



PETROM în mișcare în 2006
Raport anual

Rezultate din operare	2004	2005	2006
Producția totală, mil. bep	81,31	77,95	73,06
Producția de țiței și condensat, mil. tone	5,46	5,21	4,78
Producția de gaze naturale, mld. mc	6,44	6,19	5,92
Țiței procesat, mil. tone	6,42	6,40	6,86
Gradul de utilizare a capacității, %	83	80	86
Vânzări de produse petroliere, mil. tone	5,02	5,05	5,46
Numărul de stații de distribuție operaționale ¹	588	553	489
Numărul de angajați	50.010	43.546	32.837

Rezultate financiare	2004	2005	2006
Cifra de afaceri, mil. lei	8.688	10.760	13.078
EBITDA, mil. lei	114	2.775	3.596
EBIT, mil. lei	(581)	1.884	2.777
Profit net, mil. lei	(974)	1.416	2.285
Flux de numerar din exploatare, mil. lei	1.856	2.771	2.957
Investiții, mil. lei	1.303	1.117	2.937
ROACE, %	n/a	22	21

¹ Numărul de benzinării raportate în Raportul Anual 2004 a inclus și stațiile de distribuție neoperaționale (24 în 2004)

2006
Raport anual

PETROM



Declarația Președintelui Consiliului de Administrație	4
Declarația Directorului General Executiv	5
Consiliul de Administrație	6
Comitetul Executiv	7
Strategia noastră	9
Participațiile Petrom	15
Raportul Administratorilor	17
Acțiuni și obligațiuni	19
Resurse umane	25
Organigrama Petrom	30
Sănătate, siguranță și mediu	31
Petrom și comunitatea	39
Management de risc	43
IT	45
Mediul macroeconomic	47
Explorare și Producție	51
Rafinare și Marketing	61
Gaze	71
Doljchim	74
Analiza situației financiare	75
Evenimente ulterioare	80
Perspective 2007	81
Glosar	84
Raportul auditorilor	87



Dragi acționari, doamnelor și domnilor,

Anul 2006 a fost un an important pentru Petrom, care a continuat multe inițiative începute în anul 2005, acestea arătând deja îmbunătățiri semnificative în performanța companiei.

Doresc să mulțumesc angajaților și managementului companiei pentru contribuția adusă. Sunt convins că drumul pe care îl urmăm va face ca Petrom să devină, nu numai pe termen scurt ci și pe termen lung, o companie mai eficientă și cu un nivel ridicat de profesionalism, care își va menține contribuția semnificativă în economia și societatea românească.

De-a lungul anului 2006 Petrom și OMV au fost expuse, din motive independente de noi, unei critici dure din partea presei precum și mediului politic din România. Doresc să vă asigur încă o dată cu această ocazie, cum de altfel am făcut-o de câteva ori în cursul ultimelor luni, că privatizarea Petrom nu numai că a fost un proces competitiv dar, în același timp, a fost realizată într-o manieră foarte profesionistă și transparentă și monitorizată îndeaproape de instituții internaționale ca Uniunea Europeană și Fondul Monetar Internațional.

Contractul de privatizare al Petrom a fost între timp publicat pe pagina de internet a Ministerului Economiei și Comerțului în timp ce clauzele importante cu privire la aspectele economice ale tranzacției fuseseră deja publicate în anul 2004 în cadrul Legii nr. 555.

Revenind la activitatea de bază a companiei, trebuie precizat că mediul extern în piața petrolului a fost foarte favorabil și ca urmare rezultatele Petrom reflectă această tendință. În timp ce prețul petrolului a fost mai mare decât în 2005, din păcate marjele din rafinare au fost mai modeste, efectul net asupra companiei fiind însă unul pozitiv.

Eficiența dobândită a contribuit la îmbunătățirea profitabilității companiei dar trebuie să continuăm aceste eforturi și în anul 2007.

Inițiativele ca cea referitoare la centralizarea activităților de Explorare și Producție, Financiară și de Marketing vor optimiza procesele de decizie, primele rezultate putând fi deja observate.

Petrom a continuat diversele inițiative de ajutorare a celor aflați în suferință și va implementa noi standarde de Responsabilitate Socială Corporativă, care sunt descrise mai detaliat în Raportul Anual. Ca și în anul 2005, Petrom a avut o contribuție semnificativă la bugetul de stat plătind în 2006 taxe și impozite de 5,2 miliarde lei, ceea ce reprezintă cu 700 milioane lei mai mult decât în anul precedent, rămânând cel mai mare contribuabil din România. Petrom a investit 833 milioane euro în 2006.

