

2012

Raport Anual



PETROM
Membru OMV Grup

Cuprins

Grupul Petrom – în cifre

Prezentarea companiei

- 2 Evenimente importante în 2012
- 4 Membrii Directoratului
- 6 Declarația Directorului General Executiv
- 10 Obiectivele și direcțiile noastre strategice
- 15 Membrii Consiliului de Supraveghere
- 17 Acțiuni Petrom
- 20 Mediul macroeconomic

Segmentele de activitate

- 24 Explorare și Producție
- 30 Gaze și Energie
- 33 Rafinare și Marketing

40 Dezvoltare durabilă

Raportul structurilor de conducere

- 48 Raportul Consiliului de Supraveghere
- 53 Raportul Directoratului
- 57 Aspecte financiare
- 62 Managementul riscului și controlul intern
- 66 Informații conform Regulamentului nr. 1/2006 al Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare
- 68 Evenimente ulterioare
- 69 Perspective 2013
- 71 Raportul de guvernanță corporativă
- 86 Declarația conducerii

87 Abrevieri și definiții

Raportul auditorului independent și situațiile financiare consolidate

- 92 Raportul auditorului independent
- 94 Situația consolidată a poziției financiare
- 96 Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
- 97 Situația consolidată a rezultatului global
- 98 Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
- 99 Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
- 101 Note la situațiile financiare consolidate

Glosar imagini

Grupul Petrom în cifre 2012

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

Grupul Petrom – în cifre

Rezultate operaționale

	2010	2011	2012
Producție totală de hidrocarburi (mil. bep)	67,08	67,77	66,87
Gradul de utilizare a capacității de rafinare (%) ¹	49	79	73
Vânzări totale de produse rafinate (mil. tone)	5,47	5,23	5,00
Numărul de stații de distribuție	801	793	798
Numărul de angajați la sfârșitul perioadei	24.662	22.912	21.650

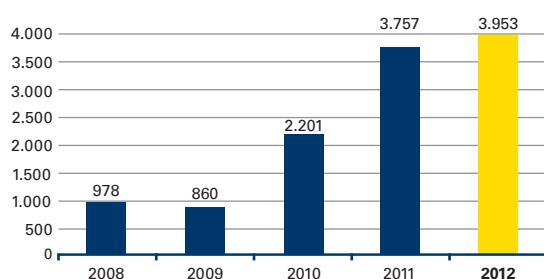
¹ Rafinăria Arpechim a fost inactivă, din rațiuni economice, timp de aproximativ nouă luni în anul 2010. Începând cu 2011, rafinăria Arpechim nu mai este inclusă în calculație.

Rezultate financiare

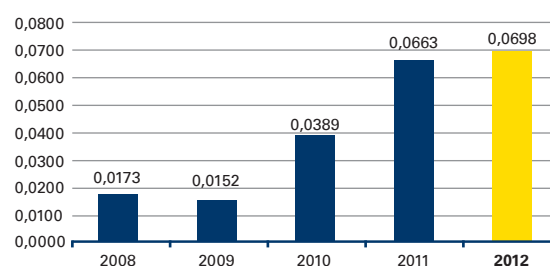
	2010	2011	2012
Vânzări (mil. lei)	18.616	22.614	26.258
EBIT (mil. lei)	2.986	4.936	5.662
Profit net atribuibil acționarilor societății-mamă (mil. lei)	2.201	3.757	3.953
EBIT CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ²	3.325	5.475	5.855
Profit net CCA atribuibil acționarilor societății-mamă, excluzând elementele speciale (mil. lei) ²	2.457	4.206	4.307
Flux de numerar din exploatare (mil. lei)	4.630	6.442	7.185
Investiții (mil. lei)	4.863	4.803	4.930
Profit pe acțiune (lei)	0,0389	0,0663	0,0698
ROACE (%)	10,7	17,3	16,5

² Valoarea CCA (cost curent de achiziționare), excluzând elementele speciale, nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de R&M.

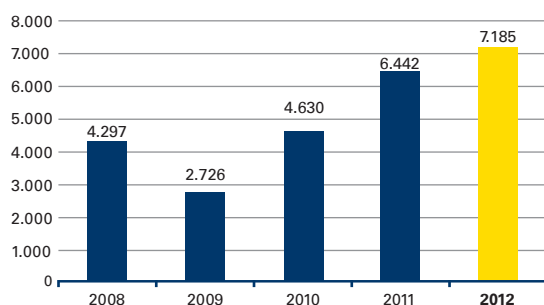
Profit net atribuibil acționarilor societății-mamă (mil. lei)



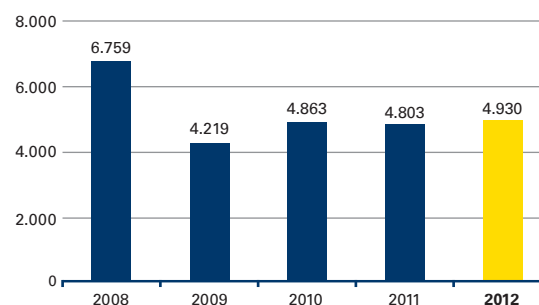
Profit pe acțiune (lei)



Flux de numerar din exploatare (mil. lei)

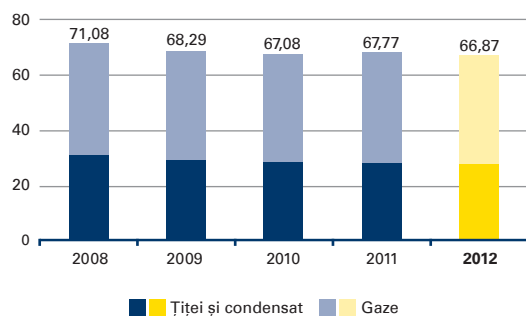


Investiții (mil. lei)

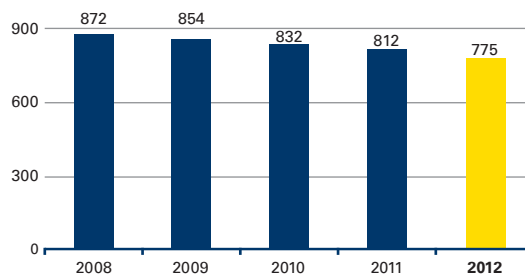


Explorare și Producție

Producție totală (mil. bep)

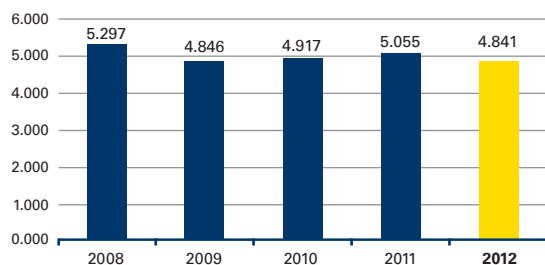


Rezerve dovedite (mil. bep)

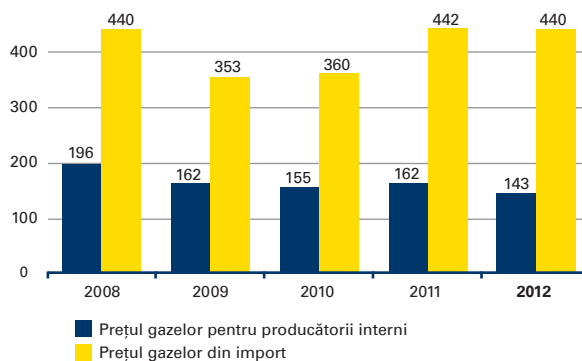


Gaze și Energie

Vânzări gaze (mil. mc)

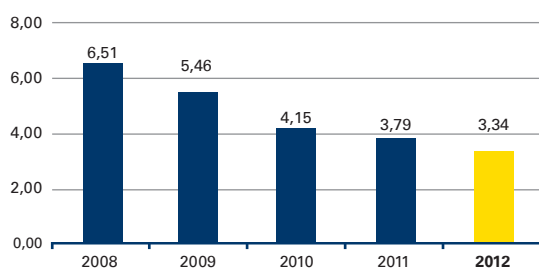


Preț gaze (USD/1.000 mc)

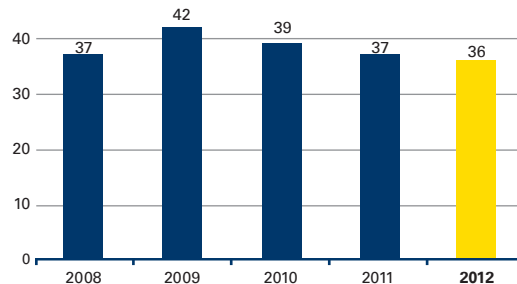


Rafinare și Marketing

Input rafinare (mil. tone)



Cota de piață carburanți în România (%)





Prezentarea companiei

Strategia 2021

În 2012 ne-am revizuit strategia, în vederea obținerii unei creșteri pe termen lung în contextul evoluției complexe a sectorului energetic la nivel regional și internațional. Strategia noastră pentru 2021 reconfirmă direcțiile strategice existente anterior, corespunde strategiei Grupului OMV și răspunde nevoilor sectorului energetic românesc. Ne dorim să rămânem compania integrată de țiței și gaze lider în regiune, cu performanță durabilă, care să susțină creșterea potențială a segmentului upstream în regiunea de vecinătate a Mării Negre. Astfel, eforturile noastre vor fi concentrate în continuare pe maximizarea valorii portofoliului E&P existent și poziționarea pentru creștere, pe sporirea valorii gazelor naturale din producția proprie și pe optimizarea integrării țițeiului din producția proprie.

Acest raport oferă detalii despre proiectele-cheie și inițiativele din toate diviziile noastre de activitate, în drumul către atingerea unei performanțe durabile pentru creștere.

Evenimente importante în 2012

Ianuarie

- Pe **1 ianuarie**, Gerald Kappes și-a început mandatul ca membru interimar al Consiliului de Supraveghere al Petrom, ca urmare a renunțării lui Werner Auli la mandatul său.
- Pe **9 ianuarie**, Petrom a anunțat că a demarat forajul de explorare la sonda Domino-1, prima sondă de explorare în ape de mare adâncime din sectorul românesc al Mării Negre, împreună cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPRIL).
- Pe **10 ianuarie**, Petrom a anunțat că, în urma investigației în materie de concurență referitoare la retragerea de pe piața locală a sortimentului Eco Premium (benzină fără plumb aditivată cu substitut de plumb), Consiliul Concurenței din România a impus o amendă de 366.530.965 de lei pentru Petrom și de 137.288.031 de lei pentru OMV Petrom Marketing S.R.L.
- Pe **17 ianuarie**, Petrom a anunțat că testele finale la centrala electrică Brazi au fost întrerupte de factori externi de ordin tehnic.

Februarie

- Pe **3 februarie**, Petrom a anunțat că a descoperit gaze naturale la sonda Domino-1. Pe 22 februarie, Petrom a confirmat o descoperire de gaze potențial semnificativă la sonda Domino-1: sonda de explorare a întâlnit un rezervor de gaze cu o grosime de 70,7 metri, rezultând o estimare preliminară privind acumularea de gaze între 1,5 și 3 trilioane cf (42-84 mld. mc).

Martie

- Pe **16 martie**, OMV Bulgaria OOD, o filială deținută în proporție de 99,9% de OMV Petrom S.A., a fost notificată de către Comisia pentru Protecția Concurenței din Bulgaria (CPCB) cu privire la o pretinsă încălcare a reglementărilor privind concurența. Potrivit deciziei sale ulterioare, CPCB a încheiat procedurile întrucât nu mai exista un temei legal pentru continuarea acestora.
- Pe **23 martie**, Petrom a anunțat numirea lui Hans-Peter Floren în calitate de membru interimar în Consiliul de Supraveghere, ca urmare a renunțării lui Gerald Kappes la mandatul său.

Aprilie

- Pe **27 aprilie** a avut loc Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor. Pentru detalii, consultați pagina 18, secțiunea Adunarea Generală a Acționarilor.

Mai



Iunie

- Pe **19 iunie**, Petrom a anunțat actualizarea strategiei pentru 2021.
- Pe **27 iunie**, Petrom a anunțat finalizarea modernizării unității de distilare atmosferică și în vid a țițeiului la rafinăria Petrobrazi, ceea ce permite Petrom să proceseze integral țițeiul din producția domestică proprie, concomitent cu creșterea randamentului distilatelor medii și reducerea consumului energetic.
- Pe **29 iunie**, Petrom a anunțat decizia de a vinde participația de 99,99% deținută în filiala Petrom LPG S.A. către Crimbo Gas International. Tranzacția a fost finalizată pe 7 ianuarie 2013.

Iulie



August

- Pe **1 august**, Petrom a început operațiunile comerciale la centrala electrică de la Brazi.



Septembrie

- Pe **1 septembrie**, Cristian Secoșan și-a început mandatul ca membru al Directoratului Petrom, responsabil cu activitatea de Gaze și Energie (inclusiv Produse Chimice), ca urmare a renunțării lui Hilmar Kroat-Reder la mandatul său.

Octombrie



Noiembrie

- Pe **27 noiembrie**, Petrom a anunțat numirea lui Andreas Peter Matje ca membru al Directoratului și Director Financiar, începând cu 1 ianuarie 2013, ca urmare a renunțării lui Daniel Turnheim la mandatul său.
- Pe **27 noiembrie**, Petrom a inaugurat al treilea depozit de carburanți nou-construit, la Ișalnița.

Decembrie

- Pe **5 decembrie**, Petrom a anunțat că a demarat, împreună cu EMEPRL, cel mai vast studiu de achiziție seismică 3D din Marea Neagră, pe aproximativ 6.000 km², în perimetrul de mare adâncime al blocului Neptun.
- Pe **17 decembrie**, Petrom a anunțat startul primei campanii de achiziție seismică 3D din sectorul de mică adâncime al blocului Neptun, desfășurată pe o suprafață de 1.600 km².
- Pe **21 decembrie**, Petrom a anunțat semnarea unui contract, cu durata de 15 ani, cu Expert Petroleum pentru servicii de creștere a producției din 13 zăcăminte mature de mici dimensiuni (cu o producție de aproximativ 2,4 mii. bep/zi la momentul încheierii contractului), unele dintre ele exploatate de peste 40 de ani, situate în zona de vest a României, lângă Timișoara.

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 supraveghează conducerea companiilor din Grupul 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.

La data prezentului raport, Directoratul are următoarea structură:



Mariana Gheorghe (1956) - Director General Executiv și Președinte al Directoratului, responsabilă cu: Afaceri Corporative și Conformitate; Comunicare și Sustenabilitate; Juridic; Strategie, Dezvoltare Corporativă și Relația cu Investitorii; Sănătate, Siguranța Muncii, Securitate și Mediu; Resurse Umane; Achiziții Operaționale; Afaceri Publice Corporative și de Reglementare

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 Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD), la Londra, unde a deținut 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 17 aprilie 2007 deține și poziția de Președinte al Directoratului Petrom, în urma adoptării de către Petrom a unui sistem dualist de guvernare.



Andreas Peter Matje (1964) - Director Financiar, responsabil cu: Financiar; Controlling; Audit Intern; Global Solutions

Andreas Peter 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 controller al diviziei Explorare și Producție în cadrul OMV Aktiengesellschaft. După câțiva ani în care a ocupat funcții de conducere în cadrul societății Polyfelt GmbH (o sucursală a OMV Aktiengesellschaft până în 2005, cunoscută apoi sub denumirea TenCate Geosynthetics Austria), Andreas Matje s-a alăturat din nou echipei OMV Aktiengesellschaft, în 2009, ca Vicepreședinte Senior Controlling. S-a alăturat Petrom începând cu 1 ianuarie 2013.



Johann Pleininger (1962) - Responsabil cu activitatea de Explorare și Producție

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. În cadrul OMV a deținut funcții precum operator de zăcămintă, maestru sau supraveghetor producție, inginer de Facilități și Costuri, Manager de Proiect și Director al Departamentului de Investiții. A deținut apoi funcția de Director al Departamentului de Management de Proiect și Investiții. Lucrează în industria de țitei și gaze din 1977. A venit în Petrom în 2005 și a fost numit membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Explorare și Producție, în iunie 2007. La 1 ianuarie 2008, Johann Pleininger a preluat conducerea întregii activități de Explorare și Producție, inclusiv cea internațională. Ca urmare a integrării diviziei Servicii E&P în cadrul diviziei E&P, Johann Pleininger a preluat și responsabilitățile aferente lui Siegfried Gugu (fost membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Servicii E&P), începând cu data de 17 aprilie 2011.



Neil Anthony Morgan (1959) - Responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing

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 Şef Producție, Şef 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 Petrom în OMV Petrom Marketing S.R.L., sub conducerea lui Rainer Schlang, atribuțiile acestuia, în calitate de fost membru al Directoratului responsabil cu activitatea de marketing, au fost preluate de Neil Anthony Morgan, începând cu data de 17 aprilie 2011.



Cristian Secoșan (1967) - Responsabil cu activitatea de Gaze și Energie (inclusiv Produse Chimice)

Cristian Secoșan a studiat Inginerie Mecanică în cadrul Universității Politehnice din Timișoara și, de-a lungul carierei sale, a deținut diferite funcții de conducere în cadrul unor companii multinaționale ce activează în sectorul energiei în România, printre care amintim ABB, ALSTOM și E.ON. Înainte de a se alătura echipei Petrom a deținut funcția de Director General al Siemens în România. S-a alăturat Petrom în septembrie 2012 ca membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Gaze și Energie (inclusiv Produse Chimice).

Schimbări în structura Directoratului pe parcursul anului trecut

Andreas Peter Matje a preluat atribuțiile lui **Daniel Turnheim**, care a fost membru al Directoratului și Director Financiar al Petrom în perioada ianuarie 2011-decembrie 2012.

Cristian Secoșan a preluat atribuțiile lui **Hilmar Kroat-Reder**, care a fost membru al Directoratului Petrom, responsabil cu activitatea de Gaze și Energie (inclusiv Produse Chimice) în perioada ianuarie 2011-august 2012.

Declarația Directorului General Executiv

Rezultate financiare solide în 2012

Strategia Petrom 2021: "Performanță durabilă pentru creștere"

Revenire economică slabă în România

Stimați acționari,

2012 a fost un alt an cu o performanță operațională și financiară foarte bună pentru Petrom, susținută de investițiile semnificative realizate în anii precedenți în sectoarele noastre-cheie de activitate, de concentrarea pe excelența operațională și, de asemenea, de prețurile favorabile ale țițeiului.

În iunie am reconfirmat direcțiile strategice ale Petrom pentru 2021, în acord cu strategia anterioară pentru 2015, asigurând continuitatea în ceea ce privește dezvoltarea companiei ca parte integrantă a strategiei Grupului OMV „Creștere Profitabilă”. În acest scop, cu sprijinul angajaților noștri, am continuat să implementăm strategia Petrom pentru o performanță durabilă necesară pentru a susține creșterea potențială a segmentului upstream în regiunea de vecinătate a Mării Negre.

În concordanță cu inițiativele noastre strategice, am obținut rezultate excelente datorită stabilizării, în mare parte, a producției, performanței operaționale și optimizării portofoliului prin parteneriate. În plus, am pus în funcțiune centrala electrică de la Brazi, în luna august, ceea ce ne-a permis să sporim valoarea gazelor naturale din producția proprie, iar programul de modernizare a rafinăriei Petrobrazi a avansat. De asemenea, demnă de menționat este atingerea unor obiective pe termen mediu prin avansarea lucrărilor de explorare în apele de mare adâncime ale blocului Neptun din Marea Neagră, activitate ce a înregistrat un succes remarcabil.

Mediul de afaceri

La nivel global, creșterea economică nu s-a ridicat la nivelul așteptărilor anul trecut și a înregistrat doar un avans de 3,2% (3,5% în 2011), întrucât economiile dezvoltate s-au confruntat în continuare cu dificultăți, în timp ce piețele emergente nu au reușit să avanseze conform așteptărilor. PIB-ul zonei euro a fost, de asemenea, mult mai scăzut comparativ cu estimările inițiale, crescând cu doar 0,7%, sub nivelul de creștere de 1,6% înregistrat în 2011.

România a traversat o perioadă de relativă stabilitate la nivel macroeconomic, înregistrând o creștere economică marginală, ca urmare

a declinului industriei agricole generat de anotimpul de vară deosebit de secetos. Producția industrială a fost slabă din cauza cererii externe reduse, iar consumul privat al gospodăriilor și cel guvernamental au rămas la un nivel scăzut. Condițiile de pe piața muncii s-au îmbunătățit ușor, rata șomajului scăzând la 6,5% la sfârșitul anului 2012 (2011: 7,0%).

Rezultate financiare și performanță operațională

În ciuda sprijinului slab de pe urma creșterii economice, am reușit să obținem rezultate financiare și operaționale foarte bune, în mare parte datorită prețurilor favorabile ale țițeiului și cursului de schimb valutar, dar și inițiativelor în domeniul eficienței. Prețul mediu al țițeiului Ural, prețul nostru de referință la țiței, a rămas aproape neschimbat comparativ cu anul 2011, fiind de 110,8 USD/bbl (2011: 109,6 USD/bbl). La nivelul Grupului, vânzările au crescut cu 16% față de 2011, datorită contribuției aduse de segmentul Energie și prețurilor mai mari la produse datorate cursului valutar favorabil.

EBIT-ul ajustat pentru elemente speciale și efecte din deținerea stocurilor (EBIT CCA excluzând elementele speciale) a crescut cu 7% față de anul precedent, ajungând la 5,9 mld. lei, datorită performanței operaționale îmbunătățite și prețurilor favorabile la țiței. Profitul net CCA atribuibil acționarilor societății-mamă a atins valoarea de 4,3 mld. lei, cu 2% mai mare decât în 2011. Profitul net raportat atribuibil acționarilor societății-mamă, care reflectă elementele excepționale, nerecurente și efectele din deținerea stocurilor, s-a ridicat la 4,0 mld. lei, înregistrând o creștere de 5% comparativ cu 2011, iar profitul pe acțiune a fost de 0,0698 lei. În 2012, fluxul de numerar din exploatare a înregistrat o creștere de 12%, ajungând la 7,2 mld. lei, fiind sprijinit și de reducerea capitalului de lucru.

În ceea ce privește investițiile, din totalul de 4,9 mld. lei investiți în 2012 (2011: 4,8 mld. lei), aproximativ 76% au fost direcționați către activitatea E&P, în timp ce activitățile R&M și G&E au primit 18% și, respectiv, 4% din totalul investit. Gradul de îndatorare la sfârșitul anului a scăzut de la 9,3% în 2011, până la 7,3%, fiind influențat pozitiv în principal de scăderea datoriei nete, în timp ce ROACE înregistrat a fost de 16,5% în 2012, față de 17,3% în 2011.

Având în vedere rezultatele financiare excelente obținute în 2012 și poziția financiară solidă, noi, Directoratul și Consiliul de Supraveghere, vom recomanda Adunării Generale a Acționarilor din 22 aprilie 2013 aprobarea unui dividend de 0,028 lei pe acțiune pentru anul 2012, corespunzător unei rate de distribuire a profitului de 40%.

Pe parcursul anului, ne-am respectat angajamentul față de strategia Petrom privind performanța durabilă pentru creștere, canalizându-ne eforturile către sporirea valorii hidrocarburilor din producția proprie. Am căutat oportunități de explorare, am început operațiunile comerciale la centrala electrică de la Brazi și am realizat îmbunătățiri progresive ale mixului de produse rafinate.

În activitatea de **Explorare și Producție** am reușit să stabilizăm în mare parte volumul producției de hidrocarburi în România la o medie de 171 mii bep/zi, efectele negative ale condițiilor nefavorabile de iarnă din primele luni ale anului fiind compensate de tendința pozitivă din ultimele două trimestre. Declinul natural a fost compensat în principal prin redezvoltarea zăcămintelor, activități de reparații capitale, lucrări de foraj și aplicarea de noi tehnologii. Prin prisma inițiativelor de excelență operațională, am făcut progrese în dezvoltarea zăcămintului Totea și am finalizat a doua instalație de producție timpurie, ajungând la o producție medie de 5 mii bep/zi în 2012.

La nivel de Grup am reușit, de asemenea, să stabilizăm producția la 183 mii bep/zi (186 mii bep/zi în 2011), datorită volumelor mai mari din Kazahstan. Rata medie de înlocuire a rezervelor în România, calculată pe ultimii trei ani, a fost de 61%, mai mică decât în 2011 (71%), întrucât reviziile zăcămintelor mature efectuate în anul precedent și-au consumat potențialul. În plus, condițiile existente pe piața de gaze ne-au împiedicat să urmărim și alte proiecte, care ar fi putut aduce o contribuție suplimentară la această rată. La nivel de Grup, rata medie de înlocuire a rezervelor, calculată pe ultimii trei ani, a scăzut de la 70% în 2011, la 61%.

Costurile de producție din România, exprimate în USD/bep, au scăzut cu 6%, datorită aprecierii USD față de RON. Exprimate în RON, în valori

absolute, acestea au crescut cu 5%, deoarece cheltuielile mai ridicate cu personalul și costurile materialelor au fost compensate doar parțial de efectele pozitive ale inițiativelor noastre de a controla nivelul costurilor. La nivel de Grup, costurile de producție exprimate în USD/bep au scăzut cu 5% față de 2011, datorită cursului de schimb favorabil.

În anul 2012 ne-am canalizat în mod deosebit atenția pe activități de explorare, înregistrând și cele mai mari cheltuieli de explorare (530 mil. lei) de la privatizare. La sfârșitul lunii februarie am finalizat operațiunile de foraj la sonda Domino-1, folosind tehnologii de ultimă generație din industrie, estimările preliminare indicând o descoperire de gaze cu potențial semnificativ. La sfârșitul anului am demarat cele mai ample studii de seismică 3D din Marea Neagră, acoperind aproape întreaga suprafață a blocului Neptun (ape de mică și mare adâncime), a căror finalizare este estimată pentru jumătatea anului 2013. Datele strânse în timpul celor două campanii de seismică vor fi folosite pentru a evalua viabilitatea comercială și tehnică a descoperirii de gaz din sonda Domino-1 și pentru a determina viitoarele obiective pentru forajul de explorare, estimate a fi realizate la sfârșitul anului 2013. În iulie 2012, consorțiul format din Petrom și ExxonMobil, Shell și Nadra Ukrayny a câștigat licitația aferentă blocului Skifska în Ucraina, iar negocierile pentru încheierea unui acord de împărțire a producției sunt în curs de desfășurare. În octombrie 2012, împreună cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPRL) am semnat un contract de transfer cu Sterling Resources Ltd. și Petro Ventures Europe B.V. pentru achiziția unei participații de 85% din drepturile de explorare și producție de hidrocarburi aferente unei porțiuni din perimetrul Midia XV, în zona românească a Mării Negre, adiacentă blocului Neptun. Contractul de transfer nu s-a finalizat încă, iar condițiile pentru producerea efectelor juridice ale acestui contract de transfer, inclusiv aprobarea autorităților relevante, sunt în curs de îndeplinire.

În activitatea de **Gaze și Energie** am reușit să ne menținem poziția solidă pe piața gazelor naturale din România. Cu toate acestea, volumul vânzărilor consolidate de gaze ale Petrom a

Derulăm cel mai mare program de seismică 3D pentru a evalua potențialul Mării Negre

Centrala electrică de la Brazi a început operațiunile comerciale în august 2012

scăzut cu 4%, la 4,8 mld. mc, comparativ cu 2011, fiind însă în concordanță cu tendințele pieței. 2012 a fost primul an de exploatare a ambelor active de producere a electricității, care au avut o contribuție pozitivă netă la EBIT. Centrala electrică de la Brazi a început operațiunile comerciale pe 1 august, iar parcul eolian Dorobanțu s-a aflat în funcțiune pe parcursul întregului an. Centrala electrică de la Brazi a acoperit aproximativ 6% din producția de electricitate a României de la începerea operațiunilor și, începând cu septembrie 2012, centrala este alimentată numai cu gaze din producția internă.

Unitatea de distilare a țițeiului în vid a fost modernizată

În **Rafinare și Marketing** am înregistrat al doilea an cu un EBIT CCA excluzând elementele speciale pozitiv de la privatizare, datorită bunei performanțe operaționale, mixului de produse îmbunătățit și măsurilor în domeniul eficienței energetice. Am continuat programul de modernizare a rafinării Petrobrazi și, pe perioada închiderii programate de șase săptămâni, am modernizat unitatea de distilare atmosferică și în vid a țițeiului, ceea ce permite Petrom să proceseze integral țițeiul din producția internă proprie, sporind randamentul distilatelor medii și reducând consumul energetic. Anul trecut, volumul vânzărilor de marketing a scăzut cu 6% față de 2011, în linii mari în concordanță cu cererea pieței din regiunea în care operăm. În ceea ce privește vânzările comerciale, volumele au scăzut cu 13%, o tendință negativă reflectată în toate produsele, iar în sectorul vânzărilor cu amănuntul volumele au scăzut cu 2%, în principal din cauza vremii reci din prima parte a anului 2012 și a cererii reduse, ca efect al prețului ridicat al țițeiului.

Dezvoltare durabilă

Dezvoltarea durabilă reprezintă fundamentul tuturor proiectelor și activităților Petrom, pornind de la performanță la principiile de creștere și diversificare, disciplină financiară, guvernanta corporativă și practicile de afaceri, până la dezvoltarea angajaților, implicarea în comunitate și angajamentul cu alte părți interesate. La Petrom ne-am stabilit ca prioritate-cheie să ne concentrăm pe aplicarea celor mai bune practici privind standardele HSSE, inclusiv de

a înregistra zero decese și de a continua să reducem valoarea indicatorului LTIR (frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat). Conduita proactivă ne-a ajutat să creăm un mediu de lucru sigur pentru angajații și contractorii noștri, fapt ce se reflectă în LTIR. Din păcate, deși ne concentrăm în permanență pe implementarea de practici riguroase privind siguranța muncii, în 2012 au fost înregistrate două accidente fatale. Este vorba despre un angajat al Petrom și un angajat al unui contractor. Indicatorul LTIR pentru angajați în 2012 a fost de 0,41 accidente la un milion de ore lucrate, fiind mai mic decât nivelul de 0,47 înregistrat în 2011, și este comparabil în mod pozitiv cu standardul european din industria petrolieră și a gazelor naturale. Însă eforturile noastre merg mult mai departe de atât. Dezvoltarea angajaților noștri a continuat și, în 2012, am înregistrat mai mult de 460.000 de ore de instruire în cadrul unor programe tehnice și manageriale. Am implementat inițiative privind managementul talentelor și am continuat ridicarea nivelului standardelor în domeniul eticii în afaceri și respectării drepturilor omului. În calitate de angajator important și jucător-cheie în economia României, suntem parte integrantă a comunităților în cadrul cărora operăm. Anul 2012 a marcat și al șaselea an de implicare socială și în comunitate. Din 2006 și până în prezent am dat dovadă de un amplu angajament și implicare cu părțile interesate, de proiectele noastre comunitare beneficiind aproape un milion de oameni.

Ne menținem angajamentul asumat prin direcția noastră strategică de performanță durabilă pentru creștere. În acest demers, ne străduim să dezvoltăm o cultură a sustenabilității în scopul utilizării eficiente a resurselor naturale, prin aplicarea unor standarde ridicate de siguranță și de mediu. De asemenea, punem un accent deosebit pe dezvoltarea unei culturi organizaționale bazate pe performanță și pe un fond extins de talente, menite să asigure creșterea companiei și excelența operațională. Astfel, putem continua progresul foarte bun înregistrat în 2012 și susține eforturile noastre de a crea valoare adăugată pentru părțile interesate,

în scopul obținerii unor beneficii comune pe termen lung.

Perspective și obiective pentru 2013

În ceea ce privește mediul de piață, estimăm că prețul mediu anual al țițeiului Brent se va situa peste valoarea de 100 USD/bbl și că diferențialul Brent-Urals va continua să fie relativ mic.

Pe piețele locale de gaze naturale și energie electrică estimăm o cerere stabilă, care va reflecta creșterea economică slabă preconizată pentru 2013 și eventualele măsuri în domeniul eficienței energetice. În ceea ce privește prețurile, se estimează că, pe piața gazelor vor crește progresiv prețurile reglementate atât pentru consumatorii casnici, cât și pentru consumatorii non-casnici, creșteri previzionate de Guvern în ianuarie, prin publicarea unor calendare oficiale. Estimăm că dinamica ofertei pe piața energiei electrice va exercita presiune asupra prețurilor, ca urmare a punerii în exploatare a unor capacități suplimentare din surse regenerabile.

Rezultatele operaționale și financiare solide înregistrate în anii precedenți și poziția solidă a fluxului de numerar la sfârșitul anului 2012 sunt condiții esențiale bune pentru a ne concentra în continuare pe excelența operațională, stabilizarea volumelor de producție și valorificarea oportunităților de creștere prin lucrări de explorare și achiziția de licențe de explorare. În concordanță cu strategia noastră, vom continua investițiile semnificative susținute, preconizând o

valoare a acestora în 2013 de peste 1 mld. euro.

În plus, una dintre prioritățile noastre este să ne angajăm în dialog cu autoritățile române pentru definirea unui cadru fiscal și de reglementare pe termen lung, stabil și rezonabil, necesar investițiilor considerabile pe termen lung, de care industria petrolieră și a gazelor naturale are nevoie.

Succesele înregistrate în 2012 ne-au consolidat reputația de companie sustenabilă și acestea se datorează aptitudinilor, experienței și pasiunii angajaților noștri. În numele Directoratului, doresc să le mulțumesc fără rezerve. De asemenea, doresc să transmit aprecierea noastră față de clienți, furnizori, alți parteneri și acționari în cadrul demersurilor întreprinse pentru crearea unei activități sustenabile, proiectate pe termen lung.

Indiferent de provocările pe care ni le pregătește 2013, un lucru e sigur: spiritul și valorile Petrom și angajamentul nostru pentru performanță durabilă și creștere vor rămâne constante și ne vor ajuta să atingem obiectivele noastre strategice.



Mariana Gheorghe

**Angajament
pentru
performanță
durabilă**

Obiectivele și direcțiile noastre strategice

Petrom – companie integrată de țiței și gaze

Petrom în 2012

Grupul Petrom este cel mai mare producător de țiței și gaze din sud-estul Europei, cu activități în segmentele Explorare și Producție, Gaze și Energie, Rafinare și Marketing. Grupul și-a consolidat poziția pe piața de țiței și gaze din sud-estul Europei în urma unui amplu proces de modernizare și eficientizare, susținut de investiții în valoare de peste 8,8 mld. euro în cursul ultimilor opt ani. Petrom este membru al Grupului OMV, care este, de asemenea, o companie integrată, ce activează pe piața internațională de țiței și gaze. OMV Aktiengesellschaft, compania-mamă a Grupului OMV, deține o participație de 51,01% din Petrom și este una dintre cele mai mari companii industriale austriece listate la bursă.

În E&P, Petrom este cel mai mare producător de hidrocarburi din sud-estul Europei. La sfârșitul anului 2012, nivelul rezervelor dovedite și probabile de țiței și gaze din portofoliul Grupului Petrom era de aproximativ 1.091 mil. bep, iar producția de hidrocarburi a înregistrat o medie de 183 mii bep/zi pe parcursul întregului an.

În G&E, Petrom își menține poziția solidă pe piața românească a gazelor naturale și și-a extins lanțul valoric prin intrarea în industria producției de electricitate. În 2012, Petrom a vândut aproximativ 4,8 mld. mc de gaze și a obținut o producție netă totală de electricitate de 1,58TWh de la centrala Brazi, care a început operațiunile comerciale în luna august 2012, și de 0,09TWh de la parcul eolian Dorobanțu.

În R&M, Petrom a procesat 3.146 mii tone de țiței la rafinăria Petrobrazi și a avut o piață de desfacere vastă, cuprinzând România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova, cu aproximativ 800 de benzinării. Compania își menține poziția de lider pe piața românească, având o cotă totală de piață de aproximativ 36%.

Cu vânzări în valoare de 26,3 mld. lei și un număr de 21.650 de angajați, Grupul Petrom a demonstrat abilități solide de execuție, în scopul atingerii obiectivelor sale strategice, și se concentrează pe catalizatori-cheie în atingerea țelurilor stabilite pe termen lung.

Strategia noastră: „Performanță durabilă pentru creștere”

În iunie 2012, Consiliul de Supraveghere a aprobat direcțiile strategice ale Petrom pentru 2021. Petrom își menține angajamentul de a livra performanță durabilă și de a se concentra pe oportunitățile potențiale de creștere în segmentul upstream. Țelul Petrom este să rămână o companie integrată de țiței și gaze lider în regiune, dând dovadă de performanță durabilă necesară pentru a susține creșterea potențială a segmentului upstream în regiunea de vecinătate a Mării Negre. Compania va continua să investească într-un mediu fiscal și de reglementare competitiv și favorabil investițiilor pentru a susține performanța și poziționarea pentru creștere în segmentul upstream. Direcțiile noastre strategice vizează maximizarea valorii portofoliului și captarea oportunităților de creștere în segmentul upstream, în paralel cu optimizarea operațiunilor din segmentele mid- și downstream. În acest proces, vom experimenta și ne propunem să abordăm în mod corespunzător atât provocările intrinseci, cât și pe cele externe, impuse de mediul în care operăm, de-a lungul întregului nostru lanț valoric. Provocările cele mai importante se referă la portofoliul onshore de zăcăminte mature cu producție aflată în declin, cererea pieței, reglementările de pe piața de gaze și electricitate, presiunile asupra marjelor la carburanți și de rafinare precum și incertitudinile regimului fiscal și de reglementare.

Maximizarea valorii portofoliului existent și poziționarea pentru creștere

Segmentul Explorare și Producție continuă să fie coloana vertebrală a companiei, fiind poziționat pentru a capta potențialul viitor de creștere. Pe termen scurt, în segmentul upstream vom continua eforturile de atingere a excelenței operaționale, de stabilizare a producției și de optimizare a portofoliului prin parteneriate, în timp ce valoarea pe termen mediu și lung va fi generată prin creșterea factorului final de recuperare a țițeiului și gazelor și prin explorarea de oportunități suplimentare, inclusiv în regiunea de vecinătate a Mării Negre.

Petrom va direcționa aproximativ 80% din investițiile viitoare către segmentul upstream și intenționează să mărească ponderea E&P

în totalul activelor, de la 70% actualmente, la 80-85% în 2021. Implementarea strategiei de upstream va asigura dezvoltarea durabilă a portofoliului E&P și va crește potențialul de generare a valorii.

Sporirea valorii gazelor naturale din producția proprie

Segmentul Gaze și Energie urmărește sporirea valorii prin integrarea gazelor din producția proprie. Acest lucru se va realiza prin consolidarea vânzărilor de gaze și optimizarea valorii activelor, în vederea valorificării unor condiții echitabile de piață. Transformarea gazelor naturale în energie electrică prin intermediul centralei electrice de la Brazi extinde lanțul valoric și asigură o importantă platformă adițională de marketing pentru gazele naturale. Aceasta permite Petrom să realizeze optimizări între diferite canale de vânzări: gazele naturale pot fi vândute ca atare sau pot fi utilizate ca materie primă pentru centrala electrică de la Brazi, în vederea generării de energie electrică.

Optimizarea integrării țițeiului din producția proprie

Potențialul Petrom de livrare a valorii în segmentul Rafinare și Marketing se bazează pe optimizarea lanțului valoric al țițeiului din producția proprie. Activitatea internațională de downstream întâmpină presiuni asupra marjelor la carburanți și de rafinare, în principal din cauza excedentului de capacitate. Rafinăria Petrobrazi

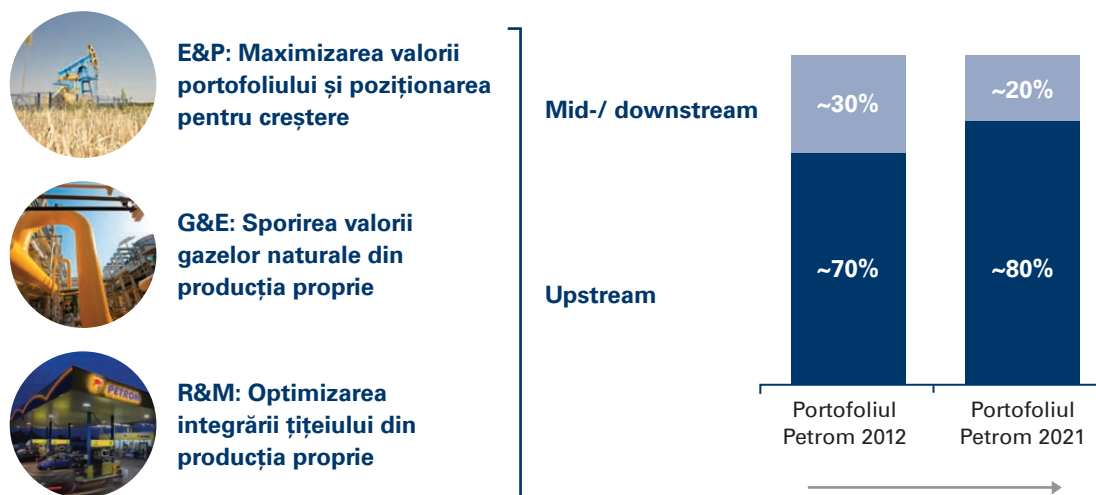
se află în cursul unui proces de modernizare și îmbunătățire menit să maximizeze lanțul valoric integrat al Petrom. Procesul de modernizare va fi finalizat în anul 2014. În continuare, accentul în activitatea R&M se va pune pe reducerea costurilor, creșterea eficienței și îmbunătățirea operațiunilor, prin intermediul optimizării portofoliului R&M.

Implementarea cu succes a strategiei

Pentru implementarea cu succes a strategiei în anii următori, Petrom va continua să investească într-un ritm similar celui de până acum, în vederea dezvoltării viitoare a companiei (media investițiilor din ultimii opt ani este de aproximativ 1,1 mld. euro/an). Având în vedere expunerea mare a portofoliului Petrom la prețurile volatile ale țițeiului, avem nevoie de un mediu investițional favorabil, cu un regim fiscal și de reglementare transparent, corect și predictibil, pentru a ne atinge obiectivele strategice și a realiza investițiile preconizate. Creșterea performanței necesită concentrarea pe oameni și pe sustenabilitate. În acest scop, Petrom dezvoltă o cultură organizațională bazată pe performanță și pe un fond extins de talente, menite să asigure creșterea companiei și excelența operațională. În vederea dezvoltării unei culturi a sustenabilității, compania utilizează resursele naturale în mod eficient, punând în aplicare standarde ridicate de siguranță și mediu, și își împarte valoarea cu părțile interesate, pentru un beneficiu comun pe termen lung.

Programul de investiții semnificativ va continua în următorii ani

Petrom – total active 2021



Explorare și Producție

Activitatea de Explorare și Producție constă în explorarea și extracția de țiței și gaze naturale în România și în Regiunea Caspică (Kazahstan). În România, Petrom asigură aproape întreaga producție de țiței și aproximativ jumătate din producția de gaze a țării. Producția de țiței și gaze la nivelul Grupului Petrom a ajuns la aproximativ 183 mii bep/zi în 2012, din care 171 mii bep/zi reprezintă producția din România, raportul țiței/gaze fiind de aproximativ 45%/55%. La sfârșitul anului 2012, portofoliul Grupului Petrom înregistra rezerve dovedite de țiței și gaze de 775 mil. bep, dintre care 750 mil. bep în România. În activitatea de explorare, pe care se pune un accent deosebit, Petrom a demarat cu succes explorarea în apele de mare adâncime din perimetrul românesc al Mării Negre, cu descoperirea unei acumulări de gaze a cărei dimensiune potențială este de 42 până la 84 mld. mc.

Urmărim să rămănem lider regional în sectorul țiței și gaze

Strategia noastră: „Maximizarea valorii portofoliului existent și poziționarea pentru creștere”

Pe termen scurt, activitatea de Explorare și Producție se va concentra pe stabilizarea producției din surse convenționale, în vederea contracarării în mare măsură a declinului natural, și pe obținerea excelenței operaționale. În acest scop, compania i) va continua proiectele de red dezvoltare a zăcămintelor, ii) va explora și dezvolta noi zone de producție, prin extinderea actualelor zone de producție, iii) va aplica cele mai noi tehnologii și iv) va optimiza portofoliul E&P prin parteneriate.

Pentru a-și spori valoarea pe termen mediu, E&P va continua: i) activitățile pentru creșterea factorului final de recuperare a țițeiului și gazelor, ii) explorarea, evaluarea și dezvoltarea descoperirii de gaze din cadrul blocului Neptun din Marea Neagră, dacă se va confirma viabilitatea comercială, și iii) extinderea limitelor și adâncimilor de explorare a hidrocarburilor.

E&P va urmări poziționarea pentru creștere pe termen lung prin explorarea altor oportunități din regiunea de vecinătate a Mării Negre precum și a oportunităților din domeniul surselor neconvenționale.

USD/bep, au scăzut cu 5% față de 2011, în timp ce costurile de producție din România au scăzut cu 6%

- ▶ Semnarea unui acord pe 15 ani cu Expert Petroleum, pentru servicii de creștere a producției în 13 zăcămintele mature de dimensiuni mici, situate în partea de vest a României, în scopul obținerii unei creșteri semnificative a producției cumulate de țiței și gaze peste nivelul estimat al declinului natural
- ▶ Finalizarea forajului la Domino-1, prima sondă de explorare offshore în ape de adâncime, în parteneriat cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, estimarea preliminară privind acumularea potențială de gaze fiind de 42 până la 84 mld. mc
- ▶ Inițierea celui mai amplu program de seismică 3D din perimetrul românesc al Mării Negre, pe o întindere de 6.000 km² în ape de mare adâncime, și a unui program suplimentar de 1.600 km² în ape de mică adâncime, în cadrul blocului Neptun
- ▶ Progres în asigurarea de noi licențe de explorare în perimetrele de mare adâncime din Marea Neagră, adiacente blocului Neptun

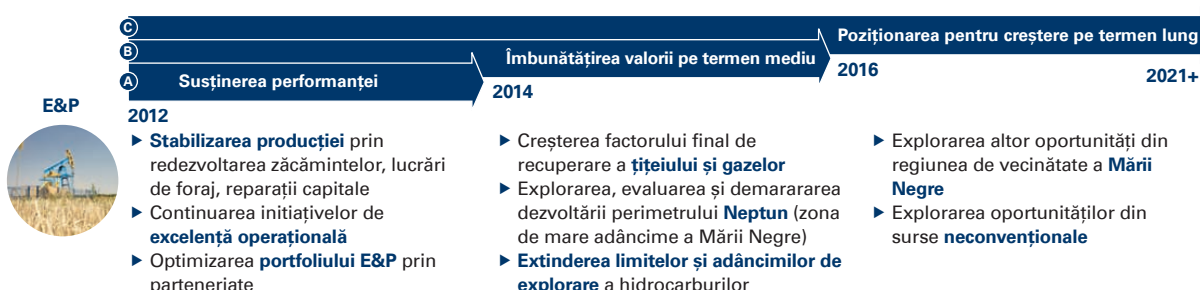
Sușținem performanța prin stabilizarea producției și excelența operațională

Realizările noastre în 2012 în vederea îndeplinirii direcțiilor strategice

- ▶ Producția Grupului Petrom a fost stabilizată cu succes, la nivelul de aproximativ 183 mii bep/zi, cu o rată medie anuală de 0,8% a declinului în România, începând din 2010
- ▶ Progres continuu în procesul de maturare a proiectelor de red dezvoltare a zăcămintelor-cheie
- ▶ Continuarea optimizării sistemelor de producție de gaze și a modernizării instalațiilor și echipamentelor de suprafață în zăcămintele-cheie selecționate
- ▶ Costurile de producție ale Grupului, exprimate în

Inițiative-cheie

- ▶ Stabilizarea producției prin red dezvoltarea zăcămintelor, lucrări de foraj, număr ridicat de reparații capitale și prin aplicarea de tehnologii noi
- ▶ Prioritizarea investițiilor în zăcămintele cu impact ridicat
- ▶ Optimizarea portofoliului de active prin parteneriate
- ▶ Finalizarea a șase până la opt proiecte de red dezvoltare a zăcămintelor până în 2015
- ▶ Zona offshore de mare adâncime a Mării Negre – explorarea și evaluarea altor prospecte și demararea dezvoltării Domino, dacă se confirmă viabilitatea comercială.



Gaze și Energie

Petrom deține o poziție puternică și durabilă pe piața românească a gazelor naturale, acoperind toate segmentele acestei piețe și axându-se, în special, pe consumatorii industriali și pe distribuitorii de gaze. Odată cu demararea operațiunilor comerciale la centrala electrică de 860 MW de la Brazi, în august 2012, Petrom și-a extins lanțul valoric al gazelor naturale prin transformarea acestora în electricitate.