Cu un program de investiții ambițios pentru următorii ani, de peste 3 miliarde de euro, Petrom nu doar își va îmbunătăți semnificativ operațiunile și eficiența dar va fi și un factor important în economia și industria din România.

Rezultatele excelente ale anului 2006 și încrederea investitorilor în viitorul companiei au îmbunătățit semnificativ valoarea acesteia de la privatizare. Compania va propune pentru anul 2006 acționarilor săi un dividend de 0,0179 lei, cu 40% mai mult decât valoarea dividendului din anul 2005. Aceasta reflectă o rată de distribuire a profitului de aproximativ 44%, mai mare decât a tuturor companiilor concurente din regiune.

Prin strategia clară și prin planul de afaceri pe care le are de urmat, Petrom privește cu încredere la anul 2007. Sunt încrezător că vom reuși în atingerea obiectivelor noastre.

Wolfgang Rutenstorfer

**Stimați acționari, doamnelor și domnilor,**

După aproape doi ani în care am fost membru în Consiliul de Administrație al Petrom, din luna iunie a anului 2006 am devenit Directorul General Executiv al acestei mari companii. Acest lucru a însemnat pentru mine o mare provocare, pe care am primit-o cu mândrie și cu dorința de a face din Petrom, nu doar cea mai mare companie românească, dar și cea mai de succes. Pentru felul în care am fost primită și susținută în marea echipă a acestei companii, vreau să le mulțumesc tuturor angajaților și celor din conducerea companiei.

2006 a fost un an remarcabil pentru Petrom. Proiectele pe care le-am derulat au vizat în primul rând modernizarea, creșterea eficienței, a profitabilității și dezvoltarea internațională. Experiența unui investitor strategic, ca OMV, ne-a ajutat să implementăm rapid și cu rezultate excelente proiecte importante de restructurare, centralizare și eficientizare la nivelul tuturor diviziilor. Am acordat o importanță deosebită programelor de aliniere la principiile și practicile de business internaționale, la standardele de calitate și eficiență pe care le impune piața europeană. Centrul de servicii Petrom Solutions și introducerea celui mai important sistem de planificare a resurselor SAP sunt doar două dintre proiectele care vor duce la creșterea eficienței în condițiile reducerii costurilor. 2006 a fost un an de referință în ceea ce privește reorganizarea companiei, iar acest proces continuă.

Dacă imediat după privatizare, acțiunile noastre s-au concentrat pe evaluarea corectă și reorganizarea tuturor proceselor și proiectelor companiei, cuvântul cheie în anul 2006 a fost „investiții”. Efortul investițional în acest an a crescut cu 163%, față de anul precedent, și vom continua în același ritm susținut pentru a asigura creșterea durabilă a companiei și pentru a contribui astfel la securizarea aprovizionării energetice a României.

Încă de la începutul anului ne-am consolidat poziția în regiune, prin preluarea activităților OMV din România, Bulgaria și Serbia și extinderea rețelei de distribuție de carburanți

cu 178 de stații premium. Pentru dezvoltarea companiei în plan internațional, Rusia și Regiunea Mării Caspice au devenit zone de maximă importanță în domeniul explorării și producției. În consecință, am alocat un buget de 190 de milioane de dolari care vor fi investiți în dezvoltarea zăcămintului Komsomolskoe din Kazahstan și am pătruns pe piața din Rusia prin achiziționarea a 8 licențe de explorare și una de explorare și producție. În acest mod suntem bine poziționați pentru atingerea unui nivel al producției de 70.000 bep/zi în Regiunea Caspică și Rusia, până în 2010.

2006 este al doilea an consecutiv în care compania a avut o performanță semnificativă. Acest lucru demonstrează modul responsabil în care abordăm toate activitățile, consistența strategiei noastre și hotărârea de a ne atinge obiectivele. Ne-am propus să devenim lider al companiilor integrate de țiței și gaze din Sud-Estul Europei, să investim pentru a opri declinul natural și pentru a stabiliza producția din România. Vrem să fim o companie model pentru comunitatea de business, dar și un „cetățean” responsabil pentru comunitatea și mediul în care ne desfășurăm activitatea.

Nici unul dintre obiectivele pe care ni le propunem nu pot fi însă realizate fără contribuția esențială a celei mai importante resurse, cea umană. Am investit în dezvoltarea angajaților noștri și vom continua, fără întrerupere, aceste programe. Rezultatele anului 2006 arată clar că am făcut pași importanți pentru atingerea obiectivelor stabilite în strategia pentru 2010. Suntem deja pe un drum care ne îndreptățește să privim cu mare optimism spre anii următori. Pentru încrederea pe care ne-ați arătat-o în acest an, vreau să vă mulțumesc tuturor!

Mariana Gheorghe



Consiliul de Administrație reprezintă interesele companiei și ale acționarilor săi și este responsabil cu managementul general al companiei.

Principalele obiective sunt creșterea valorii acționarilor, asigurarea transparenței în activitățile companiei și creșterea eficienței și a profitabilității acesteia.

Wolfgang Ruttenstorfer - Președinte

Director General Executiv și Președinte al Comitetului Executiv al OMV

Ales în AGA din 11 ianuarie 2005

Gerhard Roiss – Vicepreședinte

Vicepreședinte al Comitetului Executiv al OMV și responsabil de activitatea de Rafinare și Marketing, incluzând și activitățile petrochimice ale OMV

Ales în AGA din 11 ianuarie 2005

David C. Davies – Membru

Director Financiar al OMV

Ales în AGA din 11 ianuarie 2005

Helmut Langanger – Membru

Membru al Comitetului Executiv al OMV și responsabil de activitatea de Explorare și Producție

Ales în AGA din 11 ianuarie 2005

Werner Auli – Membru

Director General Executiv și Președinte al Consiliului de Administrație al OMV Gas International

De la 1 ianuarie 2007, membru al Comitetului Executiv al OMV, responsabil de activitatea de Gaze

Ales în AGA din 25 aprilie 2006

Kevin E. Bortz - Membru

Director Resurse Naturale în cadrul BERD

Ales în AGA din 25 aprilie 2006

Gheorghe Ionescu – Membru

Reprezentant al Ministerului Economiei și Comerțului. Consilier la IATSA Pitești

Ales în AGA din 25 aprilie 2006

Victor - Paul Dobre – Membru

Secretar de Stat pentru Relațiile cu Prefectura, Ministerul Administrației și Afacerilor Interne

Ales în AGA din 22 noiembrie 2005

Dorinel Mihai Mucea – Membru

Director Adjunct al Oficiului Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (OPSPI) și reprezintă Ministerul Economiei și Comerțului în Consiliul de Administrație al Petrom

Ales în AGA din 11 ianuarie 2005

În urma unei anchete demarate la sfârșitul lui 2006, Ministrul Economiei și Comerțului a emis o decizie prin care reprezentanții statului în Adunarea Generală a Acționarilor Petrom vor fi mandatați să-l revoce pe dl. Dorinel Mucea din poziția pe care o deține.

Comitetul Executiv este ales de către Consiliul de Administrație și are în componență șase persoane. Este entitatea care conduce activitatea zilnică a Companiei.

Rolul Comitetului Executiv este să asigure implementarea rezoluțiilor Comitetului Executiv, ale Consiliului de Administrație și ale Adunării Generale a Acționarilor, cât și a procedurilor interne și a prevederilor legale.



Comitetul Executiv are următoarea structură:



Mariana Gheorghe – Director General Executiv, responsabilă cu Strategia Corporativă, Comunicare Corporativă, Resurse Umane, Secretariat Corporativ și HSE.

A absolvit Facultatea de Relații Internaționale la Academia de Studii Economice București în 1979, Facultatea de Drept, Universitatea București în 1989 și Finanțe Corporative la London Business School în 1995. D-na Gheorghe a lucrat pentru diverse

companii românești și pentru Ministerul de Finanțe din România. Începând cu 1993 a lucrat pentru Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, ca Senior Banker pentru Europa de Sud-Est și Regiunea Caspică. După privatizarea Petrom în 2004, d-na Gheorghe a devenit Membră a Consiliului de Administrație al Petrom ca reprezentant BERD până la data de 15 iunie 2006, când a devenit noul Director General Executiv al Petrom. Anterior, această funcție a fost deținută timp de 3 ani de dl Gheorghe Constantinescu care a fost numit Senior Counselor al Președintelui Grupului OMV, domnul Wolfgang Ruttenstorfer.