Strategia noastră: „Sporirea valorii gazelor naturale din producția proprie”

Segmentul Gaze și Energie urmărește generarea de valoare adăugată prin extinderea lanțului valoric integrat către piața energiei electrice. În cadrul activității G&E, Petrom va urmări, pe termen scurt, să asigure exploatarea durabilă a centralei electrice de la Brazi. Pentru a spori valoarea gazelor din producție proprie, Petrom se va concentra pe consolidarea vânzărilor de gaze și pe valorificarea unor condiții echitabile de piață. Pe termen mediu și lung, vom evalua investițiile în infrastructura aferentă proiectului gazoductului Nabucco. Totodată, vom explora dezvoltarea unui hub potențial de gaze naturale.

Realizările noastre în 2012 în vederea îndeplinirii direcțiilor strategice

- Consolidarea cotei de piață (28% pe piața liberă) și creșterea profitabilității în activitatea de gaze naturale
- Demararea operațiunilor comerciale la centrala electrică de la Brazi, în august 2012, aceasta înregistrând o disponibilitate de 89% în perioada august-decembrie
- Dezvoltarea unui portofoliu de clienți în

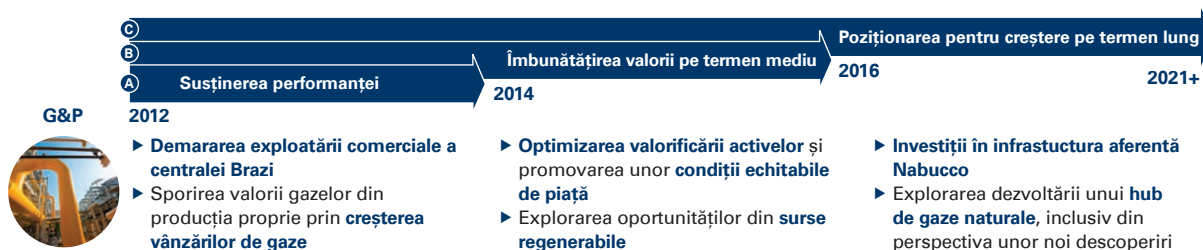
activitatea de energie

- Concentrare pe maximizarea disponibilității parcului eolian Dorobanțu (în 2012, disponibilitatea parcului a fost de 92%) și optimizarea costurilor operaționale
- Modernizarea unor stații de mici dimensiuni de măsurare a gazelor

Inițiative-cheie

- Implementarea liberalizării prețurilor gazelor naturale în strategia de vânzări
- Menținerea poziției de lider pe piața liberă a gazelor naturale
- Realizarea de sinergii prin gruparea activităților de vânzare de electricitate și gaze naturale către portofoliul existent de clienți
- Sporirea valorii gazelor naturale din producția proprie prin continuarea optimizării operațiunilor centralei electrice de la Brazi și prin consolidarea poziției pe piață
- Maximizarea performanței operaționale a parcului eolian Dorobanțu

Am extins lanțul valoric al gazelor din producție proprie



Rafinare și Marketing

Petrom este cel mai important furnizor pe piața carburanților din România, având o cotă totală de piață de 36% și operând 546 de benzinării. Petrom este, de asemenea, furnizorul principal de combustibili pentru aviație și servicii aferente. Prin companiile afiliate, operăm alte 252 de benzinării în țările învecinate: Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. De-a lungul lanțului valoric, operăm Petrobrazî ca o rafinărie integrată cu activitatea E&P, procesând exclusiv țiței din producția proprie, pentru a maximiza valoarea integrării.

**Adaptăm
producția de
produse rafinate
la cererea pieței**

Strategia noastră: „Optimizarea integrării țițeiului din producția proprie”

Prin valorificarea modelului de afaceri integrat, Petrom va continua modernizarea rafinării Petrobrazî, programată a se finaliza în 2014. Această modernizare are ca scop îmbunătățirea operațiunilor, reducerea costurilor și creșterea eficienței. În plus, vom îmbunătăți rețeaua de distribuție cu instalații de depozitare modernizate, care vor sprijini rețeaua de benzinării. Petrom va supune activitatea și portofoliul unui proces de revizuire continuă (parteneriate și vânzarea unităților care nu fac parte din activitatea de bază sau care nu s-au dovedit viabile din punct de vedere economic), în funcție de condițiile de piață și performanța rețelei.

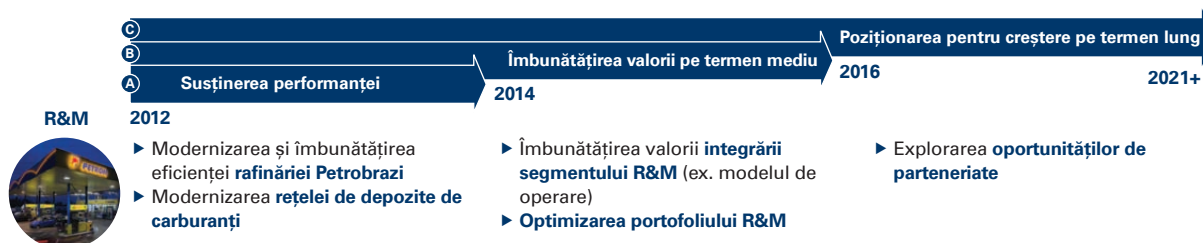
Realizările noastre în 2012 în vederea îndeplinirii direcțiilor strategice

- Consolidarea poziției într-un mediu de piață deteriorat
- Punerea în funcțiune cu succes a unității modernizate de distilare a țițeiului în cadrul rafinării Petrobrazî
- Centralizarea activităților administrative de marketing din regiune într-o singură organizație funcțională condusă din București

- Vânzarea activității secundare de îmbuteliere GPL din România
- Punerea în funcțiune și demararea activității la noul depozit de la Ișalnița

Inițiative-cheie

- Continuarea îmbunătățirii gradului de conștientizare și a performanței HSSE
- Continuarea programului de modernizare a rafinării Petrobrazî, cu modernizarea instalației de cocsare și montarea unei noi instalații de desulfurare a gazelor
- Continuarea îmbunătățirilor privind eficiența energetică și reducerea emisiilor de CO₂
- Continuarea optimizării rețelei de benzinării pentru a crește profitabilitatea
- Continuarea strategiei de optimizare a depozitelor de produse petroliere prin modernizarea unității de depozitare din Bacău



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 Petrom este compus din nouă membri, după cum urmează:

Gerhard Roiss (1952) – Președinte

Director General Executiv al OMV și Președinte al Directoratului OMV. A urmat studii economice la Viena, Linz și Stanford și a început să lucreze în cadrul OMV în anul 1990. Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005, a fost numit Președinte al Consiliului de Supraveghere al Petrom la 26 aprilie 2011.

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 de Rafinare și Marketing. A urmat studii comerciale în cadrul Universității de Studii Economice și Afaceri din Viena și și-a început cariera în cadrul OMV în 1985, în divizia E&P. Ales inițial în cadrul AGA din 26 aprilie 2011.

Jacobus Gerardus Huijskes (1965)

Membru al Directoratului OMV, responsabil cu activitatea de Explorare și Producție. A studiat inginerie mecanică în cadrul Universității de Tehnologie Delft din Olanda și a început să lucreze în cadrul OMV în 2010. Ales inițial în cadrul AGA din 3 august 2010.

Hans-Peter Floren (1961)

Membru al Directoratului OMV, responsabil cu activitatea de Gaze și Energie. I-a succedat lui **Gerald Kappes**, care a fost membru interimar în Consiliul de Supraveghere al Petrom în perioada ianuarie-martie 2012, când l-a înlocuit pe **Werner Auli** (fost membru în Consiliul de Supraveghere al Petrom între anii 2006 și 2011). A studiat inginerie mecanică și economie în cadrul Universității Essen din Germania și a început cariera în cadrul OMV în 2012. Ales inițial în cadrul AGA din 27 aprilie 2012.

Constantin Dascălu (1973)

Membru în Consiliul de Supraveghere al Petrom, numit la propunerea Ministerului Economiei. Consilier personal al Ministrului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri. A absolvit Facultatea de Științe Economice în cadrul Universității Babeș-Bolyai din Cluj-Napoca și Facultatea de Management în cadrul Universității Bogdan Vodă din Cluj-Napoca. Ales inițial în cadrul AGA din 26 aprilie 2011.

Gheorghe Ionescu (1953)

Membru în Consiliul de Supraveghere al Petrom, numit la propunerea Ministerului Economiei. A absolvit Institutul Politehnic din Pitești, Departamentul de Inginerie Mecanică, și Academia de Studii Economice. Deține o diplomă de master în administrare financiară și economică acordată de Conservatoire National d'Art et Métiers din Paris. Ales inițial în cadrul AGA din 28 aprilie 2009.

Joseph Bernard Mark Mobius (1936)

Președinte Executiv al Templeton Asset Management Ltd., numit în Consiliul de Supraveghere al Petrom la propunerea Fondului Proprietatea. Deține diplome de licență și master acordate 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)

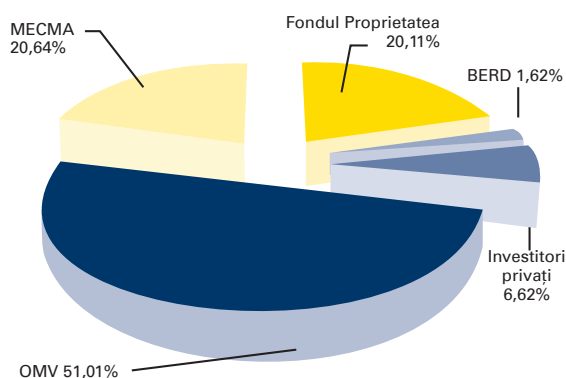
Director General BERD, responsabil cu sectorul energetic și al resurselor naturale; numit în Consiliul de Supraveghere al Petrom la propunerea BERD. Este absolvent al programului MBA din cadrul Instituto de Estudios Superiores de la Empresa (IESE) și absolvent de studii postuniversitare în cadrul Școlii 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.

Acțiuni Petrom

Structura acționariatului

La data prezentului raport, OMV Petrom S.A. are următoarea structură a acționariatului: 51,01% – OMV Aktiengesellschaft, 20,64% – Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri (MECMA), 20,11% – Fondul Proprietatea, un fond creat special de statul român cu scopul despăgubirii persoanelor ale căror proprietăți au fost confiscate abuziv în timpul regimului comunist (fondul deține un portofoliu diversificat de acțiuni ale unor companii din România și străinătate și a fost listat la Bursa de Valori București în ianuarie 2011), și 1,62% – Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD). Cota rămasă, de 6,62%, se tranzacționează liber la categoria I a Bursei de Valori București (BVB).

La sfârșitul anului 2012, aproximativ 500 de investitori instituționali, atât din România, cât și din străinătate, dețineau aproximativ 5,2% din totalul de 6,6% acțiuni tranzacționate liber, procentul rămas (1,4%) fiind deținut de peste 463.000 de persoane fizice.



Acțiunile

În 2012, bursa de valori locală a traversat o perioadă de consolidare, înregistrând o tendință de creștere în primele cinci luni ale anului, urmată de o perioadă scurtă de corecție și revenire în a doua jumătate a anului 2012, principalii indici bursieri înregistrând o îmbunătățire comparativ cu anul anterior, orientându-se după piețele internaționale.

În ceea ce privește activitatea de tranzacționare, prețul acțiunii Petrom a crescut în 2012, revenindu-și comparativ cu performanța slabă

înregistrată în anul precedent. La începutul lunii ianuarie, acțiunile au atins nivelul minim al anului, de 0,2900 lei/acțiune, și apoi au crescut constant până la nivelul maxim al anului, de 0,4327 lei/acțiune, atins spre sfârșitul lunii decembrie.

Per ansamblu, prețul acțiunii Petrom a câștigat 47,6% în 2012, depășind performanța indicelui BET (cele mai tranzacționate zece companii listate la BVB), care a avansat cu 18,7%, și a indicelui BET-C (BET Composite), care a înregistrat o creștere de 6,3% în aceeași perioadă. Indicele ROTX, calculat la Bursa de Valori de la Viena, care reflectă în timp real evoluția celor mai lichide 14 acțiuni tranzacționate la BVB, a crescut cu 29,1% în 2012, în timp ce indicele sectorial BET-NG (companiile al căror domeniu de activitate principal este asociat sectorului energetic și de utilități) a înregistrat doar o ușoară creștere pe parcursul anului (+2,6%).

Capitalizarea bursieră a Petrom la sfârșitul anului 2012 a fost de 24,2 mld. lei și a reprezentat 24,8% din capitalizarea totală a companiilor listate la BVB.

Simboluri acțiuni Petrom

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

**Performanța
acțiunilor Petrom
a depășit-o pe
cea a pieței**

Rata medie de distribuție a dividendelor în ultimii trei ani a fost 44%

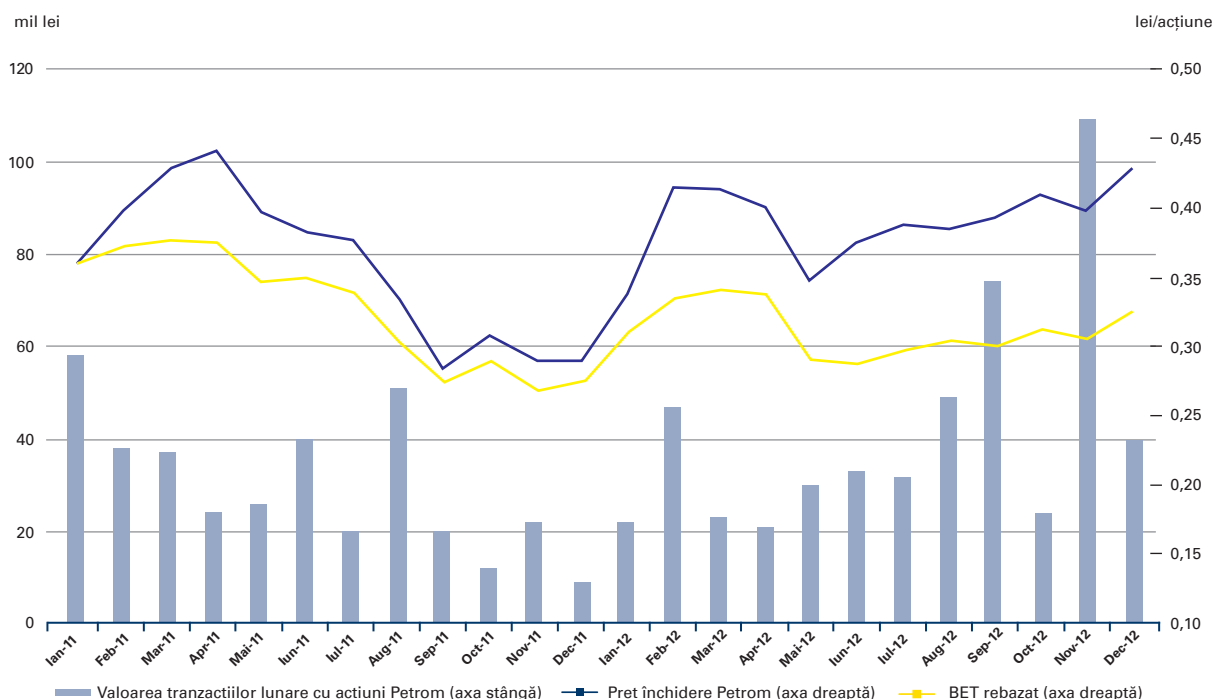
Acțiunile Petrom – în cifre

	2010	2011	2012
Număr de acțiuni	56.644.108.335	56.644.108.335	56.644.108.335
Capitalizare bursieră (mil. lei) ¹	18.976	16.427	24.249
Capitalizare bursieră (mil. euro) ¹	4.429	3.803	5.475
Preț maxim (lei)	0,3660	0,4500	0,4327
Preț minim (lei)	0,2520	0,2750	0,2900
Preț la sfârșitul anului (lei)	0,3350	0,2900	0,4281
Profit/acțiune (lei/acțiune)	0,0389	0,0663	0,0698
Dividend pe acțiune (lei)	0,0177	0,031	0,028 ²
Randamentul dividendului ¹	5,2%	10,7%	6,5% ²
Rata de distribuire a profitului	46%	47%	40% ²

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

² Dividend propus spre aprobare de către Adunarea Generală a Acționarilor

Evoluția acțiunilor Petrom și a indicelui BET



Adunarea Generală a Acționarilor

Pe 27 aprilie 2012 a avut loc Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA), în cadrul căreia a fost aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli al OMV Petrom S.A. pentru exercițiul financiar 2012 și distribuirea unui dividend brut de 0,031 lei/acțiune pentru exercițiul financiar 2011, în cuantum total de

1.756 mil. lei, corespunzând unei rate de distribuire a profitului de 47%. De asemenea, AGOA a aprobat numirea domnului Hans-Peter Floren (membru al Directoratului OMV) ca nou membru al Consiliului de Supraveghere al Petrom pentru perioada rămasă din mandatul domnului Werner Auli (mai exact, până la 28 aprilie 2013). În plus, AGOA a numit din

nou Ernst & Young Assurance Service S.R.L. drept auditor financiar pentru anul 2012.

Activități privind relația cu investitorii

În 2012, conducerea executivă și echipa dedicată relației cu investitorii au organizat întâlniri și conferințe telefonice cu numeroși analiști și investitori instituționali din România și din străinătate. De asemenea, Petrom a luat parte la conferințe pentru analiști și investitori organizate atât la nivel local, cât și internațional (Londra, Praga). În cadrul întâlnirilor, analiștii și investitorii au avut ocazia de a adresa în mod direct întrebări reprezentanților companiei, inclusiv Directorului General Executiv și/sau Directorului Financiar precum și echipei dedicate relației cu investitorii și de a discuta cu aceștia despre rezultatele companiei și direcțiile strategice ale Petrom. Un total de circa 60 de întâlniri și prezentări „1-la-1” sau de grup au avut loc pe parcursul anului 2012, cu participarea a peste 100 de investitori și analiști. Începând cu anul 2010, Petrom raportează trimestrial situații financiare consolidate, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), către piețele de capital. Acest lucru conferă un grad ridicat de transparență și comparabilitate cu companiile internaționale din domeniul nostru de activitate. În

concordanță cu reglementările legale din România, aplicabile pentru companiile listate, începând cu anul 2012 Petrom întocmește, de asemenea, situații financiare individuale conform IFRS.

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

Dividende

În data de 21 martie 2013, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea managementului de a distribui dividende în valoare de 0,028 lei/acțiune, rezultând o rată de distribuție a profitului de 40%. Propunerea privind dividendul va fi ulterior supusă aprobării în Adunarea Generală a Acționarilor din data de 22 aprilie 2013.

Acțiuni proprii

La sfârșitul anului 2012, OMV Petrom S.A. deținea un număr total de 204.776 de acțiuni proprii, reprezentând 0,0003% din capitalul social. În cursul anului 2012, Petrom nu a răscumpărat și nici nu a anulat acțiuni proprii.

**Randament
de 6,5% al
dividendului
aferent anului
2012**

Calendar financiar 2013

Evenimente	Data
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-decembrie și T4 2012 ¹	21 februarie 2013
Publicarea Raportului Anual 2012	22 aprilie 2013
Adunarea Generală a Acționarilor	22 aprilie 2013
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2013	14 mai 2013
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-iunie și T2 2013	13 august 2013
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-septembrie și T3 2013	7 noiembrie 2013

¹ Rezultate consolidate preliminare neauditate ale Grupului Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS)

Contact pentru Relația cu Investitorii

Sorana Baci
Strategie, Dezvoltare Corporativă și Relația cu Investitorii
OMV Petrom S.A.
Adresa poștală: Strada Coralilor nr. 22, sector 1, București
Tel: +40 (0) 21 4022206; Fax: +40 (0) 372 868 518
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Rapoarte prin poștă

Pentru obținerea versiunii tipărite a rapoartelor trimestriale și anuale în română și engleză, vă rugăm să ne trimiteți un e-mail pe adresa investor.relations.petrom@petrom.com sau să folosiți serviciul pentru comenzi de pe site-ul nostru www.petrom.com.

Mediul macroeconomic

Economia mondială și-a redus ritmul de creștere

La nivel mondial

Stabilizarea economiei globale a continuat în 2012, înregistrând, însă, un ritm de creștere mai scăzut, de 3,2%, de la 3,9% în 2011. Ritmul revenirii economice a rămas fragil și neuniform în rândul regiunilor economice. Economiiile emergente au crescut cu 5,1% în 2012, în timp ce, atât SUA, cât și Japonia au înregistrat o creștere pozitivă, de 2,3% și respectiv 1,7%. În schimb, economia UE a traversat o perioadă de ușoară recesiune, scăzând cu 0,3%. Un răspuns mai coordonat și mai consolidat al politicii UE la criza din zona euro a diminuat semnificativ riscurile asociate unei potențiale rupturi a zonei euro. Acest aspect, împreună cu implementarea de reforme structurale într-o serie de state membre din zona euro au avut drept rezultat scăderea riscurilor de piață, reducând presiunile asupra costurilor de finanțare. Rata inflației prețurilor de consum în economiile dezvoltate a fost de 2,0% în 2012, întrucât cererea s-a menținut la un nivel scăzut, iar capacitatea de producție a rămas amplă. Volumul global al tranzacțiilor comerciale a înregistrat o creștere mai lentă decât în 2011, crescând cu doar 2,8%, întărind astfel opinia conform căreia revenirea va fi anevoioasă. Prețurile globale ale materiilor prime folosite pentru alte produse decât carburanți au scăzut cu 9,8% în 2012, după ce în anul precedent crescuseră cu 7,8%.

În 2012, **cererea de țiței la nivel mondial** a crescut cu 1%, comparativ cu 2011, până la 89,8 mil. bbl/zi. Deși cererea de țiței în țările OECD a continuat să scadă în 2012, cu 0,4 mil. bbl/zi sau 0,9%, cererea în țările non-OECD a fost suficient de puternică pentru a compensa această scădere. Cererea de țiței în Asia și China a fost deosebit de robustă, generând creșterea cu 1,5 mil. bbl/zi sau 3,5% a cererii totale în țările non-OECD în 2012. În 2012, **producția mondială de țiței** a înregistrat o creștere importantă, de 2,5 mil. bbl/zi față de 2011 sau 2,8%, ajungând la 90,9 mil. bbl/zi. Producția totală de țiței a țărilor OPEC a crescut cu 1,9 mil. bbl/zi comparativ cu 2011, revenirea puternică a producției libiene fiind responsabilă pentru mare parte din creșterea înregistrată. În același timp, producția de țiței a țărilor OECD s-a aflat, de asemenea, în creștere cu 4,8%, ajungând la 19,8 mil. bbl/zi. Creșterea a fost generată parțial de o productivitate mai ridicată a țițeiului în SUA, unde companiile de foraj au început să beneficieze de o eficiență îmbunătățită.

Prețul țițeiului Brent a fost relativ stabil în 2012

În 2012, indicele Brent al prețului mediu la țiței a fost 111,67 USD/bbl, cu doar 0,4% mai mare comparativ cu 2011. Indicele Brent al prețului țițeiului a fost tranzacționat în intervalul 92-126 USD/bbl în 2012, reflectând o volatilitate mai crescută în timpul primelor trei trimestre ale anului, când riscul de destrămarea zonei euro era încă crescut. Intervalul de tranzacționare s-a îngustat semnificativ spre sfârșitul anului la 102-107 USD/bbl, indicele Brent al prețului țițeiului ajungând la un nivel de tranzacționare similar cu cel din anul precedent. În 2012, indicele Ural al prețului mediu la țiței a înregistrat valoarea de 110,76 USD/bbl, cu 1% mai mare față de 2011.

România

Economia României a înregistrat o performanță modestă în 2012, estimările inițiale indicând o creștere a PIB-ului cu 0,3% față de 2011. Creșterea economiei a încetinit considerabil în a doua jumătate a anului, odată cu scăderea cererii externe și limitarea perspectivelor de revenire economică prin efectele blocajului din plan politic, determinate de cele două schimbări guvernamentale petrecute înainte de alegerile parlamentare din decembrie 2012. Absorbția fondurilor UE, unul dintre motoarele potențiale de creștere economică, a fost afectată puternic prin întreruperea câtorva programe operaționale în 2012 și, astfel, a rămas la un nivel deosebit de slab. Performanța sectorului agricol a fost deosebit de slabă, rezultatul acestui sector scăzând cu o treime comparativ cu anul anterior. Avansul producției industriale a fost practic inexistent față de 2011, din cauza impactului negativ determinat de scăderea cererii în UE. Exporturile, unul dintre principalele motoare ale revenirii economice în anii anteriori, au fost, de asemenea, afectate de condițiile nefavorabile din UE, scăzând cu 0,5%, exprimate în EUR. Investițiile străine directe au continuat tendința descendentă, ajungând la aproape 1,6 mld. euro în 2012, a șasea parte din valoarea înregistrată în 2008. Deși puterea de cumpărare a gospodăriilor și-a inversat traiectoria negativă din 2011, creșterea consumului privat pe plan intern a rămas mică, deoarece nivelul ridicat al îndatorării gospodăriilor și rata scăzută a locurilor de muncă nou create au continuat să exercite presiune asupra cererii. Datele oficiale provizorii par să indice îmbunătățirea ușoară a condițiilor de pe piața forței de muncă, rata șomajului la sfârșitul anului

menținându-se scăzută, la 6,7%, față de sfârșitul anului 2011. Cu toate acestea, economia nu a creat locuri de muncă în mod constant, întrucât la sfârșitul lunii decembrie numărul total de salariați din economie încă era cu aproximativ 10% mai mic decât nivelul premergător crizei. În ciuda condițiilor economice dificile, stabilitatea perspectivelor macroeconomice s-a consolidat ușor în 2012. Pentru prima dată în decursul a mai mult de două decenii, efectele ciclului politic asupra economiei, generate de alegerile parlamentare din decembrie, au fost slabe. Constrângerile bugetare stipulate atât în Acordul FMI, cât și în Acordul Fiscal UE au ținut în frâu cheltuielile Guvernului. Astfel, procesul de consolidare fiscală a continuat și în 2012, iar deficitul bugetar a scăzut la 2,5% din PIB.

Rata anuală a inflației exprimată prin indicele prețurilor de consum s-a menținut la 5,0% la sfârșitul anului 2012, un nivel mai ridicat decât estimările inițiale. Creșterea inflației s-a datorat în parte creșterii prețurilor produselor agricole.

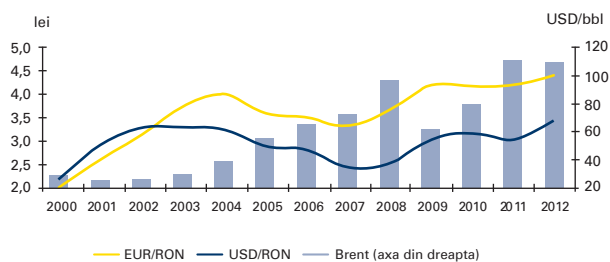
Efectele deprecierei leului față de EUR și USD au fost generate, în mare parte, de nivelul ridicat al riscului politic. Cu toate acestea, inflația prețurilor producției a scăzut la 4,9% la sfârșitul anului 2012, cel mai mic nivel înregistrat în doi ani. Banca Națională a României (BNR) a continuat abordarea prudentă a politicii monetare, reducând rata de referință a dobânzii cu un total cumulat de 75 de puncte de bază de la începutul anului, la 5,25% la sfârșitul lunii decembrie 2012.

În 2012, moneda națională s-a depreciat atât față de EUR, cât și față de USD cu 5,1% și respectiv 13,8%. Spre sfârșitul anului 2012, moneda națională a început să reverseze tendința de depreciere, pe măsură ce riscul politic s-a micșorat.

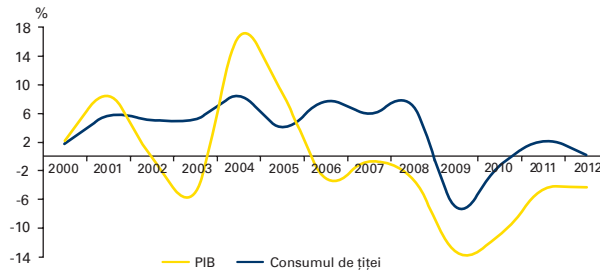
Nivelul **resurselor de energie** ale României a scăzut în 2012 cu 2,2%, la 34,0 mil. tep, pe fondul încetinirii ritmului activității economice. Per ansamblu, și importurile de resurse de energie au scăzut cu 1,2%, pe fondul diminuării cererii interne pentru petrol și gaze naturale.

Riscul politic crescut a dus la deprecierea monedei locale

Prețul țițeiului (Brent) și evoluția ratelor de schimb



Evoluția anuală a PIB și a consumului de țiței din România



Perspective 2013

Potrivit Comisiei Europene, în 2013 se preconizează o creștere a economiei României cu 1,5%, în contextul consumului privat mai amplu și al creșterii absorbției de fonduri UE.

Cererea externă va juca în continuare un rol important în relansarea economiei. Politicile economice interne vor avea însă un rol esențial în impulsionearea revenirii economice.

Creștere economică estimată la 1,5% în 2013



Segmentele de activitate



Explorare și Producție (E&P)

Prima descoperire de hidrocarburi în zona de mare adâncime a Mării Negre

În 2012, producția din E&P a fost, pe ansamblu, stabilă, cu eforturi crescute și oportunități în zona de explorare. Explorarea în ape de mare adâncime a fost demarată cu succes, iar Domino-1, prima sondă de mare adâncime săpată în apele românești ale Mării Negre, a dus la descoperirea unei acumulări de gaze cu o dimensiune potențială de 42-84 mld. mc. Rezervele dovedite de țiței și gaze din portofoliul Grupului Petrom s-au situat la aproximativ 775 mil. bep la finele anului, iar producția Grupului a fost de aproximativ 183 mii bep/zi de-a lungul anului. Declinul producției interne a fost minimizat cu succes, fiind de numai 1,6%, deoarece inițiativele de optimizare a producției au contrabalansat efectele condițiilor meteorologice severe de la începutul anului 2012 și declinul producției din zăcămintele importante. Producția din Kazahstan a crescut cu 2,8% în 2012, datorită creșterii producției din zăcămintul Komsomolskoe.

E&P în cifre

	2010	2011	2012
Vânzări la nivel de segment (mil. lei) ¹	9.534	11.743	12.992
EBIT (mil. lei) ²	3.012	5.236	5.467
Investiții (mil. lei) ³	2.774	3.254	3.753
Producția totală a Grupului (mil. bep)	67,08	67,77	66,87
din care în România	63,46	63,41	62,39
Rezerve dovedite la 31 decembrie (mil. bep)	832	812	775
din care în România	805	786	750

¹ Include vânzările între segmente

² Nu include eliminarea profitului între segmente

³ Investițiile includ și creșteri ale participațiilor Petrom în alte companii

EBIT-ul E&P excluzând elementele speciale a crescut cu 6%, comparativ cu 2011, ajungând la 5.754 mil. lei, influențat în principal de efectul favorabil al cursului de schimb valutar (aprecierea USD față de RON) și de prețurile mai ridicate la țiței (prețul mediu realizat la țiței, la nivel de Grup, a crescut cu 1%, până la 94,00 USD/bbl). Acești factori au compensat integral deprecierea crescută, precum și costurile de producție și redevențele mai ridicate. În plus, în 2012, rezultatul E&P a fost influențat negativ de condițiile meteorologice severe din timpul primelor două luni ale anului 2012 și de ajustările de depreciere a unor materiale neutilizabile.

EBIT-ul raportat pentru 2012 a atins 5.467 mil. lei, având o creștere de 4%, comparativ cu 2011. În 2012, EBIT-ul raportat reflectă cheltuieli speciale negative, de 287 mil. lei, aferente, în cea mai mare parte, litigiului pentru creanțe neîncasate din Kazahstan, unui provizion de restructurare a personalului și unui proiect comunitar.

În 2012, producția de hidrocarburi a Grupului Petrom a ajuns la 66,87 mil. bep (din care 62,39 mil. bep în România), cu 1,3% mai mică față de

2011. Producția din Kazahstan a crescut cu 2,8%, iar declinul producției interne a fost minimizat la nivelul de 1,6%. În medie, producția zilnică de țiței și gaze a fost de 182,7 mii bep/zi (din care 170,5 mii bep/zi în România). În 2012, costurile de producție ale Grupului au scăzut cu 5%, ajungând la 15,37 USD/bep (costurile de producție în România au scăzut cu 6%, ajungând la 14,91 USD/bep), datorită efectelor favorabile ale cursului de schimb valutar (USD s-a apreciat cu 14% față de RON).

În România, costurile de producție totale, în valoare absolută, exprimate în RON, au crescut cu 5%, comparativ cu 2011, în special din cauza costurilor mai mari cu personalul, ca urmare a negocierilor contractului colectiv de muncă.

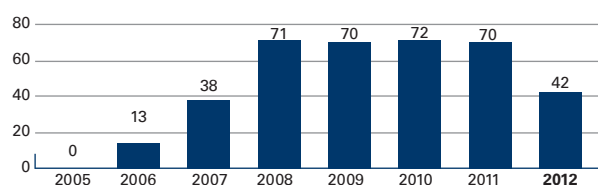
Rata de înlocuire a rezervelor (RIR)

La 31 decembrie 2012, rezervele totale dovedite de țiței și gaze ale Grupului Petrom erau de 775 mil. bep (România: 750 mil. bep), în timp ce rezervele dovedite și probabile de țiței și gaze erau de 1.091 mil. bep (România: 1.039 mil. bep). Rata medie de înlocuire a rezervelor la nivel de Grup, calculată pe ultimii trei ani, a fost de 61% în 2012 (2011: 70%), respectiv tot de 61% în România

Producția de hidrocarburi a fost stabilizată cu succes

(2011: 71%). Pentru anul 2012, calculat individual, rata la nivel de Grup a fost de 44% (2011: 70%), iar în România a fost de 42% (2011: 70%, în principal ca rezultat al studiilor de zăcământ efectuate). Un audit al rezervelor a fost efectuat de compania De Golyer & Mac Naughton pentru valorile raportate pentru 2011. Raportul de audit a fost finalizat la jumătatea anului 2012, iar estimările auditorului sunt în acord cu evaluările făcute de Petrom pentru valorile raportate pentru 2011.

Rata de înlocuire a rezervelor în România



În istoria recentă, Petrom a reușit să-și mențină rata de înlocuire a rezervelor în jurul nivelului de 70%, în special datorită analizelor continue ale rezervelor aferente zăcămintelor mature, ca rezultat al studiilor de zăcământ realizate, incluzând rezultatele programelor de foraj,

coroborate cu diversificarea mecanismelor de recuperare. Cu toate acestea, potențialul de adăugare a unor rezerve suplimentare prin analize, într-o zonă de zăcăminte mature limitată geografic, și-a atins limitele în 2012.

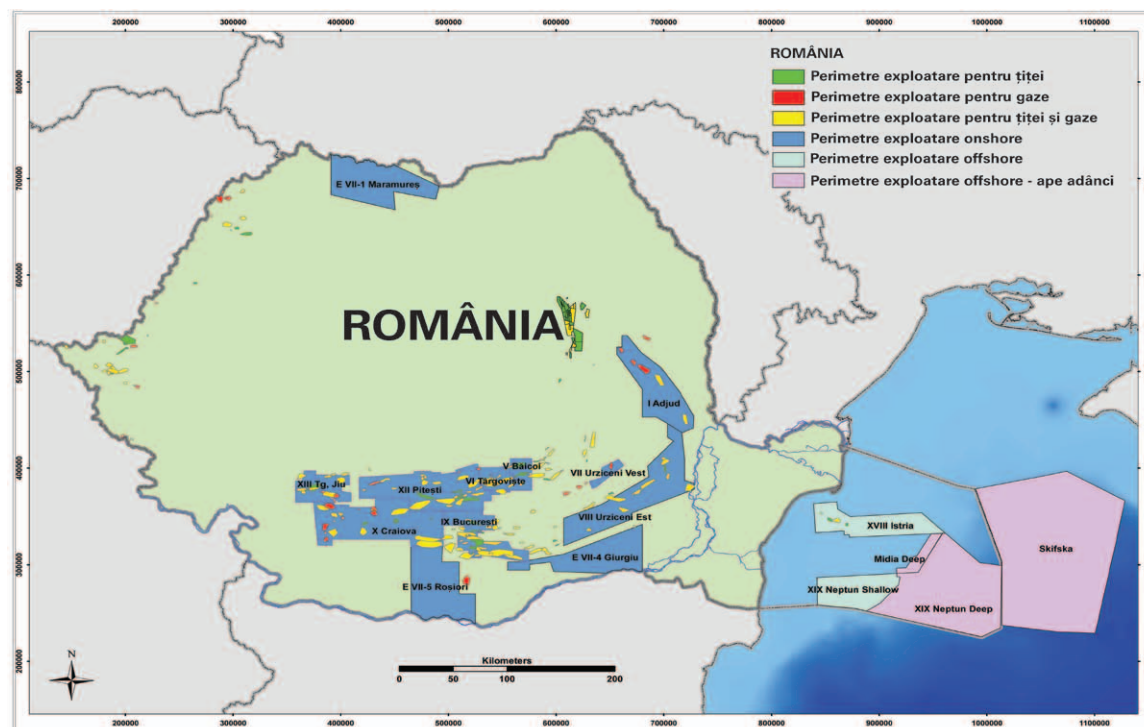
Inversarea tendinței de scădere din 2012 depinde de implementarea proiectelor de reddezvoltare aflate în desfășurare, cu un ciclu lung, care au ca obiectiv creșterea factorului de recuperare în zăcămintele-cheie și de inițiativele de explorare atât onshore, cât și offshore. În ultimii doi ani, am extins programul de achiziție seismică 3D și ne așteptăm să obținem rezultate începând cu 2014. În plus, pot apărea și alte oportunități în ceea ce privește implementarea unor proiecte suplimentare de gaze, care, în momentul de față, sunt amânate din cauza condițiilor existente pe piața gazelor.

Rezultatele achiziției seismice 3D suplimentare vor apărea după 2014

Aspecte operaționale semnificative în 2012 România

Petrom deține în România licențe de explorare pentru 12 perimetre onshore și 2 perimetre offshore, cu o suprafață totală de 42.760 km² (din

Concesiunile de explorare, dezvoltare și producție ale Petrom în România



* Blocul Skifka (ExxonMobil 40%, Shell 35%, OMV Petrom 15%, Nadra Ukrayny 10%): bloc de explorare atribuit în T3/12, acordul de împărțire a producției este în curs de negociere; Blocul Midia: Petrom și ExxonMobil au semnat contractul de transfer cu Sterling Resources și Petro Ventures pentru 85% din bloc; 15% deținute de Gas Plus International

care 12.321 km² offshore), iar la sfârșitul anului 2012 opera 238 de zăcăminte comerciale de țiței și gaze.

În România, Petrom a obținut un volum mixt al producției de 170,5 mii bep/zi în 2012 (2011: 173,7 mii bep/zi).

Explorare

În 2012, eforturile de explorare s-au intensificat, axându-se, în special, pe inițiativele offshore și pe oportunitățile de obținere a licențelor suplimentare în zonele adiacente blocului Neptun.

În primul trimestru din 2012 a fost săpată cu succes Domino-1, prima sondă offshore de explorare în ape de mare adâncime din România. Sonda se află în blocul Neptun, la 170 km în larg, în ape cu o adâncime de aproximativ 930 de metri. Operațiunile de foraj ale sondei Domino-1 au început în decembrie 2011, iar pe 22 februarie 2012 a fost confirmată o descoperire de gaze potențial semnificativă. Sonda de explorare a întâlnit un rezervor de gaze cu o grosime de 70,7 metri, rezultând o estimare preliminară privind acumularea de gaze între 1,5 și 3 trilioane cf (42-84 miliarde mc). Domino-1 a fost forată utilizând o tehnologie industrială avansată și a avut o adâncime totală de peste 3.000 de metri sub nivelul mării.

Evaluarea rezultatelor sondei Domino-1 și noi achiziții seismice sunt esențiale în stabilirea următorilor pași. Ca urmare a acestei descoperiri, în sectorul de mare adâncime al blocului Neptun a fost planificat și demarat un program de seismică 3D de aproximativ 6.000 km², în decembrie 2012. Evaluarea și analiza suplimentară, planificate pentru viitorul apropiat, vor indica dacă descoperirea de gaze offshore la mare adâncime Domino-1 este viabilă din punct de vedere comercial. În cazul în care operațiunile ulterioare vor confirma fezabilitatea din punct de vedere tehnic și comercial a producției de gaze din zona de mare adâncime a blocului Neptun, valoarea ulterioară cumulată a investițiilor în cadrul fazelor de explorare și dezvoltare ar putea fi de câteva miliarde de dolari americani, cu o potențială primă producție cel mai devreme către sfârșitul decadei. Un program suplimentar de seismică

3D, de 1.600 km², s-a realizat în sectorul de apă de mică adâncime din blocul Neptun.

Ca urmare a succesului în explorare înregistrat cu Domino-1, s-a vizat asigurarea unor perimetre suplimentare din vecinătatea blocului Neptun.

În august 2012, ca urmare a licitației organizate de către guvernul ucrainean, consorțiul în care Petrom este partener cu ExxonMobil (operator de proiect), Shell și Nadra Ukrayny a câștigat licitația pentru blocul Skifska din apele ucrainene de mare adâncime ale Mării Negre și adiacent blocului Neptun. În cadrul consorțiului, Petrom are o cotă de participare de 15%. Acordul de împărțire a producției se afla în faza de negocieri la sfârșitul anului 2012.

În octombrie 2012, Petrom și ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPRL) au semnat un contract de transfer pentru achiziția unei participații de 85% din drepturile de explorare și producție de hidrocarburi aferente unei porțiuni din perimetrul Midia XV („Midia Deep”), în zona românească a Mării Negre, de asemenea adiacentă blocului Neptun. Contractul de transfer semnat cu Sterling Resources Ltd. și Petro Ventures Europe B.V. nu s-a finalizat încă, iar condițiile pentru producerea efectelor juridice ale acestui contract de transfer, inclusiv aprobarea autorităților relevante, sunt în curs de îndeplinire. La momentul producerii efectelor contractului de transfer, cota de participare a Petrom va fi de 42,5%. La începutul anului 2013, Petrom și EMEPRL au semnat un contract de opțiune cu Romgaz, celălalt mare producător de gaze din România, care este controlat de stat. Contractul oferă companiei Romgaz (companie cu capital majoritar de stat) opțiunea de a achiziționa o participație de 10% din Midia Deep. Opțiunea Romgaz de a participa este condiționată de finalizarea contractului de transfer și de anunțarea unei descoperiri comerciale.

Onshore, lucrările de explorare realizate de Petrom s-au axat, în special, pe achiziția de seismică, însumând până la 1.196 km de date seismice 2D și 915 km² de date seismice 3D. Alte lucrări de explorare au fost demarate în cursul

Prima sondă în ape de mare adâncime din România indică prezența hidrocarburilor

Cel mai mare program de studii seismice 3D în zonele de mică și mare adâncime ale Mării Negre

anului și se aflau în desfășurare la sfârșitul lui 2012, fiind planificate a se finaliza în primul trimestru din 2013. Ne așteptăm ca interpretarea datelor seismice achiziționate de-a lungul anului 2012 să indice cele mai bune zone pentru forajul de explorare care va fi executat în 2013 și 2014. De-a lungul anului 2012, am forat cu succes o sondă de explorare în cadrul licenței Giurgiu, iar alte două sonde erau în curs de forare la finele anului. Producția experimentală a sondei "Totea Deep" a dovedit volumul semnificativ și potențialul de producție al noului zăcămint și ne așteptăm ca forajul de evaluare să continue în 2013, deși va fi la o adâncime mare, în formațiuni cu presiune și temperaturi ridicate.

Producție

În 2012, Petrom a produs în România 3,98 mil. tone de țiței, inclusiv condensat, și 5,16 miliarde mc de gaze naturale, echivalentul unei producții totale de 62,4 mil. bep țiței și gaze. Producția zilnică echivalentă a ajuns la o medie de 171 mii bep/zi, comparativ cu 174 mii bep/zi în 2011. După scăderea accentuată de la începutul anului, producția a fost stabilizată începând cu al treilea trimestru datorită inițiativelor de optimizare a producției, incluzând lucrările de reparații capitale, forarea de sonde noi și activitățile de red dezvoltare a zăcămintelor. În ultimul trimestru, producția a fost influențată în mod pozitiv de pornirea celei de-a doua sonde "Totea Deep". În 2012, producția medie de țiței a fost de 78,3 mii bep/zi, cu 2,5% mai scăzută față de nivelul înregistrat în 2011, deoarece programul de foraj și reparații capitale nu a putut compensa integral efectele condițiilor de iarnă severe de la începutul anului și declinul natural. Producția internă de gaze a fost de 92,2 mii bep/zi, cu 1,4% mai scăzută decât cea de anul trecut, din cauza declinului zăcămintelor-cheie (Mamu, Bulbuceni, Rădinești). Scăderea nu a putut fi compensată prin producția mai ridicată din zăcămintul Totea, prin lucrările de reparații capitale efectuate și prin producția din sondele noi.

Proiecte-cheie în 2012

Petrom investește constant în tehnologii noi și în metode secundare de recuperare pentru red dezvoltarea zăcămintelor mature din România, în vederea îmbunătățirii ratei de recuperare

de țiței și gaze și a stabilizării nivelurilor de producție. Proiectele vizate se concentrează, în principal, pe red dezvoltarea zăcămintelor, folosind tehnologii precum injecția de apă, abur și polimeri, dar includ și modernizarea operațiilor, realizarea de foraje suplimentare și lucrări de reparații capitale.

În 2012, procesul de maturare a proiectelor de red dezvoltare a zăcămintelor-cheie a făcut progrese semnificative. La sfârșitul anului, șase proiecte de red dezvoltare a zăcămintelor au fost aduse mai aproape de stadiul de execuție (Videle, Suplacu și Oprișenești – țiței; Lebăda Est, Bulbuceni și Burcioaia – gaze). Dintre acestea, două proiecte-cheie – respectiv Suplacu și Oprișenești – au depășit stadiul deciziei finale de investire și au intrat în stadiul de implementare. Acestea fac parte din cele mai importante zăcămint de țiței ale Petrom, fiind situate în nord-vestul și, respectiv, sud-estul României. Proiectul de red dezvoltare Suplacu reprezintă un proiect ciclic de injecție abur, utilizând unitatea orizontală alternativă de aburi cu combustie subterană. Proiectul de red dezvoltare Oprișenești a vizat forarea a 30 de sonde în perioada 2009-2012, utilizând injecția de apă și stații de injecție de înaltă presiune. Investițiile necesare pentru proiectele aflate în stadiul de dezvoltare însumează aproximativ 400 mil. euro pentru perioada 2013-2015. Alte proiecte se află în faza de evaluare (Tazlău, Phoenix, Independența și Bălăria-Blejești – țiței), cu un necesar investițional estimat la aproximativ 100 mil. euro. Apreciem că aceste proiecte vor progresa pe parcursul anilor următori și vor ajunge în faza de implementare în perioada 2014-2016.

Totalul cumulat al resurselor recuperabile din proiectele de red dezvoltare zăcămintelor menționate mai sus este estimat la circa 150 mil. bep. În plus, au fost identificate noi oportunități, prin stabilirea de proiecte suplimentare de red dezvoltare a zăcămintelor, și se continuă optimizarea sistemului de producție a gazelor și modernizarea instalațiilor și echipamentelor de suprafață din zăcămintele importante selectate. Rezultatul implementării conceptului nou-dezvoltat, intitulat „Analiza multidisciplinară a zonei de producție”, a fost o oportunitate promițătoare în cadrul zăcămintului Istria (țiței) din Marea Neagră. Scopul este de a dezvolta o campanie offshore a instalațiilor de foraj

**150 mil.
bep resurse
recuperabile din
red dezvoltarea
zăcămintelor**

Producția obținută prin metode de recuperare avansată a țițeiului reprezintă 25% din producția totală

(secvență de foraj), în vederea realizării, cât mai repede posibil, a lucrărilor de reparații capitale, a devierii de sondă, a sondei de completare a gabaritului și a oportunităților de explorare. Optimizarea instalațiilor de extracție artificială a reprezentat o altă preocupare a Petrom, conducând la îmbunătățiri ale eficienței operaționale.

Proiectele de injecție apă s-au intensificat de-a lungul anului 2012, înregistrând o creștere de 8%. Producția cumulată de țiței din proiectele ce utilizează injecția de apă și metodele termale de recuperare (injecția de abur și combustia subterană) au reprezentat 25% din totalul producției interne de țiței din 2012.

De-a lungul anului 2012, am continuat forajul de evaluare în cadrul proiectului de dezvoltare a zăcămintului "Totea Deep", în vederea confirmării celei mai mari descoperiri de gaze onshore din România din ultimii șase ani. Sonda de explorare 4539 "Totea Deep" a fost pusă în producție în octombrie 2011, iar o sondă de evaluare a început producția experimentală în a doua jumătate a anului 2012. O a doua instalație de producție timpurie a fost finalizată înainte de sfârșitul lunii noiembrie 2012, permițând începerea producției în timp ce încă se mai lucra la planul de dezvoltare a zăcămintului și la construirea instalațiilor permanente. Producția din cadrul proiectului de dezvoltare a zăcămintului "Totea Deep" a avut o medie de 5 mii bep/zi în 2012.

Un număr de 118 sonde noi de dezvoltare și explorare au fost forate, peste 12.400 de intervenții la sonde au fost executate și 1.600 de reparații capitale s-au desfășurat pe parcursul anului 2012.

În 2012 a fost lansat un program de reducere a costurilor, axat pe punerea în practică la timp a măsurilor care prezintă un potențial semnificativ de economisire a costurilor cu energia. Până la sfârșitul anului, obiectivul proiectului a fost atins, iar costurile de producție au putut fi reduse cu peste 200 mil. lei.

Contracte de creștere a producției

În vederea optimizării portofoliului, Petrom a intrat în parteneriate cu companii cu reputație internațională pentru creșterea producției a 18 zăcămintele mature de dimensiuni mai mici:

zăcămintele Turnu, din vestul României, cu PetroSantander, și zona Țicleni, în sud-vestul României, cu Petrofac. Producția totală a celor două proiecte a ajuns la aproximativ 7 mii bep/zi, înregistrând o creștere de 5%, comparativ cu nivelul anului 2011. Zona Țicleni a contribuit la producția totală din 2012 cu 4 mii bep/zi, iar zona Turnu – cu 3 mii bep/zi. În iulie 2012, PetroSantander a realizat producția ce a reprezentat garanția contractuală ce impunea o creștere a producției cu 50% pentru 12 luni consecutive, față de nivelul de referință al producției de țiței.

Petrofac a demarat o campanie de foraj ambițioasă, care a început să producă rezultate bune. Un alt rezultat al campaniei de foraj este că Petrofac a depășit deja, în mod substanțial, angajamentul contractual în ceea ce privește investiția.

La sfârșitul anului 2012, Petrom a inițiat un al treilea parteneriat, semnând un contract pe 15 ani cu Expert Petroleum, pentru servicii de creștere a producției la 13 zăcămintele mature de mici dimensiuni (cu o producție curentă de aproximativ 2,4 mii bep/zi), unele dintre ele fiind exploatate de peste 40 de ani, situate în partea de vest a României, lângă Timișoara. Expert Petroleum este o companie românească având expertiză internațională în sectorul de țiței și gaze. Producția curentă a zăcămintelor reprezintă aproximativ 1% din producția zilnică a Petrom în România, în condițiile unor costuri de producție considerabil mai mari decât costul mediu de producție al companiei. Noul contract urmează modelul contractelor precedente de creștere a producției. Expert Petroleum va prelua și finanța operațiunile și, împreună cu Petrom, se angajează în dezvoltarea lor viitoare în vederea maximizării producției, concomitent cu îmbunătățirea eficienței. Petrom rămâne singurul titular al contractelor de concesiune și deținătorul producției de hidrocarburi, al echipamentelor existente, precum și al drepturilor și obligațiilor definite prin Legea Petrolului. De asemenea, Petrom va superviza operațiunile și va remunera compania Expert Petroleum în baza unui tarif de servicii, care variază în funcție de nivelul producției livrate.

Investițiile

Investițiile E&P ale Grupului au crescut cu 15%,

Al treilea contract de servicii de creștere a producției

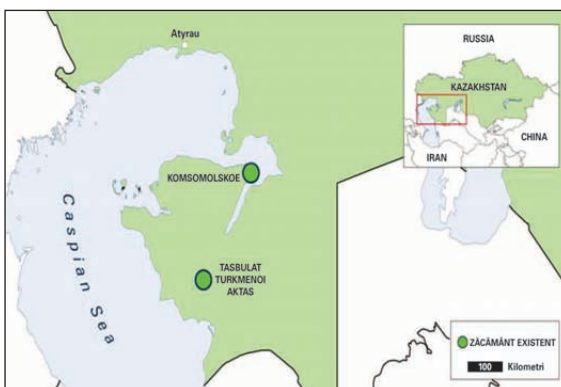
comparativ cu 2011, ajungând la 3.753 mil. lei. Investițiile au fost direcționate către proiectele "Neptun Deep" și "Totea Deep", forajul sondelor de dezvoltare, inițiativele de red dezvoltare a zăcămintelor, lucrările de reparații capitale, operațiunile de adâncime, precum și instalațiile de suprafață. Cheltuielile de explorare ale Grupului Petrom au crescut cu 94 mil. lei, ajungând la 530 mil. lei, din care suma de 328 mil. lei a fost înregistrată drept cheltuieli, iar suma de 202 mil. lei a fost capitalizată.

Activitățile internaționale ale E&P

În **Kazahstan**, Petrom deține în prezent licențe de dezvoltare și producție pentru zăcămintele Tasbulat, Aktas, Turkmenoi (zăcămintele TOC) și Komsomolskoe (zăcămintul KomMunai). În 2012, producția medie de țiței și gaze din Kazahstan a crescut cu 2,5%, ajungând la 12,2 mii bep/zi. De-a lungul anului 2012, am continuat să dezvoltăm zăcămintul **Komsomolskoe**, concentrându-ne pe măsurile de extracție artificială și demararea programului de injecție a apei, care va asigura susținerea presiunii de zăcămint pentru o producție pe termen lung. Programul de extracție artificială a fost finalizat, iar 13 pompe electrice submersibile au

fost instalate. Producția medie din zăcămintul Komsomolskoe a ajuns la 6,9 mii bep/zi în 2012, cu 11% mai ridicată decât în 2011.

Localizarea perimetrelor Petrom în Kazahstan



În **zăcămintele TOC** (Tasbulat, Turkmenoi, Aktas) au fost forate patru sonde suplimentare de producție, care au susținut producția în 2012. Producția medie a zăcămintelor TOC a ajuns la 5,4 mii bep/zi în 2012, cu 7% mai scăzută decât în 2011, în special din cauza unor factori tehnici externi care au cauzat întreruperi temporare în a doua jumătate a anului.

Producția în 2012

	Țiței și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mil. bbl	mil. mc	mil. bep	mil. bep
România	3,98	28,66	5.158	33,73	62,39
Kazahstan	0,49	3,83	112	0,65	4,48
Grupul Petrom	4,47	32,49	5.270	34,38	66,87

Portofoliul Grupului: rezerve dovedite la 31 decembrie 2012

	Țiței și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mil. bbl	bcf	mil. bep	mil. bep
România	53	383	1.985	368	750
Kazahstan	3	21	21	3	24
Grupul Petrom	56	404	2.005	371	775

Rezervele dovedite din România reprezintă 97% din portofoliul Petrom

Gaze și Energie (G&E)

În activitatea de Gaze naturale, Petrom a reușit să-și mențină poziția solidă pe piața gazelor din România, acoperind toate segmentele acesteia, cu o cotă de piață de aproximativ 28% pe piața liberă în anul 2012. În conformitate cu direcțiile noastre strategice, în luna august am început exploatarea comercială a centralei electrice de la Brazi, care a livrat o producție netă totală de energie electrică de 1,58 TWh în 2012, deservind atât piața reglementată, cât și piața liberă. Prin punerea în exploatare a centralei Brazi, Petrom și-a extins lanțul valoric al gazelor naturale prin conversia acestora în energie electrică, contribuind astfel la asigurarea securității sistemului energetic național.

G&E în cifre

	2010	2011	2012
Total vânzări segment (mil. lei)	3.065	3.627	4.143
EBIT (mil. lei)	164	149	360
Investiții (mil. lei)	1.211	515	221
Vânzări consolidate de gaze (mil. mc) ¹	4.917	5.055	4.841
Vânzări consolidate de gaze (TWh) ¹	53,0	54,2	52,2
Producția netă totală de energie electrică (TWh) ²	-	0,31	1,68

¹ Vânzările consolidate de gaze includ transferul intern către alte segmente

² Include producția de energie electrică generată de centralele electrice în timpul perioadei de testare. Parcul eolian Dorobanțu a început exploatarea comercială la 1 octombrie 2011, iar centrala de la Brazi la 1 august 2012

Rezultat operațional îmbunătățit

EBIT-ul generat de activitatea de G&E în anul 2012 (360 mil. lei) a fost de două ori mai mare decât cel înregistrat în 2011 (149 mil. lei), datorită performanțelor mai bune privind vânzările de gaze naturale, contribuției pozitive a activităților de energie electrică (parcul eolian Dorobanțu și centrala electrică Brazi, puse în exploatare comercială în octombrie 2011 și, respectiv, august 2012), precum și optimizării costurilor. Investițiile în G&E în 2012 (221 mil. lei) au fost realizate în principal pentru centrala electrică de la Brazi.

Aspecte importante de ordin legislativ și de reglementare

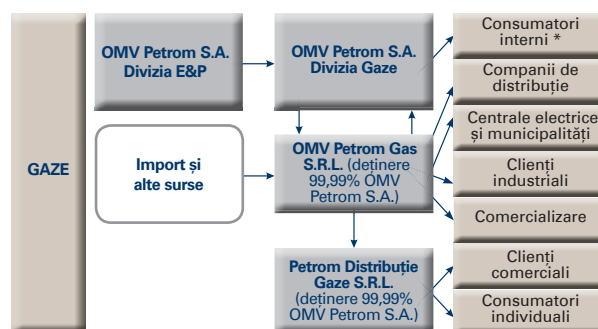
În ceea ce privește piețele de gaze naturale și energie electrică, România are obligația implementării în legislația proprie a celui de-al Treilea Pachet Energetic, care prevede liberalizarea treptată a piețelor de energie. În acest context, în 2012 a fost adoptată o nouă lege a energiei electrice și gazelor, care prevede termenele de liberalizare. În sectorul gazelor, termenul limită pentru eliminarea treptată a prețurilor reglementate este sfârșitul anului 2014 (cu posibilitate de prelungire până la sfârșitul anului 2015) pentru consumatorii non-casnici, respectiv sfârșitul anului 2018 pentru consumatorii casnici. În sectorul energiei electrice, termenul limită pentru eliminarea treptată a cantităților reglementate pentru consumatorii non-casnici este sfârșitul anului

2013, respectiv sfârșitul anului 2017 pentru consumatorii casnici.

Reglementările ANRE privind instituirea a două „coșuri de gaze” diferite (un amestec predefinit de gaze din producție internă și gaze de import) – pentru consumatorii casnici, pe de o parte, și pentru consumatorii non-casnici, pe de altă parte, au fost valabile și în anul 2012. Cota medie de import pentru sectorul casnic a fost de 8%, în timp ce cota medie de import pentru sectorul non-casnic a fost de 34% în 2012. Începând din septembrie 2012, centrala electrică Brazi este alimentată exclusiv cu gaze naturale din producția internă (măsură valabilă până la sfârșitul anului 2014).

Gaze naturale

Modelul activității Gaze naturale pentru Grupul Petrom



*Consumatorii interni se referă la activitățile Grupului Petrom

Consumul de gaze naturale al României a scăzut cu 4%, comparativ cu anul trecut, de la 14,2 mld. mc în 2011, la 13,6 mld. mc în 2012, din cauza scăderii generale a cererii.

Petrom a reușit să își mențină poziția solidă pe piața românească a gazelor naturale, acoperind toate segmentele acestei piețe și înregistrând o cotă de aproximativ 28% pe piața liberă în anul 2012.

Volumul vânzărilor consolidate de gaze ale Petrom a evoluat similar cu consumul de gaze naturale al României, scăzând cu 4%, de la 5,1 mld. mc în 2011, la 4,8 mld. mc în 2012, ceea ce reflectă profilul clienților Grupului – preponderent clienți mari, care se aprovizionează în principal cu gaze din producția internă de la Petrom. În 2012, prețul recunoscut de ANRE pentru gazele din producția internă a rămas la 495 lei/1.000 mc (sau echivalentul a 45,71 lei/MWh), neschimbat

din februarie 2008. Petrom a reușit să negocieze condiții contractuale mai bune pentru vânzările de gaze din producția internă în anul 2012.

În 2012, Petrom a înmagazinat un volum total de 618 mil. mc, comparativ cu 704 mil. mc în 2011. Volumul total de gaze deținut de Petrom în depozitele subterane era de 398 mil. mc la sfârșitul anului 2012, comparativ cu 406 mil. mc la sfârșitul anului 2011.

În anul 2012, divizia G&E a continuat modernizarea stațiilor de măsurare a gazelor preluate de la E&P în anul 2011 (valoarea investițiilor în 2012: 12 mil. lei). 90 din totalul de 110 stații de măsură și control au fost modernizate de Petrom în ultimii ani. Acest lucru va asigura exactitatea măsurătorilor în ceea ce privește calitatea și cantitatea gazelor și ne va da posibilitatea de a opera stațiile în siguranță și la distanță.

Energie

Centrala electrică Brazi – de la proiect la exploatare

Centrala electrică Brazi a început exploatarea comercială în august 2012



După finalizarea cu succes a construcției centralei electrice de 860 MW de la Brazi în 2011, testele finale au fost întrerupte de factori externi de ordin tehnic, în decembrie 2011. În consecință, în prima parte a anului 2012 au fost

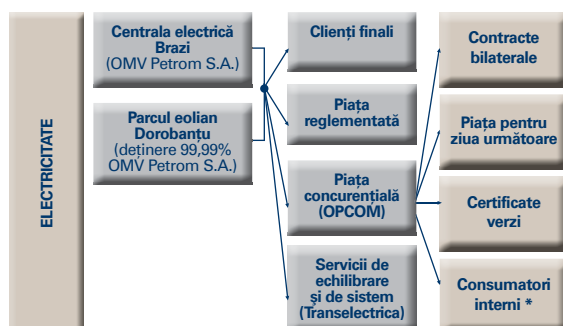
efectuate operațiuni de curățare și îmbunătățiri de ordin tehnic la unele echipamente auxiliare ale centralei, la conducta de alimentare cu gaze și la stația de măsurare a gazelor, iar testele au fost reluate în luna iunie. Chiar și înainte de a

Petrom este unul dintre cei mai importanți producători de energie electrică din România

Începe exploatarea comercială, centrala electrică de la Brazi a funcționat la capacitate maximă, cu scopul de a asigura echilibrul producție-consum în perioada de secetă prelungită, contribuind astfel la stabilitatea sistemului energetic național.

Centrala electrică de la Brazi a început exploatarea comercială la 1 august 2012. De atunci, centrala livrează electricitate pe baze comerciale către sistemul energetic național, ținând cont de cerințele pieței de energie și respectând reglementările românești în domeniu. Dacă ar opera la întreaga capacitate, centrala electrică ar putea acoperi 8-9% din piața de electricitate din România, făcând astfel din Petrom unul dintre cei mai importanți producători de energie electrică din România. Începând din septembrie 2012, centrala electrică Brazi este alimentată exclusiv cu gaze naturale din producția internă.

Modelul activității Energie pentru Grupul Petrom



* Consumatorii interni fac referire la activitățile din cadrul Grupului Petrom care achiziționează electricitate de pe OPCOM

Energia electrică generată de centrala de la Brazi este vândută pe platforma OPCOM S.A. (operatorul pieței de energie electrică) și pe piața reglementată, precum și către clienți finali, oferind în același timp și servicii de echilibrare. În 2012, producția totală netă de electricitate a centralei a fost de 1,58TWh (incluzând și perioada de testare), influențată negativ de lucrările de reparații prelungite efectuate de operatorul sistemului energetic național în stația sa de transformare, precum și de lucrările de mentenanță planificate din cadrul centralei. Centrala Brazi a început să livreze electricitate către piața reglementată în octombrie 2012,

cantitatea de electricitate livrată pe această piață pentru perioada octombrie-decembrie fiind de 0,34TWh.

De la începutul exploatării comerciale, pe 1 august 2012, centrala electrică de la Brazi a asigurat aproximativ 6% din producția de electricitate a României pentru aceeași perioadă.

În 2012, parcul eolian Dorobanțu (45 MW) a continuat exploatarea comercială, cu o producție netă de electricitate de 0,09TWh (2011: 0,04 TWh, incluzând perioada de testare), pentru care Petrom a primit un număr de 182.784 de certificate verzi (2011: 33.050 de certificate verzi).

Producția brută estimată de energie electrică a României a scăzut cu 5% în 2012, față de 2011, la 59TWh, în timp ce consumul net estimat de energie electrică a crescut cu 0,2%, la 53TWh. Conform balanței energetice import-export, România a fost un importator net de electricitate în 2012. Conform datelor preliminare publicate de OPCOM, prețul mediu al energiei electrice pe piața pentru ziua următoare a fost de 217 lei/MWh bandă și 275 lei/MWh vârf în 2012.

Doljchim

Petrom a continuat activitățile de demontare și decontaminare la Doljchim, cu respectarea standardelor europene de mediu și de siguranță, pentru a pregăti amplasamentul în vederea utilizării alternative a acestuia. În acest scop, mai multe alternative de dezvoltare au fost luate în considerare și vor fi evaluate pentru dezvoltarea viitoare. În 2012 a fost înființată o organizație nonprofit – CERC (Centrul de Resurse Comunitare), un forum al părților interesate, menit să coordoneze inițiativele comunităților locale și să asigure dezvoltarea durabilă a regiunii.

Rafinare și Marketing (R&M)

Modernizarea rafinării Petrobrazi a progresat

Activitatea de Rafinare și Marketing a beneficiat de pe urma îmbunătățirii progresive a mixului de produse rafinate. Cu toate acestea, prețurile ridicate pe plan internațional și cererea scăzută au influențat negativ rezultatul R&M. Ca parte din programul de modernizare a rafinării Petrobrazi, unitatea de distilare atmosferică și în vid a țițeiului a fost modernizată pe durata opririi programate, de șase săptămâni, din perioada mai-iunie 2012, ceea ce permite Petrom să proceseze integral țițeiul din producția internă proprie. Oprirea programată a împiedicat activitatea de rafinare să beneficieze de cotațiile ridicate la benzină de la jumătatea anului 2012. În activitatea de marketing, volumul vânzărilor comerciale a scăzut, iar marjele la vânzările cu amănuntul au fost sub presiune în cea mai mare parte a anului, ca urmare a prețurilor ridicate ale țițeiului și a mediului economic nefavorabil din regiune. În activitatea de marketing, Petrom a implementat un program de centralizare a tuturor activităților administrative ale Grupului, cu scopul de a reduce costurile și pentru a se plia mai bine condițiilor de mediu dificil.

R&M în cifre

	2010	2011	2012
Total vânzări segment (mil. lei)	15.176	18.957	21.750
EBIT (mil. lei)	106	(187)	138
EBIT CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ¹	(104)	152	31
Investiții (mil. lei) ²	758	980	899
Vânzări totale produse rafinate (mii tone) ³	5.472	5.234	5.004
din care vânzări marketing (mii tone) ⁴	4.157	4.066	3.829
din care: Benzină	1.036	949	879
Motorină	2.264	2.293	2.258
Kerosen	214	222	186
Păcură	98	196	132
Număr de stații de distribuție	801	793	798

¹ Ajustat pentru elementele excepționale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de R&M

² Investițiile includ și creșteri ale participațiilor Petrom în alte companii

³ Includ toate produsele vândute de Grupul Petrom

⁴ Începând cu 2010, cifrele exclud vânzările la export, acestea fiind incluse în vânzările totale de produse rafinate

EBIT CCA excluzând elementele speciale în segmentul R&M a scăzut la 31 mil. lei, comparativ cu 152 mil. lei în 2011, în principal din cauza mediului economic nefavorabil ce a afectat rezultatul din marketing. Prețul crescut la țiței și aprecierea USD față de RON au fost alți factori ce au contribuit negativ la rezultatul activității de rafinare.

2012 a fost al doilea an după privatizare cu valoare pozitivă a EBIT-ului CCA excluzând elementele speciale, reflectând îmbunătățirea progresivă a mixului de produse și a eficienței energetice, ca rezultat al programului de modernizare aflat în derulare.

EBIT CCA excluzând elementele speciale este recalculat după eliminarea efectelor pozitive

ale CCA, de 169 mil. lei, și a pierderilor nete din elemente speciale, de 63 mil. lei, reflectând în principal deprecierea contabilă a activelor activității de distribuție ale filialei din Republica Moldova. **EBIT-ul raportat** a fost de 138 mil. lei, în contrast cu valoarea negativă de -187 mil. lei din 2011. EBIT-ul din 2011 a fost influențat negativ de elementele speciale semnificativ mai ridicate, aferente provizionului de 504 mil. lei constituit în T4/11 pentru amenda de la Consiliul Concurenței.

În 2012, **indicatorul marja de rafinare** ¹ s-a îmbunătățit la -1,39 USD/bbl, comparativ cu -2,40 USD/bbl în 2011, deoarece marjele mai mari de rafinare pentru distilate medii și

EBIT CCA excluzând elementele speciale pozitiv pentru al doilea an de la privatizare

¹ Indicatorul marja de rafinare se bazează pe cotațiile internaționale ale produselor (Augusta) și ale țițeiului Ural, precum și pe un set de produse standardizat, tipic rafinării Petrom. Marjele de rafinare reale realizate de Petrom pot fi diferite față de acest indicator și față de marjele pieței, din cauza unor factori ce includ mixul diferit de țiței și produse și condițiile diferite de operare

Unitatea de distilare în vid a țițeiului a fost modernizată

benzină au compensat costurile mai ridicate ale consumului de țiței. Cu toate acestea, oprirea programată, timp de șase săptămâni, a rafinăriei Petrobrazî a împiedicat activitatea de rafinare să beneficieze de cotațiile mari la benzină de la jumătatea anului 2012.

Rata de utilizare a rafinăriei Petrobrazî a scăzut cu șase puncte procentuale, la 73% în 2012 (2011: 79%), reflectând oprirea de șase săptămâni din perioada mai-iunie 2012. După repornirea progresivă a rafinăriei în al treilea trimestru, rata de utilizare a crescut constant în

ultimul trimestru al anului, când a atins o medie de 93%, susținută de îmbunătățirile efectuate în timpul opririi programate. După modernizarea unității de distilare în vid a țițeiului, capacitatea de rafinare a Petrobrazî este de 4,2 mil. tone/an (anterior 4,5 mil. tone/an), permițând procesarea exclusivă a producției de țiței a Petrom din România și contribuind, simultan, la îmbunătățirea eficienței energetice și a mixului de produse. În consecință, începând cu luna iulie, rata de utilizare a reflectat, de asemenea, ajustarea capacității nominale la 4,2 mil. tone/an.

Țiței procesat (mii tone) ¹

	2010	2011	2012
Arpechim ²	749	-	-
Petrobrazî ³	3.153	3.567	3.146
Total	3.902	3.567	3.146

¹ Inclusiv condensat

² Închidere definitivă aprobată de Consiliul de Supraveghere în martie 2011

³ Capacitate nominală de 4,5 mil. tone/an până în T2/12. Începând cu T3/12 a fost optimizată la 4,2 mil. tone/an

Producție (mii tone)

	2010	2011	2012
Benzină	1.183	1.105	946
Motorină	1.178	1.184	1.035
Kerosen	204	195	144
Păcură	473	394	350
GPL total	220	205	162
Bitum	42	0	0
Cocs de petrol	177	216	196

Vânzări

Vremea deosebit de rece de la începutul anului și mediul nefavorabil al prețurilor au afectat activitatea de marketing în 2012. Volumul vânzărilor totale de marketing ale Grupului Petrom a fost de 3.829 mii tone în 2012, cu 6% mai mic comparativ cu 2011, ca urmare a condițiilor nefavorabile de piață persistente.

Vânzările cu amănuntul (retail) ale Grupului au scăzut cu 2%, comparativ cu anul precedent, ajungând la 3.117 mil. litri. Vânzările cu amănuntul pe piața internă au fost de 2.405 mil. litri în 2012, de asemenea cu 2% sub nivelul de anul trecut,

evoluând similar cu piața de retail și reflectând presiunea asupra puterii de cumpărare.

Vânzările comerciale ale Grupului au fost de 1.344 mii tone, cu 13% mai scăzute comparativ cu 2011, înregistrându-se volume mai mici la toate produsele. Vânzările comerciale din România au fost de 857 mii tone, cu 12% sub nivelul anului trecut (2011: 969 mii tone), în timp ce piața locală a scăzut cu 7% pe segmentul comercial. Cota totală de piață din România a fost 36%, la același nivel ca în 2011, în principal ca rezultat al optimizării activității și a revizuirii portofoliului de produse. Cota totală de piață în regiunea în

care operăm, de 26%, s-a menținut la aproximativ același nivel ca anul trecut.

Marjele de retail au scăzut față de nivelul anului trecut ca urmare a prețului ridicat la produsele petroliere. Marjele au fost sub presiune în principal în primele opt luni ale anului, presiunea reducându-se treptat în ultimul trimestru, ca urmare a scăderii prețurilor internaționale pentru benzină și motorină, comparativ cu trimestrele anterioare ale anului 2012.

În 2012, cifra de afaceri obținută din comercializarea **produselor complementare** s-a îmbunătățit cu 5% față de 2011, în principal datorită punerii în aplicare a noului sistem logistic. Începând cu 2011, un singur furnizor internațional de servicii de logistică deservește segmentul produselor complementare în Bulgaria și Serbia, același concept fiind preluat și în România în 2012.

Aspecte operaționale semnificative în 2012

Rafinare

În 2012, principalele provocări au fost punerea în funcțiune cu succes a unității modernizate de distilare atmosferică și în vid a țiteiului din cadrul rafinării Petrobrazii, ca urmare a opririi programate, de șase săptămâni, și îmbunătățirea în continuare a performanței operaționale a rafinării.

Modernizarea unității permite îmbunătățirea mixului de produse, permițând o acoperire mai bună a cererii pieței: rafinăriile din România produc benzină în exces comparativ cu cererea, în timp ce cererea de motorină este satisfăcută în proporție de 30% din importuri.

Principalul scop al modernizării unității a fost adaptarea tehnică pentru a procesa în întregime producția internă de țitei și va duce la creșterea ponderii distilatelor medii în mixul de produse și la îmbunătățirea eficienței energetice.

Procesul de modernizare a unității de distilare atmosferică și în vid a țiteiului a fost inițiat în 2009 și pus în funcțiune în prima jumătate a anului 2012. Rafinăria Petrobrazii a reluat operațiunile la sfârșitul lunii iunie. În paralel cu punerea în funcțiune a unității, au fost realizate mai multe proiecte de modernizare și întreținere.

În 2012, investițiile pentru programul de modernizare a rafinării Petrobrazii au fost de aproximativ 90 mil. euro, parte a planului investițional de 600 mil. euro pentru perioada 2010-2014 (din care aproximativ 450 mil. euro au

fost deja investiți până la sfârșitul anului 2012).

Alte etape în cadrul proiectului de modernizare a rafinării Petrobrazii au fost finalizate odată cu punerea în funcțiune, în ianuarie 2013, a instalației de cocsare modernizate. Următorii pași vizează noua instalație de desulfurare a gazelor, planificată pentru 2013, și proiectul de conversie a motorinei de vid, în 2014.

Pe parcursul anului, rafinăria Petrobrazii a obținut recertificările ISO, legate de calitate, mediu, energie, sănătate ocupațională și managementul siguranței, acestea reconfirmând calitatea produselor rafinării.

Programul de închidere a rafinării Arpechim, inclusiv procesul de restructurare a angajaților, a continuat cu implementarea de măsuri în vederea utilizării viitoare a activelor selectate (în principal infrastructura logistică) ca depozit în cadrul activității de R&M. În privința celorlalte active, continuă pregătirile pentru închiderea definitivă, conform aprobării din martie 2011 a Consiliului de Supraveghere.

Aprovizionare și logistică

În noiembrie, Petrom a inaugurat la Ișalnița al treilea depozit de produse petroliere nou construit. Acest proiect face parte dintr-un program de investiții mai amplu, ce include construirea a trei noi terminale (Jilava, Brazi, Ișalnița) și modernizarea altor trei. Cu o capacitate de 11.000 m³, terminalul Ișalnița, localizat în județul Dolj, poate asigura aprovizionarea pentru cea mai mare parte a zonei de sud a României. Valoarea investiției pentru construirea depozitului de produse petroliere Ișalnița a fost de aproximativ 26 mil. euro.

Toate cele trei depozite nou construite, Jilava, Brazi și Ișalnița, sunt complet automatizate și respectă normele și standardele românești și europene. Aceste depozite au o capacitate totală de stocare de 46.000 m³ (Jilava: 27.000 m³, Brazi: 8.000 m³, Ișalnița: 11.000 m³).

Datorită standardelor ridicate utilizate pentru construirea și echiparea celor trei depozite de la Jilava, Brazi și Ișalnița, acestea se numără printre cele mai moderne și mai sigure terminale de produse petroliere din Europa.

Marketing

În activitatea de marketing, eforturile în 2012 s-au concentrat, în principal, pe menținerea cotei de piață în segmentul vânzărilor cu amănuntul, dat

Continuăm modernizarea capacităților de stocare de produse petroliere

Vânzările din Marketing au reflectat evoluția slabă a economiei

fiind contextul economic nefavorabil, dar și pe creșterea eficienței, prin integrarea activităților. Pentru a ne consolida poziția de piață în România, am continuat strategia axată pe cele două mărci comerciale – OMV, ca marcă internațională premium, și Petrom, ca marcă românească economică. Ne-am concentrat pe furnizarea celor mai bune servicii către clienți și pe diversificarea gamei de servicii disponibile sub conceptul „Service Corner” în cadrul benzinăriilor OMV (de ex. transfer de bani, polițe de asigurare auto, plata utilităților). Mai mult, un număr semnificativ de benzinării Petrom au fost reconfigurate, iar aspectul acestora a fost îmbunătățit.

A continuat optimizarea operațiunilor noastre de marketing într-un mediu de piață dificil, cu accent pe activitățile dedicate segmentului comercial, în paralel cu armonizarea structurii organizaționale și a proceselor în cadrul Grupului Petrom. Pentru a spori vânzările comerciale, au fost optimizate conceptele personalizate pentru domenii ca agricultură, construcții și transporturi (pe mare și pe uscat). Conceptul privind utilizarea canalelor multiple (utilizarea unor canale diferite pentru a deservi grupurile noastre țintă de clienți comerciali) a fost, de asemenea, optimizat pentru motorină și pentru activitatea aviatică din România, consolidând profitabilitatea durabilă. Mediul economic nefavorabil din regiune, pe întreaga durată a anului 2012, și nivelul scăzut al puterii de cumpărare a clienților au condus la scăderea ușoară a vânzărilor medii de carburant per benzinărie. În România, acestea au scăzut cu 1% comparativ cu anul trecut, ajungând la 4,4 mil. litri/benzinărie (2011: 4,5 mil. litri/benzinărie), în timp ce, la nivel de Grup, vânzările medii pe stație au scăzut cu 2%, la 3,9 mil. litri/benzinărie în 2012 (2011: 4,0 mil. litri/benzinărie).

Consolidarea activității de marketing

În 2012, Petrom a implementat un program transfrontalier, centralizând activitățile

administrative de marketing într-o singură organizație funcțională, gestionată din București. A fost creată o structură unică, cu o echipă de management centralizată, cu servicii și funcții de suport comune, care vizează optimizarea activităților de marketing din regiune, eficientizând utilizarea resurselor și contribuind la o mai bună promovare a produselor Grupului în întreaga regiune, formată din țări cu activități operaționale similare. Acest demers contribuie la îmbunătățirea poziției de cost și generează sinergii la nivel de Grup, permițând un răspuns mai rapid la piața extrem de competitivă din regiune.

Companii afiliate

În 2012, Petrom a semnat contractul de vânzare a participației de 99,99% din Petrom LPG S.A. către Crimbo Gas International. Decizia de a vinde Petrom LPG, o activitate secundară caracterizată printr-un grad ridicat de complexitate și un portofoliu vast de clienți mici, corespunde strategiei Petrom de a se concentra pe activitățile principale, în vederea îmbunătățirii eficienței. Prin această tranzacție, Petrom a ieșit de pe piața îmbutelierii și distribuției, însă continuă să producă GPL și să comercializeze butelii de aragaz și GPL auto prin intermediul benzinăriilor sale. Petrom va continua să furnizeze GPL de la rafinăria sa către compania care face obiectul tranzacției, iar aceasta va furniza butelii de aragaz și GPL auto către OMV Petrom Marketing S.R.L. Tranzacția a fost semnată în iunie 2012 și finalizată în ianuarie 2013.

În **Republica Moldova**, Petrom a continuat să optimizeze rețeaua proprie de stații de distribuție. În **Bulgaria**, am finalizat modernizarea benzinăriilor OMV conform noului concept pentru magazine (VIVA Smart). În **Serbia**, ca și în Bulgaria, volumul vânzărilor a scăzut, reflectând mediul economic nefavorabil.

Număr de stații de distribuție pe țară

	2010	2011	2012
România	546	545	546
Republica Moldova	102	94	98
Bulgaria	94	93	93
Serbia	59	61	61
Total	801	793	798

Prețuri

Prețurile carburanților practicate de Petrom 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, o reflectare imediată în nivelul prețurilor ar duce la destabilizarea pieței, motiv pentru care prețurile carburanților practicate de Petrom reflectă numai tendința, nu și cotațiile maxime.

Investiții

În **Rafinare**, cea mai mare parte a programului de modernizare a rafinăriei Petrobrazî (modernizarea unității de distilare atmosferică și în vid a țigăiului) precum și punerea în funcțiune a celui de-al treilea depozit de produse petroliere nou construit, Ișalnița, au fost finalizate în

2012. Pe lângă proiectele de modernizare, au fost făcute investiții și în proiecte de mediu, respectarea legislației și eficiența energetică. În **Marketing**, investițiile au fost direcționate către optimizarea portofoliului actual de benzinării și construirea câtorva benzinării noi în locații-cheie. De asemenea, au fost realizate modernizări la o parte din benzinăriile Petrom și OMV, în vederea îmbunătățirii facilităților și a aspectului exterior al acestora.

Programul de modernizare de 600 mil. euro din Rafinare va fi finalizat în 2014



Dezvoltare durabilă



Dezvoltare durabilă

„Resourcefulness” implică angajament și efort din partea noastră

Petrom a dezvoltat de-a lungul ultimilor ani o adevărată cultură a responsabilității față de mediu și față de societatea în care activăm. Când Petrom s-a alăturat Grupului OMV, în 2004, managementul a luat decizia de a formaliza eforturile în acest domeniu.

Principiile-cheie ale sustenabilității Petrom au fost încorporate și asimilate treptat în strategia de business și în organizație.

În 2012, compania și-a reafirmat angajamentul în acest demers comun pentru sustenabilitate în cadrul conceptului de „Resourcefulness”.

Conceptul nostru de dezvoltare durabilă: „Resourcefulness”

„Resourcefulness” înseamnă obținerea unei creșteri profitabile în mod durabil și responsabil. Aceasta ne ajută ca, pe termen lung, să creăm situații de câștig reciproc pentru companie, societate și mediu, pentru că obiectivul nostru este să asigurăm energia necesară atât generațiilor prezente, cât și celor viitoare.

Din poziția de cel mai mare producător de petrol și gaze din sud-estul Europei, Petrom se confruntă cu provocări majore. În contextul unei creșteri constante a cererii de energie la nivel mondial, resursele naturale se diminuează. În plus, devin tot mai importante preocupările legate de furnizarea de energie la prețuri accesibile, dar și cele legate de schimbările climatice.

Comportamentul responsabil, gestionarea atentă a resurselor și investițiile în inovație reprezintă principiile de bază care ne ghidează conduita. De aceea, „atitudinea responsabilă față de resurse” este un principiu de bază în activitatea noastră.

Lansat în 2011, conceptul de „Resourcefulness” al Grupului se bazează pe angajamentul și efortul nostru de a pune sustenabilitatea chiar în centrul activităților noastre. Este abordarea noastră de a implementa inițiative în domenii precum managementul mediului, noi surse de energie, educație și dezvoltare,

sănătate, securitate, diversitate, etică în afaceri, drepturile omului, angajamentul părților interesate și al comunității într-o singură strategie holistică.

Din această perspectivă, anul 2012 este pentru Petrom un nou început, ducem „Resourcefulness” la următorul nivel, concentrându-ne pe rezultate tangibile în trei domenii-cheie: „Eco-eficiență”, „Eco-inovație” și „Educație pentru dezvoltare”.



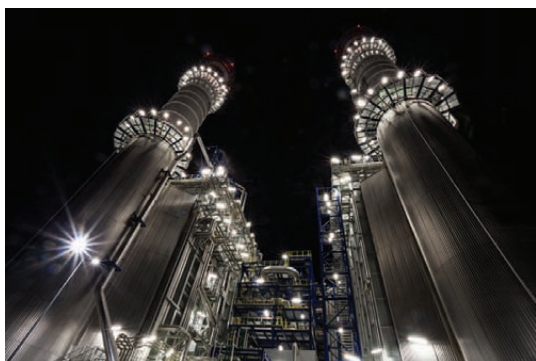
Eco-eficiență – angajamentul pentru managementul mediului înconjurător

Avem o responsabilitate deosebită, deoarece lucrăm cu resurse naturale limitate. Acționăm cât mai eficient și sigur posibil și ne asumăm cele mai bune practici și procese de mediu. Deoarece gazele naturale sunt cel mai curat combustibil fosil, ne vom concentra și mai mult pe utilizarea acestora în generarea de electricitate. În cadrul eforturilor noastre privind Eco-eficiența, punem un accent deosebit pe gestionarea emisiilor de CO₂ și a apei.

Avem o serie de proiecte în derulare, care abordează impactul nostru asupra mediului.

De exemplu, am investit aproximativ 530 mil. euro în centrala electrică de la Brazi. Cu o capacitate de 860 MW, centrala este una dintre cele mai mari centrale cu ciclu combinat din estul Europei și poate furniza până la 8-9%

din necesarul de electricitate al României – suficient cât să acopere consumul de electricitate al Bucureștiului. Centrala dispune de tehnologie de ultimă generație, este de două ori mai eficientă decât media sectorului și contribuie la reducerea emisiilor.



Un alt exemplu de Eco-eficiență este investiția noastră de 6 mil. euro în stația de tratare a apelor uzate, care a condus la îmbunătățirea calității apelor reziduale, precum și la reducerea cantității de nămol rezidual. Proiectul a fost finalizat în 2012 și a determinat creșterea eficienței în etapa mecanică, optimizarea etapei de denitrificare, modernizarea unității de dozare a substanțelor chimice și monitorizarea facilităților.

Eco-inovație – angajamentul nostru pentru noi energii

Eco-inovația are potențialul de a oferi alternative valoroase la combustibilii fosili tradiționali, reducând în același timp emisiile de CO₂. În cadrul Petrom, susținem angajamentul asumat de Grupul OMV în ceea ce privește Eco-inovația, în special în manipularea și transportul gazelor.

În cadrul Grupului, Petrom explorează modalități noi și mai eficiente de utilizare a expertizei pe care o avem în domeniul energetic pentru a aduce inovații, în special în cazul surselor de energie alternativă, cu accent deosebit pe biocombustibili de generația a doua, pentru a putea susține dezvoltarea pe termen lung a companiei. Inovația și expertiza sunt împărtășite în întregul

Grup OMV, pentru a identifica alternative valoroase la combustibilii fosili tradiționali și soluții noi în domeniul mobilității.



Deprinderi pentru a reuși – educație pentru dezvoltare

Încurajăm și promovăm competențele de care au nevoie oamenii pentru a reuși. Acest lucru este valabil nu doar pentru cei aproximativ 21.600 de angajați ai noștri, ci și pentru părțile interesate. Ne concentrăm în primul rând pe investițiile destinate dezvoltării economice a comunităților în care operăm prin intermediul cursurilor de formare profesională, sprijinirea forței de muncă de la nivel local și dezvoltarea furnizorilor locali. Susținem educația în comunitățile în care operăm, dar și educația în domeniul energiei și antreprenoriatului.

Una dintre inițiativele noastre în 2012 a fost sprijinul acordat pentru organizarea unui Târg de Locuri de Muncă în Pitești, care a adus laolaltă în jur de 400 de foști angajați și 40 de subcontractori dornici să își extindă numărul de angajați.

De asemenea, un centru de formare profesională dedicat angajaților Petrom va începe să funcționeze până la finalul anului 2013. Noul centru va oferi cursuri de înaltă calitate pentru dezvoltarea continuă a angajaților noștri, cu accent clar pe programe care îndeplinesc nevoile specifice ale forței de muncă în domeniul de petrol și gaze. Aceste programe vor ține cont de cele mai recente inovații, căutând în același timp să integreze noi tehnologii pentru a ne asigura

**Un nou centru
de pregătire
pentru angajați,
începând din 2013**

Reducerea emisiilor de CO₂ și a apelor reziduale

că oamenii noștri cunosc cele mai bune practici internaționale.

Raportare privind problemele materiale

Am identificat șase elemente esențiale care ne influențează semnificativ performanța. Fiecare dintre acestea este evidențiat mai jos. Măsurăm efectele acțiunilor noastre, pentru a putea lua în viitor cele mai bune decizii pentru Petrom și părțile interesate.

Anumiți indicatori-cheie de performanță (KPI) selectați sunt raportați la pagina 45. Informații mai detaliate privind KPI sunt disponibile în raportul dedicat de dezvoltare durabilă.

1. Managementul mediului și al energiei

Abordăm cu responsabilitate aspectele care au un impact asupra mediului, pe tot parcursul lanțului valoric. Obiectivul nostru este de a utiliza în mod eficient resursele naturale și de a reduce cantitatea de deșeuri generată, nivelul emisiilor de CO₂ și deversările în mediu. Ne propunem să reducem în mod continuu emisiile de CO₂ și consumul de apă prin intermediul măsurilor de Eco-eficiență și a unui management responsabil al mediului.

În ceea ce privește emisiile de CO₂ în divizia Explorare și Producție, am continuat să înregistrăm progrese prin:

- ▶ O investiție de 8 mil. euro în 2012 în proiectele Gas to Power (G2P) și Combined Heat and Power/Cogeneration (CHP) pentru reducerea consumului propriu de energie și a emisiilor de gaze cu efect de seră. Aceste demersuri au condus la reducerea emisiilor de CO₂ cu 24.000 t CO₂ echivalent în 2012. Preconizăm că, începând din 2014, acest program va genera o reducere totală de aproximativ 170.000 t CO₂ echivalent pe an, comparativ cu 2009.
- ▶ Demararea unui program de automatizare a sondelor pentru a asigura funcționarea pompelor doar când este necesar. Acest program, care a beneficiat de o investiție de aproximativ 7 mil. euro în 2012, optimizează producția și scade consumul de energie la 1.526 de sonde.

Am continuat implementarea proiectelor de optimizare și eficiență energetică, în scopul

reducerii emisiilor de CO₂ și în rafinăria Petrobrazi. Putem menționa trei exemple ilustrative: trecerea la alimentarea turbinelor generatoare de electricitate cu combustibil gazos; reducerea pierderilor de abur prin reconstruirea unei conducte și re tehnologizarea instalației de distilare atmosferică și în vid.

De asemenea, în operațiunile noastre zilnice ne concentrăm atenția și pe reducerea cantităților de apă uzată printr-o utilizare cât mai eficientă. Astfel, în 2012 am sporit eficiența sistemelor de încălzire și răcire și am optimizat sistemele de alimentare cu apă.

Tot în 2012 a fost implementată o serie de activități intercorelate pentru prevenirea și reducerea impactului de mediu al scurgerilor de țitei, printre care:

- ▶ Harta riscurilor aferente scurgerilor accidentale din conducte este un instrument care asigură furnizarea de informații detaliate privind riscul de afectare a mediului și a comunităților ca urmare a scurgerilor din conductele de hidrocarburi lichide în E&P. Un proiect-pilot a fost implementat în una din zonele de producție E&P, iar acest lucru va continua în celelalte zone de producție în 2013.
- ▶ În plus față de alte inițiative care implică măsuri de protecție și punere în siguranță a conductelor, suntem pe punctul de a finaliza un studiu de inspectare a acestora prin intermediul evaluării riscului Risk Based Inspection - RBI, în cadrul noului program privind integritatea conductelor. În fiecare zonă de producție vor exista echipe dedicate care vor asigura implementarea eficientă a lucrărilor de inspecție, acțiunile de reparații și înlocuiri urmând a fi prioritizate în funcție de riscuri.
- ▶ În plus, în 2012 am implementat un program de pregătire și răspuns în situații de scurgeri accidentale, cu scopul de a identifica măsuri care să ne ajute să ne îmbunătățim capacitatea de a reacționa eficient în cazul apariției unor incidente prin care scurgerile de țitei afectează mediul. Programul a început cu zece exerciții de simulare a incidentelor în toate zonele de producție din E&P și va continua în 2013 cu implementarea unui plan de acțiuni și a unui program strategic, care includ măsuri tehnice,

organizaționale și de dezvoltare a abilităților de intervenție pentru limitarea și eliminarea efectelor poluărilor accidentale.

2. Sănătate, siguranță și securitate

Managementul sănătății, siguranței și securității este principala prioritate pentru Petrom. Acestea sunt condiții esențiale pentru asigurarea succesului activității și elementele de bază ale conceptului de „Resourcefulness”. De asemenea, sunt elemente-cheie în strategia de management al riscurilor, fiind esențiale pentru menținerea licenței de operare.

Astfel, una dintre principalele noastre preocupări este de a asigura bunăstarea și siguranța angajaților noștri. La locul de muncă, ne concentrăm pe fiabilitatea proceselor, siguranța locului de muncă și prevenirea problemelor de sănătate, precum și pe siguranța în trafic. Considerăm că accidentele pot fi prevenite și printr-o analiză a riscului, urmată de managementul riscurilor identificate și prin furnizarea de cursuri de formare privind siguranța, pe lângă alte inițiative.

Din păcate, performanța din 2012 a fost umbrată de două accidente fatale: un angajat Petrom și un contractor și-au pierdut în mod tragic viața în accidente de muncă. Accidentele au fost investigate, s-au identificat sursele cauzelor generatoare de accidente și s-a dezvoltat un plan de măsuri pentru evitarea unor asemenea evenimente pe viitor.

Implementăm mai multe programe, inclusiv în ceea ce privește managementul situațiilor de criză, pentru a ne asigura că toți angajații înțeleg și acționează în conformitate cu standardele noastre privind Sănătatea, Siguranța și Securitatea (HSS). Înregistrăm și investigăm toate incidentele și erorile, pentru a fi siguri că învățăm din experiențele anterioare și prevenim reapariția acestora.

► În 2012, am continuat dezvoltarea campaniei referitoare la operațiunile de „Pășire, Ridicare, Manipulare și Lucru la Înălțime” („Stepping, Lifting, Handling and Working at Height”). Obiectivul principal este de a crește nivelul de conștientizare și responsabilitate al angajaților pentru HSS în mediul în care operează. Peste 9.000 de angajați din E&P, R&M și contractori

au beneficiat de acest curs practic și teoretic, față de 7.000 în 2011.

- În concordanță cu grija pentru sănătatea angajaților, în 2012, pe lângă investigațiile medicale legale, am oferit angajaților trei programe de examinare a problemelor cardiovasculare, hepatice și respiratorii; gradul de participare a fost de 17.000 de angajați.
- În 2012, Petrom a înregistrat un LTIR de 0,41 accidente la un milion de ore lucrate, comparativ cu 0,47 în 2011. Rata LTIR a contractorilor a crescut la 0,55 accidente la un milion de ore lucrate, față de 0,39 în 2011.

3. Drepturile omului

Drepturile omului reprezintă un element esențial al conceptului de „Resourcefulness”. Făcând parte din Grupul OMV, am adoptat prevederile UN Global Compact (UNGC), pe care le-am inclus în Codul de conduită și politica noastră privind drepturile omului.

Pentru a implementa Matricea Drepturilor Omului, colaborăm cu un expert independent care realizează o evaluare internă a respectării drepturilor omului. În urma acesteia a reieșit că am adoptat măsuri suplimentare pentru a ne alinia la legislația europeană în domeniu. Recomandările expertului ne vor ajuta în demersurile noastre de a realiza conformitatea deplină cu Directivele europene.

Totodată, toți furnizorii noștri au obligația de a-și asuma Codul nostru de conduită.

În cazul prestatorilor de servicii de securitate, au fost realizate verificări de către auditori independenți pentru a stabili gradul de conformitate cu politica noastră privind drepturile omului.

4. Diversitate și resurse umane

Petrom are angajați din aproximativ 43 de naționalități diferite; aspectele legate de diversitate, egalitatea de șanse și oportunitatea de a dezvolta o carieră sunt teme comune în toate locațiile operaționale.

Încercăm în permanență să atragem persoane talentate și să le oferim instrumentele și abilitățile de care au nevoie pentru a-și valorifica potențialul la maxim. Petrom este recunoscut ca angajator preferat în România și suntem hotărâți să ne menținem acest statut.