Werner Schinhan - Director General Executiv Adjunct, responsabil cu Fuziuni și Achiziții, Relații cu Piața de Capital, Afaceri Corporative, Trezorerie și Management de Risc, Gaze Naturale și Produse Chimice.

A absolvit Universitatea din Viena, Facultatea de Științe Economice. În perioada 2000 - 2002 a lucrat în cadrul OMV, Departamentul de Trezorerie, Managementul Riscului și Fuziuni și Achiziții. Începând cu 2002 a devenit Senior Vicepreședinte și Director de Strategie și Dezvoltare al OMV. Lucrează în industria de țitei și gaze începând cu 1981 și a ocupat mai multe poziții manageriale în străinătate.

**Reinhard Pichler** - Director Financiar

A studiat la Colegiul Federal de Inginerie din Austria și la Universitatea de Studii Economice din Viena. A fost Director Adjunct Controlling OMV Group (1996-2000), Director al OMV Solutions (2000-2002), Vicepreședinte și Director Controlling Corporativ și Contabilitate începând cu 2002. Lucrează în cadrul industriei de țiței și gaze din 1990.

**Werner Ladwein** - Membru al Comitetului Executiv, responsabil cu activitatea de Explorare și Producție.

A obținut doctoratul în geologie și mineralogie la Universitatea Innsbruck iar diploma de Master la Universitatea Webster în Viena. A fost Directorul General al OMV Libia E&P (1993 – 1997), Director General al OMV Albania (1997 – 2001) și Director General al OMV Pakistan începând cu 2002. Lucrează

în cadrul industriei de țiței și gaze din 1977.

**Tamas Mayer** - Membru al Comitetului Executiv, responsabil cu activitatea de Marketing.

A obținut diploma de Master la Universitatea de Studii Economice din Budapesta. A fost Director General al OMV Ungaria (1992-1998), Director General al OMV Bulgaria (1998-2002) și responsabil cu coordonarea activităților de marketing și distribuție pentru OMV România, Bulgaria, Serbia și Muntenegru

începând cu 2003. Lucrează în cadrul industriei de țiței și gaze din 1992.

**Jeffrey Rinker** - Membru al Comitetului Executiv, responsabil cu activitatea de Rafinare și Produse Petrochimice.

A absolvit Facultatea de Inginerie Chimică din cadrul Universității Carnegie Mellon în anul 1989. Înainte de a se alătura echipei din Petrom, a lucrat timp de 16 ani pentru BP în Statele Unite și Marea Britanie unde a deținut diverse poziții de conducere în domeniul tehnic și comercial. La sfârșitul anilor '90 a coordonat

activitatea globală a BP de catalizator pentru acrilonitril. Începând din 1999 a fost responsabil pentru lansarea programului BP de combustibil pe baza de hidrogen și între anii 2000 – 2001 a fost Președintele Asociației Naționale a Hidrogenului, o organizație industrială non-profit cu sediul în Washington DC. Între 2003 și 2005, dl. Rinker a fost Director Comercial Optimizare pentru rafinăria Toledo a BP, din vestul mijlociu al SUA. Lucrează în OMV din 2005 și a venit în Petrom pe actuala poziție la începutul lui 2006.



În 2010, Petrom va fi cea mai importantă companie integrată de petrol și gaze din sud-estul Europei.

Viziune

În 2010, Petrom va fi cea mai importantă companie integrată de petrol și gaze din sud-estul Europei.

Misiune

Descoperim, producem și procesăm țiței și gaze și distribuim combustibili și alte produse petroliere în vederea asigurării energiei și mobilității în România și regiunile învecinate. Creșterea profitabilă și fiabilă a companiei noastre este benefică pentru acționari, clienți, angajați și economia României în general și de aceea este în centrul tuturor activităților noastre.

Petrom este pe cale să devină cea mai importantă companie integrată de petrol și gaze din Sud-Estul Europei.



Ca și companie integrată de petrol și gaze cu activități de explorare și producție, rafinare și marketing, gaz și petrochimie, suntem lideri pe piața românească fiind și cea mai mare companie industrială listată la Bursa de Valori București.

Fiind o companie industrială responsabilă, Petrom se angajează să sprijine utilizarea eficientă și corespunzătoare a surselor de energie și a produselor, luând în considerare nevoile consumatorilor actuali și interesul generațiilor viitoare în privința protecției mediului.