Strategia noastră de planificare în domeniul

resurselor umane include sondaje globale de opinie în rândul angajaților (HCM - Managementul Capitalului Uman), care ne ajută să ne monitorizăm evoluția și să identificăm aspectele care pot fi îmbunătățite în continuare. Anul acesta, au avut loc 38 de ateliere, ca urmare a acțiunilor HCM și a măsurilor identificate în 2011 – 32 de ateliere au fost dedicate unităților de afaceri, restul pentru grupuri mixte, cum ar fi expatriați și angajați cu vechime mai mică de cinci ani în cadrul Petrom. În total, 821 de angajați au participat la acest sondaj, inclusiv membrii Directoratului și managementul superior.

**Urmărim
să creștem
diversitatea
angajaților noștri**

Estimăm că, până la finele anului 2013, ponderea angajaților de sex feminin în programele de dezvoltare ale Grupului va fi de cel puțin 30%. Până la sfârșitul anului 2012, ponderea femeilor în Grupul Petrom a fost de 23%.

Apreciam foarte mult angajamentul personal al angajaților noștri în implementarea conceptului de „Resourcefulness”. Top managementul conduce prin puterea exemplului, fiind implicat în proiectele de „Resourcefulness” și inspirându-i pe oameni să adopte un comportament responsabil și sustenabil de business. Angajații sunt încurajați să își asume responsabilitatea față de părțile interesate, față de mediu și societate și să o integreze în obiectivele și scopurile lor individuale.

5. Etica în afaceri și guvernanța

Încrederea și integritatea constituie fundamentul tuturor activităților noastre corporative. Angajații noștri au obligația să adopte o atitudine etică și responsabilă, toate activitățile lor trebuind să fie caracterizate de cinste, transparență și integritate.



Procedurile de guvernanță decurg din Codul de etică în afaceri, care cuprinde reguli clare privind conflictele de interese, cadourile și ospitalitatea, precum și evaluarea terților. Sistemul privind conformitatea și procesele aferente ajută la asigurarea respectării reglementărilor noastre. Comportamentul loial față de părțile interesate sporește substanțial reputația de bun angajator și partener de afaceri.

Petrom a adoptat Codul de Conduită al OMV, aderând astfel la principiile UNGC. Alături de Codul de Conduită în Afaceri, UNGC reprezintă un cadru de acțiune, atât pentru angajați, cât și pentru furnizori.

Pe lângă cursurile de formare, dezvoltăm programe anuale de comunicare privind conformitatea. Din 2012, aceste programe includ evenimente profesionale dedicate conformității („Zilele Conformității”), care demonstrează abordarea noastră față de conformitate, subliniază beneficiile unei activități cu conduită conformă și încurajează comportamentul conform al angajaților.

6. Dialogul cu părțile interesate și implicare în comunitate

Întrucât nu putem opera în izolare și depindem de sprijinul și colaborarea partenerilor noștri, implicarea părților interesate reprezintă o parte esențială a activității noastre. Ne propunem să înțelegem punctele de vedere și interesele acestora astfel încât să putem îndeplini cât mai bine obiectivele de sustenabilitate și pentru a face față provocărilor viitoare. Este calea de a ne perfecționa permanent activitățile noastre.

Astfel, am lansat și menținut un dialog constant cu toate părțile interesate, creând bune relații pe termen lung cu acestea. De exemplu, începând cu anul 2009 organizăm un forum anual de dialog cu părțile interesate, la care participă reprezentanți din executivul Petrom, din ministere, instituții financiare (de ex. BERD), organizații neguvernamentale și din mediul academic.

Ca urmare a dialogului și implicării părților interesate, prin documentele elaborate în cadrul forumurilor cu părțile interesate – de exemplu,

studiul „Industria energetică, factor de creștere economică pentru România” – am sprijinit atât activitatea de business, cât și autoritățile române în îndeplinirea cerințelor europene în domeniul energetic, în ceea ce privește legislația și implementarea procesului de liberalizare a piețelor energiei și gazelor.

În calitate de angajator major și jucător-cheie în economia României, suntem parte integrantă din comunitățile în care operăm. În fiecare an, prin voluntariat și investiții, susținem o gamă largă de proiecte în beneficiul comunităților locale sub umbrela platformei sociale „Țara lui Andrei”

Obiectivul general al Petrom, prin intermediul Departamentului Relații Comunitare și Afaceri Sociale, este îmbunătățirea relațiilor cu aceste comunități astfel încât să operăm eficient și să construim o afacere sustenabilă.

În 2012, am sărbătorit al șaselea an de implicare în activități de dezvoltare socială și comunitară. Până în prezent, am investit peste 30 mil. euro în inițiative menite să încurajeze dezvoltarea unor domenii precum inovație, educație și leadership.

**Șase ani de
implicare socială
și comunitară**

	2010	2011	2012
Frecvența accidentelor cu întreruperea timpului de muncă (LTIR) la un milion de ore lucrate pentru angajații proprii	0,64	0,47	0,41
Frecvența accidentelor cu întreruperea timpului de muncă (LTIR) la un milion de ore lucrate pentru contractori	0,32	0,39	0,55
Frecvența tuturor accidentelor înregistrate (TRIR) la un milion de ore lucrate pentru angajații proprii	0,92	0,74	0,78
Frecvența tuturor accidentelor înregistrate (TRIR) la un milion de ore lucrate pentru contractori	0,89	0,52	0,51

Pentru informații mai detaliate privind performanța Petrom în domeniul dezvoltării durabile, un raport dedicat va fi pus la dispoziție pe site-ul de internet al companiei, www.petrom.com.



Raportul structurilor de conducere



Raportul Consiliului de Supraveghere

Transparență și responsabilitate față de acționari

Activități de bază

OMV Petrom S.A. (denumită în continuare Petrom sau „compania”) este o companie integrată de țiței și gaze, ce își desfășoară activitatea în principal în România, dar și prin intermediul sucursalelor 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 Petrom. Structura detaliată a companiilor consolidate din Grupul Petrom la data de 31 decembrie 2012 se găsește la nota corespunzătoare la situațiile financiare consolidate, inclusă în ultimul capitol din acest raport.

Scopul raportului

Transparența și responsabilitatea față de acționari reprezintă o practică instituită în cadrul companiei. Astfel, în 2012, 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, acționarii și alte părți interesate au la dispoziție diferite modalități de a accesa informații importante despre companie, prin:

- ▶ vizitarea site-ului nostru de internet, www.petrom.com, care este actualizat în permanență;
- ▶ contactarea directă a companiei – acționarii și analiștii se pot adresa departamentului de Relația cu Investitorii;
- ▶ adresarea personală de întrebări în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor.

Guvernanță corporativă

Un proces decizional transparent, bazat pe reguli clare și obiective, reprezintă premisa pentru obținerea încrederii în companie a acționarilor. De asemenea, contribuie la protejarea drepturilor acționarilor, cu efect pozitiv asupra activității și performanței companiei, 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.

În conformitate cu principiile enunțate mai sus, compania este administrată într-un climat de deschidere, pe bază de discuții oneste, atât între Directorat și Consiliul de Supraveghere, cât și în interiorul acestor organisme de conducere. 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 deciziile privind activitatea companiei exclusiv spre binele acesteia, având în vedere în primul rând interesele acționarilor și ale angajaților.

Structurile de guvernanță

Începând din luna aprilie 2007, compania a adoptat un sistem de guvernanță 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 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 stabilite în conformitate cu Legea societăților comerciale pentru membrii Consiliului de Supraveghere sunt: (i) să exercite supravegherea continuă a activității Directoratului; (ii) să numească și să revoce membrii Directoratului; (iii) să verifice conformarea 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 îndeplinire responsabilitățile și să-și exercite atribuțiile în interesul companiei și al acționarilor acesteia.

Membrii Consiliului de Supraveghere

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

Până la data de 23 martie 2012, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență: Gerhard Roiss (Președinte al Consiliului de Supraveghere), David Charles Davies (Vicepreședinte al Consiliului de Supraveghere), Jacobus Gerardus Huijskes, Manfred Leitner, Gerald Kappes, Gheorghe Ionescu, Constantin Dascălu, Joseph Bernhard Mark Mobius și Riccardo Puliti.

Începând cu 23 martie 2012, Hans-Peter Floren a fost numit membru interimar al Consiliului de Supraveghere al Petrom, până la Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor companiei din 27 aprilie 2012. Acesta i-a succedat lui Gerald Kappes, care a fost membru interimar al Consiliului de Supraveghere al Petrom începând cu 1 ianuarie 2012, când l-a înlocuit pe Werner Auli (fost membru al Consiliului de Supraveghere al Petrom între anii 2006 și 2011).

Hans Peter Floren a fost numit membru al Consiliului de Supraveghere de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 27 aprilie 2012.

Consiliul de Supraveghere dorește să mulțumească și pe această cale lui Gerald Kappes pentru activitatea sa constructivă și angajamentul în interesul companiei, demonstrate pe durata întregului mandat.

În conformitate cu dispozițiile Legii societăților comerciale, niciunul dintre membrii Consiliului de Supraveghere nu deține o funcție executivă în cadrul companiei.

Membrii Directoratului

La data prezentului raport, Directoratul este compus din cinci membri.

Până la 1 septembrie 2012, Directoratul era compus din următorii membrii: Mariana Gheorghe (Președintele Directoratului și Director General Executiv), Daniel Turnheim (membru al Directoratului și Director Financiar), Johann Pleininger (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Explorare și Producție), Neil Anthony Morgan (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing), Hilmar Kroat-Reder (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Gaze

Naturale, Energie și Produse Chimice).

Ca urmare a renunțării de către Hilmar Kroat-Reder la mandatul său, Cristian Nicolae Secoșan a fost numit membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Gaze Naturale, Energie și Produse Chimice, începând cu 1 septembrie 2012.

În mod similar, ca urmare a renunțării de către Daniel Turnheim la mandatul său, Andreas Matje a fost numit membru al Directoratului și Director Financiar, începând cu 1 ianuarie 2013.

Consiliul de Supraveghere dorește să mulțumească încă o dată pe această cale lui Hilmar Kroat-Reder și lui Daniel Turnheim pentru angajamentul lor în interesul companiei, demonstrat pe durata întregului mandat, contribuind astfel la realizările companiei.

Activitatea Consiliului de Supraveghere în anul 2012

În 2012, 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. Ne-am coordonat cu Directoratul în privința conducerii Petrom și am monitorizat activitatea acestuia, implicându-ne, totodată, în luarea deciziilor majore privind activitatea Petrom. 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 șase ori. În plus, pentru planuri și proiecte specifice foarte urgente survenite între ședințele ținute, Consiliul de Supraveghere și-a dat aprobarea în scris în patru ocazii. Toți membrii Consiliului de Supraveghere au luat parte la mai mult de jumătate din ședințele desfășurate în 2012. Rata medie de participare a fost de peste 90%.

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 scris, informații detaliate, la timp și

**Rată medie
de participare
la ședințele
Consiliului de
Supraveghere de
peste 90%**

în mod regulat, despre aspectele de importanță fundamentală pentru companie, inclusiv despre poziția financiară, strategia de business, investițiile planificate și managementul riscului. Au fost supuse discuției în plen toate tranzacțiile semnificative ale companiei, pe baza rapoartelor întocmite de Directorat. Frecvența regulată la întâlnirile 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 cu privire la evoluțiile curente privind activitatea companiei, tranzacțiile semnificative și deciziile ce urmau a fi adoptate.

La începutul anului, pe **19 ianuarie**, am aprobat, **printr-o moțiune circulară**, un angajament profesional secundar pentru Hilmar Kroat-Reder, pentru poziția de membru al Directoratului entităților din Turcia ale Grupului OMV.

La începutul anului, în **februarie**, **printr-o moțiune circulară**, s-a aprobat un proiect de investiții în Tazlău, al cărui scop este implementarea unei soluții de injecție apă ce necesită mai puțină energie și, prin urmare, ar trebui să reducă emisiile de CO₂.

Ședința din 23 martie a Consiliului de Supraveghere

În cadrul ședinței din 23 martie a Consiliului de Supraveghere am discutat în detaliu situațiile financiare anuale consolidate ale anului 2011 precum și rapoartele de management aferente. Situațiile financiare anuale consolidate ale anului 2011 au fost adoptate în mod corespunzător, în baza recomandărilor făcute de Comitetul de Audit, care, împreună cu auditorii, a efectuat o analiză minuțioasă a documentelor supuse aprobării și în baza scrisorii auditorilor către management. De asemenea, în cursul ședinței menționate mai sus s-a discutat și s-a decis, în baza analizei și propunerii Comitetului de Audit, numirea societății Ernst & Young Assurance Services S.R.L. în calitate de auditor financiar al Grupului. Având în vedere rezultatele obținute în 2011 și gradul de îndatorare scăzut, alt subiect asupra căruia ne-am concentrat în timpul ședinței a fost acordarea de dividende, unde am aprobat propunerea managementului de a aloca

suma de 1.755,96 mil. lei ca dividende.

La data de 23 martie am luat cunoștință de renunțarea lui Gerald Kappes la mandatul său de membru interimar al Consiliului de Supraveghere și, în conformitate cu reglementările aplicabile în vigoare, s-a aprobat numirea lui Hans-Peter Floren în funcția de membru interimar al Consiliului de Supraveghere, până la următoarea Adunare Generală a Acționarilor.

Ședința din 20 aprilie a Consiliului de Supraveghere

În cadrul ședinței din 20 aprilie, Directoratul ne-a informat cu privire la măsurile prevăzute de Guvernul României pentru a trata punctul 17 din Scrisoarea de Intenție adresată de România în temeiul Acordului de înțelegere de tip preventiv încheiat cu FMI, Banca Mondială și Comisia Europeană. În cadrul scrisorii mai sus menționate, în ceea ce privește piața gazelor naturale, Guvernul României s-a angajat să elaboreze până la finele lunii aprilie 2012 un pachet care să acopere măsuri fiscale, redevențe și reglementări care să guverneze sectorul petrolier și al gazelor.

Ședința din 27 aprilie a Consiliului de Supraveghere

În cadrul ședinței ordinare din 27 aprilie am primit rapoarte și am fost consultați de către Directorat cu privire la progresele companiei și evoluția pieței, înregistrate în perioada scursă de la ședința anterioară. De asemenea, am purtat discuții pregătitoare Adunării Generale a Acționarilor, care a avut loc în aceeași zi.

Ședința din 15 iunie a Consiliului de Supraveghere

În cadrul ședinței din 15 iunie, care a avut loc în afara Bucureștiului, fiind coroborată cu un seminar de două zile, pentru a oferi Consiliului de Supraveghere suficient timp pentru discutarea problemelor, Consiliul de Supraveghere și-a concentrat atenția pe, a discutat și a aprobat Strategia Petrom actualizată pentru 2021. În cadrul acestei întâlniri, am aprobat vânzarea participației de 99,99% a OMV Petrom S.A. în cadrul S.C. Petrom LPG S.A. și, prin urmare, ieșirea Petrom din afacerea de îmbuteliere și distribuție a buteliilor de aragaz.

Rata de distribuire a dividendelor în 2012 a fost de 47%

Ședința din 12 iulie a Consiliului de Supraveghere (prin circulară)

La 12 iulie, printr-o moțiune circulară, Consiliul de Supraveghere a luat cunoștință de renunțarea lui Hilmar Kroat-Reder la mandatul său de membru al Directoratului, începând cu data de 1 septembrie 2012. Cristian Nicolae Secoșan a fost numit în funcția de membru al Directoratului pentru perioada rămasă din mandatul lui Hilmar Kroat-Reder.

Ședința din 28 septembrie a Consiliului de Supraveghere

În cadrul întâlnirii din data de 28 septembrie, Consiliul de Supraveghere a analizat rapoartele primite de la Directorat cu privire la activitățile zilnice ale companiei.

Ședința din 27 noiembrie a Consiliului de Supraveghere

La ședința ordinară din 27 noiembrie, Consiliul de Supraveghere a luat act de renunțarea lui Daniel Turnheim la mandatul său de membru al Directoratului, începând cu data de 1 ianuarie 2013. Andreas Matje a fost numit în funcția de membru al Directoratului pentru perioada rămasă din mandatul lui Daniel Turnheim. În cadrul aceleiași întâlniri în plen, am fost consultați de Directorat cu privire la progresele companiei și evoluția pieței, înregistrate în perioada scursă de la ultima întâlnire, și am fost informați despre eforturile depuse pentru a încheia un contract de extindere a producției pentru regiunea Timiș.

Spre sfârșitul lunii **decembrie** am aprobat, printr-o **moțiune circulară**, bugetul pentru anul 2013.

Comitetul de Audit

Un Comitet de Audit, alcătuit din patru membri ai Consiliului de Supraveghere, a fost constituit cu scopul de a acorda sprijin Consiliului de Supraveghere al Petrom în materie de control intern și raportare financiară. În conformitate cu Legea societăților comerciale, Comitetul de Audit cuprinde și membri care dețin cunoștințele de specialitate necesare în domeniul auditului financiar și al contabilității.

La data prezentului raport, cei patru membri ai Comitetului de Audit sunt: David Charles Davies,

Manfred Leitner, Gheorghe Ionescu și Riccardo Puliti.

În anul 2012, Comitetul de Audit s-a întrunit de trei ori. Cu aceste ocazii, comitetul a analizat și pregătit adoptarea situațiilor financiare anuale și a propunerii de distribuire a profitului. În plus, Comitetul de Audit a supervizat măsurile de management de risc ale companiei și rezultatele financiare ale acesteia, a monitorizat rapoartele întocmite de auditorii săi interni și a revizuit planurile acestora pentru anul 2013. Totodată, comitetul a pregătit propunerea de auditor financiar independent pentru a fi supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și a Adunării Generale a Acționarilor.

Auditorul independent

Ernst & Young Assurance Services S.R.L. (Ernst & Young) a fost auditorul independent al Petrom în anul 2012. O moțiune pentru realegerea Ernst & Young ca auditor independent al Petrom va fi supusă spre aprobare în viitoarea Adunare Generală Ordinară a Acționarilor.

Situațiile financiare anuale

Ernst & Young a auditat situațiile financiare pentru anul 2012, a revizuit conformitatea raportului anual cu situațiile financiare și a emis opinii fără rezerve.

Situațiile financiare și rapoartele de audit au fost înaintate în timp util Consiliului de Supraveghere spre analiză. Auditorii au luat parte la ședința Comitetului de Audit, convocată cu scopul adoptării situațiilor financiare. Comitetul de Audit a dezbătut situațiile financiare împreună cu auditorii și le-a examinat în detaliu. Comitetul 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.

În baza propriei noastre analize a situațiilor financiare consolidate și a raportului de management, am fost de acord cu rezultatele procesului de audit. Rezultatele finale ale analizei noastre nu au condus la nicio obiecție. Prin urmare, situațiile financiare consolidate au fost aprobate în ședința din 21 martie 2013 a Consiliului de Supraveghere, în concordanță cu recomandarea Comitetului de Audit, și vor fi supuse ulterior spre dezbatere în cadrul Adunării

Ernst & Young a auditat situațiile financiare din 2012

Generale a Acționarilor, ce va avea loc pe data de 22 aprilie 2013.

Raportarea financiară în conformitate cu standardele internaționale

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

Situațiile financiare individuale pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2012 sunt, de asemenea, întocmite în conformitate cu IFRS, întrucât Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 stipulează că societățile românești listate trebuie să întocmească situații financiare în conformitate cu IFRS aprobate de către UE, începând cu exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2012.

Dividendul

Consiliul de Supraveghere a acceptat propunerea Directoratului adresată Adunării Generale a Acționarilor de a plăti un dividend de 0,028 lei/acțiune, corespunzător unei rate de distribuție de 40% din profitul net înregistrat în 2012. Propunerea va fi supusă aprobării Adunării Generale a Acționarilor din 22 aprilie 2013.

Guvernanță corporativă

Consiliul de Supraveghere a aprobat, de asemenea, raportul Directoratului, care include Raportul de Guvernanță Corporativă. Petrom aderă la și respectă marea majoritate a prevederilor stipulate în Codul de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București. Cerințele Codului de Guvernanță Corporativă sunt mai cuprinzătoare decât cerințele legale pentru companiile listate. Începând cu 2010, declarația „Aplici sau explici” este inclusă în capitolul „Guvernanța corporativă” a Raportului Anual.

Dorim să mulțumim acționarilor pentru încrederea lor în Petrom. În 2012, procesul de dezvoltare a companiei a fost continuat cu succes, în pofida dificultăților cauzate de efectele evoluției precare a mediului economic internațional.

Din acest motiv, Consiliul de Supraveghere dorește să transmită aprecierea sa Directoratului, managerilor, angajaților companiei precum și

reprezentanților de sindicat pentru angajamentul și dedicarea lor. Cu toții au depășit cu succes provocările anului 2012 și au înregistrat rezultate foarte bune. De asemenea, dorim să ne exprimăm aprecierea față de clienții și partenerii de afaceri ai Petrom. Datorită performanței operaționale foarte bune și a poziției financiare solide a companiei, Consiliul de Supraveghere are certitudinea că Petrom este bine poziționat, astfel încât să depășească viitoarele provocări și să valorifice întregul său potențial în anii ce vor urma.

București, 21 martie 2013



Gerhard Roiss,
Președinte al Consiliului de Supraveghere

Petrom a aderat la Codul de Guvernanță Corporativă al BVB începând cu anul 2010

Indicatori financiari ai Grupului Petrom (mil. lei)

	2011	2012	Δ (%)
Venituri din vânzări	22.614	26.258	16
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	4.936	5.662	15
Profit net	3.759	3.946	5
Profit net atribuibil acționarilor societății-mamă	3.757	3.953	5
Flux de numerar din exploatare	6.442	7.185	12
Investiții	4.803	4.930	3
Angajați la sfârșitul perioadei	22.912	21.650	(6)

Pe fondul investițiilor semnificative din anii precedenți în activitatea de bază și datorită stabilității relative la nivel macroeconomic în România, 2012 a fost încă un an cu rezultate financiare solide și performanță operațională remarcabilă pentru compania noastră. Aceste rezultate s-au datorat și managementului eficient al costurilor și operațiunilor, dar și prețurilor favorabile ale țițeiului. Mai mult, pe tot parcursul anului, am atins o serie de obiective importante și am obținut rezultate încununate de succes. Rezultatul operațional (EBIT) a crescut cu 15%, la 5.662 mil. lei, comparativ cu nivelul din 2011, cu contribuții pozitive din partea tuturor segmentelor de activitate. Elementele speciale de natura cheltuielilor, în sumă de -362 mil. lei, reflectă, în principal, un litigiu în Kazahstan pentru creanțe neîncasate, restructurarea personalului și ajustarea de depreciere a activelor aferente activității de distribuție ale filialei din Republica Moldova. Rezultatul financiar net în sumă de -836 mil. lei, semnificativ mai scăzut decât cel înregistrat în 2011 (-327 mil. lei), reflectă elemente speciale de natura cheltuielilor, în sumă de -209 mil. lei, pentru dobânzi de întârziere pretinse în urma primirii rezultatului preliminar al controlului fiscal de fond pentru anii 2009 și 2010. Efectele negative ale actualizării creanțelor precum și expunerea la cursul de schimb în legătură cu împrumuturile bancare în euro au influențat, de asemenea, rezultatul financiar. Rata efectivă a impozitului pe profit la nivel de Grup a fost de 18%, la fel ca în anul precedent, în timp ce profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă a fost cu 5% mai mare comparativ cu 2011. Rentabilitatea medie a capitalului angajat (ROACE) ⁱⁱ a scăzut ușor, de la 17,3% în 2011, la 16,5%, din cauza amplului

program de investiții pe termen lung. Gradul de îndatorare s-a îmbunătățit, influențat pozitiv de datoria netă mai mică, situându-se la nivelul de 7,3% la finele anului 2012, comparativ cu 9,3% în 2011.

În 2012, ne-am menținut statutul de cel mai mare investitor din sectorul energetic din România, cu investiții totale de 4.930 mil. lei, ușor mai crescute decât în 2011, dedicate în principal proiectelor din segmentul E&P.

Pentru a asigura stabilitatea producției în România, vom avansa cu o serie de proiecte de redezvoltare zăcăminte, concentrându-ne pe lucrări de foraj, reparații capitale și aplicarea de tehnologii avansate menite să sporească rata de recuperare a hidrocarburilor. Ca urmare a interpretării rezultatelor studiilor de seismică 3D, demarate în decembrie 2012 în sectorul de mare adâncime al blocului Neptun, sunt estimate și alte lucrări de explorare pentru sfârșitul anului 2013. În ceea ce privește perimetrele Skifska (Ucraina) și Midia (România), planificăm să avansăm cu discuțiile purtate cu autoritățile locale.

În activitatea de Gaze și Energie, urmărim să ne menținem poziția de lider pe piața liberă a gazelor naturale și să sporim valoarea gazelor din producția proprie, prin continuarea optimizării operațiunilor centralei electrice de la Brazi. În activitatea de Rafinare și Marketing, vom continua programul de modernizare a rafinării Petrobrazi și în 2013, prin modernizarea instalației de cocsare și punerea în funcțiune a noii instalații de desulfurare a gazelor. Pentru toate segmentele de activitate, preconizăm un management strict al costurilor și optimizarea operațiunilor.

Pe termen scurt, ne concentrăm pe stabilizarea producției de hidrocarburi

ⁱⁱ Pentru definiții ale acestor indicatori, vă rugăm să consultați secțiunea „Abrevieri și definiții” de la paginile 87-88

Valoarea totală a dividendelor propuse este de 1.586 mil. lei

În România, declinul natural al producției a fost redus la un nivel minim

Dividende

Rezultatele solide din anul 2012 și poziția noastră financiară ne-au permis să investim în creșterea durabilă a companiei și să propunem Adunării Generale a Acționarilor, din data de 22 aprilie 2013, plata unui dividend de 0,028 lei per acțiune, corespunzător unei rate de distribuire a profitului net de 40%.

În **Explorare și Producție** am reușit să stabilizăm volumul producției de hidrocarburi pentru al doilea an consecutiv de la privatizare. În România am minimizat cu succes declinul natural al zăcămintelor mature de hidrocarburi la doar 1,6%, prin intermediul unor inițiative de optimizare a producției ce au inclus activități de reparații capitale și forarea de noi sonde, dar și un volum mai ridicat al producției la zăcămintul de gaze naturale "Totea Deep". Volumul producției în Kazahstan a crescut cu 2,8% datorită volumelor ridicate provenite de la zăcămintul Komsomolskoe.

2012 este primul an în care s-au înregistrat rezultate încununate de succes ale activității de explorare în ape de mare adâncime. În februarie am confirmat prima descoperire de gaze în sectorul de adâncime al blocului Neptun, explorat în parteneriat cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, care acționează ca operator. Eforturile noastre de concentrare pe explorarea potențialului blocului Neptun și a zonelor adiacente acestuia din România s-au reflectat în investiții de explorare ridicate, în sumă de 530 mil. lei, cu 21% mai mari față de 2011. Ca urmare a descoperirilor făcute, la sfârșitul anului a fost demarat un program de seismică 3D pe o suprafață de 6.000 km². Sunt necesare lucrări suplimentare de evaluare și estimare pentru a determina dacă descoperirea de gaze în sonda de adâncime offshore Domino-1 este viabilă din punct de vedere comercial. În ultima parte a anului 2012, a fost finalizat un studiu adițional de seismică 3D pe o arie de 1.600 km² în perimetrul de mică adâncime al blocului Neptun.

Onshore am continuat forajul de evaluare în cadrul dezvoltării zăcămintului "Totea Deep", în vederea confirmării celei mai mari descoperiri de gaze onshore din România din ultimii șase

ani. O sondă de evaluare a început producția experimentală în a doua jumătate a anului 2012, în timp ce a doua instalație de producție timpurie a fost finalizată înainte de sfârșitul lunii noiembrie 2012, permițând operatorului să înceapă producția în timp ce încă se mai lucra la planul de dezvoltare a zăcămintului și la construirea instalațiilor permanente. Producția din dezvoltarea zăcămintului "Totea Deep" a avut o medie de 5 mii bep/zi în 2012.

În **Gaze și Energie** am reușit să ne menținem o poziție solidă pe piața gazelor naturale din România, acoperind toate segmentele acestora, cu o cotă de piață de aproximativ 28% pe piața liberă în anul 2012. În sectorul energiei electrice am livrat o producție netă totală de energie electrică de 1,68 TWh, în principal de la centrala electrică Brazi, pusă în funcțiune în august 2012. Prin punerea în exploatare a centralei Brazi, Petrom și-a extins lanțul valoric al gazelor din producție proprie, prin conversia acestora în energie electrică, contribuind astfel la asigurarea securității sistemului energetic național.

În **Rafinare și Marketing**, 2012 a fost al doilea an de la privatizare când am obținut un rezultat EBIT CCA excluzând elementele speciale pozitiv, totuși mai scăzut decât nivelul înregistrat în 2011, care reflectă rezultatul slab din activitatea de marketing. Indicatorul marjă de rafinare s-a îmbunătățit deoarece marjele mai mari de rafinare pentru distilate medii și benzină au compensat doar parțial costurile mai ridicate ale consumului de țiței. Am continuat programul de modernizare a rafinăriei Petrobrazii și în iunie am pus în funcțiune unitatea de distilare atmosferică și în vid a țițeiului modernizată, după oprirea de șase săptămâni a rafinăriei, ceea ce a condus la îmbunătățirea progresivă a mixului de produse rafinate și la reducerea consumului de energie al rafinăriei. Rata de utilizare a fost de 73%, reflectând oprirea planificată, puțin mai scăzută decât nivelul de 79% înregistrat în 2011. De asemenea, anul trecut am finalizat construirea unui depozit de ultimă generație la Ișalnița. În segmentul de Marketing, volumul total al vânzărilor a scăzut cu 6% comparativ cu 2011, reflectând cererea de pe piața din regiunea în care operăm, în contextul unui mediu economic

nefavorabil. Procesul de transformare a stațiilor de distribuție PetromV din România în stații purtând marca OMV sau Petrom, care a avut loc în anul precedent, a contribuit, de asemenea, la optimizarea rețelei.

Guvernanță corporativă

În vederea consolidării încrederii pieței și a părților interesate, urmărim aplicarea principiului transparenței în cadrul structurilor noastre de conducere și control intern. Pentru a satisface așteptările în ceea ce privește buna guvernanță corporativă, ne străduim să ne conformăm principiilor stabilite în Codul de Guvernanță Corporativă (denumit în continuare „CGC” sau „Codul”) emis de Bursa de Valori

București. Codul se aplică emitenților listați la Bursa de Valori București, iar declarația „Aplici sau explici”, inclusă în prevederile stipulate de CGC, a intrat în vigoare începând cu anul 2010. Cerințele CGC sunt mai cuprinzătoare decât cerințele legale privind societățile listate. Un raport detaliat privind guvernanța corporativă, împreună cu declarația „Aplici sau explici”, este inclus în prezentul raport anual.

Versiunea actuală a CGC este disponibilă pe site-ul Bursei de Valori București, www.bvb.ro, la secțiunea Companii/Guvernanță corporativă. Site-ul cuprinde, de asemenea, o traducere în limba engleză a CGC și a instrucțiunilor de aplicare a acestuia.

Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)

EBIT (mil. lei)	2011	2012	Δ (%)
Explorare și Producție ¹	5.236	5.467	4
Gaze și Energie	149	360	142
Rafinare și Marketing	(187)	138	n.m.
Corporativ și altele	(79)	(117)	48
Consolidare: eliminarea profitului între segmente	(183)	(185)	1
EBIT Grup	4.936	5.662	15

Profitul operațional al Grupului a avansat cu 15%

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

În **E&P, EBIT-ul** a crescut cu 4% comparativ cu 2011, la 5.467 mil. lei, pe fondul efectelor favorabile ale cursului de schimb valutar (aprecierea USD față de RON) și a prețurilor mai mari la țiței, care au compensat integral cheltuielile de explorare și exploatare mai mari. Impactul instrumentelor de acoperire a riscului privind prețul la țiței asupra EBIT-ului s-a ridicat la -394 mil. lei, aproape neschimbat față de 2011. EBIT-ul a inclus elementele speciale în sumă totală de -287 mil. lei, aferente în principal unui litigiu din Kazahstan pentru creanțe neîncasate, cheltuielilor de restructurare și unui proiect comunitar.

Producția totală de hidrocarburi a Grupului a scăzut cu 1,3%, comparativ cu 2011, la 183 mii bep/zi sau 66,9 mil. bep. **Producția de țiței, gaze și condensat din România** a totalizat 62,4 mil.

bep, cu 1,6% mai puțin decât în anul anterior. Producția de țiței a fost de 28,7 mil. bbl, cu 2,2% mai scăzută decât în 2011, deoarece noile sonde forate și programele de reparații capitale nu au putut compensa integral efectele condițiilor meteorologice adverse de la începutul anului și, de asemenea, declinul natural. Producția de gaze a ajuns la 33,7 mil. bep, cu 1,1% mai scăzută decât în 2011. **Producția de țiței și gaze din Kazahstan** a crescut cu 2,8%, la 4,5 mil. bep, în principal datorită creșterii producției de gaze în zăcămintele Komsomolskoe. În 2012, **volumele de vânzări ale Grupului** au scăzut cu 1,3% comparativ cu 2011.

În **G&E, EBIT-ul** s-a dublat comparativ cu 2011, ajungând la 360 mil. lei, fiind generat de condiții mai bune pentru vânzarea gazelor pe plan intern,

contribuția pozitivă din partea segmentului de energie precum și optimizarea costurilor. **În activitatea de gaze**, volumele de vânzări au scăzut cu 4% comparativ cu 2011, menținându-se însă în concordanță cu tendința pieței. De la începerea operațiunilor comerciale, în august 2012, centrala electrică de la Brazi a acoperit aproximativ 6% din producția de electricitate din România aferentă aceleiași perioade de timp și, împreună cu parcul eolian Dorobanțu, au adus o ușoară contribuție pozitivă la EBIT. Din septembrie 2012, centrala de la Brazi este alimentată numai cu gaze din producția proprie a Petrom.

Indicatorul marjă de rafinare s-a îmbunătățit

În **R&M**, **EBIT-ul** s-a îmbunătățit considerabil, la 138 mil. lei, comparativ cu pierderea de -187 mil. lei înregistrată în 2011, când a fost afectat puternic de elementele speciale nete de natura

cheltuielilor, în valoare de -651 mil. lei, aferente, în principal, provizionului constituit pentru amenda primită de la Consiliul Concurenței.

Indicatorul marjei de rafinare s-a îmbunătățit, ajungând la -1,39 USD/bbl, de la -2,40 USD/bbl în 2011, deoarece efectul pozitiv al creșterii marjelor de rafinare la benzină și distilate medii a fost doar parțial compensat de costurile mai mari ale consumului de țiței. În 2012, **rata de utilizare** a rafinăriei Petrobrazi a fost menținută la 73%, scăzând de la nivelul de 79% din 2011, din cauza opririi programate de șase săptămâni, necesară pentru modernizarea unității de distilare atmosferică și în vid a țițeiului.

EBIT-ul generat de segmentul **Corporativ și altele** a fost de -117 mil. lei, cu 48% mai scăzut comparativ cu rezultatul de -79 mil. lei din 2011.

Aspecte financiare

Note la situația veniturilor și cheltuielilor

Situația sumară a cheltuielilor și veniturilor (mil. lei)

	2011	2012	Δ (%)
Venituri din vânzări	22.614	26.258	16
Cheltuieli directe de distribuție	(564)	(696)	23
Costul vânzărilor	(14.321)	(17.306)	21
Alte venituri de exploatare	433	187	(57)
Cheltuieli de distribuție și administrative	(1.398)	(1.415)	1
Cheltuieli de explorare	(420)	(328)	(22)
Alte cheltuieli de exploatare	(1.407)	(1.038)	(26)
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	4.936	5.662	15
Rezultat financiar net	(327)	(836)	155
Cheltuieli cu impozitul pe profit	(850)	(880)	4
Profit net	3.759	3.946	5
minus profitul net / (pierderea) atribuibil(ă) interesului minoritar	2	(7)	n.m.
Profit net atribuibil acționarilor societății-mamă	3.757	3.953	5

Petrom este o companie integrată de țiței și gaze. Deoarece țițeiul produs în segmentul E&P este procesat, în principal, în rafinăria Petrobrazî, segmentul R&M are ponderea cea mai mare în veniturile consolidate din vânzări ale Grupului.

Veniturile consolidate din vânzări au crescut cu 16% comparativ cu 2011, ajungând la 26.258 mil. lei, în principal datorită evoluției pozitive a prețurilor la țiței și produse petroliere și creșterii veniturilor din vânzări de țiței și de energie electrică în 2012. După eliminarea tranzacțiilor în cadrul Grupului, în sumă de 12.072 mil. lei, contribuția segmentului **E&P** la veniturile consolidate din vânzări a fost de 920 mil. lei, reprezentând aproximativ 3% din veniturile totale din vânzări ale Grupului (2011: 571 mil. lei). După eliminarea vânzărilor din cadrul Grupului, contribuția segmentului **G&E** a fost de 3.696 mil. lei și a reprezentat aproximativ 15% din veniturile totale din vânzări (2011: 3.191 mil. lei). Veniturile din vânzări către clienți externi ale segmentului **R&M** au însumat 21.587 mil. lei și au reprezentat 82% din veniturile consolidate totale din vânzări (2011: 18.795 mil. lei).

În concordanță cu standardul internațional de raportare financiară 8 („IFRS 8”) „Segmente de operare”, veniturile din vânzările către clienți externi sunt prezentate pe zone geografice în funcție de locul unde riscurile și beneficiile sunt transferate asupra clientului. România, ca zonă

geografică, reprezintă cea mai importantă **piață de desfacere** a Grupului, cu venituri din vânzări de 20.534 mil. lei sau 78% din totalul veniturilor din vânzări ale Grupului (2011: 17.411 mil. lei). Veniturile din vânzări în restul Europei Centrale și de Est au fost de 4.485 mil. lei sau 17% din veniturile totale din vânzări ale Grupului (2011: 4.291 mil. lei), iar veniturile din vânzări în restul lumii (Kazahstan) au crescut la valoarea de 1.239 mil. lei, reprezentând 5% din totalul veniturilor din vânzări (2011: 911 mil. lei).

Cheltuielile directe de distribuție, constând în principal din cheltuieli cu serviciile de transport către terți, au crescut cu 23%, la 696 mil. lei, fiind asociate în principal activităților din Kazahstan. **Costul vânzărilor**, care include costuri fixe și variabile de producție precum și cheltuieli cu bunurile, materiile prime și materialele folosite, a crescut cu 21%, la 17.306 mil. lei, fiind corelat în principal cu cheltuielile mai mari de achiziție produse de la terți pe fondul închiderii programate din 2012 a rafinăriei Petrobrazî. **Alte venituri de exploatare** au scăzut cu 57%, iar rezultatul din 2011 a inclus reevaluarea provizionului pentru pensii, ca urmare a modificării parametrilor (în 2012, reevaluarea provizionului pentru pensii a generat o cheltuială de exploatare) și veniturilor semnificativ mai mari din vânzarea certificatelor de CO₂. **Cheltuielile de distribuție**, în sumă de 1.173 mil. lei, au înregistrat o ușoară creștere, cu 1%, comparativ cu anul trecut, în timp ce

Veniturile consolidate din vânzări au urcat cu 16%

cheltuielile administrative au crescut cu 2%, ajungând la 242 mil. lei.

Cheltuielile de explorare au scăzut cu 22%, la 328 mil. lei, în principal din cauza provizioanelor mai reduse pentru sondele fără rezultat din România în 2012; în plus, valoarea din 2011 a inclus și ajustări de depreciere ale unor active de explorare din Kazahstan.

Alte cheltuieli de exploatare au scăzut cu 26%, însumând 1.038 mil. lei în 2012, în principal ca efect al înregistrării în 2011 a unor provizioane semnificative constituite pentru investigația în materie de concurență derulată de Consiliul Concurenței precum și pentru închiderea rafinăriei Arpechim.

Rezultatul financiar net arată o pierdere de 836 mil. lei, înrăutățit semnificativ față de anul anterior (2011: pierdere de 327 mil. lei), fiind influențat de elementele speciale de natura cheltuielilor, reprezentând dobânzi de întârziere

pretinse în urma primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pentru anii 2009 și 2010 pentru Petrom, de efectul mai mare din actualizarea creanțelor și câștigul mai mic din diferențele de curs valutar asociate împrumuturilor în USD acordate de către Petrom filialelor din Kazahstan precum și de efectul negativ al cursului de schimb valutar asociat împrumuturilor bancare în EUR.

În 2012, **cheltuielile cu impozitul pe profit** au crescut ușor comparativ cu 2011, la 880 mil. lei. **Impozitul pe profitul curent** a crescut cu 54 mil. lei, la 964 mil. lei, în principal datorită profiturilor mai mari. În 2012 au fost recunoscute **venituri aferente impozitului pe profit amânat** în sumă de 84 mil. lei (2011: 60 mil. lei). Rata efectivă a impozitului pe profit la nivel de Grup s-a menținut la 18% (2011: 18%), întrucât anul 2012 a fost influențat de cheltuiala generată de rezultatele preliminare ale controlului fiscal, în timp ce rezultatele din 2011 au reflectat amenda nedeductibilă impusă de Consiliul Concurenței din România.

Investiții

Investiții ¹ (mil. lei)	2011	2012	Δ (%)
Explorare și Producție	3.254	3.753	15
Gaze și Energie	515	221	(57)
Rafinare și Marketing	980	899	(8)
Corporativ și altele	54	57	6
Total investiții	4.803	4.930	3
+/- Alte ajustări	438	145	(67)
Intrări conform situației activelor imobilizate (active corporale și necorporale)	5.241	5.075	(3)
+/- Modificări nemonetare	24	55	129
Leșiri de numerar pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale	5.265	5.130	(3)
+ leșiri de numerar pentru investiții în titluri de participare, împrumuturi și alte active financiare	-	-	-
Investiții, conform situației fluxurilor de trezorerie	5.265	5.130	(3)

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

Investiții de 4,9 mld. lei în 2012

Investițiile au crescut la valoarea de 4.930 mil. lei (2011: 4.803 mil. lei), ca efect al investițiilor mai mari în segmentul E&P, compensate parțial de investițiile mai mici efectuate în segmentele G&E și R&M.

Investițiile în segmentul **E&P**, în sumă de 3.753 mil. lei (2011: 3.254 mil. lei), au reprezentat 76% din valoarea totală înregistrată în 2012 și au fost predominant concentrate pe forajul sondelor de dezvoltare, lucrări de reparații capitale și

operațiuni de adâncime, proiecte de redevoltare a zăcămintelor precum și investiții legate de proiectele "Neptun Deep" și "Totea Deep".

Aproximativ 4% din investiții au fost efectuate în segmentul **G&E**, în sumă de 221 mil. lei (2011: 515 mil. lei), cea mai mare parte a acestei sume fiind alocată centralei electrice de la Brazi, care a început operațiunile comerciale în august 2012. În segmentul **R&M**, investițiile de 899 mil. lei (2011: 980 mil. lei) au reprezentat 18% din totalul investițiilor efectuate de Grup în 2012. În Rafinare, investițiile au fost direcționate în special către programul de modernizare a rafinării Petrobrazi (în special pentru modernizarea instalației de distilare atmosferică și în vid a țiteiului și a instalației de cocsare). În plus, au fost făcute investiții pentru a asigura conformitatea cu cerințele legale și de mediu. Investițiile în segmentul **Corporativ și altele** s-au ridicat la 57

mil. lei (2011: 54 mil. lei), fiind direcționate în principal către proiecte din domeniul IT.

Reconcilierea investițiilor totale cu valoarea intrărilor conform situației activelor imobilizate (corporale și necorporale) se referă, în principal, la intrări care, prin definiție, nu sunt considerate investiții, cum ar fi capitalizări rezultând din revizuirea activelor de dezafectare și dobânda, comisioanele și diferențele de curs valutar capitalizate asociate împrumuturilor. Diferența dintre intrările prezentate în situația activelor imobilizate și investițiile raportate în situația fluxurilor de trezorerie este datorată parțial investițiilor care nu au afectat fluxurile de trezorerie în perioada de raportare (incluzând leasingul financiar și revizuirea provizioanelor de dezafectare) și variației datoriilor rezultate din investiții.

Bilanțul contabil

Bilanțul simplificat (mil. lei)

	2011	%	2012	%
Active				
Active imobilizate	31.022	85	32.777	86
Imobilizări corporale și necorporale	27.455	75	29.479	77
Investiții în entități asociate	41	0	39	0
Alte active imobilizate	2.718	7	2.393	6
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	807	2	866	2
Active circulante	5.467	15	5.368	14
Stocuri	2.349	6	2.251	6
Creanțe comerciale	1.826	5	1.968	5
Alte active circulante	1.292	4	1.149	3
Capitaluri proprii și datorii				
Total capitaluri proprii	21.077	58	23.405	61
Datorii pe termen lung	9.287	25	8.646	23
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	195	1	241	1
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	2.173	6	1.717	5
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	5.898	16	5.866	15
Provizioane și alte datorii	1.009	3	813	2
Datorii privind impozitul pe profit amânat	12	0	8	0
Datorii curente	6.125	17	6.094	16
Furnizori și alte datorii asimilate	2.983	8	2.880	8
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	464	1	525	1
Provizioane și alte datorii	2.678	7	2.689	7
Total active / capitaluri proprii și datorii	36.488	100	38.145	100

Active de 38 mld. lei în 2012

Rata de îndatorare a scăzut la 7,3% la sfârșitul anului

Activele totale au crescut ușor, cu 1.657 mil. lei, până la valoarea de 38.145 mil. lei. Creșterea **imobilizărilor corporale și necorporale** cu suma de 2.024 mil. lei este principala cauză a creșterii nete a activelor imobilizate cu 1.755 mil. lei, până la 32.777 mil. lei. Intrările de active corporale și necorporale (5.075 mil. lei) au depășit valoarea totală a amortizării și a ajustărilor pentru depreciere precum și a cedărilor de active, cu suma de 2.085 mil. lei. Ponderea activelor corporale și necorporale în total active se ridică la 77% (2011: 75%).

Scăderea **altor active imobilizate** a fost determinată, în principal, de reevaluarea creanței asupra statului român ca urmare a actualizării estimărilor legate de costuri și timp, care a fost doar parțial compensată de efectul de actualizare a provizioanelor.

Scăderea ușoară a **activelor circulante** cu 99 mil. lei este legată de scăderea stocurilor cu 98 mil. lei și de scăderea altor active cu 143 mil. lei, compensată parțial de o creștere a **creanțelor comerciale** cu 142 mil. lei. Scăderea **altor active circulante** s-a datorat, în principal, scăderii numerarului și echivalentelor de numerar ca urmare a plății dividendelor și rambursării împrumuturilor bancare, în timp ce creșterea **creanțelor comerciale** a fost influențată de veniturile mai ridicate din vânzări în segmentul R&M și creanțele mai mari aferente exporturilor de țigări din Kazahstan la sfârșitul lunii decembrie 2012, comparativ cu 2011. Creșterea capitalurilor proprii cu 2.328 mil. lei, ca urmare a profiturilor nete mai mari generate în timpul anului, compensată parțial de distribuirea dividendelor pentru exercițiul financiar 2011, a îmbunătățit indicatorul capital propriu la total active la 61% (2011: 58%). Scăderea **împrumuturilor pe termen lung** cu 456 mil. lei se datorează, în principal, rambursării împrumuturilor contractate de la BERD (Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare), în valoare de 416 mil. lei, și de la BEI (Banca Europeană pentru Investiții), în valoare de 28 mil. lei. Creșterea din cauza diferențelor de curs valutar a fost compensată aproape integral de reclasificarea porțiunilor pe termen scurt în împrumuturi purtătoare de dobândă pe

termen scurt. Această reclasificare a condus, de asemenea, la creșterea netă a **împrumuturilor purtătoare de dobândă** pe termen scurt cu 61 mil. lei.

Datoriile către furnizori și alte datorii asimilate sunt mai scăzute, în principal datorită finalizării proiectelor de investiții în 2012, în timp ce **provizioanele și alte datorii** indică o ușoară creștere în 2012, de 11 mil. lei.

Indicatorul gradului de îndatorare

Rambursările împrumuturilor pe termen lung – compensate parțial de o scădere a numerarului și a echivalentelor de numerar – au dus la o scădere a **datoriei nete** ⁱⁱⁱ a Grupului Petrom la 1.711 mil. lei, comparativ cu 1.955 mil. lei la sfârșitul anului 2011. În consecință, la 31 decembrie 2012, **indicatorul gradului de îndatorare** ^{iv} a continuat să scadă la 7,3%, de la 9,3%, cât înregistra la sfârșitul lunii decembrie 2011.

Fluxurile de trezorerie

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

Fluxul de trezorerie generat din activitatea de exploatare a crescut cu 744 mil. lei sau cu 12%, comparativ cu 2011, ajungând la 7.185 mil. lei. Reconcilierea profitului înainte de impozitare cu fluxul de trezorerie generat din activitatea de exploatare (înaintea modificărilor în activele circulante nete) a determinat o ajustare netă pozitivă de 3.406 mil. lei pentru 2012 (2011: 3.229 mil. lei). În timp ce amortizarea și reluările de ajustări de depreciere a activelor imobilizate au adăugat 2.852 mil. lei (2011: 2.830 mil. lei), modificările nete ale provizioanelor (incluzând provizioanele pentru obligațiile de dezafectare și de restaurare și alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli) au contribuit la o scădere cu 227 mil. lei (2011: creștere cu 200 mil. lei) a fluxului de trezorerie. Cedarea activelor imobilizate și alte ajustări nemonetare au condus la o creștere cu 781 mil. lei (2011: creștere cu 199 mil. lei).

În 2012, activele circulante nete, dobânzile și impozitele au generat o ieșire de numerar de 1.046 mil. lei (2011: ieșire de numerar de 1.396 mil. lei). Creanțele au crescut cu 162 mil. lei (2011: creștere de 432 mil. lei), iar datoriile

ⁱⁱⁱ Datoria netă reprezintă datorii purtătoare de dobândă, inclusiv datoria privind leasingul financiar și exclude numerarul și echivalente de numerar

^{iv} Indicatorul aferent gradului de îndatorare este calculat ca datoria netă / (capitaluri proprii) x 100

au crescut cu 194 mil. lei (2011: au înregistrat o scădere cu 53 mil. lei). Dobânzile nete și impozitul pe profit plătite au generat o ieșire de numerar de 1.053 mil. lei (2011: ieșire de numerar în sumă de 944 mil. lei).

Ieșirile de numerar pentru investiții în active imobilizate de 5.130 mil. lei (2011: 5.265 mil. lei) au fost parțial compensate de încasările din vânzarea de active imobilizate în valoare de 64 mil. lei (2011: 113 mil. lei) și de intrările de numerar din vânzarea filialelor consolidate de 10 mil. lei (2011: 59 mil. lei). **Ieșirile nete de numerar**

din activitățile de investiții au avut o valoare totală de 5.055 mil. lei (2011: 5.092 mil. lei).

Ieșirile de numerar pentru scăderea netă a împrumuturilor pe termen scurt și pe termen lung s-au ridicat la 478 mil. lei (2011: ieșiri de numerar în sumă de 1.199 mil. lei). Ieșirile de numerar pentru plata dividendelor au fost de 1.741 mil. lei în 2012 (2011: 993 mil. lei). **Ieșirile nete de numerar din activitățile de finanțare** s-au ridicat la 2.220 mil. lei (2011: intrări de numerar în valoare de 2.193 mil. lei).

Ieșirile de numerar pentru plata dividendelor au crescut cu 75%

Managementul riscului și controlul intern

Managementul riscului

Potrivit Codului de Guvernanță Corporativă, rolul Consiliului de Supraveghere al 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 eficient. Mai mult, Directoratul Petrom sprijină, coordonează și îmbunătățește în permanență sistemul de management al riscului prin implicare și monitorizare directă.

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

În plus, sistemul de management al riscurilor implementat de 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 riscuri strânse în cadrul atelierelor de lucru, precum și orice opinii relevante ale terțelor persoane specializate sunt folosite pentru luarea de decizii informate.

Sistem integrat de management al riscurilor

Sistemul de management al riscurilor la nivelul întreprinderii (EWRM – „Enterprise Wide Risk Management”) din cadrul Petrom este recunoscut prin intermediul diferitelor studii comparative efectuate de consultanții externi ca făcând parte din cele mai bune practici la nivel internațional. Sistemul EWRM urmărește în mod activ și formal 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 Petrom respectă standardul ISO 31000 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, care oferă certitudinea că procesul este integrat în activitatea operațională zilnică și livrează rezultatele așteptate conform obiectivelor sale.

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 management al riscurilor, care gestionează întreg procesul de management de risc asistat de funcții corporatiste de specialitate (HSSE, Conformitate, Juridic, Financiar, Control). Cel mai înalt nivel este reprezentat de Directoratul Petrom, care coordonează și aprobă profilul de risc consolidat al 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.

Obiectivele managementului riscului

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

Categoriile de risc utilizate în prezent în cadrul sistemului EWRM al Petrom sunt organizate în 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 tehnicile utilizate, 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 riscurile sunt analizate pe baza cauzelor, consecințelor, tendințelor istorice, volatilităților și impactului potențial asupra fluxului de numerar.

Cele mai semnificative expuneri, financiare și non-financiare, ale Petrom sunt riscul de piață pentru mărfuri tranzacționabile, riscul de schimb valutar și riscuri operaționale hazard de tip eveniment.

În ceea ce privește **riscul de piață pentru mărfurile tranzacționabile**, Petrom este expus riscului de preț și volatilității fluxurilor de numerar, generate de activitățile de producție, rafinare și marketing asociate țițeiului, produselor petroliere, gazelor și electricității. Riscul de preț are o importanță strategică centrală în cadrul profilului de risc al Petrom și al lichidității companiei. Riscul de preț aferent mărfurilor tranzacționabile ale Grupului Petrom este analizat îndeaproape, cuantificat și evaluat. Petrom poate folosi instrumente de acoperire pentru a-și reduce expunerea la riscurile de preț aferente mărfurilor tranzacționabile pentru a garanta necesitățile minime de numerar așteptate.

Petrom nu contractează și nici nu tranzacționează instrumente financiare, incluzând instrumente financiare derivate, în scopuri speculative. Instrumentele financiare derivate sunt folosite pentru unicul scop de a gestiona expunerea la riscurile aferente prețului și valutei mărfurilor tranzacționabile, care sunt evaluate ținând seama de nevoile Grupului Petrom și sunt aprobate de Directoratul Petrom în concordanță cu apetitul pentru risc al companiei.

Pentru a proteja fluxul de numerar al Grupului în 2012, Petrom a angajat instrumente de acoperire a riscului de tip swap, fixând astfel cotația Brent la 101 USD pe baril pentru un volum de producție de 30.000 de barili pe zi, aproximativ o treime din producția totală de țiței. Operația de acoperire s-a dovedit eficientă în garantarea unui preț minim de 101 USD pe baril pentru 30% din producția totală de țiței a Petrom, rezultând dintr-un flux de numerar negativ al instrumentului derivativ

compensat cu un flux de numerar pozitiv din vânzările pe piață.

În ceea ce privește **managementul riscului de schimb valutar**, numerarul 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 țițeiului sunt monitorizate regulat.

Din punct de vedere al **riscului operațional**, 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 riscurilor legate de siguranța proceselor, politica Petrom fiind „să prevenim incidentele, să asigurăm operațiuni sigure”. Riscurile de tip eveniment cu potențial ridicat asociate activității operaționale (spre exemplu, erupții, explozii, cutremure etc.) sunt identificate sistematic și pentru fiecare dintre acestea se elaborează și se 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 Petrom cu privire la riscurile asigurabile este de a le finanța prin instrumente de asigurare. Aceste riscuri 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 contraparte a obligațiilor contractuale, care are drept rezultat pierderi financiare pentru Petrom. Principalele riscuri de credit la care este expus Grupul sunt evaluate, monitorizate și gestionate folosind limite de credit predeterminate pentru fiecare dintre țări, bănci, parteneri de afaceri și furnizori. Pe baza bonității acestora și informațiilor de rating disponibile, tuturor contrapărților li se alocă un nivel maxim (de tip plafon) de expunere în ceea ce privește limita de credit (sume și scadențe), iar evaluările de bonitate și limitele acordate sunt revizuite la intervale regulate.

În scopul evaluării **riscului de lichiditate**, pe termen scurt, intrările și ieșirile de numerar financiare și operaționale bugetate la nivelul Petrom sunt monitorizate și analizate lunar, pentru a stabili modificarea netă așteptată a lichidității. Această

**Principalele
riscuri financiare
și non-
financiare**

analiză oferă baza pentru deciziile legate de finanțare și nevoile de capital. Pentru riscurile pe termen mediu, pentru a garanta solvabilitatea permanentă a Petrom și păstrarea flexibilității financiare necesare, sunt menținute rezerve de lichiditate sub formă de linii de credit angajate.

Petrom este expus în mod inerent **riscului de rată a dobânzii** prin prisma activităților sale de finanțare. Volatilitatea EURIBOR poate genera variații ale resurselor de flux de numerar necesare pentru a finanța plata dobânzilor asociate datoriei Petrom. Riscurile ratei dobânzii sunt analizate îndeaproape, cuantificate și monitorizate.

Rezultate

La intervale regulate de timp, profilul de risc consolidat al Petrom este raportat, prin comparație cu apetitul pentru risc al companiei, spre a fi aprobat de Directorat și cu scopul informării Comitetului de Audit. Gradul de conștientizare a riscurilor și înțelegerea profilului de risc al companiei, precum și abilitățile de management al riscului s-au îmbunătățit considerabil în toată compania de-a lungul anilor. În 2012, în martie și octombrie, profilul de risc consolidat a fost raportat și aprobat de Directoratul Petrom, în conformitate cu apetitul pentru risc al companiei. Comitetului de Audit i s-a prezentat raportul de

risc al companiei în martie și octombrie 2012 și acesta a luat act de toate informațiile cuprinse în respectivul raport.

Prin intermediul procesului de management al riscurilor, Petrom își securizează lichiditatea și sustenabilitatea pe termen lung și reduce incertitudinile legate de obiectivele sale strategice și financiare.

Descrierea principalelor caracteristici ale controlului 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 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
Mediul de control intern	Existența unui mediu de control reprezintă fundamentul 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 semnătură și împărțirea 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.
Reducerea riscurilor prin activități de control	Activitățile și măsurile de control (precum împărțirea sarcinilor, verificări, aprobări, drepturi de acces IT) sunt definite, implementate și executate pentru a reduce riscurile semnificative de proces și conformitate.
Documentație și informare	Atribuțiile aferente includ documentarea principalelor procese și proceduri, care, la rândul său, conține o descriere a activităților de control-cheie efectuate.
Monitorizare și audit	Conducerea companiei și funcția de Audit Intern evaluează implementarea eficientă a sistemului de control intern.

Un set cuprinzător de standarde, condiție esențială pentru un control intern adecvat

Pentru Petrom, o condiție esențială pentru constituirea unui set cuprinzător de standarde este implementarea și menținerea unui sistem riguros de gestiune a afacerilor (Business Management System - BMS), conceput în așa fel încât să corespundă setului integrat de procese și instrumente folosite de companie pentru dezvoltarea strategiei sale, transpus în acțiuni efective și în monitorizarea și creșterea eficacității atât a proceselor, cât și a instrumentelor.

Departamentul Afaceri Corporative și Conformitate este responsabil de coordonarea BMS. Acest departament furnizează sprijin diferitelor entități ale Petrom în vederea îndeplinirii cerințelor de reglementare, coordonează elaborarea de reglementări corporative și realizează verificarea calității. Directiva „Managementul Reglementărilor” stabilește clasificarea, definiția și structura standardizată a reglementărilor corporative (directive, standarde, proceduri, instrucțiuni, recomandări etc.), precum și elaborarea, aprobarea, comunicarea, monitorizarea și procesul de raportare a acestora.

Auditul 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.

Standardele stabilite la nivel de grup pentru elaborarea situațiilor financiare anuale și interimare

Grupul dispune de un Manual de Contabilitate aplicat în mod consecvent în toate companiile din cadrul Grupului în vederea asigurării unui tratament contabil uniform aplicat pentru aceleași situații de afaceri. Manualul de Contabilitate al Grupului este actualizat 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 interimare, prin intermediul Manualului de Contabilitate al Grupului, face, de asemenea, obiectul unei Reglementări Corporative interne.

Proces de raportare financiară de înaltă calitate implementat

Informații conform Regulamentului nr. 1/2006 al Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare

1. Relațiile dintre conducere și salariați și elementele conflictuale care caracterizează aceste relații

Dialogul dintre sindicate și conducere continuă în mod regulat. Elementele-cheie ale cadrului care prezintă relația dintre conducere și angajați constau din contractul colectiv de muncă, regulamentul intern și comisia de paritate. Toți pașii făcuți în procesul de reorganizare inițiat de companie au fost discutați și agreeți de ambele părți.

Formularea anumitor prevederi din contractul colectiv de muncă la nivel de companie a generat o serie de litigii de muncă prin care mai mulți angajați solicitau plata unor prime pretins a fi neachitate acestora. Marea majoritate a revendicărilor au ca obiect aspecte anterioare privatizării Petrom. Litigiile fac obiectul instanțelor din București și din țară și sunt în diverse faze procesuale. Apărarea Petrom constă în argumentul că primele respective au fost incluse și menținute în salariul de bază al angajaților, astfel că revendicările nu sunt justificate. Acest argument este avut în vedere în marea majoritate a litigiilor care sunt în prezent câștigate irevocabil în recurs de către Petrom.

Pe parcursul anului 2012, Petrom a continuat să primească noi revendicări în acest sens. Ca urmare a evaluării datoriilor potențiale ce ar putea rezulta din litigiile aflate în derulare, nu a fost necesară, până la data prezentului raport, suplimentarea provizionului constituit pentru acoperirea riscului, conform principiilor prudențiale. Petrom a întreprins toate acțiunile posibile și a angajat toate resursele necesare pentru a se apăra împotriva proceselor de judecată și, de asemenea, pentru a preveni creșterea numărului de litigii. În plus, au fost întreprinse demersuri ample de informare a angajaților în vederea creșterii gradului de conștientizare pe acest subiect. Ca urmare a acestor discuții de clarificare cu reclamanții, mulți dintre aceștia și-au retras plângerile sau, după caz, și-au exprimat intenția de a rambursa sumele primite.

2. Probleme potențiale legate de dreptul de

proprietate asupra imobilizărilor corporale ale companiei

Compania a primit notificări privind restituirea imobilelor preluate abuziv de stat în perioada 6.03.1945-22.12.1989, sub incidența Legii nr. 10/2001, prin care se reglementează modalitățile, condițiile și formele legale în vederea restituirii acestora. Situația centralizată a acestor notificări și soluționarea lor la data de 31.12.2012 este următoarea – 1.126 de notificări au fost transmise către Petrom, din care:

- ▶ 16 clădiri au fost restituite
- ▶ 1.082 de notificări au fost respinse din cauza neconformării cu prevederile Legii nr. 10/2001
- ▶ 27 de notificări au fost redirecționate către alte instituții
- ▶ 1 notificare (dosar) este în curs de analiză

Conform art. 7.2, coroborat cu prevederile art. 26 din Normele Metodologice pentru aplicarea Legii nr. 10/2001, aprobate prin Hotărârea de Guvern nr. 498/2002, primăriile sau prefecturile notificate au obligația de a identifica unitatea deținătoare și de a direcționa notificările către aceste entități, în vederea soluționării. De asemenea, se comunică notificatorilor că imobilul solicitat nu se află în administrarea acestor entități, precum și unitatea deținătoare care va soluționa notificarea. Deoarece până la această dată activitatea de soluționare a notificărilor din cadrul comisiilor de la nivelul primăriilor sau prefecturilor nu s-a încheiat, există posibilitatea ca o parte din notificările primite să fie direcționate în continuare către Petrom.

3. Orice acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorii companiei și o altă persoană, datorită căreia persoana respectivă a fost numită administrator

Petrom este guvernat 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 aleși în cadrul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor pe baza votului acționarilor și în conformitate cu cerințele legale referitoare la cvorum și majoritate. Prin urmare,

Provizionul constituit în 2008 pentru litigii legate de CCM nu a fost suplimentat

nu există astfel de contracte și înțelegeri care să fie prezentate.

4. Participarea membrilor Consiliului de Supraveghere la capitalul social al companiei

Petrom nu are cunoștință ca un membru al Consiliului de Supraveghere să fi deținut în anul supus analizei acțiuni emise de companie.

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

Petrom nu are cunoștință de existența unor asemenea contracte ori înțelegeri.

6. Participarea membrilor conducerii executive la capitalul social al companiei

În urma programului de răscumpărare acțiuni, 100 de acțiuni au fost atribuite Marianeî Gheorghe, Președinte al Directoratului. De asemenea, ca dovadă a unei foarte bune guvernante corporative, dorim să subliniem faptul că soțul Marianeî Gheorghe deține un număr de 60.000 de acțiuni emise de Petrom.

7. Eventualele litigii sau proceduri administrative în care au fost implicați administratorii și membrii conducerii executive în ultimii 5 ani

După cunoștințele noastre, la data întocmirii acestui raport, în 2012 nu au existat litigii sau proceduri administrative împotriva membrilor Directoratului sau ai Consiliului de Supraveghere legate direct de activitatea lor în cadrul Companiei și care au impact asupra prețului acțiunilor societății sau asupra capacității lor de a deține poziția de membru în organismele corporative anterior menționate. Cu toate acestea, membrii Directoratului sunt implicați în unele procese sau proceduri preliminare care nu aparțin categoriilor menționate anterior.

Niciun litigiu împotriva membrilor Directoratului sau ai Consiliului de Supraveghere

Evenimente ulterioare

Optimizarea portofoliului R&M

Schimbări în Directorat

Începând cu 1 ianuarie 2013, Andreas Peter Matje a fost numit membru al Directoratului și Director Financiar al Petrom, ca urmare a renunțării lui Daniel Turnheim la mandatul său.

Leșire de pe piața îmbutelirii și distribuției de butelii de aragaz

Pe 7 ianuarie 2013, OMV Petrom a finalizat tranzacția de vânzare a participației sale de 99,99% în cadrul filialei Petrom LPG către Crimbo Gas International. Vânzarea acestei participații este în concordanță cu strategia Grupului Petrom de a se concentra pe activitățile principale ale Grupului.

Contract de opțiuni cu Romgaz pentru participarea la operațiuni în perimetrul offshore Midia

Pe 13 februarie 2013, ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited („EMEPRL”) și OMV Petrom S.A. au anunțat semnarea unui contract cu Romgaz S.A. („Romgaz”) pentru a oferi Romgaz opțiunea de a participa în operațiuni petroliere în porțiunea de apă mai adâncă a perimetrului Midia din zona românească a Mării Negre. În octombrie 2012, EMEPRL și OMV Petrom S.A. au semnat un contract de transfer cu Sterling Resources Ltd. și Petro Ventures Europe B.V. pentru achiziția unei participații de 85% pentru drepturile de explorare și producție de hidrocarburi aferente unei porțiuni din perimetrul Midia XV. Opțiunea Romgaz de a intra este declanșată de finalizarea contractului de transfer și de anunțul unei descoperiri comerciale. EMEPRL va fi operatorul operațiunilor petroliere în zona de apă mai adâncă a perimetrului Midia.

Petrom și Repsol vor explora împreună în România perimetre onshore la mare adâncime

Pe 22 februarie 2013, Petrom a semnat un contract de farm-out cu Repsol, prin care acesta din urmă achiziționează o participație de 49% pentru zona cu adâncime mai mare de 2.500-3.000 m a perimetrelor onshore de explorare Băicoi V, Târgoviște VI, Pitești XII și Târgu Jiu XIII, localizate în sudul Carpaților de Curbură și, respectiv, al Carpaților Meridionali. Acest parteneriat este în acord cu strategia

noastră de a debloca potențialul de explorare onshore în România și vizează investiții estimate la aproximativ 50 mil. euro în următorii doi ani.

Schimbări în Directorat

În data de 21 martie, Petrom a anunțat numirea lui Gabriel Selischi în funcția de membru al Directoratului Petrom, responsabil cu activitatea de Explorare și Producție, începând cu 1 septembrie 2013. Aceasta survine ca urmare a renunțării lui Johann Pleininger la mandatul de membru al Directoratului, pentru a ocupa noua funcție de Vicepreședinte Senior pentru Regiunea Europeană Centrală și de Est (CEE) în cadrul diviziei E&P a OMV. Gabriel Selischi s-a alăturat echipei Petrom E&P în 2006, ocupând funcția de Director Strategie, Proiecte și Inginerie și, mai recent, Director al Unității de Afaceri Zone de Producție Interne. Înainte de a se alătura Petrom, Selischi a activat ca Senior Manager la Schlumberger și ca Director în cadrul Gemini Consulting.

Prețul țițeiului se menține peste valoarea de 100 USD/bbl

Estimăm că prețul mediu anual al țițeiului Brent în 2013 se va situa peste valoarea de 100 USD/bbl și că diferențialul Brent-Urals va continua să fie relativ mic.

Politicile economice interne trebuie să se axeze pe stimularea creșterii

Potrivit Comisiei Europene, în 2013 se preconizează o creștere a economiei României cu 1,5%, în contextul consumului privat mai amplu și absorbției mai puternice de fonduri europene. Cererea externă va juca în continuare un rol important în relansarea economiei. Politicile economice interne vor avea însă un rol esențial în impulsivarea revenirii economice.

Noi măsuri de ordin legislativ și de reglementare

Pe piața locală a gazelor estimăm că cererea se va menține stabilă, deși vor exista unele presiuni. Se preconizează că efectele creșterii economice modeste vor fi contrabalansate de măsurile de eficientizare din industrie, în contextul liberalizării prețului la gaze. În ceea ce privește prețul gazelor, Guvernul a aprobat un calendar de majorare treptată a prețurilor reglementate la gazele din producția internă pentru perioada 2013-2014, în conformitate cu prevederile noii legi a energiei electrice și a gazelor, precum și cu cea de-a șaptea revizuire a programului economic al României de către FMI și Comisia Europeană. Prima majorare se aplică sectorului non-casnic, începând cu luna februarie 2013. Conform legii, termenul limită privind liberalizarea deplină a pieței gazelor naturale pentru sectorul non-casnic este sfârșitul anului 2014, cu posibilitate de prelungire până la sfârșitul anului 2015, iar pentru consumatorii casnici termenul limită este sfârșitul anului 2018. De asemenea, începând din februarie 2013, Guvernul a introdus și un pachet de măsuri fiscale, care afectează producătorii de țiței și gaze, impunând o taxă de 60% pe veniturile suplimentare rezultate din liberalizarea prețurilor la gazele din producția internă, din care se deduc redevențele aferente și investițiile din activitatea de explorare și producție (acestea din urmă fără a depăși, însă, 30% din veniturile adiționale); în plus, Guvernul a introdus și o taxă de 0,5%,

aferentă extracției de țiței, ce a intrat în vigoare tot în luna februarie.

Deși pachetul de măsuri fiscale nu a fost încă aprobat de Parlament, iar legislația secundară pentru implementarea acestuia nu a fost încă adoptată, **în 2013 nu ne așteptăm la un impact financiar substanțial** din liberalizarea prețurilor la gaze și implementarea noilor măsuri fiscale și de reglementare, ținând cont că rezultatele anului 2012 reflectă deja condiții contractuale mai bune pentru vânzările de gaze din producția internă, comparativ cu nivelul introdus oficial, de 495 lei/1.000 mc. Cele două măsuri sunt în vigoare până la sfârșitul anului 2014, an care coincide cu expirarea regimului actual de taxare pentru țiței și gaze. În 2013, ne vom angaja în dialog cu autoritățile române pentru definirea unui cadru fiscal și de reglementare pe termen lung, stabil și propice investițiilor.

Estimăm că dinamica ofertei pe piața energiei electrice va exercita presiune asupra prețurilor, ca urmare a punerii în exploatare a unor capacități suplimentare din surse regenerabile, dar și ca efect al cererii reduse, ce reflectă creșterea economică modestă și măsurile viitoare de eficientizare energetică.

Investiții semnificative

Pentru a sprijini dezvoltarea durabilă și potențialul de creștere ale companiei, vom continua eforturile investiționale semnificative, menținându-ne totodată poziția financiară robustă, cu un nivel planificat al investițiilor de peste 1 mld. euro pentru 2013.

E&P: stabilizarea în continuare a nivelului producției și deblocarea potențialului

În 2013, ne vom concentra pe oportunitățile de dezvoltare în E&P și pe implementarea inițiativelor de creștere a performanței în întreaga organizație. Vom continua eforturile investiționale susținute, în vederea stabilizării producției, prin redezvoltarea zăcămintelor, lucrări de foraj și reparații capitale, inițiative privind excelența operațională și optimizarea portofoliului prin parteneriate. Avem în plan să forăm mai mult de 110 sonde, din care două sonde de evaluare în zăcămintele Totea. Urmărim, de asemenea, să aducem cinci proiecte de redezvoltare a zăcămintelor în faza

Noi măsuri fiscale și de reglementare în 2013

Cinci proiecte de redezvoltare a zăcămintelor vor intra în faza de implementare în 2013

Interpretarea datelor seismice din Marea Neagră în 2013

de implementare, în vederea susținerii eforturilor noastre de creștere a recuperării finale de țiței și gaze.

Activitățile de reparații capitale în Petrom vor fi menținute la un nivel ridicat, de aproximativ 1.600 de lucrări, cu o contribuție importantă în 2013. Atât explorarea offshore (în ape de mare sau mică adâncime), cât și explorarea onshore reprezintă o parte importantă a activității noastre. După succesul înregistrat de prima sondă de adâncime forată în apele românești în primul trimestru al anului trecut, în 2013 ne vom concentra pe prospecțiuni seismice suplimentare și pe interpretarea datelor, anticipându-se că explorarea va începe la finele anului. Împreună cu ExxonMobil Exploration și Production Romania Limited vom continua programul început la sfârșitul anului 2012, pentru achiziția celei mai mari seismice 3D realizate vreodată în Marea Neagră.

Lucrările suplimentare de interpretare seismică vor fi axate pe zona de mică adâncime a blocurilor Neptun și Istria, cu scopul de a identifica viitori candidați pentru forajul de explorare offshore.

În Ucraina, Acordul de Împărțire a Producției se află în prezent în curs de negociere.

În Kazahstan, vom continua să implementăm schema de injecție a apei în zăcămintul Komsomolskoe, cu scopul de a asigura suportul presiunii de zăcămint pentru producția de lungă durată. În 2013, se va desfășura planul de redezvoltare a zăcămintului TOC, aprobat în septembrie 2012, în vederea menținerii nivelurilor de producție.

G&E: realizarea sinergiilor din vânzarea de gaze naturale și electricitate pentru creșterea valorii gazelor din producția proprie

În activitatea de gaze, prioritățile pentru 2013 vor fi menținerea poziției de lider pe piața liberă a gazelor, concomitent cu adaptarea strategiei de vânzări la liberalizarea așteptată conform noii legi a energiei. O primă majorare a prețului gazelor naturale din producție internă, pentru sectorul non-casnic, a intrat în vigoare începând cu luna februarie 2013 (de la 45,71 lei/MWh, la 49,00 lei/MWh). Prețurile gazelor pentru consumatorii non-casnici vor crește gradual până la 68,30 lei/MWh în cursul anului 2013, în timp ce prețurile

pentru consumatorii casnici se preconizează că vor ajunge la 49,80 lei/MWh, cu o primă creștere programată pentru 1 iulie 2013 (48,50 lei/MWh). În activitatea de energie, vizăm creșterea valorii gazelor din producția proprie prin continuarea optimizării operării centralei de la Brazi și prin consolidarea poziției noastre pe piață, precum și prin maximizarea performanței operaționale a parcului eolian Dorobanțu.

Un accent important se va pune pe realizarea sinergiilor din gruparea activităților de vânzare electricitate și gaze naturale către clienții existenți.

R&M: continuăm optimizarea operațională și modernizarea rafinăriei Petrobrazii

În R&M, marjele și volumele vor continua să rămână sub presiune, ca urmare a cotațiilor internaționale ridicate la țiței și produse petroliere precum și ca efect al revigorării economice ușoare în regiunea în care ne desfășurăm activitatea. Vom continua măsurile de optimizare și management strict al costurilor, preconizând că și anul 2013 se va caracteriza prin condiții dificile de piață. În ceea ce privește programul de modernizare a rafinăriei Petrobrazii, am implementat noi etape, prin punerea în funcțiune a instalației de cocsare în ianuarie 2013. Următorii pași vizează noua instalație de desulfurare a gazelor, planificată pentru 2013, finalizarea proiectului de conversie a motorinei în vid în 2014, precum și alte proiecte de eficientizare energetică și protecție a mediului. Urmărim optimizarea ratei de utilizare a rafinăriei Petrobrazii, în vederea adaptării în funcție de cererea de pe piață și țițeiul disponibil din producție proprie, menținând, în același timp, un nivel crescut al eficienței energetice și aplicând un management strict al costurilor. Pentru 2013, nu avem planificată nicio oprire importantă a rafinăriei.

Vom continua programul de modernizare și optimizare a rețelei de depozite, urmând să finalizăm lucrările și să demarăm operarea comercială la depozitul de produse petroliere de la Bacău înainte de sfârșitul anului 2013.

G&P vizează îmbunătățirea lanțului valoric al gazelor din producție internă

Raportul de guvernanță corporativă

Pentru a-și păstra competitivitatea într-o lume aflată în schimbare, Petrom dezvoltă și își adaptează practicile de guvernare 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 importanță deosebită bunei guvernări corporative și aderă la principiile stipulate de Codul de Guvernare Corporativă emis de Bursa de Valori București.

În aprilie 2007, un sistem dualist de guvernare a fost pus în aplicare în Petrom și, de atunci, compania 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 site-ul nostru web (în secțiunea Guvernare corporativă) și în reglementările interne relevante.

Angajamentul pentru buna guvernare corporativă

În conformitate cu cea mai bună practică de guvernare corporativă, compania este administrată într-un climat de deschidere, bazat pe dialogul onest dintre Directorat și Consiliul de Supraveghere, precum și în cadrul fiecăruia dintre aceste organisme. Membrii organismelor corporative menționate mai sus au datoria de a da dovadă de diligență și loialitate față de companie. Astfel, Directoratul și Consiliul de Supraveghere adoptă hotărârile necesare pentru bunăstarea companiei, în primul rând ținând cont de interesele acționarilor și ale angajaților.

Adunarea Generală a Acționarilor

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA) este

convocată de Directorat de fiecare dată când este necesar, în conformitate cu prevederile legii. Data adunării nu poate fi în mai puțin 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 în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, 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 Comisia Națională a Valorilor Mobiliare, în conformitate cu reglementările pieței de capital. Convocatorul va fi, de asemenea, disponibil pe site-ul companiei, în cadrul secțiunii „Adunarea Generală a Acționarilor”, împreună cu orice document explicativ referitor la punctele incluse pe agenda AGA. Situațiile financiare anuale sunt puse la dispoziție începând cu data anunțului de convocare a AGO, în cadrul căreia acestea vor fi supuse aprobării.

Organizarea Adunării Generale a Acționarilor

AGA este prezidată de obicei de Președintele Consiliului de Supraveghere, care poate desemna o altă persoană pentru a conduce adunarea. Președintele adunării 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, 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 adunării.

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 Comisia Națională a Valorilor Mobiliare în termen de 24 de ore de la eveniment. Hotărârile vor fi, de asemenea, disponibile pe site-ul companiei,

Adunarea Generală a Acționarilor

Principalele atribuții ale AGOA

în cadrul secțiunii „Adunarea Generală a Acționarilor”

Principalele atribuții ale Adunării Generale a Acționarilor

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 financiar și ale auditorilor interni
- ▶ să distribuie profitul și să stabilească dividendele
- ▶ să aleagă membrii Consiliului de Supraveghere și auditorul financiar și să revoce numirea oricăruia dintre aceștia; să aprobe durata minimă a contractului de audit
- ▶ să stabilească remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere și a auditorului financiar pentru exercițiul fiscal curent
- ▶ să evalueze activitatea membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere, să evalueze performanța acestora și să le dea descărcare de răspundere în conformitate cu prevederile legii
- ▶ să aprobe bugetul de venituri și cheltuieli, precum și programul de afaceri pentru următorul exercițiu fiscal
- ▶ să aprobe rapoartele Consiliului de Supraveghere în legătură cu activitatea de supervizare derulată de acesta

Principalele atribuții ale AGEA

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

- ▶ schimbarea formei corporative a companiei
- ▶ modificarea domeniului de activitate al companiei
- ▶ majorarea capitalului social al companiei
- ▶ reducerea capitalului social al companiei
- ▶ fuzionarea cu alte companii
- ▶ divizarea companiei
- ▶ dizolvarea 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 privind societățile comerciale. Mandatul actualului Consiliu de Supraveghere a început în 2009 și este în vigoare până în 2013. Membrii Consiliului de Supraveghere pot fi acționari ai companiei, însă nu pot fi membri ai Directoratului.

Membrii Consiliului de Supraveghere

La sfârșitul anului 2012, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență a membrilor: Gerhard Roiss, David Davies, Jacobus Gerardus Huijskes, Manfred Leitner, Hans Peter Floren, Riccardo Puliti, Constantin Dascălu, Gheorghe Ionescu și Joseph Bernard Mark Mobius.

Până la 23 martie 2012, Gerald Kappes a fost membru interimar al Consiliului de Supraveghere al Petrom începând cu 1 ianuarie 2012, când l-a înlocuit pe Werner Auli (fost membru al Consiliului de Supraveghere al Petrom între anii 2006 și 2011).

Principalele competențe ale Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere are următoarele competențe:

- ▶ să exercite controlul asupra administrării companiei de către Directorat
- ▶ să determine structura și numărul de funcții în Directorat; 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 financiar, 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 privind societățile comerciale, niciunul dintre membrii Consiliului de Supraveghere nu deține vreo funcție executivă în cadrul companiei. În timpul exercițiului financiar 2012, Consiliul de Supraveghere s-a reunit de șase ori în plen și și-a exprimat aprobarea în scris în patru 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.

Membrii Consiliului de Supraveghere sunt numiți de către AGOA, pe baza unei proceduri transparente și cu majoritate de voturi a acționarilor. De asemenea, remunerarea membrilor Consiliului de Supraveghere este stabilită de către AGOA.

Un **Comitet de Audit** alcătuit din patru membri ai Consiliului de Supraveghere a fost înființat pentru a furniza asistență organismelor de guvernare ale companiei în domeniul controlului intern și al raportării financiare. Acest comitet verifică situațiile financiare anuale și propunerea de distribuire a profitului. De asemenea, Comitetul de Audit întocmește propunerea auditorului financiar independent către Consiliul de Supraveghere, care trebuie

ales de AGOA.

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

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

Conform Legii privind societățile comerciale, din Comitetul de Audit fac parte membri care dispun de expertiza necesară în domeniul auditului financiar și al contabilității.

Pe parcursul exercițiului financiar 2012, membrii Comitetului de Audit au fost: David C. Davies, Manfred Leitner, Gheorghe Ionescu și Riccardo Puliti.

Pe parcursul exercițiului financiar 2012, Comitetul de Audit s-a reunit de trei ori (mai multe detalii se găsesc în secțiunea corespunzătoare din cadrul raportului Consiliului de Supraveghere).

Directoratul

Directoratul este numit și/sau revocat de Consiliul de Supraveghere. Numărul de membri este determinat 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 Președintele Directoratului (fiind numit, de asemenea, Director General Executiv al companiei).

Mandatul actual al Directoratului a început în 2011 și este în vigoare până în 2015.

Ședințele Directoratului sunt organizate regulat (de obicei în fiecare săptămână) și oricând este necesar pentru administrarea operativă a activității zilnice a companiei.

Membrii Directoratului

La data de 31 decembrie 2012, Directoratul cuprindea cinci membri. Până la data de 1 septembrie 2012, Directoratul companiei avea următorii membri: Mariana Gheorghe (Președintele Directoratului și Director General Executiv), Daniel Turnheim (membru al Directoratului și Director Financiar), Johann Pleininger (membru al Directoratului responsabil de activitatea de Explorare și Producție), Neil Anthony Morgan (membru al

Comitetul de Audit este compus din patru membri cu experiență relevantă

Schimbări în componența Directoratului

Directoratului, responsabil de activitatea de Rafinare și Marketing), Hilmar Kroat-Reder (membru al Directoratului, responsabil de activitatea de Gaze Naturale, Energie și Produse Chimice).

Ca urmare a renunțării de către Hilmar Kroat-Reder la mandatul său, Cristian Nicolae Secoșan a fost numit membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Gaze Naturale, Energie și Produse Chimice începând cu 1 septembrie 2012.

În mod similar, ca urmare a renunțării de către Daniel Turnheim la mandatul său, Andreas Matje a fost numit membru al Directoratului și Director Financiar începând cu 1 ianuarie 2013. Începând cu 1 ianuarie 2013, Directoratul companiei este format din următorii membri: Mariana Gheorghe (Președintele Directoratului și Director General Executiv), Andreas Matje (membru al Directoratului și Director Financiar), Johann Pleininger (membru al Directoratului, responsabil de activitatea de Explorare și Producție), Neil Anthony Morgan (membru al Directoratului, responsabil de activitatea de Rafinare și Marketing), Cristian Nicolae Secoșan (membru al Directoratului, responsabil de activitatea de Gaze Naturale, Energie și Produse Chimice).

Pe parcursul anului 2012, membrii Directoratului nu au deținut alte funcții de membri ai structurilor corporative ale societăților din afara Grupului Petrom.

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 Adunărilor Generale ale Acționarilor sau Consiliului de Supraveghere
- ▶ angajarea, demiterea și stabilirea atribuțiilor și responsabilităților personalului companiei, conform politicii 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 către 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 riscurilor și managementul riscurilor în companie.

Directoratul asigură respectarea prevederilor legislației în vigoare în România privind piețele 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 riscurilor și a sistemului de control intern, care îndeplinesc cerințele companiei.

Membrii Directoratului și persoanele apropiate acestora (ultimul termen are sensul definit de reglementările piețelor de capital aplicabile pentru termenul „persoană aflată în relații apropiate cu persoane exercitând funcții de conducere”) au datoria de a raporta Directoratului, Consiliului de Supraveghere și Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare toate tranzacțiile/afacerile realizate pe cont propriu cu (i) acțiuni sau alte titluri de valoare emise de companie și admise la tranzacționare pe o piață reglementată și/sau (ii) instrumente

financiare derivate care au ca suport titluri de valoare emise de Societate 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 interese. De asemenea, aceștia au datoria de a-i notifica, fără întârziere, pe ceilalți colegi din cadrul Directoratului cu privire la astfel de interese.

Toate tranzacțiile comerciale dintre 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 anul 2012, au fost organizate 62 de ședințe ale Directoratului pentru a adopta hotărâri cu privire la toate aspectele care necesită aprobarea acestuia 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 înțelegerii 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 auditorilor

- ▶ aprobarea remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere și auditorilor
- ▶ aprobarea situațiilor financiare anuale
- ▶ aprobarea oricăror modificări aduse Actului Constitutiv
- ▶ luarea de decizii cu privire la majorarea și reducerea capitalului, fuziuni și/sau divizări

În plus, acționarii au dreptul de a participa efectiv și de a vota în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor 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

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 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 dezbătute în cadrul adunărilor respective. Acționarii pot

**Drepturile
acționarilor
în legătură cu
convocarea și
agenda AGA**

Aderare la Codul de Guvernanță Corporativă al BVB în ultimii trei ani

participa personal sau pot fi reprezentați în cadrul adunărilor generale, fie de reprezentanții lor legali, fie de reprezentanți împuterniciți prin procură specială, pe baza modelului de procură specială pus la dispoziție de companie. Modelul respectiv de împuternicire poate fi obținut de la sediul companiei și/sau de pe site-ul web al companiei, secțiunea „Adunarea Generală a Acționarilor”

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 site-ul web 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 identificare 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.

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.

La sfârșitul anului 2012, aproximativ 30% din directorii care raportează Directoratului erau femei, în timp ce procentul femeilor în funcții de middle management (conducere intermediară) era de 35%. Având în vedere specificul tehnic al activităților Petrom, procentul femeilor din Grup per ansamblu la sfârșitul anului era de 23%, în concordanță cu cel al Grupului OMV din care facem parte.

Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București

Compania aderă la Codul de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București începând cu exercițiul financiar 2010.

Detalii despre conformitatea cu principiile și recomandările prevăzute în Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București sunt prezentate în Declarația „Aplici sau explici” care este parte integrantă a prezentului raport anual.

Declarația „Aplici sau Explici”**Codul de Guvernanță Corporativă al BVB**

Declarația „Aplici sau Explici” prezentată în continuare, a fost elaborată ținându-se cont de particularitățile sistemului dualist aplicabil în cazul OMV Petrom S.A. („Petro” sau „Emitentul”), întrucât modelul de declarație este structurat pentru a corespunde necesităților unui sistem de management unitar.

**Declarație
bazată pe
particularitățile
sistemului dualist
de management**

Principiu / Recomandare		Întrebare	DA	NU	EXPLICĂ
P19		Emitentul este administrat în baza unui sistem dualist?	✓		Începând cu aprilie 2007, Petrom este administrat în sistem dualist de un Directorat, care conduce activitatea curentă a companiei, sub supravegherea și controlul Consiliului de Supraveghere, ales de către acționari.
P1	R1	Emitentul a elaborat un Statut / Regulament de Guvernanță Corporativă care să descrie principalele aspecte de guvernanță corporativă?	✓		Principiile guvernanței corporative sunt descrise în Actul Constitutiv, în Statutul de guvernanță corporativă, în regulamentul de funcționare a Consiliului de Supraveghere și a Directoratului și în alte regulamente interne ale emitentului.
		Statutul / Regulamentul de Guvernanță Corporativă este postat pe website-ul emitentului (cu indicarea datei la care a suferit ultima actualizare)?	✓		Statutul de guvernanță corporativă este postat pe website-ul emitentului, menționându-se data ultimei actualizări. De asemenea, actul constitutiv este postat pe website-ul emitentului împreună cu o notă care face referire la data ultimei actualizări.
	R2	În Statutul / Regulamentul de Guvernanță Corporativă sunt definite structurile de guvernanță corporativă, funcțiile, competențele și responsabilitățile Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului?	✓		Structurile de guvernanță corporativă, funcțiile, competențele și responsabilitățile Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului sunt definite în actul constitutiv al emitentului. Ele sunt prezentate și în Statutul de guvernanță corporativă.
	R3	Raportul Anual al emitentului prevede un capitol dedicat guvernanței corporative, în care sunt descrise toate evenimentele relevante legate de guvernanța corporativă înregistrate în cursul exercițiului financiar precedent?	✓		Raportul anual 2012 al Petrom are un capitol ce descrie toate evenimentele relevante legate de aspecte de guvernanță corporativă din cursul exercițiului financiar 2012.

Principiu / Recomandare		Întrebare	DA	NU	EXPLICĂ
P1	R3	Emitentul diseminează pe website-ul companiei informații cu privire la următoarele aspecte referitoare la politica sa de guvernanță corporativă: a) descriere a structurilor sale de guvernanță corporativă?	✓		Website-ul Petrom are o secțiune dedicată unde sunt postate detalii legate de structurile de guvernanță corporativă, împreună cu CV-urile în versiunea scurtă ale membrilor acestor structuri.
		b) actul constitutiv actualizat?	✓		Ultima versiune a Actului Constitutiv al Petrom este postată pe website, în secțiunea de Guvernanță Corporativă.
		c) regulamentul intern de funcționare / aspecte esențiale ale acestuia pentru fiecare comisie / comitet de specialitate?		✓	Regulamentele interne de funcționare pentru fiecare comisie / comitet de specialitate sunt grupate în Statutul de guvernanță corporativă care este postat pe website-ul emitentului.
		d) Declarația „Aplici sau Explici”?	✓		Declarațiile „Aplici sau Explici” sunt postate pe website-ul Petrom.
		e) lista membrilor Consiliului de Supraveghere, cu menționarea membrilor care sunt independenți, a membrilor Directoratului și a membrilor comitetelor / comisiilor de specialitate?	✓		Membrii Consiliului de Supraveghere, ai Directoratului și cei ai Comitetului de Audit sunt postați pe website-ul emitentului.
		f) o variantă scurtă a CV-ului pentru fiecare membru al Consiliului de Supraveghere și al Directoratului?	✓		Petrom are o secțiune specială pe website-ul său unde sunt postate versiunile scurte ale CV-ului membrilor structurilor de conducere.
P2		Emitentul respectă drepturile deținătorilor de instrumente financiare emise de acesta, asigurându-le acestora un tratament echitabil și supunând aprobării orice modificare a drepturilor conferite în adunările speciale ale respectivilor deținători?	✓		Emitentul respectă reglementările care stabilesc drepturile acționarilor. În 2012, emitentul nu a emis instrumente financiare.

Principiu / Recomandare		Întrebare	DA	NU	EXPLICĂ
P3	R4	Emitentul publică într-o secțiune dedicată a website-ului propriu detalii privind desfășurarea Adunării Generale a Acționarilor (AGA): a) convocatorul AGA?	✓		Petrom are o secțiune specială pe website-ul său unde sunt postate convocatoarele AGA.
		b) materialele / documentele aferente ordinii de zi, precum și orice alte informații referitoare la subiectele incluse pe ordinea de zi?	✓		Petrom are o secțiune specială pe website-ul său unde sunt postate materialele / documentele / orice alte informații referitoare la subiectele incluse pe ordinea de zi a AGA.
		c) formularele de procură specială?	✓		Petrom are o secțiune specială pe website-ul său unde se pot găsi formularele de procură specială.
	R6	Emitentul a elaborat și a propus AGA spre aprobare proceduri pentru desfășurarea metodică și eficientă a lucrărilor AGA, fără a prejudicia însă dreptul oricărui acționar de a-și exprima liber opinia asupra chestiunilor aflate în dezbatere?	✓		Procedura este menționată în Actul Constitutiv și Statutul de guvernare corporativă ale emitentului. Totuși, Petrom publică la fiecare AGA un convocator extins, cu descrierea procedurii de desfășurare a respectivei adunări. Astfel, emitentul se asigură că AGA este bine condusă și organizată, iar drepturile acționarilor sunt respectate.
	R8	Emitentul prezintă într-o secțiune dedicată de pe website-ul propriu drepturile acționarilor, precum și regulile și procedurile de participare la AGA?	✓		Drepturile acționarilor sunt prezentate pe website-ul emitentului. Regulile și procedurile de participare la AGA, precum și drepturile acționarilor sunt descrise de fiecare dată în convocatorul AGA, care este întotdeauna postat pe website-ul emitentului.
		Emitentul asigură informarea în timp util (imediat după desfășurarea AGA) a tuturor acționarilor prin intermediul secțiunii dedicate a website-ului propriu: a) privind deciziile luate în cadrul AGA?	✓		Petrom are o secțiune specială pe website-ul său unde se postează în timp util deciziile luate în AGA.
		b) privind rezultatul detaliat al votului?	✓		Petrom are o secțiune specială pe website-ul său unde se postează în timp util rezultatul detaliat al votului.

Principiu / Recomandare		Întrebare	DA	NU	EXPLICĂ
P3	R8	Emitentul prezintă prin intermediul unei secțiuni speciale pe website-ul companiei, ușor identificabilă și accesibilă: a) rapoarte curente / comunicate oficiale?	✓		Petrom are o secțiune specială pe website-ul său, ușor identificabilă și accesibilă, unde se diseminează în timp util rapoarte curente și comunicate oficiale.
		b) calendarul financiar, rapoarte anuale, semestriale și trimestriale?	✓		Petrom are o secțiune specială, ușor identificabilă și accesibilă, pe website-ul său, în cadrul căreia se prezintă în timp util calendarul financiar și rapoartele periodice.
	R9	Există în cadrul emitentului un departament / persoană specializat(ă) dedicat(ă) relației cu investitorii?	✓		Petrom are un departament dedicat relației cu investitorii, care poate fi contactat la tel: +40 (0) 21.402.22.06 sau e-mail: investor.relations.petrom@petrom.com De asemenea, pe website-ul companiei există o secțiune specială dedicată investitorilor.
P4, P5	R10	Consiliul de Supraveghere se întrunește cel puțin o dată pe trimestru pentru monitorizarea desfășurării activității emitentului?	✓		Consiliul de Supraveghere se întrunește de câte ori este nevoie, dar cel puțin o dată la trei luni. În 2012, Consiliul de Supraveghere s-a întrunit de șase ori în ședință și a adoptat hotărâri prin circulare cu alte patru ocazii.
	R12	Emitentul deține un set de reguli referitoare la comportamentul și obligațiile de raportare a tranzacțiilor cu acțiunile sau alte instrumente financiare emise de societate („valorile mobiliare ale societății”) efectuate în cont propriu de către membrii Directoratului și alte persoane fizice implicate?	✓		Aceste reguli sunt prezentate în reglementările interne ale emitentului.
		Dacă un membru al Consiliului de Supraveghere, al Directoratului sau o altă persoană implicată realizează în cont propriu o tranzacție cu valorile mobiliare ale societății atunci tranzacția este diseminată prin intermediul website-ului propriu, conform regulilor aferente?	✓		Toate aceste tranzacții sunt postate pe website-ul Bursei de Valori București, la secțiunea „Știri piață”, dedicată emitentului Petrom. Website-ul Petrom are, de asemenea, un link către website-ul Bursei de Valori București, în secțiunea Petrom => Relația cu investitorii => Guvernanță Corporativă => Tranzacții persoane inițiate.

Principiu / Recomandare		Întrebare	DA	NU	EXPLICĂ
P6		Structura organismelor de conducere ale Emitentului asigură un echilibru între membrii executivi și neexecutivi (și în mod deosebit administratorii neexecutivi independenți), astfel încât nicio persoană sau grup restrâns de persoane să nu poată domina, în general, procesul decizional?	✓		Consiliul de Supraveghere este format din nouă membri neexecutivi, care supraveghează activitatea celor cinci membri ai Directoratului. Astfel, este asigurat echilibrul între membri executivi și neexecutivi.
P7		Structura Consiliului de Supraveghere al Emitentului asigură un număr suficient de membri independenți?	✓		Structura Consiliului de Supraveghere respectă prevederile Legii societăților comerciale nr. 31/1990 în ceea ce privește numărul membrilor independenți ai Consiliului de Supraveghere.
P8	R15	În activitatea sa, Consiliul de Supraveghere beneficiază de sprijinul unor comitete / comisii consultative, numite de Consiliul de Supraveghere pentru examinarea unor tematici specifice, în scopul consilierii acestuia cu privire la aceste tematici?	✓		Comitetul de Audit sprijină Consiliul de Supraveghere prin desfășurarea următoarelor activități: <ul style="list-style-type: none"> ▶ revizuieste și pregătește adoptarea raportărilor anuale ▶ pregătește propunerea pentru distribuirea profitului ▶ pregătește o propunere în ceea ce privește numirea unui auditor financiar independent ▶ supervizează activitatea Petrom în domeniul managementului de risc și performanța financiară a acestuia ▶ monitorizează rapoartele întocmite de auditorii interni
		Comitetele / comisiile consultative înaintează rapoarte de activitate Consiliului de Supraveghere cu privire la tematicile încredințate de acesta?	✓		Comitetul de Audit înaintează rapoarte de activitate Consiliului de Supraveghere cu privire la tematicile încredințate de acesta.
	R16	Pentru evaluarea independenței membrilor săi, Consiliul de Supraveghere folosește criteriile de evaluare enunțate în Recomandarea 16?	✓		Criteriile de evaluare a independenței membrilor Consiliului de Supraveghere sunt cele menționate în Legea societăților comerciale nr. 31 din 1990, care sunt în esență similare cu cele enunțate în Codul de Guvernare Corporativă.

Principiu / Recomandare		Întrebare	DA	NU	EXPLICĂ
P8	R17	Membrii Directoratului își îmbunătățesc permanent cunoștințele prin training / pregătire în domeniul guvernantei corporative?	✓		Membrii Directoratului își îmbunătățesc permanent cunoștințele în domeniul guvernantei corporative prin sesiuni de training / mese rotunde, care au scopul de a crește nivelul practicii de guvernanta corporativă în cadrul companiei. Directorul General Executiv al Petrom este, de asemenea, Președinte al Institutului de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București.
P9		Alegerea membrilor Consiliului de Supraveghere are la bază o procedură transparentă (criterii obiective privind calificarea personală / profesională etc.)?	✓		Membrii Consiliului de Supraveghere sunt aleși de AGA, pe baza unei proceduri transparente de propunere și cu majoritate de voturi ale acționarilor, așa cum este stipulat în Actul Constitutiv al emitentului și de legile în vigoare. Înaintea desfășurării AGA, CV-urile lor sunt disponibile pentru consultare de către acționari.
P10		Există un Comitet de Nominalizare în cadrul companiei?		✓	Petrom analizează în prezent posibilitatea de a înființa un Comitet de Nominalizare.
P11	R21	Consiliul de Supraveghere analizează cel puțin o dată pe an necesitatea înființării unui Comitet de remunerare / politică de remunerare pentru membrii Consiliului de Supraveghere și ai Directoratului?		✓	Remunerarea membrilor Consiliului de Supraveghere este stabilită de AGA în fiecare an. Petrom analizează în prezent posibilitatea de a înființa un Comitet de Remunerare.
		Politica de remunerare este aprobată de AGA?		✓	Remunerarea membrilor Consiliului de Supraveghere este stabilită de AGA și este comunicată public.
	R22	Există un Comitet de Remunerare format exclusiv din membri neexecutivi ai Consiliului de Supraveghere?		✓	Petrom analizează în prezent posibilitatea de a înființa un Comitet de Remunerare.
	R24	Politica de remunerare a companiei este prezentată în Statutul / Regulamentul de Guvernanta Corporativă?		✓	Conform explicației de mai sus

Principiu / Recomandare		Întrebare	DA	NU	EXPLICĂ
P12, P13	R25	Emitentul diseminează în limba engleză informațiile care reprezintă subiectul cerințelor de raportare: a) informații periodice (furnizarea periodică a informației)?	✓		Petrom diseminează periodic informații în limba engleză.
		b) informații continue (furnizarea continuă a informației)?	✓		Petrom diseminează în limba engleză informații continue.
		Emitentul pregătește și diseminează raportarea financiară conform standardelor IFRS?	✓		Petrom a pregătit și diseminat situațiile financiare consolidate conform IFRS pentru prima dată pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006. Începând cu anul 2010, Petrom raportează și trimestrial situații financiare consolidate, întocmite conform standardelor IFRS. Mai mult, conform reglementărilor legale din România aplicabile companiilor listate, începând cu anul 2012, Petrom întocmește, de asemenea, situații financiare individuale, în conformitate cu standardele IFRS.
	R26	Emitentul organizează, cel puțin o dată pe an, întâlniri cu analiști financiari, brokeri, agenții de rating și alți specialiști de piață, în scopul prezentării elementelor financiare relevante pentru decizia investițională?	✓		Petrom organizează întâlniri individuale și teleconferințe cu analiști financiari, investitori, brokeri și alți specialiști de piață, în vederea prezentării elementelor financiare relevante pentru decizia investițională. Un număr total de 60 de întâlniri individuale sau de grup și prezentări au fost ținute pe parcursul anului 2012, la care au participat peste 100 de investitori și analiști. De asemenea, compania a participat la conferințe cu analiști și investitori, organizate în România (2) și în străinătate (3).
	R27	Există în cadrul companiei un Comitet de Audit?	✓		Consiliul de Supraveghere al Petrom a înființat un Comitet de Audit.
	R28	Consiliul de Supraveghere sau Comitetul de Audit, după caz, examinează în mod regulat eficiența raportării financiare, a controlului intern și a sistemului de management al riscului adoptat de emitent?	✓		Comitetul de Audit examinează în mod regulat eficiența raportării financiare, a controlului intern și a sistemului de management al riscului adoptat de Petrom.

Principiu / Recomandare		Întrebare	DA	NU	EXPLICĂ
P12, P13	R29	Comitetul de Audit este format în exclusivitate din membri neexecutivi ai Consiliului de Supraveghere și are un număr suficient de membri independenți ai Consiliului de Supraveghere?	✓		Comitetul de Audit este format în exclusivitate din membri neexecutivi și are un număr suficient de membri independenți ai Consiliului de Supraveghere, așa cum se specifică în Legea societăților comerciale nr. 31/1990.
	R30	Comitetul de Audit se întâlnește de cel puțin două ori pe an, aceste reuniuni fiind dedicate întocmirii și diseminării către acționari a situațiilor financiare semestriale și anuale?	✓		Comitetul de Audit al Petrom se întrunește cel puțin o dată pe trimestru pentru a discuta aspecte contabile și de raportare și pentru a revizui situațiile financiare.
	R32	Comitetul de Audit face recomandări Consiliului de Supraveghere privind selectarea, numirea, renumirea și înlocuirea auditorului financiar, precum și termenii și condițiile remunerării acestuia?	✓		Comitetul de Audit al Petrom face propuneri Consiliului de Supraveghere privind selectarea, numirea, renumirea și înlocuirea auditorului financiar, precum și termenii și condițiile remunerării acestuia.
P14		Emitentul a adoptat o procedură în scopul identificării și soluționării adecvate a situațiilor de conflict de interese?	✓		Emitentul are proceduri interne în scopul soluționării adecvate a situațiilor de conflict de interese.
P15	R33	Membrii Consiliului de Supraveghere informează Consiliul de Supraveghere cu privire la conflictele de interese pe măsură ce acestea apar și se abțin de la dezbateri și vot asupra chestiunilor respective, în conformitate cu prevederile legale incidente?	✓		Consiliul de Supraveghere al Petrom a instituit reguli interne referitoare la conflictele de interes și abordarea adecvată în cazul acestora.

Principiu / Recomandare		Întrebare	DA	NU	EXPLICĂ
P16	R34/ R35	Emitentul a adoptat proceduri specifice în scopul asigurării corectitudinii procedurale (criterii de identificare a tranzacțiilor cu impact semnificativ, de transparență, de obiectivitate, de neconcurență etc.), în scopul identificării tranzacțiilor cu părți implicate?	✓		Petrom a implementat proceduri interne adecvate și trimite rapoarte lunare privind tranzacțiile cu părți afiliate către Comisia Națională a Valorilor Mobiliare și BVB. Procedura specifică este cuprinsă în Statutul de guvernanta corporativă.
P17	R36	Emitentul a adoptat o procedură privind circuitul intern și divulgarea către terți a documentelor și informațiilor referitoare la emitent, acordând o importanță specială informațiilor interne?	✓		Petrom a implementat proceduri interne adecvate.
P18	R37/ R38	Emitentul desfășoară activități privind Responsabilitatea Socială și de Mediu a companiei?	✓		Petrom desfășoară diverse activități privind Responsabilitatea Socială și de Mediu. În acest sens, poate fi consultată secțiunea din Raportul Anual care se referă la implicarea în comunitate.

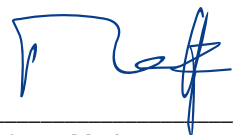
Declarația conducerii

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 financiară a Grupului, performanța financiară și fluxurile de numerar pentru anul încheiat la 31 decembrie 2012 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, 21 martie 2013
Directoratul



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv
Președinte al Directoratului



Andreas Matje,
Director Financiar
Membru al Directoratului



Johann Pleininger,
Membru al Directoratului
Responsabil Explorare
și Producție



Cristian Secoșan,
Membru al Directoratului
Responsabil Gaze și Energie
(inclusiv Produse Chimice)



Neil Anthony Morgan,
Membru al Directoratului
Responsabil Rafinare
și Marketing

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
bep	baril(i) echivalent petrol
BERD	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare
BVB	Bursa de Valori București
CCA	costul curent de achiziție
cf	cubic feet (picioare cubice); 1.000 metri cubi standard = 35,3147 miliarde cf pentru România sau 34,7793 miliarde cf pentru Kazahstan
CGC	Codul de Guvernanță Corporativă
CO ₂	Dioxid de carbon
CV	Curriculum Vitae
E&P	Explorare și Producție
EBIT	Earnings Before Interest and Taxes (Profit înainte de plata dobânzilor și impozitelor)
EUR	Euro
G&E	Gaze și Energie
Gradul de îndatorare	Datoria netă / capitaluri proprii, exprimat în procent
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sănătate, Siguranța 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)
ISO 31000	Standard internațional pentru managementul riscului
IT	Information Technology (Tehnologia informației)
km	kilometru(i)
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
MECMA	Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri
mid- and downstream	Gaze și Energie și Rafinare și Marketing
mil.	milion / milioane
mld.	miliard / miliarde
MW; MWh	megawatt; megawatt hour (megawatt-oră)
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operațional net după impozitare) = Profitul din activitatea curentă după impozitare plus dobânda netă, +/- rezultatul din activități întrerupte, +/- efectul fiscal al ajustărilor
n.m.	Not meaningful (nesemnificativ): deviația depășește (+/-) 500% sau comparația este realizată între valori de semn contrar

OECD	Organization for Economic Co-operation and Development (Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică)
offshore	din zona maritimă
ONG	Organizație nonguvernamentală
onshore	din zona de uscat
OPCOM	Administratorul pieței de energie electrică din România
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries (Organizația Țărilor Exportatoare de Petrol)
PIB	Produs Intern Brut
R&M	Rafinare și Marketing
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 internaționale de contabilitate)
S.R.L.	Societate cu Răspundere Limitată
T	trimestru
Tep	tonă(e) echivalent petrol
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	terrawatt hour (terrawatt-oră)
UE	Uniunea Europeană
upsteam	Explorare și Producție

Această pagină a fost lăsată goală în mod intenționat.



Raportul auditorului independent
și situațiile financiare consolidate



RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către acționarii S.C. 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 2012, situația consolidată a contului de profit și pierdere, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a mișcărilor în capitalurile proprii și situația consolidată a fluxurilor de numerar pentru exercițiul financiar 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 Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană și pentru acel control intern pe care conducerea 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 Internaționale de Audit. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințele 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 prezentate în situațiile financiare consolidate. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând 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 adecvare a politicilor contabile folosite și rezonabilitatea estimărilor contabile elaborate de către conducere, 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 OMV Petrom S.A. și a filialelor sale la data de 31 decembrie 2012, ca și asupra performanței financiare și a fluxurilor de numerar pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană.

Raport asupra altor cerințe legale și de reglementare

În conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012, articolul nr. 30 punctul c) din capitolul III, noi am citit Raportul Directoratului. Raportul Directoratului nu face parte din situațiile

financiare consolidate. În Raportul Directoratului noi nu am identificat informații financiare care să nu fie în mod semnificativ în conformitate cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2012, atașate.

În numele

Ernst & Young Assurance Services SRL



Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România
Nr. 77/ 15 august 2001

Numele semnatarului: Bogdan Ion



Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Nr. 1565/ 29 iulie 2004

București, România
21 martie 2013

Numele semnatarului: Anamaria Cora



Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România
Nr. 1593/ 16 august 2005

București, România
21 martie 2013

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2012
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	5	1.120,98	966,51
Imobilizări corporale	6	26.334,28	28.512,59
Investiții în entități asociate	7	40,91	39,44
Alte active financiare	8	2.669,22	2.357,23
Alte active	9	48,90	34,72
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	17	807,22	866,16
Active imobilizate		31.021,51	32.776,65
Stocuri	10	2.349,04	2.250,54
Creanțe comerciale	9	1.825,72	1.968,09
Alte active financiare	8	112,10	98,93
Alte active	9	349,79	210,82
Numerar și echivalente de numerar		753,84	666,65
Active deținute pentru vânzare	11	76,44	172,94
Active circulante		5.466,93	5.367,97
Total active		36.488,44	38.144,62
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	12	18.983,37	18.983,37
Rezerve		2.119,03	4.454,90
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		21.102,40	23.438,27
Interes minoritar		(25,79)	(32,93)
Total capitaluri proprii		21.076,61	23.405,34
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	13	195,23	241,33
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	2.173,30	1.717,05
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	13	5.897,65	5.866,10
Alte provizioane	13	860,09	644,88
Alte datorii financiare	15	148,54	168,29
Datorii privind impozitul pe profit amânat	17	12,27	8,24
Datorii pe termen lung		9.287,08	8.645,89


Notele de la pagina 101 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	Note	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Furnizori și alte datorii asimilate	15	2.982,58	2.880,08
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	463,95	524,64
Datorii cu impozitul pe profit curent		276,05	261,21
Alte provizoane și obligații cu dezafectarea	13	1.311,45	1.210,27
Alte datorii financiare	15	479,16	360,85
Datorii aferente activelor deținute pentru vânzare	11	-	91,38
Alte datorii	16	611,56	764,96
Datorii curente		6.124,75	6.093,39
Total capitaluri proprii și datorii		36.488,44	38.144,62

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate astăzi, 21 martie 2013.



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv



Andreas Matje,
Director Financiar



Johann Pleininger,
Membru Directorat,
E&P



Cristian Secoșan,
Membru Directorat, Gaze
naturale, Energie & Produse
chimice



Neil Morgan,
Membru Directorat,
Rafinare & Marketing



Alina Popa,
Director Departament
Financiar



Eduard Petrescu,
Șef Departament
Raportare Financiară

Notele de la pagina 101 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 2012
 (toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Venituri din vânzări		22.613,65	26.258,13
Cheltuieli directe de distribuție		(564,14)	(696,04)
Costul vânzărilor		(14.320,74)	(17.305,65)
Marja brută		7.728,77	8.256,44
Alte venituri de exploatare	18	432,51	186,58
Cheltuieli de distribuție		(1.160,71)	(1.172,77)
Cheltuieli administrative		(237,36)	(242,12)
Cheltuieli de explorare		(420,25)	(327,72)
Alte cheltuieli de exploatare	19	(1.407,20)	(1.038,41)
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)		4.935,76	5.662,00
Venituri aferente entităților asociate	21	3,12	2,18
Cheltuieli nete cu dobânzile	22	(332,88)	(765,73)
Alte venituri și cheltuieli financiare	23	2,59	(72,19)
Rezultatul financiar net		(327,17)	(835,74)
Profit din activitatea curentă		4.608,59	4.826,26
Cheltuieli cu impozitul pe profit	24	(849,97)	(880,16)
Profit net		3.758,62	3.946,10
repartizabil acționarilor societății-mamă		3.756,75	3.953,31
repartizabil interesului minoritar		1,87	(7,21)
Rezultatul pe acțiune în RON	25	0,0663	0,0698

Notele de la pagina 101 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2012
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Profit net		3.758,62	3.946,10
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor în străinătate		(10,78)	3,79
Câștiguri / (pierderi) nerealizate din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor		(557,72)	(249,69)
Câștiguri / (pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, realizate în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor		405,83	401,58
Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global		24,30	(25,61)
Situația rezultatului global, netă de impozitul pe profit		(138,37)	130,07
Rezultatul global total		3.620,25	4.076,17
repartizabil acționarilor societății-mamă		3.619,42	4.083,30
repartizabil interesului minoritar		0,83	(7,13)

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate astăzi, 21 martie 2013.



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv



Andreas Matje,
Director Financiar



Johann Pleininger,
Membru Directorat,
E&P



Cristian Secoșan,
Membru Directorat, Gaze
naturale, Energie & Produse
chimice



Neil Morgan,
Membru Directorat,
Rafinare & Marketing



Alina Popa,
Director Departament
Financiar



Eduard Petrescu,
Șef Departament
Raportare Financiară

Notele de la pagina 101 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU ANUL
ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2012
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2012

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferențe de curs valutar	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2012	18.983,37	2.198,73	(127,59)	52,52	(4,61)	(0,02)	21.102,40	(25,79)	21.076,61
Profitul net al anului	-	3.953,31	-	-	-	-	3.953,31	(7,21)	3.946,10
Situația rezultatului global al anului	-	-	127,59	(4,49)	6,89	-	129,99	0,08	130,07
Rezultatul global total al anului	-	3.953,31	127,59	(4,49)	6,89	-	4.083,30	(7,13)	4.076,17
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	-	-	(1.755,96)	(0,01)	(1.755,97)
Achiziția de acțiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuția de acțiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modificări ale interesului minoritar și alte elemente	-	-	-	12,88	(4,35)	-	8,53	-	8,53
Sold 31 decembrie 2012	18.983,37	4.396,08	-	60,91	(2,07)	(0,02)	23.438,27	(32,93)	23.405,34

Notă: Pentru detalii privind rezervele, a se vedea nota 12.

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2011

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferențe de curs valutar	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2011	18.983,37	(555,42)	-	62,26	(4,61)	(0,02)	18.485,58	(26,54)	18.459,04
Profitul net al anului	-	3.756,75	-	-	-	-	3.756,75	1,87	3.758,62
Situația rezultatului global al anului	-	-	(127,59)	(9,74)	-	-	(137,33)	(1,04)	(138,37)
Rezultatul global total al anului	-	3.756,75	(127,59)	(9,74)	-	-	3.619,42	0,83	3.620,25
Dividende distribuite	-	(1.002,60)	-	-	-	-	(1.002,60)	(0,08)	(1.002,68)
Achiziția de acțiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuția de acțiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modificări ale interesului minoritar și alte elemente	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold 31 decembrie 2011	18.983,37	2.198,73	(127,59)	52,52	(4,61)	(0,02)	21.102,40	(25,79)	21.076,61

Notă: Pentru detalii privind rezervele, a se vedea nota 12.

Notele de la pagina 101 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 2012

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Flux de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		4.608,59	4.826,26
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	22, 23	126,03	361,39
Venituri din dobânzi	22	(43,32)	(38,86)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru:			
- Active financiare		9,10	-
- Stocuri		63,38	31,33
- Creanțe		(28,92)	207,07
- Pensii și alte datorii similare		(101,93)	50,13
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		(6,27)	109,15
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		264,71	(625,04)
Efectul din actualizare / Pierderi din creanțe și alte elemente similare		131,00	263,54
Venituri din investiții în entități asociate	21	(0,26)	1,47
(Câștigul) / Pierdere din vânzarea de filiale	30	-	2,08
Efectul acoperirii împotriva riscurilor de trezorerie transferat prin situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor		95,49	83,94
(Câștigul) / Pierdere din cedarea activelor imobilizate	18, 19	(4,68)	74,38
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate	5, 6, 20	2.830,21	2.852,22
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(105,08)	32,75
Trezoreria generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		7.838,05	8.231,81
(Creșterea) / Scăderea stocurilor		33,61	(25,46)
(Creșterea) / Scăderea creanțelor și a altor active		(432,42)	(161,54)
Creșterea / (Scăderea) furnizorilor		(53,45)	194,12
Dobânzi primite		43,28	40,86
Dobânzi plătite		(142,98)	(108,65)
Impozit pe profit plătit		(844,47)	(985,70)
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare		6.441,62	7.185,44

Notele de la pagina 101 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	Note	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale		(5.264,87)	(5.129,65)
Încasări din vânzarea de mijloace fixe		113,17	64,42
Încasări din vânzarea filialelor, mai puțin numerar și echivalente de numerar	30	59,25	9,92
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții		(5.092,45)	(5.055,31)
Flux de trezorerie din activitatea de finanțare			
Încasări nete / (Rambursări) nete aferente împrumuturilor	30	(1.199,23)	(478,15)
Dividende plătite		(993,32)	(1.741,39)
Trezoreria netă utilizată în activitatea de finanțare		(2.192,55)	(2.219,54)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		8,62	2,22
Total fluxuri de trezorerie		(834,76)	(87,19)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		1.588,60	753,84
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		753,84	666,65

Notele de la pagina 101 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE

OMV Petrom S.A. (Strada Coralilor, nr. 22, cod poștal 013329, București, România), desfășoară activități în următoarele segmente: Explorare și Producție (E&P), Gaze naturale și Energie (G&E), Rafinare și Marketing (R&M). Compania este listată la Bursa de Valori București sub codul "SNP".

Structura acționariatului la 31 decembrie 2012 se prezenta după cum urmează:	Procent
OMV Aktiengesellschaft	51,01%
Ministerul Economiei	20,64%
Fondul Proprietatea S.A.	20,11%
Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare	1,62%
Persoane juridice și fizice	6,62%
Total	100,00%

La data de 28 noiembrie 2012, Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) a vândut 229.554.012 acțiuni în OMV Petrom S.A. pe Bursa de Valori București. Pachetul de acțiuni vândut a reprezentat 0,41% din capitalul social al OMV Petrom S.A. Astfel, participația BERD în OMV Petrom S.A. s-a diminuat de la 2,03%, la sfârșitul anului 2011, la 1,62%, la sfârșitul anului 2012, în timp ce participația persoanelor fizice și juridice a crescut la 6,62%.

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 Ministerului de Finanțe nr. 1121/2006 cere companiilor românești listate la bursă să întocmească situații financiare consolidate în conformitate cu IFRS, adoptate de către UE, începând cu anul 2007.

Bazele de întocmire

Situațiile financiare consolidate ale Grupului Petrom sunt prezentate în RON („leu românesc”), utilizând principiul de continuitate a activității. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate 2 zecimale. Situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza costului istoric, exceptând reevaluarea anumitor active imobilizate și instrumente financiare.

Standardele și Interpretările valabile în perioada curentă

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercițiul financiar anterior, cu excepția următoarelor interpretări noi și amendamente la standardele și interpretările existente în prezent, emise de către Comisia Standardelor Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de către Uniunea Europeană (UE), și care au devenit valabile pentru anul curent, fără a aduce modificări semnificative situațiilor financiare:

- ▶ IFRS 7 Instrumente financiare: informații de furnizat (modificat) – cerințe sporite de furnizare a informațiilor privind derecunoașterea
- ▶ IAS 12 Impozitul pe profit (modificat) – realizarea activelor care stau la baza acestuia

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Standarde și interpretări emise de IASB fără a fi aplicate încă în prezentele situații financiare și fără să fi fost încă adoptate în avans

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele standarde, revizuirii și interpretări erau emise de IASB, fără a fi aplicate încă în prezentele situații financiare și fără a fi fost adoptate mai devreme de către Grup:

► IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare (modificat) - prezentarea altor elemente ale rezultatului global

Amendamentul este aplicabil pentru exercițiile financiare începând la sau după 1 iulie 2012. Amendamentele aduse IAS 1 modifică gruparea elementelor prezentate în rezultatul global. Elementele care pot fi reclasificate (sau „transferate”) în contul de profit și pierdere la un moment viitor (de exemplu, câștigul net din acoperirea împotriva riscurilor a unei investiții nete, diferențe de curs valutar la conversia operațiunilor din străinătate, mișcări nete în operațiunile de acoperire împotriva riscurilor aferente fluxurilor de trezorerie, sau pierderea sau câștigul net privind imobilizările financiare disponibile în vederea vânzării) vor fi prezentate separat de elementele care nu vor fi reclasificate niciodată (de exemplu, câștiguri și pierderi actuariale privind planurile de beneficii determinate și reevaluarea terenurilor și clădirilor).

► IAS 19 Beneficiile angajaților (modificat)

Amendamentul este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013. IASB a emis numeroase amendamente la IAS 19. Acestea cuprind atât schimbări fundamentale cum ar fi renunțarea la mecanismul coridorului și la conceptul de randament preconizat al activelor planurilor de beneficii, cât și simple clarificări și reformulări.

► IAS 27 Situații financiare individuale (modificat)

Standardul este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013. Pentru societățile care aplică standardele IFRS adoptate de UE, data intrării în vigoare este 1 ianuarie 2014. Ca urmare a noilor IFRS 10 și IFRS 12, prevederile rămase din IAS 27 se limitează la contabilitatea pentru filiale, entități controlate în comun și entități asociate în situațiile financiare individuale. Aplicarea mai devreme este permisă.

► IAS 28 Investiții în entitățile asociate și asocierile în participație (modificat)

Standardul este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013. Pentru societățile care aplică standardele IFRS adoptate de UE, data intrării în vigoare este 1 ianuarie 2014. Ca urmare a noilor IFRS 11 Asocieri în participație și IFRS 12 Prezentarea de informații privind interesele în alte entități, IAS 28 Investiții în entitățile asociate a fost redenumit IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație, și descrie aplicarea metodei punerii în echivalență pentru investițiile în asocierile în participație, suplimentar față de investițiile în entitățile asociate.

► IAS 32 Instrumente financiare: Prezentare (modificat) – compensarea activelor financiare și a datoriilor financiare

Amendamentul este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2014. Aceste amendamente clarifică semnificația expresiei „are în prezent un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal” și, de asemenea, clarifică aplicarea criteriului de compensare din IAS 32 la sistemele de decontare (precum sistemele caselor centrale de compensație) care aplică mecanisme de decontare brută, nesimultane.

► IFRS 7 Instrumente financiare: Informații de furnizat (modificat) – compensarea activelor financiare și a datoriilor financiare

Amendamentul este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013.

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Aceste amendamente prevăd ca o entitate să prezinte informații despre drepturile de compensare și angajamentele aferente acestora (ex.: contracte de garanție). Aceste informații vor furniza utilizatorilor informații care sunt utile pentru evaluarea efectului acordurilor de compensare asupra poziției financiare a unei entități. Noile informații de prezentat sunt prevăzute pentru toate instrumentele financiare recunoscute și care sunt compensate în conformitate cu cerințele IAS 32 Instrumente financiare: prezentare. Informațiile prezentate se aplică și pentru instrumentele financiare recunoscute care sunt compensate în baza unui acord-cadru de compensare executoriu sau a unui contract similar, indiferent dacă sunt sau nu compensate în conformitate cu cerințele IAS 32.

► IFRS 9 Instrumente financiare – clasificare și evaluare

Noul standard este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2015. IFRS 9, așa cum a fost emis, reflectă prima etapă a activității IASB privind înlocuirea IAS 39 și se aplică clasificării și evaluării activelor financiare și a datoriilor financiare definite în IAS 39. Standardul a intrat inițial în vigoare pentru exercițiile financiare începând la sau după 1 ianuarie 2013, însă modificările aduse standardului IFRS 9 – data obligatorie de intrare în vigoare a IFRS 9 și prezentarea de informații privind tranziția, emise în decembrie 2011, au amânat data obligatorie de intrare în vigoare a standardului IFRS 9 pentru 1 ianuarie 2015. În etapele ulterioare, IASB va aborda contabilitatea instrumentelor de acoperire a riscurilor și deprecierea activelor financiare. Adoptarea primei etape a IFRS 9 va avea efect asupra clasificării și evaluării activelor financiare, dar nu va avea nici un efect asupra clasificării și evaluării datoriilor financiare. Grupul va cuantifica efectul în corelație cu celelalte etape, în momentul emiterii standardului în forma finală, incluzând toate etapele. Aplicarea mai devreme este permisă. Acest standard a fost aprobat de UE.

► IFRS 10 Situații financiare consolidate

Noul standard este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013. Pentru societățile care aplică standardele IFRS adoptate de UE, data intrării în vigoare este 1 ianuarie 2014. IFRS 10 înlocuiește porțiunea din IAS 27 Situații financiare consolidate și individuale care abordează contabilitatea situațiile financiare consolidate. De asemenea, adresează aspectele incluse în SIC-12 Consolidare – Entități cu scop special. IFRS 10 stabilește un model unic de control care se aplică tuturor entităților, inclusiv celor cu scop special. Modificările introduse de IFRS 10 vor solicita managementului să exercite raționamente semnificative pentru a determina care entități sunt controlate și, prin urmare, trebuie să fie consolidate de societatea-mamă, comparativ cu cerințele din IAS 27.

► IFRS 11 Asocieri în participație

Noul standard este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013. Pentru societățile care aplică standardele IFRS adoptate de UE, data intrării în vigoare este 1 ianuarie 2014. IFRS 11 înlocuiește IAS 31 Interese în asocierile în participație și SIC-13 Entități controlate în comun – Contribuții nemonetare ale asociaților. IFRS 11 elimină opțiunea de a contabiliza entitățile controlate în comun (ECC) folosind metoda consolidării proporționale. În schimb, ECC care îndeplinesc definiția unei asocieri în participație trebuie contabilizate conform metodei punerii în echivalență.

► IFRS 12 Prezentarea de informații privind interesele în alte entități

Noul standard este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013. Pentru societățile care aplică standardele IFRS adoptate de UE, data intrării în vigoare este 1 ianuarie 2014. IFRS 12 include toate cerințele de informații de furnizat care erau cuprinse anterior în IAS 27, referitoare la situațiile financiare consolidate, precum și toate cerințele de informații de furnizat incluse anterior în IAS 31 și IAS 28. Aceste informații se referă la interesele unei entități în filiale, asocieri în participație, entități asociate și entități structurate. De asemenea, sunt prevăzute noi informații de furnizat.

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

► IFRS 13 Evaluarea la valoarea justă

Noul standard este aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013. IFRS 13 stabilește o singură sursă de referință în IFRS pentru toate metodele de evaluare la valoarea justă. IFRS 13 nu modifică situațiile în care o entitate trebuie să aplice valoarea justă, ci oferă îndrumări asupra modului în care trebuie evaluată valoarea justă conform IFRS atunci când valoarea justă este necesară sau permisă. Acest standard trebuie să fie aplicat prospectiv și este permisă aplicarea în avans.

► Interpretarea IFRIC 20 Costurile de decopertare în faza de producție ale unei mine de suprafață

Interpretarea este aplicabilă pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013. Această interpretare se aplică pentru costurile de eliminare a deșeurilor (costuri de decopertare) efectuate în cadrul activității de minerit de suprafață din timpul fazei de producție a minei. Interpretarea se referă la modul de contabilizare a beneficiilor obținute din activitatea de decopertare.

► **Îmbunătățiri anuale ale standardelor IFRS** – aplicabile pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013, nu au fost încă adoptate de UE. Aplicarea mai devreme este permisă în toate situațiile, cu condiția ca acest lucru să fie prezentat. Acest set de modificări, publicat ca parte a procesului anual de îmbunătățiri aduse standardelor IFRS, conține modificări specifice aduse standardelor IAS 1, IAS 16, IAS 32 și IAS 34.

► Îndrumare privind trecerea la IFRS (modificări aduse standardelor IFRS 10, IFRS 11 și IFRS 12)

Îndrumarea este aplicabilă pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2013. IASB a emis modificări ale standardelor IFRS 10 Situații financiare consolidate, IFRS 11 Asocieri în participație și IFRS 12 Prezentarea de informații privind interesele în alte entități. Modificările schimbă îndrumările privind trecerea la IFRS pentru a furniza scutiri suplimentare de la aplicarea retroactivă completă. Data aplicării inițiale este definită în IFRS 10 ca fiind "începutul perioadei anuale de raportare în care IFRS 10 este aplicat pentru prima dată". Evaluarea existenței controlului se efectuează la "data aplicării inițiale" și nu la începutul perioadei comparative. În cazul în care evaluarea controlului are rezultate diferite conform IFRS 10 și IAS 27/SIC-12, trebuie determinate ajustări retroactive. Totuși, dacă evaluarea controlului are aceleași rezultate, nu mai este necesară aplicarea retroactivă. Dacă se prezintă mai mult de o perioadă comparativă, se acordă scutiri suplimentare, prevăzând retratarea unei singure perioade. Din aceleași motive, IASB a modificat, de asemenea, standardele IFRS 11 Asocieri în participație și IFRS 12 Prezentarea relațiilor cu alte entități, pentru a include prevederi privind scutiri la trecerea la aplicarea IFRS. Această îndrumare nu a fost încă adoptată de UE.

► Entități de investiții (modificări aduse standardelor IFRS 10, IFRS 12 și IAS 27)

Interpretarea este aplicabilă pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2014. Modificarea se aplică pentru un anumit tip de activitate care se califică drept entități de investiții. IASB utilizează termenul de "entitate de investiții" pentru a se referi la o entitate al cărei obiectiv de activitate este de a efectua investiții cu scopul exclusiv de a obține randament din aprecierea capitalului, venituri din investiții sau ambele situații. De asemenea, o entitate de investiții trebuie să evalueze performanța investițiilor sale pe baza valorii juste. Astfel de entități ar putea să includă organizații cu capital privat, organizații cu capital de risc, fonduri de pensii, fonduri suverane de investiții și alte fonduri de investiții. Conform cerințelor IFRS 10 Situații financiare consolidate, entitățile raportoare trebuiau să-și consolideze toate entitățile în care au investit și pe care le controlează (respectiv, toate filialele). Modificarea referitoare la entitățile de investiții prevede o excepție de la cerințele de consolidare prevăzute în IFRS 10 și solicită entităților de investiții să evalueze anumite filiale la valoare justă prin contul de profit și pierdere în loc să le consolideze. Modificarea prevede și cerințele de prezentare a informațiilor pentru entitățile de investiții. Acest amendament nu a fost încă adoptat de UE.

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Grupul nu anticipează aplicarea în avans a acestor standarde și interpretări. Managementul este în curs de a evalua efectele potențiale ale aplicării pentru prima dată a acestor standarde în anii respectivi.

Aspecte importante și utilizarea estimărilor de către management

În vederea întocmirii situațiilor financiare consolidate, managementul companiei trebuie să utilizeze o serie de estimări și ipoteze care influențează valoarea raportată a activelor, datoriilor și datoriilor contingente recunoscute la sfârșitul perioadei de raportare și valoarea veniturilor și cheltuielilor recunoscute în cursul perioadei de raportare, precum și valoarea sumelor raportate în notele la situațiile financiare. Estimările și ipotezele sunt evaluate continuu și se bazează pe experiența managementului și pe alți factori, printre care așteptările privind evenimente viitoare care sunt considerate rezonabile în circumstanțele respective. Cu toate acestea, incertitudinea aferentă acestor ipoteze și estimări poate genera rezultate diferite de estimările inițiale și poate duce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor și datoriilor în perioadele viitoare. Managementul companiei consideră că orice deviație de la aceste estimări nu va avea o influență semnificativă asupra situațiilor financiare consolidate în viitorul apropiat.

Estimările și ipotezele sunt utilizate în special pentru următoarele elemente:

- a) Rezervele minerale (rezervele de țiței și gaze) sunt estimate de către inginerii Grupului. Estimările sunt auditate de către auditori externi odată la doi ani. Rezervele comerciale sunt determinate utilizând estimări ale hidrocarburilor existente, factorii de recuperare și prețurile viitoare ale țițeiului și gazelor.

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

Valoarea contabilă netă a activelor de dezvoltare și de producție de țiței și gaze la 31 decembrie 2012 este prezentată în nota 6.

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

- b) Costurile de dezafectare vor fi suportate de Grup la sfârșitul perioadei de operare a unor facilități și active ale Grupului.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele inginerilor Grupului, 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 13).

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 cheltuielilor pot să se modifice și, de exemplu, ca urmare a schimbărilor rezervelor sau ale legilor și reglementărilor sau ale

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

interpretării acestora. Prin urmare, pot exista ajustări semnificative asupra provizioanelor înregistrate, care pot afecta rezultatele viitoare.

c) În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data bilanțului pentru a se identifica dacă există indicii de depreciere. Dacă există indicii că s-ar fi produs o pierdere din depreciere, Grupul estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar sau a activului. Valoarea recuperabilă este maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea de vânzare, mai puțin costurile aferente vânzării. În majoritatea cazurilor Grupul estimează valoarea de utilizare. Calculul valorii de utilizare este bazat pe bugete și previziuni și necesită o serie amplă de estimări și ipoteze, cum sunt prețurile viitoare ale produselor și/ sau marjele brute, ratele de creștere, indicii de inflație, cursurile de schimb, ratele de actualizare etc.

Ratele de actualizare a valorilor după impozitare, utilizate la 31 decembrie 2012 pentru calculul valorii de utilizare (care reflectă estimările actuale de piață ale valorii timp a banilor și riscurile specifice activului/ unității generatoare de numerar) sunt specifice în funcție de țară și variază între:

- ▶ 7,3% pentru E&P (2011: 7,3% și 7,4%)
- ▶ 6,0% pentru G&E (2011: 5,9%)
- ▶ 6,1% și 7,7% pentru R&M (2011: 6,2% și 7,6%).

În plus, managementul companiei utilizează estimări pentru stabilirea nivelului adecvat de grupare a activelor din E&P în unități generatoare de numerar, în special cu privire la activele din E&P care au în comun o infrastructură semnificativă și prin urmare sunt grupate în aceeași unitate generatoare de numerar.

d) Aplicarea politicii contabile a Grupului pentru cheltuielile de explorare și evaluare necesită estimări pentru a determina dacă beneficiile economice viitoare sunt probabile fie din operarea sau vânzarea viitoare, fie în cazul în care activitățile nu au atins un stadiu care permite o evaluare rezonabilă a existenței rezervelor. Determinarea rezervelor și resurselor este în sine un proces care presupune grade diferite de incertitudine, în funcție de sub-clasificări, și aceste estimări afectează în mod direct momentul de recunoaștere a cheltuielilor de explorare și evaluare. Politica de recunoaștere prevede ca managementul companiei să utilizeze o serie de estimări și ipoteze referitoare la evenimentele și circumstanțele viitoare, în special dacă se poate stabili o operațiune de extracție viabilă din punct de vedere economic. Oricare dintre aceste estimări și ipoteze se poate schimba pe măsură ce noi informații devin disponibile. Dacă după capitalizarea cheltuielilor se obțin informații care sugerează că recuperarea cheltuielilor este improbabilă, suma capitalizată relevantă este anulată prin contul de profit și pierdere al perioadei în care noile informații au fost disponibile.

e) Prin natura lor, contingențele vor fi clarificate doar atunci când unul sau mai multe evenimente viitoare se vor petrece sau nu. Evaluarea contingențelor implică în mod inerent utilizarea de ipoteze și estimări semnificative ale rezultatului unor evenimente viitoare.

2. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. și ale filialelor sale ("Grupul Petrom") la 31 decembrie 2012, întocmite pe bază de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2012, aceeași dată de raportare ca cea a societății-mamă.

Evaluarea activelor și datoriilor filialelor are la bază valoarea justă la data achiziției. Fondul comercial rezultat la data achiziției este recunoscut ca activ, reprezentând surplusul costului aferent combinării de întreprinderi peste interesul Grupului Petrom în valoarea justă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente identificabile recunoscute. Dacă interesul deținut de Grupul Petrom în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente identificabile recunoscute depășește costul aferent combinării de întreprinderi, surplusul este recunoscut în contul de profit și pierdere. Interesele minoritare, care dau dreptul deținătorilor la o parte proporțională din activul net în cazul lichidării societății, pot fi măsurate inițial fie la valoarea justă, fie la o valoare ce reflectă ponderea ce revine minorității din valoarea justă a activelor nete identificabile recunoscute. Alegerea metodei de recunoaștere se face separat pentru fiecare tranzacție. Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puțin anual. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în profitul sau pierderea perioadei și nu sunt reluate în perioadele ulterioare.

Interesul minoritar reprezintă acea parte din profitul sau pierderea și din activele nete ale unei filiale care nu este deținut de Grupul Petrom și este prezentat 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.

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Punere în echivalență
La 1 ianuarie 2012	15	1
Incluse pentru prima oară	-	-
Deconsolidate în timpul anului*	(1)	-
La 31 decembrie 2012	14	1
Companii românești	8	1
Companii străine	6	-

*) În ultimul trimestru al anului 2012, OMV Petrom a vândut filiala consolidată Korneid LLP.

A se vedea nota 29 pentru mai multe detalii.

Rezultatele filialelor achiziționate sau cedate în cursul anului sunt incluse în situația consolidată a rezultatului global de la data efectivă a achiziției, respectiv până la data efectivă a cedării. Unde este cazul, situațiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele ale Grupului. Toate tranzacțiile, soldurile, veniturile și cheltuielile în cadrul Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

Pierderile înregistrate de o filială sunt alocate interesului minoritar, chiar dacă aceasta generează un rezultat negativ.

2. CONSOLIDARE (continuare)

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 s-a investit. Rezultatele, activele și datoriile entității asociate sunt încorporate în situațiile financiare consolidate folosind metoda punerii în echivalență.

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

Situația veniturilor și cheltuielilor reflectă interesul aferent rezultatelor operațiunilor entității asociate. În cazul unei modificări recunoscute direct în capitalurile proprii ale entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, în situația rezultatului global și/ sau în situația modificărilor capitalurilor proprii. Grupul recunoaște dividendul de la o entitate asociată la momentul stabilirii dreptului de a primi dividende și prezintă separat (nota 21) partea din rezultatele operațiunilor entității asociate corespunzătoare dividendului primit.

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

c) Interese în asociații în participație

IFRS definește controlul în comun ca fiind repartizarea agreată contractual a controlului asupra unei activități economice și există numai când deciziile financiare și operaționale strategice privind activitatea necesită consensul unanim al părților care dețin controlul (asociații).

Grupul are interese în active controlate în comun.

Un activ controlat în comun (ACC) implică controlul comun și adeseori proprietatea comună a Grupului și asociaților asupra activelor care au fost aduse ca și contribuție la asociația în participație, sau au fost achiziționate pentru scopul asociației, fără a fi necesară înființarea unei companii, a unui parteneriat sau a altei entități.

În cazul în care Grupul desfășoară activități prin intermediul ACC-urilor, Grupul recunoaște în situațiile financiare partea sa din activele controlate în comun și datoriile pe care le are în comun, partea sa din datoriile constituite împreună cu ceilalți asociați în legătură cu asociația în participație, veniturile din vânzarea sau utilizarea părții sale din rezultatul asociației în participație, împreună cu partea sa din cheltuielile efectuate de asociația în participație și orice cheltuială efectuată în legătura cu interesul său în asociația în participație și o parte din producția generată de activele controlate în comun. Grupul combină, element cu element, partea lui din activele controlate în comun și datoriile recunoscute în comun, precum și partea lui din veniturile și cheltuielile generate de activele controlate în comun cu elemente similare din propriile situații financiare consolidate.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

a) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute direct ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate.

b) Costuri de achiziție a licențelor și proprietăților

Costurile cu achiziția licențelor de explorare și a proprietăților sunt recunoscute în categoria imobilizărilor necorporale. Costurile cu licențele aferente drepturilor de explorare într-o zonă de explorare sunt capitalizate și amortizate pe durata permisului de explorare.

Costurile capitalizate provenite din achiziția licențelor și a proprietăților 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 că, 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.

În cazul în care nicio activitate viitoare nu este planificată sau în cazurile în care s-a renunțat la licență sau licența a expirat, valoarea contabilă a costurilor cu achiziția licenței și a proprietăților este recunoscută în contul de profit și pierdere. La momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare, costurile relevante sunt transferate în categoria activelor aferente activităților de producție țiței și gaze.

c) Costuri de explorare și de evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt contabilizate utilizând metoda contabilă de recunoaștere pe bază de succes al acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct ca și cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților 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 țiței și gaze aferente. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în contul de profit și pierdere al anului. Dacă prospecțiunile sunt considerate fiabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale de petrol și gaze, la începerea producției. Stadiul acestor prospecțiuni și al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială și executivă, incluzând revizuirea de depreciere cel puțin o dată pe an, pentru a confirma intenția continuă de a dezvolta sau de a beneficia în alt fel de descoperirea respectivă. Când nu mai există această intenție, costurile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere.

d) 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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

dezvoltare precum și cele efectuate pentru construcția și instalarea facilităților de producție, sunt capitalizate ca și active minerale aferente rezervelor dovedite.

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 sondelor, echipamentelor și facilităților aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

e) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

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

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

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de valoarea contraprestațiilor efectuate 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.

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

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

Dacă valoarea contabilă netă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este mai mare decât valoarea recuperabilă, o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea netă contabilă a activului respectiv la nivelul valorii recuperabile. Dacă motivele recunoașterii pierderii din depreciere dispar în perioadele ulterioare, valoarea contabilă netă a activului este majorată până la nivelul valorii contabile nete. Diferența este prezentată drept alte venituri din exploatare.

Amortizarea calculată pe baza metodei liniare are la bază următoarele principale durate de viață utilizate la diferite categorii de imobilizări:

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Imobilizări necorporale	Durata (ani)
Fond comercial	nelimitată
Software	3-5
Concesiuni, licențe și alte active necorporale	5-20, sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activității din fiecare segment	
E&P Active productive aferente activităților de producție țiței și gaze	metoda unităților de producție
G&E Conducte de gaze	20 - 30
G&E Centrala electrică în ciclu combinat	8-30
G&E Componente parc eolian	10-20
R&M Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	25-40
R&M Sisteme de conducte	20
R&M Echipamente aferente stațiilor de distribuție	5-20
Alte imobilizări corporale	
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative	20-50
Alte imobilizări corporale	10-20
Active și echipamente accesorii	5-10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Grupul a împărțit zonele în care operează în 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.

Amortizarea imobilizărilor necorporale este inclusă în situația veniturilor și cheltuielilor în conformitate cu funcția lor (în principal în cadrul poziției costul vânzărilor).

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 depreciere. În cazul în care sonde separate sau alte active, aparținând aceleiași zone cu rezerve dovedite, sunt abandonate sau cedate prin alte metode, 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 de active rămas continuă să producă țiței și gaze. Se consideră faptul că activul abandonat sau cedat este amortizat integral. Costurile capitalizate aferente activului abandonat sau cedat sunt înregistrate în contrapartidă cu amortizarea cumulată a zonei căreia îi aparține activul.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 (sau grupurile de active imobilizate) sunt catalogate drept “deținute pentru vânzare” dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operațiune de vânzare, și nu prin continuarea utilizării lor. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea activelor respective are o probabilitate ridicată și că activele sunt disponibile pentru vânzarea imediată și în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Managementul trebuie să își exprime angajamentul față de vânzarea activelor, care se așteaptă să se califice pentru recunoaștere ca vânzare încheiată, completă, în termen de un an de la data clasificării lor. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

Avansurile pentru achiziția imobilizărilor corporale și necorporale sunt elemente nemonetare prezentate în cadrul imobilizărilor corporale, respectiv necorporale.

f) Întreținere și reparații majore

Costurile capitalizate cu activitățile 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 sau 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).

Cheltuielile cu activitățile majore, inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Aceste cheltuieli sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat/(ă) separat, este înlocuit/(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Grupului. 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/(elor) înlocuit/(e) care este/(sunt) casat/(e) imediat. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție. Toate celelalte costuri cu reparațiile curente și întreținerea uzuală sunt recunoscute direct în cheltuieli.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție.

Toate celelalte costuri cu reparațiile și întreținerea minore sunt recunoscute direct în cheltuieli.

g) Leasing

Imobilizările corporale includ și activele deținute în baza unor contracte de leasing financiar. Întrucât Grupul își asumă riscurile și beneficiază de avantajele asociate dreptului de proprietate, activele trebuie capitalizate la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plăților minime de leasing și valoarea lor justă, iar ulterior amortizate pe durata de viață utilă sau pe durata contractului de leasing, în cazul în care aceasta este mai mică decât durata de viață utilă. Concomitent se recunoaște o datorie echivalentă cu suma capitalizată și plățile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și în principal.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Toate contractele de leasing care nu sunt clasificate drept leasing financiar sunt tratate drept leasing operațional și plățile aferente sunt incluse în cheltuielile operaționale din situația veniturilor și cheltuielilor, pe baza metodei liniare, pe durata leasingului.

h) Instrumente financiare

Cumpărările sau vânzările de active financiare care necesită livrarea activelor într-un interval de timp stabilit în general în piață prin regulamente sau convenții sunt recunoscute la data decontării, respectiv la data la care contractul este executat prin livrarea activelor care fac obiectul contractului. Derivativele sunt recunoscute pe baza datei de tranzacționare, respectiv data la care Grupul își asumă obligația de a cumpăra sau de a vinde activul.

Clasificarea instrumentelor financiare la data recunoașterii inițiale depinde de scopul pentru care au fost achiziționate și de caracteristicile lor. Toate instrumentele financiare sunt măsurate inițial la valoarea lor justă plus, în cazul activelor și datoriiilor financiare nerecunoscute la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, orice costuri marginale direct atribuibile achiziției sau emisiunii.

Activele financiare ale Grupului cuprind creanțe comerciale și alte creanțe, numerar și echivalente de numerar și investiții disponibile pentru vânzare.

După evaluarea inițială, creanțele comerciale și celelalte creanțe sunt evaluate ulterior la costul amortizat, utilizând metoda ratei efective de dobândă, mai puțin ajustările pentru depreciere.

După evaluarea inițială, activele financiare disponibile pentru vânzare sunt recunoscute la valoarea justă. Modificările valorii lor juste nu sunt însă recunoscute ca venituri sau cheltuieli, ci sunt incluse direct în situația rezultatului global. Pierderile generate de deprecierea acestor investiții sunt recunoscute în contul de profit și pierdere și eliminate din rezerva aferentă activelor financiare disponibile pentru vânzare.

Activele financiare disponibile pentru vânzare care nu sunt listate și a căror valoare justă nu poate fi stabilită în mod credibil sunt înregistrate la costul de achiziție minus pierderile din depreciere și sunt testate anual pentru depreciere.

Datoriile financiare ale Grupului cuprind furnizorii și alte datorii, împrumuturi și instrumente financiare derivate.

Datoriile care nu sunt derivative sunt înregistrate la costul amortizat utilizând metoda ratei efective de dobândă. Dacă bunurile livrate și serviciile prestate în legătură cu activitățile operaționale nu au fost încă facturate dar atât datele cât și valorile referitoare la livrare/prestare sunt cunoscute, obligațiile sunt prezentate ca datorii și nu ca provizioane.

Instrumentele derivate sunt utilizate pentru acoperirea împotriva riscurilor din modificările ratelor dobânzii, ale cursurilor de schimb și ale prețurilor mărfurilor și sunt ulterior evaluate la valoarea justă. Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate reflectă sumele estimate pe care Grupul le-ar plăti sau primi dacă pozițiile ar fi închise la data de raportare (sfârșitul anului), respectiv câștigurile și pierderile nerealizate aferente pozițiilor deschise. Cotațiile primite de la bănci sau modele de evaluare

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

adequate au fost utilizate pentru a estima valoarea justă a instrumentelor financiare la sfârșitul anului. 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. Pentru a putea aplica contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor, trebuie să existe o documentare a relațiilor dintre riscuri și instrumentele de acoperire împotriva acestora, iar eficiența contractelor de acoperire împotriva riscurilor trebuie să fie în intervalul 80%-125%.

În cazul contractelor de acoperire împotriva riscurilor de valoare justă, modificările valorii juste 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 este recunoscută direct în situația rezultatului global, în timp ce partea ineficientă este recunoscută imediat în situația veniturilor și cheltuielilor. Sumele înregistrate în situația rezultatului global sunt transferate în profitul sau pierderea perioadelor când elementul care este supus riscului este recunoscut în contul de profit și pierdere. Totuși, atunci când tranzacția previzionată care este acoperită împotriva riscurilor rezultă în recunoașterea unui activ nefinanciar sau a unei datorii nefinanciare, câștigurile și pierderile înregistrate anterior în situația rezultatului global sunt transferate din situația rezultatului global și incluse în valoarea inițială a activului sau datoriei respective.

Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor nu se mai aplică din momentul în care instrumentul de acoperire împotriva riscurilor expiră sau este vândut, a ajuns la maturitate sau a fost exercitat, sau nu se mai califică pentru contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor. Atunci când o tranzacție planificată nu mai este așteptată a se produce, câștigurile sau pierderile acumulate în situația rezultatului global până la acea dată sunt imediat transferate în contul de profit și pierdere.

Derivatele incluse în alte instrumente financiare sau contracte-gazdă sunt tratate ca instrumente independente dacă riscurile și caracteristicile lor nu sunt strâns asociate cu instrumentele-gazdă, iar instrumentele-gazdă nu au fost recunoscute la valoarea justă, astfel încât câștigurile și pierderile nerealizate aferente sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

Grupul analizează la fiecare dată de raportare dacă există dovezi obiective că un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este considerat depreciat dacă și numai dacă există dovezi obiective de depreciere ca rezultat al unui sau mai multor evenimente care s-au petrecut după recunoașterea inițială a activului, iar evenimentul care generează pierderi are impact asupra fluxurilor de trezorerie viitoare estimate ale activului financiar sau ale grupului de active financiare, care pot fi estimate credibil. Dovezile de depreciere cuprind indicii că un debitor sau un grup de debitori întâmpină dificultăți financiare semnificative, imposibilitate de plată sau nerespectarea datoriilor de plată, probabilitatea că aceștia vor intra în faliment sau alt proces de reorganizare financiară și când datele observabile indică faptul că există o descreștere măsurabilă în fluxurile de trezorerie viitoare estimate cum ar fi schimbările în întârzierile de plată sau în condițiile economice corelate cu imposibilitățile de plată.

Un activ financiar (sau, după caz, o parte a unui activ financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut când:

- ▶ Drepturile de a încasa sume generate de acel activ au expirat;
- ▶ Grupul a transferat drepturile sale de a primi sume generate de acel activ sau și-a asumat o obligație de a plăti sumele încasate în totalitate, fără întârzieri semnificative, către un terț, conform unui acord de

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

transfer, și fie (a) Grupul a transferat semnificativ toate riscurile și beneficiile activului, fie (b) Grupul nici nu a transferat, nici nu a reținut semnificativ toate riscurile și beneficiile activului, ci a transferat controlul asupra activului.

O datorie financiară este derecunoscută când obligația aferentă este plătită, anulată sau expiră.

Managementul companiei consideră ca valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare evaluate la costul amortizat aproximează semnificativ valoarea lor justă, întrucât majoritatea activelor menționate sunt fie pe termen scurt, fie sunt purtătoare de dobânzi cu rata variabilă, fie sunt reevaluate regulat utilizând ratele curente de dobândă de piață.

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate și în situația consolidată a poziției financiare este prezentată valoarea netă numai dacă:

- ▶ Există un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal a sumelor recunoscute; și
- ▶ Există intenția de decontare netă, sau de a realiza activele și de a plăti datoriile simultan.

i) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care activul este 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 contul de profit și pierdere al perioadei în care apar.

j) 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 finalizare și pentru vânzare.

Costul de producție al țițeiului, gazelor naturale și al produselor petroliere din rafinare 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 deprecieri și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

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

k) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente (legale sau implicite) față de terți, generate de evenimente anterioare, atunci când este probabil ca o ieșire de resurse care încorporează beneficii

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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-timp a banilor este semnificativ, provizioanele se actualizează utilizând o rată de actualizare pre-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 cost de finanțare.

Dezafectarea activelor aferente activităților de producție de petrol și gaze constă în:

- ▶ sigilarea și abandonarea sondelor;
- ▶ curățarea batalelor;
- ▶ demontarea echipamentului de subsol și a facilităților de producție;
- ▶ recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licențelor și ale legislației în vigoare.

Activitățile de bază ale Grupului generează obligații cu privire la demontarea și mutarea activelor, precum și obligații cu privire la remediarea solului. Aceste obligații prezintă valori semnificative pentru segmentul E&P (ex. sonde de petrol și gaze, echipamente de suprafață). De aceea, aceste obligații sunt prezentate ca un element distinct. La momentul apariției obligației de dezafectare, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egală cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă. 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 activele aferente activităților de distribuție.

Efectele modificărilor apărute / survenite în estimările care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea unei ajustări a provizionului de dezafectare, cât și printr-o ajustare corespondentă a valorii activului la care se referă provizionul de dezafectare (pentru costurile de dezafectare suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de dezafectare este prezentat în contul de profit și pierdere drept cost de finanțare.

Datoriile aferente costurilor de mediu sunt recunoscute atunci când o acțiune de decontaminare este probabilă și costurile aferente ei pot fi estimate în mod credibil. În general, provizioanele pentru costuri de mediu sunt recunoscute odată cu angajamentul pentru un plan formal de acțiuni. Valoarea recunoscută reflectă cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligației. În cazul în care datoria va fi stinsă peste un anumit număr de ani, provizionul pentru costuri de mediu este recunoscut la valoarea actualizată a costurilor viitoare de mediu estimate.

În conformitate cu contractul de privatizare al OMV Petrom S.A., o parte din costurile de dezafectare și decontaminare a solului vor fi suportate de statul român. Această parte a costurilor ce urmează să fie rambursată de către stat este prezentată în creanțe și a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare și decontaminare, utilizând aceeași rată de actualizare ca aceea folosită pentru provizioanele respective.

Efectul din actualizarea în timp a creanței asupra statului român referitoare la costurile de dezafectare și de mediu (incluzând efectul modificării perioadei estimate pentru recuperarea acestora) este inclus în rezultatul financiar.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Provizioanele pentru pensii și plăți compensatorii sunt calculate folosind metoda unității de credit proiectat, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptățiți angajații pe întreaga durată a angajării și ia în considerare viitoare creșteri salariale. Câștigurile sau pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în contul de profit și pierdere.

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 sfârșitul anului, indicând existența unui angajament irevocabil. Adeziunile voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaților sunt recunoscute dacă angajații respectivi au acceptat oferta companiei. 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 provizioanele sunt recunoscute numai pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute. 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.

l) Impozitul pe profit, inclusiv impozitul amânat

Impozitul pe profit curent

Taxa curentă de plată se bazează pe profitul impozabil al anului. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în contul de profit și pierdere consolidat deoarece exclude elemente de venit sau cheltuială care sunt impozabile sau deductibile în viitor și mai exclude elemente care nu vor deveni niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Grupului aferentă impozitului pe profit curent este calculată utilizând procente de taxare care au fost prevăzute de lege sau într-un proiect de lege la sfârșitul anului, în țările în care Grupul desfășoară operațiuni care generează venituri impozabile.

Creanțele și datoriile aferente impozitului pe profit pentru perioada curentă și perioadele 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 amânat

Impozitul amânat se calculează utilizând metoda datoriilor bilanțiere pentru diferențele temporare între valorile fiscale la data raportării și valorile nete contabile ale activelor și datoriilor în scopul raportării financiare.

O datorie privind impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru toate diferențele temporare impozabile, cu excepția cazului în care datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din:

- recunoașterea inițială a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil / pierderea fiscală; și

- ▶ diferențele temporare impozabile asociate investițiilor în filiale, întreprinderi asociate, precum și intereselor în asocierile în participare, atunci când societatea-mamă, investitorul sau asociatul este capabil să controleze momentul reluării diferenței temporare și există posibilitatea ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

O creanță privind impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru toate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate în măsura în care este probabil să existe profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, cu excepția cazului în care creanța privind impozitul pe profit amânat rezultă din:

- ▶ recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil (pierderea fiscală); și
- ▶ diferențele temporare deductibile asociate investițiilor în filiale, întreprinderi asociate, precum și intereselor în asocierile în participare, atunci când este probabil că diferențele temporare vor fi reversate în viitorul previzibil/ apropiat și va exista profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile.

Valoarea contabilă a creanțelor cu impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare și diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unui profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea integrală sau parțială a acestor active. Creanțele cu impozitul pe profit amânat sunt analizate la data de raportare și sunt recunoscute în măsura în care este probabil că va exista un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea acestor creanțe.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare ce se așteaptă a se aplica pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost reglementate sau aproape reglementate până la data de raportare.

Impozitul amânat aferent unor elemente înregistrate direct în capitalurile proprii este recunoscut direct în capitalurile proprii și nu în contul de profit și pierdere.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat trebuiesc compensate dacă există dreptul legal de a compensa creanțele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt aferente impozitelor pe profit percepute de aceeași autoritate fiscală aceleiași entități impozabile.

Taxe asupra producției

Redevențele petroliere sunt calculate pe baza valorii producției de petrol și gaze și sunt incluse în contul de profit și pierdere în costul vânzărilor.

m) Recunoașterea veniturilor

Veniturile sunt evaluate la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit. Veniturile sunt reduse corespunzător cu valoarea estimată a bunurilor înapoiate de clienți, rabaturi și alte elemente similare.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Vânzarea de bunuri

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- ▶ Grupul a transferat cumpărătorilor riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- ▶ Grupul nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai deține controlul efectiv asupra lor;
- ▶ valoarea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil;
- ▶ este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate către Grup; și
- ▶ costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Prestarea de servicii

Veniturile aferente unui contract ce implică prestarea de servicii sunt recunoscute pe măsura execuției contractului. Stadiul de execuție a contractului se determină după cum urmează:

- ▶ taxele de instalare sunt recunoscute la venituri în funcție de faza de execuție a instalării, determinată ca raportul dintre timpul utilizat la data bilanțului și total timp necesar estimat pentru execuția lucrării;
- ▶ onorariul aferent serviciilor incluse în prețul produselor vândute este înregistrat la venituri în funcție de proporția costurilor aferente prestării serviciilor respective luând în considerare experiența trecută cu privire la serviciile efectiv prestate pentru bunurile vândute în trecut; și
- ▶ veniturile aferente unor contracte de durată și valoare semnificative sunt recunoscute conform prevederilor contractuale, pe măsură ce numărul de ore de muncă sunt prestate și cheltuielile directe sunt efectuate.

Dividende și dobânzi

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

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute pe baza contabilității de angajamente, prin referință la principalul nerambursat și rata efectivă a dobânzii, acea rată care actualizează exact fluxurile viitoare preconizate ale sumelor primite pe durata de viață așteptată a instrumentului financiar, la valoarea contabilă netă a activului financiar.

n) Numerar și echivalente de numerar

Din punct 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 scadențe mai mici de trei luni.

o) Comparative

Anumite informații comparative ale anului precedent au fost reclasificate în vederea asigurării comparabilității în prezentarea situațiilor financiare ale anului curent, după cum urmează:

- ▶ în nota 11 "Active deținute pentru vânzare" suma de 1,47 milioane RON, referitoare la clădiri, a fost reclasificată din poziția "instalații tehnice și mașini" în poziția "terenuri și clădiri";
- ▶ în nota 22 "Cheltuieli nete cu dobânzile", venituri în valoare de 3,91 milioane RON au fost reclasificate din poziția de cheltuieli "efecte din actualizarea altor elemente" în poziția de venituri "efectul din actualizarea altor active financiare".

4. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

i) Companii din cadrul Grupului

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda funcțională a OMV Petrom S.A.. Fiecare entitate din Grupul Petrom determină moneda funcțională proprie, iar elementele incluse în situațiile financiare sunt evaluate utilizând moneda funcțională respectivă. Moneda funcțională a operațiunilor din străinătate este în general moneda lor națională (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 națională, activele monetare sunt evaluate folosind cursul de închidere, iar activele nemonetare utilizând cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor.

Atunci când moneda funcțională diferă de moneda de prezentare a Grupului Petrom, situațiile financiare sunt translate utilizând metoda cursului de închidere. Diferențele care rezultă între elementele bilanțiere translate la cursul de închidere și cursul istoric sunt prezentate ca un element separat direct în situația modificărilor capitalurilor proprii (diferențe de curs valutar). Veniturile și cheltuielile sunt translate utilizând cursul mediu de schimb al perioadei. Diferențele care rezultă din utilizarea cursului mediu de schimb și nu a cursului de închidere sunt de asemenea incluse drept ajustări direct în capitalurile proprii. La vânzarea unei operațiuni din străinătate, componenta rezultatului global aferentă translatarei respectivei operațiuni din străinătate este recunoscută în contul de profit și pierdere.

Cursurile de schimb utilizate pentru translate au fost după cum urmează:

Moneda	Curs de schimb la 31 decembrie 2011	Curs de schimb mediu pentru anul 2011	Curs de schimb la 31 decembrie 2012	Curs de schimb mediu pentru anul 2012
Dolar american (USD)	3,3393	3,0475	3,3575	3,4704
Euro (EUR)	4,3197	4,2377	4,4287	4,4573
Leu moldovenesc (MDL)	0,2866	0,2598	0,2769	0,2863
Rubla rusească (RUB)	0,1035	0,1036	0,1102	0,1117
Dinar sârbesc (RSD)	0,0406	0,0416	0,0390	0,0394
Leva bulgărească (BGN)	2,2087	2,1667	2,2644	2,2790

ii) Tranzacții și solduri

Tranzacțiile în monedă străină sunt înregistrate inițial de către entitățile Grupului la cursul de schimb al monedei lor funcționale de la data când tranzacția se califică prima dată pentru recunoaștere. Activele și datoriile monetare denominate în valută sunt translate la cursul de schimb al monedei funcționale de la data raportării. Diferențele din decontarea sau translatarea elementelor monetare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în monedă străină sunt translate utilizând cursurile de schimb de la data tranzacțiilor inițiale.

5. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe, și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedit	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2012	1.800,29	877,30	2.677,59
Diferențe de curs	(1,02)	4,59	3,57
Adiții	28,07	251,10	279,17
Transferuri la imobilizări corporale (nota 6)	(3,88)	(189,16)	(193,04)
leșiri*)	(7,86)	(148,14)	(156,00)
Transferuri la active deținute pentru vânzare	(1,84)	-	(1,84)
Sold la 31 decembrie 2012	1.813,76	795,69	2.609,45
AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ			
Sold la 1 ianuarie 2012	1.090,64	465,97	1.556,61
Diferențe de curs	(0,32)	4,59	4,27
Amortizare	186,15	-	186,15
Depreciere	1,43	51,38	52,81
Transferuri la imobilizări corporale (nota 6)	(0,03)	-	(0,03)
leșiri	(7,79)	(147,66)	(155,45)
Reluări de depreciere	(0,65)	(0,03)	(0,68)
Transferuri la active deținute pentru vânzare	(0,74)	-	(0,74)
Sold la 31 decembrie 2012	1.268,69	374,25	1.642,94
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2012	709,65	411,33	1.120,98
La 31 decembrie 2012	545,07	421,44	966,51

*) Include suma de 0,48 milioane RON reprezentând diminuare din revizuirea activului de dezafectare aferent sondelor de explorare (în cadrul categoriei "Active aferente rezervelor nedovedit").

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente activităților de producție țiței și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Avansuri	Total
COST							
Sold la 1 ianuarie 2012	4.486,87	23.637,85	4.310,89	865,66	2.060,09	1.820,41	37.181,77
Diferențe de curs	(5,98)	11,67	1,68	(2,71)	0,55	(0,23)	4,98
Intrări**	76,30	3.180,36	902,11	28,20	547,65	61,22	4.795,84
Transferuri*	222,64	68,80	2.912,18	99,03	(1.291,80)	(1.817,81)	193,04
Transferuri la active deținute pentru vânzare	(83,80)	-	(99,96)	(5,76)	(0,92)	-	(190,44)
Ieșiri ***	(99,91)	(109,94)	(79,86)	(90,88)	(102,34)	-	(482,93)
Sold la 31 decembrie 2012	4.596,12	26.788,74	7.947,04	893,54	1.213,23	63,59	41.502,26
AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ							
Sold la 1 ianuarie 2012	1.090,98	6.967,59	2.208,36	464,43	115,91	0,22	10.847,49
Diferențe de curs	(0,77)	0,04	0,89	(2,37)	(0,06)	-	(2,27)
Amortizare	216,07	1.634,91	482,91	88,11	-	-	2.422,00
Depreciere	24,12	21,42	3,95	26,36	118,83	-	194,68
Transferuri*	(17,27)	(55,09)	51,41	23,14	(2,16)	-	0,03
Transferuri la active deținute pentru vânzare	(45,70)	-	(72,85)	(4,74)	(0,39)	-	(123,68)
Ieșiri	(45,91)	(46,65)	(72,20)	(80,94)	(100,14)	-	(345,84)
Reluări de depreciere	-	(0,04)	-	-	(2,56)	(0,14)	(2,74)
Sold la 31 decembrie 2012	1.221,52	8.522,18	2.602,47	513,99	129,43	0,08	12.989,67
VALOARE CONTABILĂ NETĂ							
La 1 ianuarie 2012	3.395,89	16.670,26	2.102,53	401,23	1.944,18	1.820,19	26.334,28
La 31 decembrie 2012	3.374,60	18.266,56	5.344,57	379,55	1.083,80	63,51	28.512,59

*) Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (nota 5).

**) Include intrări în leasing financiar în sumă de 74,49 milioane RON și titluri de proprietate asupra terenurilor în sumă de 16,53 milioane RON.

***) Include suma de (4,71) milioane RON, reprezentând diminuare din revizuirea activului de dezafectare (în cadrul categoriei "Active aferente activităților de producție țiței și gaze").

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 135,31 milioane RON la 31 decembrie 2012 (la 31 decembrie 2011: 74,97 milioane RON).

În cursul anului 2012, Grupul a capitalizat în valoarea imobilizărilor corporale și necorporale ale OMV Petrom S.A. costul împrumuturilor aferente perioadei curente în suma de 81,27 milioane RON (la 31 decembrie 2011: 141,86 milioane RON). Adicional, cheltuielile capitalizate în timpul construcției activelor corporale și necorporale includ, de asemenea, suma de 491,99 milioane RON (2011: 475,93 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 20.

7. INVESTIȚII ÎN COMPANIILE ASOCIATE

Modificările cu privire la investițiile în entități asociate în cursul anului se prezintă astfel:

COST	Entități asociate
Sold la 1 ianuarie 2012	40,91
Modificări în structura Grupului	-
Partea Grupului din rezultatul entității asociate (nota 21)	(1,47)
Ieșiri	-
Sold la 31 decembrie 2012	39,44

La 31 decembrie 2012 și 31 decembrie 2011 Grupul Petrom avea o singură entitate asociată: Congaz S.A.

8. ALTE ACTIVE FINANCIARE

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2012	sub 1 an	peste 1 an
Investiții	4,93	-	4,93
Sume recuperabile de la statul român	2.288,33	-	2.288,33
Alte active financiare	162,90	98,93	63,97
Total	2.456,16	98,93	2.357,23

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2011	sub 1 an	peste 1 an
Investiții	4,93	-	4,93
Sume recuperabile de la statul român	2.633,70	-	2.633,70
Alte active financiare	142,69	112,10	30,59
Total	2.781,32	112,10	2.669,22

Investiții

Poziția „Investiții” cuprinde toate investițiile în companiile care nu au fost consolidate, întrucât Grupul nu deține controlul sau 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. are obligația de a închide sondele care sunt abandonate și care urmează să fie scoase din funcțiune. Aceste cheltuieli vor fi recuperate de la statul român, întrucât acestea se referă la activități de explorare și producție (E&P) efectuate înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A. în 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat

8. ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

datorii estimate cu dezafectarea și respectiv creanțe de la statul român având o valoare prezentă netă de 1.956,22 milioane RON la 31 decembrie 2012 (2011: 2.163,08 milioane RON). De asemenea, OMV Petrom S.A. a înregistrat creanțe de la statul român referitoare la obligațiile de mediu în E&P, R&M și Doljchim având o valoare prezentă netă de 332,11 milioane RON (2011: 470,62 milioane RON) întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

La 31 decembrie 2012, OMV Petrom S.A. a înaintat notificări prin care solicită rambursarea costurilor de decontaminare a mediului, în sumă de 95,94 milioane RON. Până la data prezentelor situații financiare, statul român nu a plătit sumele solicitate.

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru activele financiare se prezintă astfel:

	Investiții	Total
1 ianuarie 2012	14,11	14,11
Depreciere	-	-
leșiri	(0,15)	(0,15)
Reluări de depreciere	-	-
31 decembrie 2012	13,96	13,96

Vechimea altor active financiare care și-au depășit termenul, dar nu au fost ajustate pentru depreciere, se prezintă astfel:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Până la 60 zile restante	0,18	0,28
Între 61 - 120 zile restante	-	0,04
Mai mult de 120 de zile restante	-	0,04
Total	0,18	0,36

9. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE

a) Creanțele comerciale sunt în suma de 1.968,09 milioane RON la 31 decembrie 2012 (2011: 1.825,72 milioane RON). Sumele sunt prezentate nete de ajustările de depreciere, care sunt detaliate la punctul 9c) de mai jos.

b) Alte active (nete de ajustări de depreciere)

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2012	sub 1 an	peste 1 an
Alte cheltuieli în avans	54,08	42,05	12,03
Cheltuieli în avans pentru chirii	28,67	28,67	-
Alte creanțe	162,79	140,10	22,69
Total	245,54	210,82	34,72

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2011	sub 1 an	peste 1 an
Alte cheltuieli în avans	89,65	63,63	26,02
Cheltuieli în avans pentru chirii	32,27	32,27	-
Alte creanțe	276,77	253,89	22,88
Total	398,69	349,79	48,90

c) Ajustări de depreciere pentru creanțe comerciale și alte creanțe

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe se prezintă astfel:

	Creanțe comerciale	Alte creanțe	Total
1 ianuarie 2012	184,81	381,50	566,31
Creșteri/ (reluări)	(2,20)	105,61	103,41
Utilizări	(5,44)	(3,71)	(9,15)
Diferențe de curs și modificări în structura Grupului	0,03	0,01	0,04
31 decembrie 2012	177,20	483,41	660,61

	Creanțe comerciale	Alte creanțe	Total
1 ianuarie 2011	209,02	380,76	589,78
Creșteri/ (reluări)	(20,54)	1,08	(19,46)
Utilizări	(3,82)	(0,42)	(4,24)
Diferențe de curs și modificări în structura Grupului	0,15	0,08	0,23
31 decembrie 2011	184,81	381,50	566,31

9. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE (continuare)

Valoarea brută a creanțelor depreciate la 31 decembrie 2012 este de 194,11 milioane RON (2011: 193,57 milioane RON) pentru creanțe comerciale și 522,99 milioane RON la 31 decembrie 2012 (2011: 386,41 milioane RON) pentru alte creanțe.

d) Vechimea creanțelor comerciale care și-au depășit termenul, dar nu au fost ajustate pentru depreciere, se prezintă astfel:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Până la 60 de zile restante	182,92	251,23
Între 61 - 120 de zile restante	6,80	9,55
Mai mult de 120 de zile restante	1,46	7,34
Total	191,18	268,12

10. STOCURI

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Țiței	393,81	365,29
Gaze naturale	142,71	96,16
Alte materii prime	479,50	397,35
Producția în curs de execuție	115,31	135,58
Produse finite	1.210,63	1.247,93
Avansuri pentru cumpărări de stocuri	7,08	8,23
Total	2.349,04	2.250,54

11. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Terenuri și construcții	75,77	108,96
Instalații tehnice și mașini	0,11	29,16
Imobilizări necorporale	-	1,10
Alte active	-	32,13
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (nota 17)	0,56	1,59
Active deținute pentru vânzare	76,44	172,94
Provizioane	-	26,54
Datorii	-	61,95
Datorii privind impozitul pe profit amânat (nota 17)	-	2,89
Datorii privind activele deținute pentru vânzare	-	91,38

11. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE (continuare)

Activele imobilizate deținute pentru vânzare și datoriile conexe includ următoarele elemente principale:

- ▶ parcele de teren situate în Străulești, București, pentru care s-a încheiat un contract între OMV Petrom S.A. și Raiffeisen Evolution. Aceste parcele au un cost de 69,52 milioane RON la 31 decembrie 2012 (2011: 74,04 milioane RON) și sunt prezentate în segmentul Corporativ & altele.
- ▶ în urma semnării acordului de vânzare a participației de 99,99% deținută de OMV Petrom S.A. în filiala consolidată Petrom LPG S.A., activele aferente în valoare de 95,68 milioane RON și datoriile în valoare de 91,27 milioane RON sunt reclasificate ca deținute pentru vânzare. Vânzarea s-a realizat pe 7 ianuarie 2013 (controlul asupra activelor și datoriilor a fost transferat cumparatorului). Petrom LPG este prezentat în cadrul segmentului R&M.
- ▶ deoarece vânzarea activității de lubrifianti a început la sfârșitul anului 2012 și vânzarea este considerată foarte probabilă, activele aferente OMV Petrom Marketing S.R.L., în valoare de 3,06 milioane RON și cele aferente OMV Bulgaria OOD, în valoare de 1,62 milioane RON, precum și datoriile în valoare de 0,11 milioane RON, sunt reclasificate ca deținute pentru vânzare (ambele companii făcând parte din segmentul R&M).

12. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2012 (același număr la 31 decembrie 2011), având o valoare nominală totală de 5.664,41 milioane RON. Diferența până la 18.983,37 milioane RON reprezintă ajustarea la inflație generată de faptul că România a avut economie hiperinflaționistă până în ianuarie 2004.

Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie

Pentru a proteja fluxurile de trezorerie ale Grupului Petrom în 2012, OMV Petrom S.A. a angajat în septembrie 2011 instrumente de acoperire a riscului de preț al țițeiului de tip swap, fixând astfel prețul țițeiului Brent la aproximativ 101 USD/baril pentru un volum de 30.000 barili/zi. Aceste instrumente au fost înregistrate în conformitate cu metoda contabilă de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie. Datoria rezultată din aceste contracte de acoperire a riscurilor a fost înregistrată la valoarea de piață de la 31 decembrie 2011, fiind în sumă de 142,63 milioane RON. La 31 decembrie 2011, partea eficientă din variația valorii juste, înregistrată în situația rezultatului global, a fost în sumă de (119,67) milioane RON, netă de creanța aferentă impozitului amânat, iar partea ineficientă, înregistrată în situația veniturilor și cheltuielilor, a fost în sumă de (0,17) milioane RON. În cursul anului 2012 instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului au fost realizate, generând o cheltuială de 394,08 milioane RON în OMV Petrom S.A. La 31 decembrie 2012, în capitalurile proprii nu mai există solduri aferente contractelor de acoperire a riscurilor.

Mai mult decât atât, în iunie 2011, OMV Petrom Gas S.R.L. a încheiat contracte forward pe rata de schimb RON/USD pentru perioada noiembrie 2011 - februarie 2012, prin care OMV Petrom Gas S.R.L. a vândut 29,97 milioane USD cu decontare lunară, fixând astfel cursul mediu RON/USD. Acest instrument a fost destinat să protejeze fluxurile de numerar din vânzările planificate de gaze naturale din perioada noiembrie 2011 - februarie 2012 către clienții interni împotriva deprecierei cursului de schimb al USD față de RON, întrucât prețul de vânzare este legat de cursul de schimb USD/RON. Contractele forward

12. CAPITALURI PROPRII (continuare)

au fost înregistrate în conformitate cu metoda contabilă de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, iar valoarea justă a fost negativă la 31 decembrie 2011, fiind în sumă de 7,92 milioane RON, netă de creanța aferentă impozitului amânat. Această valoare a fost reflectată ca o scădere în capitalurile proprii, nete de impozit și ca o datorie financiară corespondentă. În cursul anului 2012 și aceste instrumentele de acoperire a riscului au fost realizate, generând o cheltuială de 8,50 milioane RON în OMV Petrom GAS S.R.L. La 31 decembrie 2012 nu mai există solduri aferente respectivelor contracte de acoperire a riscurilor.

Pentru mai multe detalii a se vedea notele 15 și 34.

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 (2011: 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 petrol și gaze extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investițional și nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

Rezerva legală inclusă în rezerve este în sumă de 1.039,65 milioane RON (2011: 826,10 milioane RON). OMV Petrom S.A. stabilește rezerva legală în conformitate cu prevederile Legii societăților comerciale din România, care impune ca 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 companiei.

Alte rezerve nedistribuibile din facilități fiscale sunt în sumă de 208,60 milioane RON (2011: aceeași sumă).

13. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2012	195,23	6.222,22	1.846,97	8.264,42
din care termen scurt	-	324,57	986,88	1.311,45
din care termen lung	195,23	5.897,65	860,09	6.952,97
Diferențe de curs	-	0,72	0,31	1,03
Modificări în structura Grupului	-	-	(1,24)	(1,24)
Datorii aferente activelor deținute pentru vânzare	(4,03)	-	(22,42)	(26,45)
Utilizări	(15,52)	(172,51)	(802,83)	(990,86)
Constituiiri / (reversări)	65,65	177,61	472,42	715,68
31 decembrie 2012	241,33	6.228,04	1.493,21	7.962,58
din care termen scurt	-	361,94	848,33	1.210,27
din care termen lung	241,33	5.866,10	644,88	6.752,31

Provizioane pentru pensionare și alte obligații similare

Angajații unor companii din Grup sunt îndreptățiți să primească plăți compensatorii la terminarea contractului de angajare sau la împlinirea vârstei de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari independenți, utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 6,48% (2011: 7,35%), o rată a inflației de 3,15 % (2011: 3,52%) și o creștere salarială medie de 6,00% (2011: 6,02%).

Provizioane privind dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificărilor ulterioare în costurile 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. Provizionul de dezafectare și restaurare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2012 a fost calculat utilizând un interval de timp de 35 de ani cu o rată de actualizare de 6,48% (2011: 7,35%) și o rată a inflației de 3,15% (2011: 3,52%) pentru România (RON) și o rată de actualizare de 1,60% și o rată a inflației de 0,51% pentru Kazahstan (USD).

Provizionul pentru costurile de dezafectare și restaurare include în principal obligația OMV Petrom S.A. în sumă de 6.109,75 milioane RON (2011: 6.102,32 milioane RON). Concomitent, OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în sumă de 1.956,22 milioane RON (2011: 2.163,08 milioane RON), care este prezentată în bilanț în categoria "Alte active financiare".

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare este determinată de revizuirea anuală a costurilor de restaurare, a numărului de sonde și a altor elemente relevante, precum și a orizontului de timp estimat pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare și restaurare.

13. PROVIZIOANE (continuare)

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Sold la 1 ianuarie	5.917,85	6.222,22
Diferențe de curs	(0,69)	0,72
Modificări în structura Grupului	-	-
Efectul revizuirii estimărilor	175,73	(256,04)
Efectul actualizării	360,52	433,66
Decontări în cursul anului	(231,19)	(172,52)
Sold la 31 decembrie	6.222,22	6.228,04

Efectul actualizării este inclus în Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor în categoria „Cheltuieli nete cu dobânzile”. Revizuirea estimărilor are impact fie asupra activelor de dezafectare (cum este prezentat în notele 5 și 6), fie asupra creanței asupra statului.

Alte provizioane se prezintă după cum urmează:

2012	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	232,12	117,47	114,65
Alte provizioane legate de personal	141,65	141,65	-
Provizioane pentru litigii	507,83	95,39	412,44
Alte provizioane	611,61	493,82	117,79
Total	1.493,21	848,33	644,88
2011	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	490,29	204,63	285,66
Alte provizioane legate de personal	143,91	143,91	-
Provizioane pentru litigii	566,09	116,73	449,36
Alte provizioane	646,68	521,61	125,07
Total	1.846,97	986,88	860,09

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu sunt estimate de către management pe baza proiectelor de mediu pe care Grupul Petrom are obligația să le îndeplinească. Experții în probleme de mediu ai Grupului au făcut cele mai bune estimări în vederea determinării provizioanelor necesare de înregistrat la 31 decembrie 2012. Ratele de actualizare și de inflație utilizate pentru calcularea provizionului de dezafectare și restaurare sunt utilizate și pentru calcularea provizioanelor de mediu.

OMV Petrom S.A. a înregistrat creanțe asupra statului român referitoare la obligațiile de mediu din E&P, R&M și Doljchim, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare.

13. PROVIZIOANE (continuare)

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 Petrom monitorizează toate litigiile existente împotriva sa și estimează probabilitatea pierderilor și a costurilor aferente colaborând cu avocați interni și externi. Grupul Petrom a estimat datoriile potențiale referitoare la cazurile în desfășurare și a înregistrat cea mai bună estimare a plăților probabile.

Alte provizioane

La 31 decembrie 2012, principalele provizioane pe termen scurt incluse în această categorie sunt reprezentate de provizioanele pentru taxe de plată către statul român, în sumă de 235,71 milioane RON, și de provizioanele pentru dobânzi de întârziere pretinse în urma primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pentru OMV Petrom S.A., aferent anilor 2009 și 2010, în sumă de 209,03 milioane RON (nota 22).

La 31 decembrie 2011, principalul provizion pe termen scurt inclus aici îl reprezintă provizionul pentru amenda impusă de către Consiliul Concurenței pentru OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Marketing S.R.L. ca urmare a investigației antitrust, în sumă de 503,82 milioane RON. Provizionul a fost utilizat în întregime în anul 2012, ca urmare a achitării amenzilor de către cele două companii.

În cadrul provizioanelor pe termen lung este inclusă suma de 115,85 milioane RON (2011: 120,17 milioane RON), reprezentând costul estimat cu închiderea definitivă a rafinăriei Arpechim anunțată în martie 2011.

Certificate de emisii

Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European și a Consiliului European a stabilit o schemă de comercializare a certificatelor privind emisiile de gaze cu efect de seră, solicitând statelor membre să redacteze planuri naționale de alocare a certificatelor de emisii. România a fost admisă în această schemă în ianuarie 2007, când s-a alăturat UE.

OMV Petrom S.A. este singura companie din Grupul Petrom inclusă în schema de alocare a certificatelor de emisii. În cadrul acestei scheme OMV Petrom S.A. a primit un total de 4.287.525 certificate de emisii gratuite pentru anul 2012 (2011: 4.444.349).

În cursul anului 2012 Grupul Petrom nu a înregistrat vânzări de certificate de emisii (2011: vânzări de 1.165.000 certificate de emisii).

La 31 decembrie 2012, Grupul Petrom nu are deficit de certificate de emisii alocate, raportat la nivelul emisiilor de gaze cu efect de seră generate de instalațiile incluse în Schema europeană de comercializare.

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2012 și 2011 Grupul Petrom avea următoarele împrumuturi:

Entitate	Creditor	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	401,19	411,20
OMV Petrom S.A.	Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (b)	21,60	22,14
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (c)	26,74	84,36
OMV Petrom S.A.	Raiffeisen Bank S.A. (d)	0,01	0,02
OMV Petrom S.A.	Dobânda de plată	20,62	13,11
OMV Petrom S.A.	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(6,21)	(6,19)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		463,95	524,64
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	1.295,26	916,74
OMV Petrom S.A.	Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (b)	64,79	44,29
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană de Investiții (c)	837,20	773,97
OMV Petrom S.A.	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(23,95)	(17,95)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung		2.173,30	1.717,05
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi		2.637,25	2.241,69

(a) În 2009, OMV Petrom S.A. a semnat două contracte de împrumut cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare:

(i) Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 200,00 milioane EUR, pentru construirea centralei electrice de la Brazi. Contractul a fost semnat la data de 8 mai 2009 și scadența finală este 10 noiembrie 2020. La 31 decembrie 2012 suma datorată este de 744,90 milioane RON (echivalentul a 168,20 milioane EUR) (2011: 818,15 milioane RON, echivalentul a 189,40 milioane EUR).

(ii) Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 275,00 milioane EUR, pentru finanțarea unui program de proiecte de mediu în cadrul unor activități diverse (explorare și producție, rafinare, distribuție), semnat la 31 martie 2009, cu scadența la 16 noiembrie 2015 (pentru suma maximă de 150,00 milioane EUR) și la 15 noiembrie 2013 (pentru restul sumei de 125,00 milioane EUR). La 31 decembrie 2012 suma datorată este de 583,04 milioane RON (echivalentul a 131,65 milioane EUR) (2011: 878,30 milioane RON, echivalentul a 203,33 milioane EUR).

(b) Pentru finanțarea programului de mediu, OMV Petrom S.A. a semnat un contract de împrumut paralel cu Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre, cu o limită de 25,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat la 27 aprilie 2009 și scadența finală este 15 noiembrie 2015. La 31 decembrie 2012 suma datorată este de 66,43 milioane RON (echivalentul a 15,00 milioane EUR) (2011: 86,39 milioane RON, echivalentul a 20,00 milioane EUR).

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (c) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a semnat și un contract de împrumut fără constituire de garanții, cu limita de 200,00 milioane EUR, cu Banca Europeană de Investiții. Contractul a fost semnat la 8 mai 2009 și scadența finală este 15 iunie 2023. La 31 decembrie 2012 suma datorată este de 858,33 milioane RON (echivalentul a 193,81 milioane EUR) (2011: 863,94 milioane RON, echivalentul a 200,00 milioane EUR).
- (d) Facilitatea de credit cu o limită de 95,00 milioane EUR contractată de OMV Petrom S.A. de la Raiffeisen Bank, a fost prelungită până la 31 decembrie 2013. Pentru această facilităate nu au fost constituite garanții. Această facilităate poate fi folosită ca overdraft și pentru emiterea de scrisori de garanție și acreditive în mai multe valute. Începând cu 29 septembrie 2010, facilităatea poate fi folosită în aceeași limită și de OMV Petrom Marketing S.R.L., dar numai pentru emiterea de scrisori de garanție și acreditive.
- (e) În data de 22 noiembrie 2011, OMV Petrom S.A. a înlocuit contractele de împrumut în sumă de 875,00 milioane EUR semnate în 2008 și 2009 cu un consorțiu de bănci, cu o nouă facilităate de tip revolving, cu un nou consorțiu de bănci, fără constituire de garanții, în sumă de 930,00 milioane EUR, cu o maturitate de 3 ani și posibilitatea de extensie pentru încă 2 ani. Consorțiul de bănci include: Banca Comercială Română S.A., Banca Transilvania S.A., Barclays Bank PLC, BRD – Groupe Société Générale S.A., CaixaBank SA (Barcelona) sucursala din România, Citibank Europe plc, Fortis Bank SA/NV Bruxelles sucursala București, ING Bank N.V. Amsterdam sucursala București, J.P. Morgan Europe Limited, OTP Bank Romania SA, Raiffeisen Bank International AG, Raiffeisenlandesbank Niederösterreich Viena AG, Raiffeisenlandesbank Oberösterreich AG, Raiffeisen Bank SA, Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ (Olanda) N.V., Unicredit Bank Austria AG, Unicredit Tiriac Bank S.A. Scadența finală a fost prelungită până la data de 22 noiembrie 2015 cu posibilitatea de prelungire pentru încă un an. La 31 decembrie 2012 și 31 decembrie 2011 nu existau trageri din această facilităate.
- (f) Un contract de împrumut în sumă de 500,00 milioane EUR a fost semnat de OMV Petrom S.A. cu OMV AG pentru finanțarea unor proiecte generale. Contractul a fost semnat la data de 15 ianuarie 2009 și scadența finală este 15 ianuarie 2014. La 31 decembrie 2012 și 31 decembrie 2011 această facilităate nu a fost utilizată. Pentru această facilităate nu au fost constituite garanții.

Grupul are mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2012, după cum urmează:

- (g) Overdraftul fără constituire de garanții contractat de OMV Bulgaria OOD de la Citibank Sofia, existent la 31 decembrie 2012, cu limita de 31,61 milioane BGN (echivalentul a 71,57 milioane RON) cu scadența la 30 iunie 2013. Destinația sa este finanțarea activităților operaționale curente (descoperire de cont) și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2012 nu existau sume trase din această facilităate.
- (h) Overdraftul fără constituire de garanții contractat de OMV Bulgaria OOD de la UniCredit Bulbank Sofia cu limita de 33,00 milioane BGN (echivalentul a 74,73 milioane RON) și data scadenței 31 decembrie 2012. Destinația sa este finanțarea activităților operaționale curente (descoperire de cont) și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2012 nu existau sume trase din această facilităate.

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (i) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia DOO de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita de 6,00 milioane EUR (echivalentul a 26,57 milioane RON) a cărei scadență a fost prelungită până la data de 1 martie 2013. 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 2012 nu existau sume trase din această facilitate.
- (j) O facilitate de credit neangajantă de 85,00 milioane RON de la Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A. pentru finanțarea unor proiecte generale, cu scadența la 22 aprilie 2013. La data de 31 decembrie 2012 nu existau sume trase din această facilitate. Pentru această facilitate nu au fost constituite garanții.
- (k) O facilitate de credit neangajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la ING Bank N.V., care poate fi folosită în USD, RON sau EUR, în valoare totală de 70,00 milioane EUR (echivalentul a 310,01 milioane RON), acordată în scopul acoperirii de datorii contingente și finanțării capitalului de lucru. Partea aferentă datoriilor contingente este de 40,00 milioane EUR (echivalentul a 177,15 milioane RON) și are scadența la 22 noiembrie 2014. Partea aferentă descoperirii de cont este de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 132,86 milioane RON) și are scadența la 22 noiembrie 2013. La data de 31 decembrie 2012 această facilitate nu a fost utilizată.
- (l) O facilitate de credit angajantă contractată de către OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., care poate fi utilizată în RON, cu limita de 53,00 milioane EUR (echivalentul a 234,72 milioane RON) și cu data scadenței 30 aprilie 2013. Creditul este destinat finanțării activității curente. La data de 31 decembrie 2012 această facilitate nu a fost utilizată. Pentru această facilitate nu au fost constituite garanții.
- (m) O facilitate de credit contractată de către Tasbulat LLP de la Citibank Kazakhstan, cu limita de 3,00 milioane USD (echivalentul a 10,07 milioane RON) și cu data scadenței 31 decembrie 2013. Creditul este destinat acoperirii de datorii contingente și finanțării activității curente. La data de 31 decembrie 2012 această facilitate de tip revolving nu a fost utilizată.
- (n) O facilitate de credit contractată de către Kom Munai LLP de la Citibank Kazakhstan, cu limita de 7,00 milioane USD (echivalentul a 23,50 milioane RON) și cu data scadenței 31 decembrie 2013. Creditul este destinat acoperirii de datorii contingente și finanțării activității curente. La data de 31 decembrie 2012 această facilitate de tip revolving nu a fost utilizată.

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

- (o) O facilitate de credit a fost semnată cu Fortis Bank – sucursala București – cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 132,86 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție, cu scadența la 31 mai 2013 și cu posibilitatea de reînnoire automată anual, dar nu mai târziu de 31 mai 2017. Pentru această facilitate nu au fost constituite garanții.
- (p) O facilitate de credit cu limita de 71,76 milioane EUR (echivalentul a 317,80 milioane RON) a fost contractată de OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., exclusiv pentru

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

emiterea de scrisori de garanție în favoarea autorităților fiscale. Perioada de valabilitate este până la 30 aprilie 2013. Pentru această facilitate nu au fost constituite garanții.

- (q) O facilitate de credit contractată de OMV Petrom S.A. de la Bancpost S.A., cu limita de 25,00 milioane EUR (echivalentul a 110,72 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție, cu scadență la 31 ianuarie 2014. Pentru această facilitate nu au fost constituite garanții.
- (r) O facilitate de credit cu limita de 3,00 milioane USD (echivalentul a 10,07 milioane RON) a fost contractată de OMV Petrom S.A. de la RBS Bank România S.A., exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție, având acordul de prelungire până la 28 octombrie 2013, dar cu posibilitatea de utilizare cu acordul tacit al părților. Pentru această facilitate nu s-au constituit garanții.
- (s) O facilitate de credit contractată de OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrade, cu limita de 15,00 milioane EUR (echivalentul a 66,43 milioane RON) și data scadenței 1 ianuarie 2016. Destinația acestei facilități este exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție și acreditive.
- (t) O facilitate de credit cu limita de 5,60 milioane EUR (echivalentul a 24,80 milioane RON) obținută de către Petrom Aviation S.A. de la Raiffeisen Bank pentru emiterea de scrisori de garanție, a cărei scadență a fost prelungită până la 15 decembrie 2013.

La 31 decembrie 2012, Grupul Petrom a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea nota 34 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferentă contractelor de împrumut.

15. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2012	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	135,52	16,60	118,92
Alte datorii financiare	393,62	344,25	49,37
Total	529,14	360,85	168,29
	31 decembrie 2011	sub 1 an	peste 1 an
Datorii din contractele de acoperire a riscurilor	152,06	152,06	-
Datorii privind leasingul financiar	72,06	10,49	61,57
Alte datorii financiare	403,58	316,61	86,97
Total	627,70	479,16	148,54

Datorii aferente contractelor de acoperire a riscurilor

Pentru a proteja fluxurile de numerar ale Grupului în anul 2012, OMV Petrom S.A. a semnat contracte privind instrumente financiare derivate pentru un volum de 30.000 barili/zi. Datoriile aferente acestor instrumente au fost evaluate la o valoare justă de 142,63 milioane RON la 31 decembrie 2011. În plus, OMV Petrom Gas a încheiat contracte forward pentru cursul de schimb RON/USD pentru perioada noiembrie 2011 - februarie 2012, evaluate la o valoare justă de 9,43 milioane RON la 31 decembrie 2011 (a se vedea și notele 12 și 34).

La 31 decembrie 2012 nu mai există solduri aferente datoriilor din contractele de acoperire a riscurilor, deoarece aceste contracte au fost realizate și valoarea lor de piață la această dată este zero.

Datoria privind leasingul financiar

Grupul Petrom a achiziționat prin leasing financiar în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de recondiționare a materialului tubular în E&P, deținute de OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Marketing S.R.L.

Pentru facilitățile de recondiționare, perioada contractului de leasing este de 15 ani și totalul plăților minime de leasing viitoare este de 62,70 milioane RON la 31 decembrie 2012.

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

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	14,60	24,65
Sume datorate între 1 an și 5 ani	56,47	93,32
Sume datorate peste 5 ani	49,30	88,05
Total datorii privind leasingul financiar	120,37	206,02
Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar	(48,31)	(70,50)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	72,06	135,52
Analizată după cum urmează:		
Scadentă sub 1 an	10,49	16,60
Scadentă între 1 an și 5 ani	45,23	70,32
Scadentă peste 5 ani	16,34	48,60
Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	72,06	135,52

15. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)

În plus față de cele menționate mai sus, OMV Petrom S.A. are un angajament pentru achiziționarea în leasing financiar în cadrul rafinăriei Petrobrazî a unei instalații de producție de hidrogen și abur de presiune medie, care va fi construită în cursul anului 2013 și care va începe operarea în 2014, astfel încât dreptul de utilizare va fi transferat către OMV Petrom S.A. începând cu 2014. Prin urmare, contractul de leasing financiar nu a fost recunoscut în situația consolidată a poziției financiare. Valoarea actualizată minimă a angajamentelor viitoare de leasing pentru instalație este în sumă de 173,51 milioane RON la 31 decembrie 2012 (2011: zero).

Scadența datoriilor financiare

Tabelul de mai jos prezintă scadența datoriilor financiare ale Grupului pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate:

	< 1 an	1 - 5 ani	> 5 ani	Total
2012				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	578,37	1.148,05	749,27	2.475,69
Datorii comerciale	2.880,08	-	-	2.880,08
Alte datorii financiare	368,90	141,32	89,42	599,64
Total	3.827,35	1.289,37	838,69	5.955,41
2011				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	556,30	1.563,04	956,28	3.075,62
Datorii comerciale	2.982,58	-	-	2.982,58
Alte datorii financiare	483,26	105,76	93,53	682,55
Total	4.022,14	1.668,80	1.049,81	6.740,75

16. ALTE DATORII

	31 decembrie 2012	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	107,83	107,83	-
Datorii fiscale	536,62	536,62	-
Contribuția la asigurările sociale	20,56	20,56	-
Alte datorii	99,95	99,95	-
Total	764,96	764,96	-
	31 decembrie 2011	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	102,81	102,81	-
Datorii fiscale	408,75	408,75	-
Contribuția la asigurările sociale	38,92	38,92	-
Alte datorii	61,08	61,08	-
Total	611,56	611,56	-

17. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

2012	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	187,72	-	187,72	392,55
Imobilizări financiare	92,90	-	92,90	6,70
Stocuri	59,35	-	59,35	1,73
Creanțe și alte active	80,98	42,41	38,57	0,16
Rezerve neimpozitate	-	-	-	14,72
Provizioane pentru pensii și plăți compensatorii	38,61	-	38,61	-
Alte provizioane	779,20	-	779,20	-
Datorii	9,74	-	9,74	0,52
Pierdere fiscală reportată	68,21	-	68,21	-
Total	1.316,71	42,41	1.274,30	416,38
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(408,14)	(408,14)
Impozit pe profit amânat, net			866,16	8,24
Impozit pe profit amânat pentru activele și datoriile aferente, deținute pentru vânzare (nota 11)	1,59	-	1,59	2,89
Total impozit pe profit amânat			867,75	11,13

2011	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	170,91	23,10	147,81	405,61
Imobilizări financiare	45,62	-	45,62	7,26
Stocuri	54,95	-	54,95	1,73
Creanțe și alte active	82,10	42,86	39,24	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	14,64
Provizioane pentru pensii și plăți compensatorii	31,24	-	31,24	-
Alte provizioane	771,75	10,03	761,72	-
Datorii	49,65	-	49,65	0,09
Pierdere fiscală reportată	94,05	-	94,05	-
Total	1.300,27	75,99	1.224,28	429,33
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(417,06)	(417,06)
Impozit pe profit amânat, net			807,22	12,27
Impozit pe profit amânat pentru activele deținute pentru vânzare (nota 11)	0,56	-	0,56	-
Total impozit pe profit amânat			807,78	12,27

17. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

La 31 decembrie 2012, pierderea fiscală reportată a fost de 389,37 milioane RON (2011: 502,72 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2011	2012
2012	16,75	-
2013	3,54	15,91
2014	2,55	1,76
2015	14,95	7,62
2016	31,52	13,58
2017/ După 2016	433,41	102,36
După 2018	-	248,14
Total	502,72	389,37

18. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	104,05	85,98
Câștiguri din cedarea de mijloace fixe	36,72	39,65
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	3,63	3,42
Alte venituri din exploatare	288,11	57,53
Total	432,51	186,58

În cursul anului 2011 în "Alte venituri din exploatare" a fost inclusă revizuirea provizionului de pensionare în sumă de 102,74 milioane RON ca urmare a modificării parametrilor, așa cum este descris în nota 13, și vânzarea de certificate de emisie de gaze cu efect de seră în sumă de 67,69 milioane RON, în timp ce în 2012 revizuirea provizionului de pensionare a rezultat într-o cheltuială (a se vedea nota 19), iar venitul din certificatele de emisie de gaze cu efect de seră a fost semnificativ mai mic.

19. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	120,02	110,35
Pierderi din cedarea de mijloace fixe	32,04	114,03
Creștere/ (Reducere) netă a provizioanelor pentru litigii	(3,47)	(31,36)
Alte cheltuieli de exploatare	1.258,61	845,39
Total	1.407,20	1.038,41

Poziția "Alte cheltuieli de exploatare" include suma de 68,69 milioane RON (2011: 8,03 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare, și suma de 49,51 milioane RON reprezentând revizuirea

19. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE (continuare)

provizionului de pensionare (2011: a se vedea nota 18). "Alte cheltuieli de exploatare" includ, de asemenea, o ajustare de depreciere în valoare de 116,60 milioane RON, aferentă unui litigiu în Kazahstan pentru recuperare de creanțe.

În 2011, poziția "Alte cheltuieli de exploatare" include suma de 503,82 milioane RON, reprezentând provizionul pentru amenda primită de la Consiliul Concurenței din România și suma de 120,17 milioane RON, reprezentând costuri estimate aferente închiderii permanente a rafinăriei Arpechim.

20. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

Pentru anii încheiați la 31 decembrie 2012 și 31 decembrie 2011, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor conține următoarele cheltuieli cu personalul:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Cheltuieli cu salariile	1.800,14	1.958,90
Alte cheltuieli cu personalul	123,32	253,18
Total cheltuieli cu personalul	1.923,46	2.212,08

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ și suma de 309,09 milioane RON, reprezentând contribuția Grupului la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2012 (2011: 307,66 milioane RON).

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

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Amortizare	2.327,79	2.608,15
Ajustări pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	502,42	244,07
Total amortizare și depreciere	2.830,21	2.852,22

Pierderile nete din ajustările de depreciere ale imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate la 31 decembrie 2012 se împart astfel: segmentul E&P - 157,54 milioane RON (incluzând ajustările de depreciere a sondelor de explorare fără succes în România și a altor proiecte), segmentul R&M - 84,79 milioane RON (include în principal ajustarea de depreciere a activelor aferente activității de distribuție din filiala Petrom Moldova) și alte segmente - 1,74 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere ale imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate la 31 decembrie 2011 se împart astfel: segmentul E&P - 410,14 milioane RON (include în principal ajustarea de depreciere a licenței de explorare a zăcămintului Kultuk din Kazahstan și ajustarea de depreciere a sondelor de explorare fără succes în România), segmentul R&M - 89,31 milioane RON (include în principal ajustarea de depreciere pentru activele LPG și depozitele închise) și alte segmente - 2,97 milioane RON.

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

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pierderile din ajustările de depreciere sunt incluse în principal în categoria cheltuielilor de explorare, în sumă de 51,37 milioane RON (2011: 309,64 milioane RON), categoria costului vânzărilor, în sumă de 138,02 milioane RON (2011: 122,35 milioane RON), și categoria cheltuielilor de distribuție, în sumă de 48,15 milioane RON (2011: 73,77 milioane RON). Aceste pierderi din ajustările de depreciere sunt prezentate nete de reluări de depreciere în sumă de 3,42 milioane RON (2011: 3,63 milioane RON), care sunt incluse în categoria altor venituri din exploatare.

Cheltuielile cu chiriile incluse în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor anului 2012 sunt în valoare de 234,31 milioane RON (2011: 225,22 milioane RON).

21. VENITURI AFERENTE ENTITĂȚILOR ASOCIATE

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Partea Grupului din rezultatul pozitiv al entităților asociate	0,26	-
Partea Grupului din rezultatul negativ al entităților asociate	-	(1,47)
Dividende de la entitățile asociate	2,86	3,65
Total venituri aferente entităților asociate	3,12	2,18

22. CHELTUIELI NETE CU DOBÂNZILE

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și alte elemente	27,55	20,05
Efect din actualizarea altor active financiare	3,91	21,00
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	15,77	18,81
Total venituri din dobânzi	47,23	59,86
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(58,95)	(314,68)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(14,08)	(14,22)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare	(226,85)	(282,61)
Efecte din actualizarea altor elemente	(80,23)	(214,08)
Total cheltuieli cu dobânzile	(380,11)	(825,59)
Cheltuieli nete cu dobânzile	(332,88)	(765,73)

În categoria cheltuielilor cu dobânzile sunt incluse elemente speciale de natura cheltuielilor, în valoare de 209,03 milioane RON, reprezentând dobânzi de întârziere pretinse de autoritățile fiscale, conform rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond aferent anilor 2009 și 2010 pentru OMV Petrom S.A..

23. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	172,61	99,67
Venituri din cedarea investițiilor	2,52	1,45
Total venituri financiare	175,13	101,12
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(96,35)	(126,60)
Pierderi din titluri și active financiare	(9,11)	-
Alte cheltuieli financiare	(67,08)	(46,71)
Total cheltuieli financiare	(172,54)	(173,31)
Alte venituri și cheltuieli financiare	2,59	(72,19)

24. IMPOZIT PE PROFIT

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Impozit pe profit – anul curent	909,83	963,76
Impozit pe profit amânat	(59,86)	(83,60)
Total impozit pe profit	849,97	880,16

Reconcilierea impozitelor amânate se prezintă astfel:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Impozite amânate la 1 ianuarie	707,79	795,51
Impozite amânate la 31 decembrie	795,51	856,62
Variația impozitelor amânate	87,72	61,11
Impozite amânate aferente reevaluării instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor înregistrate în situația rezultatului global	24,30	(24,30)
Modificări în structura Grupului, diferențe de curs și alte elemente similare	3,56	1,81
Impozite amânate în contul de profit și pierdere	59,86	83,60
Reconciliere		
Profit înainte de impozitare	4.608,59	4.826,26
Procent taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16,00%	16,00%
Impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă	737,37	772,20
Impactul din rate de taxare diferite	(13,91)	(15,96)
Impozitul pe profit bazat pe procentele de taxare aplicabile	723,46	756,24
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	126,51	123,92
Cheltuiala cu impozitul pe profit	849,97	880,16

24. IMPOZIT PE PROFIT (continuare)

În 2012, diferențele permanente au fost generate, în principal, de cheltuielile nedeductibile aferente rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond în OMV Petrom S.A..

În 2011, diferențele permanente au fost generate, în principal, de amenda impusă societăților OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Marketing S.R.L. de către Consiliul Concurenței din România (nota 19) și de ajustarea de depreciere aferentă licenței de explorare a zăcămintului Kultuk din Kazahstan (nota 20).

25. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune se bazează pe următoarele informații:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Profitul net repartizabil acționarilor societății-mamă	3.756,75	3.953,31
Media ponderată a numărului de acțiuni	56.643.903.559	56.643.903.559
Rezultatul pe acțiune în RON	0,0663	0,0698

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

La Adunarea Generală Anuală din data de 27 aprilie 2012, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuția dividendelor pentru anul financiar 2011 în sumă de 1.756 milioane RON, rezultând într-un dividend pe acțiune de 0,031 RON.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

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

Activitatea Grupului în industria de țiței și gaze implică expunerea la o serie de riscuri inerente. Printre acestea se numără stabilitatea politică, condițiile economice, modificări ale legislației sau ale normelor fiscale precum și alte riscuri operaționale inerente cum ar fi volatilitatea ridicată a prețului țițeiului și a dolarului american. O varietate de măsuri sunt luate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afară de integrarea activităților de explorare și producție cu cele de distribuție ale Grupului Petrom și a politicii de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul E&P, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Grupului funcționează un sistem de raportare al 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 se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare și monitorizare a litigiilor și proceselor în curs.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Deciziile esențiale de afaceri sunt luate de către Directoratul OMV Petrom S.A. Segmentele de operare sunt administrate în mod independent, întrucât fiecare dintre ele reprezintă o unitate strategică având produse și piețe diferite.

Activitățile segmentului **E&P** sunt concentrate în principal în România și Kazahstan. Produsele E&P sunt țițeiul și gazele naturale.

Divizia de **Gaze** are drept obiectiv principal vânzarea gazelor naturale și fructificarea optimă a potențialului ce rezultă din liberalizarea pieței. Divizia de **Energie** a fost înființată cu scopul diversificării activităților OMV Petrom S.A. în sectorul energetic românesc. Centrala electrică de la Brazi a început activitatea comercială în august 2012.

R&M produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi. Divizia de **Rafinare** include două rafinării din România, Arpechim și Petrobraz. În martie 2011 OMV Petrom S.A. a anunțat închiderea permanentă a rafinării Arpechim. Divizia de **Marketing** livrează produse clienților în sistem en-detail, cât și en-gros și desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia și Moldova. OMV Petrom S.A. este principala companie pe piața românească de combustibili.

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2012	E&P	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidat	Consolidat total
Vânzări între segmente	12.071,98	446,63	162,36	561,49	13.242,46	(13.242,46)	-
Vânzări către terți	919,94	3.696,19	21.587,19	54,81	26.258,13	-	26.258,13
Total vânzări	12.991,92	4.142,82	21.749,55	616,30	39.500,59	(13.242,46)	26.258,13
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	5.466,57	359,80	137,52	(116,52)	5.847,37	(185,37)	5.662,00
Total active*	20.364,83	3.146,14	5.277,72	690,41	29.479,10	-	29.479,10
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	3.829,92	288,93	903,26	52,90	5.075,01	-	5.075,01
Amortizare	1.897,06	90,36	530,72	90,01	2.608,15	-	2.608,15
Ajustări de depreciere	157,54	-	84,79	1,74	244,07	-	244,07

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale.

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2012	România	Restul ECE	Restul lumii	Consolidat	Consolidat total
Vânzări către terți**	20.534,35	4.485,17	1.238,61	-	26.258,13
Total active*	27.266,47	944,29	1.268,34	-	29.479,10
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	4.866,43	33,28	175,30	-	5.075,01

*) 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.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 2.937,71 milioane RON în 2012.

Cel mai important indicator de performanță al Grupului 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 2011	E&P	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidat	Consolidat total
Vânzări între segmente	11.172,10	436,24	161,96	576,91	12.347,21	(12.347,21)	-
Vânzări către terți	571,34	3.190,68	18.795,16	56,47	22.613,65	-	22.613,65
Total vânzări	11.743,44	3.626,92	18.957,12	633,38	34.960,86	(12.347,21)	22.613,65
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	5.236,32	148,84	(187,37)	(78,98)	5.118,82	(183,06)	4.935,76
Total active*	18.716,01	2.930,96	5.079,04	729,25	27.455,26	-	27.455,26
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	3.575,19	611,49	1.003,10	51,07	5.240,85	-	5.240,85
Amortizări	1.731,08	17,16	475,03	104,52	2.327,79	-	2.327,79
Ajustări de depreciere	410,14	-	89,31	2,97	502,42	-	502,42

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale.

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2011	România	Restul ECE	Restul lumii	Consolidat	Consolidat total
Vânzări către terți**	17.411,27	4.291,35	911,03	-	22.613,65
Total active*	25.050,77	1.030,37	1.374,12	-	27.455,26
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	5.010,38	74,47	156,00	-	5.240,85

*) 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 includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 2.939,46 milioane RON în 2011.

Cel mai important indicator de performanță al Grupului 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.

27. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Total Grup Petrom	23.909	22.255
din care		
OMV Petrom S.A.	22.037	20.508
Filiale	1.872	1.747

Notă: Numărul angajaților a fost calculat ca medie a angajaților pentru 12 luni.

28. PĂRȚI AFILIATE

Scadența sumelor de încasat/ de plată în relația cu părțile afiliate este în general de la 10 la 60 de zile. Sumele nu sunt garantate și vor fi încasate/ achitate în numerar. Nu s-au înregistrat provizioane semnificative pentru creanțe incerte aferente acestor solduri și nu s-a înregistrat nicio cheltuială semnificativă în contul de profit și pierdere consolidat în relație cu creanțele incerte sau irecuperabile. Nu s-au primit și nici nu s-au plătit garanții în relația cu părțile afiliate la 31 decembrie 2012 și la 31 decembrie 2011. Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

În cursul anului 2012, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2012):

	Natura tranzacției	Achiziții	Datorii
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Supply & Trading AG	Achiziție produse petroliere	957,61	0,16
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	505,53	38,08
OMV Trading GmbH	Achiziție electricitate și altele	87,68	24,68
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	69,35	26,05
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	29,85	7,00
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	29,41	12,59
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	18,78	-
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	4,00	3,95
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	1,41	0,01
Gas Connect Austria GmbH	Delegare personal și altele	0,07	-
Congaz SA	Servicii diverse	0,02	-
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,07	0,06
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii financiare	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		1.703,79	112,58

28. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Achiziții	Datorii
Filialele Grupului Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	340,42	34,25
EconGas Hungária Földgázkereskedelmi Kft.	Achiziție gaz	183,25	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii financiare	2,13	24,40
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal	10,11	4,48
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	11,14	0,44
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	7,42	1,42
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	18,44	1,00
EconGas GmbH	Achiziție gaz	-	1,34
Congaz SA	Servicii diverse	1,30	0,11
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii diverse	0,87	0,09
Petrom Nadlac SRL	Servicii diverse	0,52	0,09
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,83	0,02
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,28	0,35
OMV Slovenija trgovina z nafto in naftnimi derivati, d.o.o.	Achiziție produse petroliere	2,14	-
Diramic Insurance Limited	Servicii diverse	0,95	-
Total filiale		579,80	67,99
Total Grup Petrom		2.283,59	180,57

	Natura tranzacției	Venituri	Creanțe
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	1.491,69	20,37
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	232,57	34,83
OMV Solutions GmbH	Servicii financiare, IT și altele	44,74	8,64
OMV Trading GmbH	Vânzări electricitate și altele	28,00	4,59
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	6,75	1,62
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	3,76	4,24
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	2,43	0,62
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,20	0,06
OMV Abu Dhabi E&P GmbH	Servicii diverse	0,06	-
Total OMV Petrom S.A.		1.810,20	74,97

28. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Creanțe
Filialele Grupului Petrom			
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Alte servicii	2,83	13,44
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	4,49	0,70
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	4,28	0,42
Petrol Ofisi A.Ş.	Vânzări produse petroliere	0,32	0,03
Linzer Agrotrade Romania	Vânzări produse chimice	0,19	-
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii diverse	0,03	-
Total filiale		12,14	14,59
Total Grup Petrom		1.822,34	89,56

În cursul anului 2011, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2011):

	Natura tranzacției	Achiziții	Datorii
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Supply & Trading AG	Achiziție produse petroliere	862,52	12,11
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	177,06	14,22
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	36,34	0,69
OMV Trading GmbH	Achiziție electricitate și altele	53,74	16,97
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	28,93	7,02
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	17,53	9,65
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	18,79	13,31
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	2,48	-
OMV Deutschland GmbH	Servicii diverse	2,45	-
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,19	0,19
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,98	-
Gas Connect Austria GmbH	Delegare personal și altele	0,61	0,03
Congaz SA	Servicii diverse	0,03	0,01
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		1.201,66	74,20

28. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Achiziții	Datorii
Filialele Grupului Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	114,16	6,77
EconGas Hungária Földgázkereskedelmi Kft.	Achiziție gaz	198,41	11,84
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	21,50	0,39
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal	9,27	8,24
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	7,32	1,22
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,52	0,03
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii financiare	1,03	24,00
OMV Slovenija trgovina z nafto in naftnimi derivati, d.o.o.	Achiziție produse petroliere	3,26	3,23
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	1,75	0,87
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	4,99	0,92
Congaz SA	Servicii diverse	0,01	1,63
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii diverse	0,17	0,02
Petrom Nadlac SRL	Servicii diverse	0,50	-
Total filiale		362,89	59,16
Total Grup Petrom		1.564,55	133,36

	Natura tranzacției	Venituri	Creanțe
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	1.096,10	2,74
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	276,30	32,10
OMV Solutions GmbH	Servicii financiare, IT și altele	34,59	15,30
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	12,82	6,55
OMV Trading GmbH	Vânzări electricitate și altele	12,62	2,73
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	7,23	1,17
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	1,45	0,25
Petrol Ofisi A.Ş.	Vânzări produse petroliere	0,18	-
OMV Finance Limited	Servicii financiare, IT și altele	0,07	0,01
OMV Southeast Caspian Upstream GmbH	Servicii diverse	0,02	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,08	0,08
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,04	-
Total OMV Petrom S.A.		1.441,50	60,93

28. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Creanțe
Filalele Grupului Petrom			
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Alte servicii	31,77	10,45
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	2,87	0,37
OMV Trading GmbH	Delegare personal și altele	-	0,01
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	4,18	0,25
OMV Hrvatska d.o.o.	Vânzări produse petroliere	0,15	-
Linzer Agrotrade Romania	Vânzări produse chimice	0,12	-
OMV Finance Limited	Servicii financiare, IT și altele	0,01	-
OMV BH d.o.o.	Vânzări produse petroliere	0,07	-
OMV Slovensko s.r.o.	Vânzări produse petroliere	0,01	-
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,03	0,03
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii diverse	0,07	-
Total filiale		39,28	11,11
Total Grup Petrom		1.480,78	72,04

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria. Majoritatea acțiunilor OMV Aktiengesellschaft sunt deținute de Österreichische Industrieholding AG (ÖIAG – 31,5%) și International Petroleum Investment Company (IPIC, Abu Dhabi – 24,9%).

Remunerația conducerii

Fiecare membru al Consiliului de Supraveghere este îndreptățit să primească o sumă netă de 20.000 EUR pe an ca și remunerație pentru serviciile aferente anului încheiat la 31 decembrie 2012 (aceeași sumă pentru 2011).

La 31 decembrie 2012 nu sunt înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Grup către membrii Consiliului de Supraveghere.

La 31 decembrie 2012 Grupul nu are nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membrii ai Consiliului de Supraveghere.

29. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2012

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*	Activitate	Țara de origine
Filiale (>50%)				
Tasbulat Oil Corporation LLP	100,00%	FC	Explorare și foraj de țiței 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 mamă	British Virgin Islands
OMV Petrom Wind Power SRL	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
Petrom Distribuție Gaze S.R.L.	99,99%	FC	Distribuție gaze	România
Petrom LPG S.A.	99,99%	FC	Distribuție GPL	România
Petrom Aviation S.A.	99,99%	FC	Servicii aeroportuare	România
OMV Bulgaria OOD	99,90%	FC	Distribuție de combustibil	Bulgaria
OMV Srbija DOO	99,90%	FC	Distribuție de combustibil	Serbia
Petrom Nadlac S.R.L.	98,51%	NC	Distribuție de combustibil	România
Kom Munai LLP	95,00%	FC	Explorare și foraj de țiței în Kazahstan	Kazahstan
Petrochemicals Arges S.R.L.	95,00%	NC	Producția petrochimiei în rafinare	România
Trans Gas LPG Services S.R.L.	80,00%	NC	Servicii de transport GPL	România
Petrom Exploration & Production Limited	50,00%	FC	Servicii de explorare și producție	Isle of Man
Entități asociate (20-50%)				
Franciza Petrom 2001 S.A.	40,00%	NAE	Distribuție de produse petroliere	România
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L.	37,70%	NAE	Distribuție de produse petroliere	România
Fontegas Peco Mehedinti S.A.	37,40%	NAE	Distribuție de combustibil	România
Congaz S.A.	28,59%	EM	Distribuție de gaze naturale	România
Asociația română pentru relația cu investitorii	20,00%	NAE	Servicii de informare și reprezentanță	România

*)Tratamentul contabil al consolidării:

FC	Filială consolidată
AE	Entitate asociată, punere în echivalență
NC	Filială neconsolidată (companii nesemnificative din punctul de vedere al situațiilor financiare, atât din punct de vedere individual cât și colectiv)
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).

Filiilele 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.

30. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

În cursul anului 2012 Grupul Petrom a rambursat împrumuturi și obligații din leasing financiar în sumă de 1.232,74 milioane RON (2011: 2.632,97 milioane RON) și a tras împrumuturi în sumă de 754,59 milioane RON (2011: 1.433,74 milioane RON).

b) Achiziția de filiale

În cursul anilor 2012 și 2011, Grupul nu a achiziționat nicio companie.

c) Vânzarea de filiale

În cursul anului 2012, Grupul Petrom a vândut Korned LLP din cadrul segmentului E&P. În cursul anului 2011, Grupul Petrom nu a vândut nicio companie.

Activele nete aferente filialelor la data vânzării au fost după cum urmează:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Alte active pe termen scurt	-	0,21
Alte provizioane pe termen lung	-	(1,24)
Furnizori	-	(0,26)
Alte datorii pe termen scurt	-	(4,24)
Active nete vândute	-	(5,53)

Câștig/(Pierdere) din vânzarea de filiale:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Încasări din vânzarea filialelor	-	0,10
Active nete vândute	-	5,53
Diferențe de curs cumulate aferente activelor nete ale filialelor, reclassificate din capitalurile proprii la data pierderii controlului asupra filialelor	-	(12,88)
Diferențe de curs aferente investițiilor nete în filiale străine reclassificate din capitalurile proprii la data vânzării filialelor	-	5,17
Pierdere din vânzarea de filiale	-	(2,08)

30. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

Numerar net generat de vânzarea filialelor:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Preț net primit în numerar și echivalente de numerar	49,02	0,10
Minus soldurile numerarului și echivalentelor de numerar cedate	-	-
Numerar net generat de vânzarea filialelor	49,02	0,10

Suplimentar sumei de 0,10 milioane RON aferentă vânzării filialei Koned LLP, Grupul a primit în avans suma de 9,82 milioane RON de la Crimbo Gas International pentru vânzarea participației în Petrom LPG S.A., așadar valoarea totală a numerarului net generat de vânzarea filialelor în cursul anului 2012 a fost în sumă de 9,92 milioane RON.

În cursul anului 2011, pentru vânzarea Ring Oil Holding & Trading Ltd, a fost încasată suma de 59,25 milioane RON, cuprinzând 49,02 milioane RON din vânzarea de acțiuni și 10,23 milioane RON din rambursarea unui împrumut.

d) Flux de numerar aferent activității de explorare

Fluxul de numerar utilizat în activitatea de explorare la 31 decembrie 2012 este în sumă de 374,51 milioane RON (2011: 495,71 milioane RON), din care suma de 172,26 milioane RON este aferentă activităților de operare (2011: 108,75 milioane RON) și suma de 202,25 milioane RON reprezintă numerar utilizat în activități de explorare-investiții (2011: 386,96 milioane RON).

31. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE

Estimările valorii juste la data bilanțului, discutate în cele ce urmează, se bazează în mod normal pe informațiile de piață disponibile. Valoarea justă a altor active financiare, titluri și investiții este calculată în principal pornind de la prețurile de piață cotate. Atunci când asemenea cotații sau prețuri nu sunt disponibile și nici valoarea actualizată nu poate fi stabilită, determinarea valorii juste nu este fezabilă.

Valoarea contabilă a creanțelor, numerarului, cecurilor și sumelor din conturile bancare reprezintă o evaluare rezonabilă a valorii lor juste, având în vedere că activele respective au scadența mai mică decât un an.

Valoarea justă a datoriilor financiare pentru care nu sunt disponibile prețuri de piață, a fost determinată prin actualizarea fluxurilor viitoare de numerar folosind rata dobânzii pentru datorii cu scadențe similare în vigoare la data bilanțului.

Valoarea contabilă a provizioanelor pentru taxe și a altor provizioane pe termen scurt este valoarea lor justă. Valoarea justă a provizioanelor pe termen lung se consideră că nu diferă în mod semnificativ de valoarea lor contabilă.

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

Valoarea contabilă a altor datorii este aceeași cu valoarea lor justă, întrucât au scadența în special 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 7, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând prețurile cotate de pe piață 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 pe piață identificabile, cum sunt prețurile, dar provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste la 31 decembrie 2012

La 31 decembrie 2012 nu există solduri aferente instrumentelor financiare derivate.

Ierarhia valorii juste la 31 decembrie 2011

Instrumente financiare înregistrate la datorii	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	9,43	142,63	-	152,06
Alte instrumente financiare derivate	(0,05)	-	-	(0,05)
Total	9,38	142,63	-	152,01

32. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2012 angajamentele totale contractate de către Grupul Petrom pentru investiții au fost în sumă de 935,34 milioane RON (2011: 1.323,57 milioane RON), din care 904,58 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2011: 1.250,16 milioane RON) și 30,76 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2011: 73,41 milioane RON). Aceste angajamente nu includ angajamentul pentru achiziția în leasing financiar a instalației de hidrogen prezentată în nota 15.

Alte contingențe

Numerarul și conturile bancare la 31 decembrie 2012 includ suma de 84,89 milioane RON reprezentând numerar restricționat, în principal referitor la garanții sub formă de depozite de numerar (2011: 102,98 milioane RON, în principal referitoare la anumite cazuri de litigii).

Litigii

Politica Grupului este de a constitui provizioane pentru litigiile care probabil vor genera obligații. Managementul consideră că litigiile neacoperite de asigurări sau provizioane nu vor avea un impact semnificativ asupra poziției financiare a Grupului. Facilitățile de producție și proprietățile tuturor companiilor din cadrul Grupului sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului în țările în care își desfășoară activitatea; provizioanele sunt constituite pentru obligațiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecție a mediului. Managementul

32. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE (continuare)

consideră că respectarea reglementărilor curente precum și a unor reglementări viitoare mai stricte, nu va avea un impact negativ semnificativ asupra rezultatelor consolidate.

Datorii contingente

Grupul are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție în sumă de 25,64 milioane RON la 31 decembrie 2012 (2011: 19,76 milioane RON).

33. INTERESE ÎN ASOCIERI ÎN PARTICIPAȚIE

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited în scopul de a explora și dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră și are un interes de participare de 50%. Începând cu august 2011, ExxonMobil a fost desemnat operator (înainte OMV Petrom S.A. a fost operator).

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu Hunt Oil Company of Romania SRL în scopul de a explora și dezvolta blocurile de pe uscat Adjud și Urziceni Est și are un interes de participare de 50%. OMV Petrom S.A. a fost desemnat operator.

Activitățile în participație menționate mai sus sunt clasificate ca și active controlate în comun în conformitate cu IAS 31.

Angajamentele OMV Petrom S.A. aferente celor două asocieri în participație sunt în sumă de 504,62 milioane RON la 31 decembrie 2012 (2011: 39,00 milioane RON), în principal referitoare la activitățile de foraj marin la mare adâncime.

34. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

Grupul Petrom gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că entitățile din cadrul Grupului vor fi optimal valorificate în contrapartidă cu expunerea la riscuri pentru a maximiza câștigul acționarilor. Structura capitalului în cadrul Grupului Petrom este formată din capitaluri proprii atribuite acționarilor societății-mamă (incluzând capital social, rezerve și rezultat reportat așa cum este prezentat în "Situția consolidată a modificărilor capitalurilor proprii") și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung prezentate în nota 14). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea afacerii în cadrul grupului Petrom și se raportează la revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Grupului.

Gradul de îndatorare al Grupului Petrom calculat ca și datoria netă/(capitaluri proprii)*100 a fost 7% la 31 decembrie 2012 (31 decembrie 2011: 9%) arătând o expunere în scădere la riscul de îndatorare. Datoria netă este calculată ca și împrumuturi purtătoare de dobândă, incluzând datoria privind leasingul financiar, minus numerar și echivalente de numerar.

34. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Managementul Grupului Petrom revizuieste cu regularitate structura capitalului precum și rapoartele legate de riscurile aferente Grupului. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

Politici contabile semnificative

Detaliile aferente politicilor contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și bazele pe care veniturile și cheltuielile sunt recunoscute pentru fiecare clasă de active și datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în nota 3 la situațiile financiare.

Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar

Obiectivul Sistemului de Management al Riscului din cadrul Grupului Petrom este de a asigura capacitatea Grupului de a oferi valoare economică adăugată pozitivă pe un orizont de timp mediu prin gestionarea riscurilor la care este expus Grupul și potențialul impact al acestora asupra fluxului de numerar în limitele apetitului pentru risc. Riscurile operaționale de tip eveniment cu potențial ridicat sunt identificate și gestionate specific.

Grupul Petrom nu participă la tranzacționarea instrumentelor financiare în scopuri speculative. Comitetul de risc al Grupului Petrom raportează de două ori pe an către Directoratul Grupului Petrom și către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere, care monitorizează riscurile și politicile implementate pentru a limita expunerile la risc.

Expunerile la risc și acțiunile întreprinse

Prin funcția sa, Comitetul de risc al Grupului Petrom este implicat în mod activ în procesul de identificare, analiză, evaluare și gestionare a tuturor riscurilor (de piață și financiare, operaționale și strategice) cu scopul de a reduce impactul acestora asupra fluxului de trezorerie al companiei până la un nivel acceptabil definit ca și toleranță la risc.

Prin funcția sa, Comitetul de risc al Grupului Petrom monitorizează și gestionează toate riscurile din cadrul Grupului Petrom folosind un proces integrat în conformitate cu ISO 31000, prin rapoarte interne de risc și evaluări curente care analizează gradele de expunere și impactul acestora asupra fluxului de trezorerie în comparație cu nivelul de toleranță la risc.

Dincolo de gradul de expunere operațională și strategică, categoria risc de piață și financiar are o pondere semnificativă în portofoliu de riscuri al Grupului Petrom, fiind gestionată cu diligență - următoarele riscuri fiind incluse în categoria riscului de piață și financiar: riscul valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit, riscul de piață și riscul de lichiditate.

Orice risc care atinge un nivel semnificativ sau conduce la generarea rapidă a altor riscuri care ar putea periclita nivelul de toleranță la risc este monitorizat și sunt întreprinse acțiuni; în aceste situații sunt propuse acțiuni specifice, aprobate și implementate imediat în vederea reducerii gradului de expunere la un nivel acceptabil.

Riscul de preț al mărfurilor

În privința riscului de piață, activitățile Grupului Petrom sunt expuse în mod normal riscurilor de piață din cauza volatilității prețului, care se reflectă în fluxul de trezorerie generat din activitățile de producție, rafinare și marketing, precum și din activitățile din domeniul țițeiului, produselor petroliere, gazelor și

34. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

electricității. Riscul de piață are o importanță strategică în cadrul portofoliului de riscuri din cadrul Grupului Petrom și în cadrul lichidității pe termen mediu a companiei. Riscurile aferente prețului de pe piața bunurilor aparținând Grupului 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 Petrom.

Instrumentele financiare sunt folosite după caz, pentru acoperirea împotriva principalelor riscuri specifice industriei, asociate cu volatilitatea prețului petrolului, cum ar fi impactul negativ semnificativ al scăderii prețului țițeiului asupra fluxurilor de trezorerie.

Pentru a proteja fluxul de numerar al Grupului în 2012, OMV Petrom S.A. a utilizat în continuare aceeași strategie de acoperire împotriva riscurilor și a contractat în septembrie 2011 instrumente swap de acoperire a riscului privind prețul la țiței, ce asigură, pentru un volum de 30.000 barili/zi un nivel al prețului Brent de 101 USD/baril, ceea ce reprezintă aproximativ 30% din producția de țiței planificată în 2012. La 31 decembrie 2011 valoarea justă era de 142,63 milioane RON, ca și datoria aferentă (nota 15). În cursul anului 2012 instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului au fost realizate, generând o cheltuială de 394,08 milioane RON în contul de profit și pierdere al OMV Petrom S.A. aferent anului 2012.

OMV Petrom S.A. a contractat în 2011 instrumente swap de acoperire a riscului privind prețul la țiței, ce asigurau pentru un volum de 25.000 barili/zi, un nivel al prețului Brent de aproximativ 97 USD/baril, ceea ce a reprezentat 30% din producția internă de țiței. În cursul anului 2011 instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului au fost realizate, generând o cheltuială de 403,34 milioane RON în contul de profit și pierdere al OMV Petrom S.A. aferent anului 2011.

Gestionarea riscului de monedă străină

Deoarece Grupul Petrom operează în mai multe țări și diferite valute, sunt analizate activitățile specifice industriei și riscurile valutare corespunzătoare acestora. Grupul 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 valutei

Valorile bilanțiere ale activelor și datoriilor Grupului Petrom denumite în valută la data de raportare sunt după cum urmează:

	Active		Datorii	
	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Mii USD	654.005	562.544	96.566	57.076
Mii EUR	107.413	98.409	705.019	612.937

Riscul de translație apare la consolidarea filialelor ale căror situații financiare sunt întocmite în alte monede decât leul românesc dar și din consolidarea activelor și datoriilor denumite în mod normal în valută. 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 la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al

34. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

EUR și USD. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denumite în valută, în sold la data raportării, și ajustează translația lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 10% a cursurilor de schimb valutare. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în profit generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în profit cu aceeași valoare.

+10% Creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2011	2012	2011	2012
Profit/ (pierdere)	60.010	50.547	(59.761)	(51.453)
Alte elemente de capital	(4.266)	-	-	-

-10% Scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2011	2012	2011	2012
Profit/ (pierdere)	(60.010)	(50.547)	59.761	51.453
Alte elemente de capital	4.266	-	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii la USD a numerarului, creanțelor, datoriilor cu furnizorii și a activelor și datoriilor financiare în sold la sfârșitul anului.

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii la EUR a împrumuturilor, a datoriilor cu furnizorii și a altor datorii financiare în sold la sfârșitul anului.

Analiza de sensibilitate a riscului valutar inerent, prezentată mai sus, arată expunerea la riscul de translație de la sfârșitul anului; cu toate acestea, expunerea din cursul anului este în permanență monitorizată și gestionată de către Grupul Petrom.

În iunie 2011, OMV Petrom Gas S.R.L. a încheiat contracte forward pe rata de schimb RON/USD pentru perioada noiembrie 2011 - februarie 2012, prin care OMV Petrom Gas S.R.L. a vândut 29,97 milioane USD cu decontare lunară, fixând astfel cursul mediu RON/USD. Acest instrument a fost destinat să protejeze fluxurile de numerar din vânzările planificate de gaze naturale din perioada noiembrie 2011 – februarie 2012 către clienții interni împotriva deprecierii cursului de schimb al USD față de RON, întrucât prețul de achiziție al gazului a fost influențat de cursul de schimb USD/RON și prețul de vânzare a fost influențat de cursul de schimb USD/RON. În cursul anului 2012 instrumentele de acoperire a riscului privind contractele au fost realizate, generând o cheltuială de 8,50 milioane RON în OMV Petrom GAS S.R.L..

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

În vederea gestionării riscului de rată a dobânzii, datoriile Grupului sunt analizate prin prisma ratelor fixe și variabile de îndatorare, a valurilor și a scadențelor.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii la rate ale dobânzii la data bilanțului. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data bilanțului a fost în sold pe parcursul întregului an. O creștere sau o scădere de 1% reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabile posibilă a ratelor dobânzii (celelalte variabile rămânând constante).

34. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Analiza aferentă modificării riscului de rată a dobânzii

Împrumuturi cu rată variabilă:

	Sold la		Efectul modificării 1% în rata dobânzii	
	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	31 decembrie 2012
Împrumuturi pe termen scurt	449,54	517,72	4,50	5,18
Împrumuturi pe termen lung	2.197,25	1.735,00	21,97	17,35

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 Petrom. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat, monitorizat și gestionat la nivel de grup folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza bonității, clienților le sunt alocate expunerile maxime permise din punct de vedere al limitelor de credit (sume și scadențe), iar evaluarea bonității și a limitelor admise sunt revizuite în mod regulat. 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. Procedurile privind monitorizarea limitei de credit sunt definite prin reglementări exacte.

Grupul Petrom nu are nicio expunere semnificativă la riscul de credit față de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Grupul Petrom definește partenerii ca având caracteristici similare dacă aceștia sunt părți afiliate.

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de trezorerie (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate în Grupul Petrom sunt monitorizate și analizate lunar în vederea stabilirii nivelului estimat al modificărilor nete în lichiditate. Analiza furnizează baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de capital. Rezerve de lichiditate sub forma liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesară Grupului Petrom. Scadența datoriilor financiare ale Grupului este prezentată în nota 15.

35. EVENIMENTE ULTERIOARE

Pe 7 ianuarie 2013 OMV Petrom S.A. a finalizat tranzacția de vânzare a participației sale de 99,99% în cadrul filialei Petrom LPG S.A. către Crimbo Gas International. Vânzarea acestei participații este în conformitate cu strategia Grupului Petrom de a se concentra pe activitățile principale ale Grupului.

Pe 13 februarie 2013, ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("EMEPR") și OMV Petrom S.A. au anunțat semnarea unui contract cu Romgaz S.A. ("Romgaz") pentru a oferi Romgaz opțiunea de a participa în operațiuni petroliere în porțiunea de apă mai adâncă a perimetrului Midia în zona românească a Mării Negre. În octombrie 2012, EMEPR și OMV Petrom S.A. au semnat un contract de transfer cu Sterling Resources Ltd. și Petro Ventures Europe B.V. pentru achiziția unei participații de 85% pentru drepturile de explorare și producție de hidrocarburi aferente unei porțiuni din perimetrul Midia XV. Opțiunea Romgaz de a intra este declanșată de finalizarea contractului de transfer și de anunțul

35. EVENIMENTE ULTERIOARE (continuare)

unei descoperiri comerciale. EMEPRL va fi operatorul operațiunilor petroliere în zona de apă mai adâncă a perimetrului Midia.

Pe 22 februarie 2013, OMV Petrom S.A. a semnat un contract de farm-out cu Repsol prin care acesta din urmă a achiziționat o participație de 49% pentru zona cu adâncime mai mare de 2.500 – 3.000 de metri a perimetrelor onshore de explorare Băicoi V, Târgoviște VI, Pitești XII și Târgu Jiu XIII, localizate în sudul Carpaților de Curbură și respectiv al Carpaților Meridionali. Acest parteneriat este în acord cu strategia Grupului de a debloca potențialul de explorare onshore de mare adâncime în România și vizează investiții estimate la aproximativ 50 milioane EUR în următorii doi ani.

În contextul aprobării de către guvernul României a calendarului de liberalizare a prețului la gaze, începând cu 1 februarie 2013 și până la sfârșitul anului 2014, guvernul a introdus o taxă de 60% pe veniturile suplimentare rezultate din liberalizarea prețurilor la gazele din producția internă, din care se deduc redevențele aferente și investițiile din activitatea de explorare și producție (acestea din urmă fără a depăși, însă, 30% din veniturile adiționale), pentru companiile care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor extrase din România, incluzând perimetrele de explorare din Marea Neagră.

În plus, pentru perioada începând cu 1 februarie 2013 și până la sfârșitul anului 2014, Guvernul a introdus și o taxă specială, de 0,5%, aferentă extracției de țiței realizate de companiile care desfășoară activități de exploatare/extracție a resurselor naturale.



Marea Neagră

Explorarea în perimetrul românesc al Mării Negre, în zona de mică adâncime, a început în 1969. Prima descoperire de hidrocarburi a avut loc în 1980, iar producția a început în 1987. Petrom operează două blocuri offshore (Histria XVIII și Neptun XIX), acoperind o suprafață totală de 12.000 km². În prezent, Petrom produce din cinci câmpuri: Lebăda Est, Lebăda Vest, Sinoe, Pescăruș și Delta. Producția de hidrocarburi din Marea Neagră ajunge în prezent la 30.000 boe pe zi, ceea ce reprezintă 17% din producția Petrom din România.

Ca urmare a descoperirii potențial semnificative de gaze în blocul Neptun (Domino-1) la începutul anului 2012, Petrom a inițiat cea mai mare campanie de achiziție seismică 3D în sectorul românesc al Mării Negre. Campania a început la sfârșitul anului 2012 și acoperă aproximativ 6.000 km² în zona de mare adâncime și, în plus, 1.600 km² în zona de mică adâncime din blocul Neptun.



Sondele de producție

Petrom operează în România aproximativ 10.000 de sonde. În cursul anului 2012 s-au realizat peste 12.400 de intervenții la sondă și 1.600 de lucrări de reparații capitale. Numărul de intervenții la sondă în 2012 este de zece ori mai mic decât cel înregistrat în 2005, în special datorită amplului program de modernizare derulat în ultimii ani.



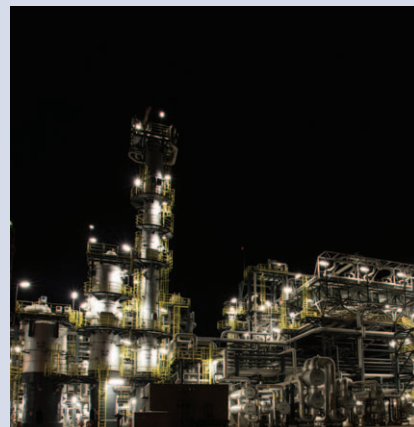
Centrala electrică de la Brazi

Centrala electrică de la Brazi, o investiție de aproximativ 530 mil. euro, a început operațiunile comerciale în august 2012 și are o capacitate de 860 MW, cu o configurație ce îi permite performanțe superioare altor centrale electrice din România. Având două turbine pe gaz și o turbină pe abur, centrala poate atinge o eficiență de 57%, de două ori mai mare decât media sectorului. Centrala este caracterizată de flexibilitate operațională, ținând cont de capacitatea de pornire rapidă (jumătate din timpul necesar centralelor convenționale) precum și viteză mare de creștere a producției de electricitate, ceea ce îi permite să compenseze producția de energie eoliană, care are un nivel de predictibilitate redus.



Noul parc de la Predești

Noul parc de la Predești a fost pus în funcțiune în aprilie 2012. Acesta colectează zilnic circa 188.000 mc de gaze de la 13 sonde, cu potențialul de a capta, în viitor, producția de la încă opt sonde noi, urmare a extinderii zonelor de exploatare în perimetrul respectiv. Parcul este dotat cu instalații de separare bifazică și măsurare a producției de gaze, o cameră de control, un sistem de oprire automată și un sistem de injecție apă reziduală. Principalele beneficii includ optimizarea producției la nivel de sondă și reducerea costurilor de mentenanță.



Rafinăria Petrobrazi

Înființată în 1963, rafinăria Petrobrazi are un indice de complexitate a producției (Nelson index) de 8,8. În prezent, rafinăria se află într-un amplu proces de modernizare, care a început în 2010 și va fi finalizat în 2014, presupunând o investiție totală de 600 mil. euro. Modernizarea unității de distilare a țițeiului în vid, cu o capacitate de 4,2 mil. tone pe an, a fost finalizată în prima jumătate a anului 2012, cu ocazia opririi programate, de șase săptămâni. Datorită modernizării, rafinăria permite procesarea integrală a producției de țiței domestic a Petrom precum și creșterea ponderii distilatelor medii și reducerea consumului de energie.



Stațiile de distribuție

Petrom este principalul operator downstream din România, operând 546 de stații de distribuție, sub două mărci comerciale – Petrom, marcă românească economică, și OMV, marcă internațională premium. În 2012, un număr important de stații de distribuție Petrom au fost modernizate, în vederea îmbunătățirii facilităților și a aspectului exterior al acestora. Numărul de stații de distribuție operate sub marca Petrom a fost de 386 la sfârșitul anului 2012.

OMV PETROM S.A.

Adresa poștală:

Str. Coralilor nr. 22, sector 1

București, România

Telefon: +40 (0) 21 402 22 06

Fax: +40 (0) 372 868 518

www.petrom.com