Siguranța aprovizionării energetice

Cu o producție zilnică în creștere ce va fi stabilizată la aproximativ 210.000 bep până în 2010, beneficiind de rezultate în creștere din zona caspică și din Rusia, și de o capacitate anuală de rafinare de 8 milioane tone, avem o platformă de activitate ce oferă o stabilitate sporită a ofertei energetice și oportunități de a susține creșterea.

Durabilitate

Având în vedere creșterea cererii de energie ne redefinim portofoliul în scopul securizării oportunităților. Din acest motiv revizuim continuu posibilitatea diversificării resurselor energetice prin explorarea oportunităților de afaceri în domeniul energiei regenerabile, urmărind integrarea acestora în activitatea de bază a companiei. Am planificat investiții semnificative până în anul 2010 în domeniul managementului reziduurilor, calității apei, calității aerului și poluării, care confirmă angajamentul nostru pentru protecția mediului.

Creșterea eficienței

În vederea creșterii eficienței în operațiunile de explorare și producție, implementăm proiecte pentru modernizarea instalațiilor și aplicăm programe tehnologice pentru zăcămintele mature.

În operațiunile de rafinare și marketing dorim să optimizăm gradul de utilizare al rafinăriilor, să reducem semnificativ costurile de procesare și să investim în eficiența energetică și în îmbunătățirea mixului de produse.



Diversificarea resurselor

Dezvoltarea economică, progresul social, creșterea populației și a nivelului de trai vor conduce la creșterea cererii de energie în viitor. Pentru a putea răspunde mai bine provocărilor ce derivă, Petrom investește în extinderea activității în domeniul gazelor naturale pentru a atinge o cotă de piață de 35% și ia în considerare posibilitatea de a intra pe piața de energie electrică prin construirea unei centrale electrice pe gaze.

Explorare și Producție

Fiind unicul producător de țiței din România și având aproximativ jumătate din producția de gaze naturale a României, prioritățile strategice și obiectivele pentru anul 2010 ale Petrom au fost stabilite luând în considerare siguranța aprovizionării cu țiței și gaze pe piața românească.

Sustenabilitatea și eficiența activității de E&P a Petrom presupun: menținerea unui nivel constant al producției în România, o creștere a ratei de înlocuire a rezervelor, o poziționare competitivă din punctul de vedere al costului și dezvoltare internațională.

Pentru a îndeplini obiectivele strategice de a atinge un nivel stabil al producției de 210.000 bep/zi în România și de a crește producția internațională la 70.000 bep/zi până în 2010, ne-am angajat să facem un semnificativ efort investițional în anii ce vor urma.

Vom investi mai mult de 1,5 miliarde euro în următorii 3-4 ani cu precădere pentru activitățile de explorare și producție din România dar și pentru a consolida în continuare angajamentul nostru din Rusia și regiunea caspică.

Având în vedere că activăm într-o zonă cu zăcăminte mature se impune o strategie bine definită în termenii creșterii ratei de înlocuire a rezervelor. Pentru a asigura

viitorul companiei, ne-am propus ca obiectiv să creștem rata de înlocuire a rezervelor de la 11% în 2004 la 70% în 2010. Vom atinge acest obiectiv prin:

- ▶ introducerea tehnologiei seismice moderne 3D și a programelor tehnologice de exploatare eficientă a zăcămintelor mature;
- ▶ aprobarea de bugete corespunzătoare: cheltuieli de explorare de aproximativ 150 milioane euro/an (din care circa 100 milioane euro/an în România);
- ▶ extinderea perimetrului și a poziției activelor în România, Rusia și în zona caspică.

În plus, achizițiile vor contribui la creșterea viitoare a ratei de înlocuire a rezervelor și a performanțelor producției.

Investițiile planificate în explorare și producție includ, de asemenea, proiecte de îmbunătățire a eficienței, având ca rezultat unul din obiectivele strategice ale companiei: reducerea costurilor de producție la 9 USD/baril până în 2010.

Rafinare și Marketing

Elementul cheie al strategiei din activitatea de rafinare este modernizarea celor două mari rafinării din România, Arpechim și Petrobraz, care în prezent totalizează 40% din capacitatea internă de procesare a țițeiului.

Capacitatea rafinării Petrobraz va fi extinsă la 6 milioane tone/an și rafinăria va fi reconfigurată pentru procesarea optimă a țițeiului din producția internă a Petrom. Investițiile din rafinăria Arpechim vor fi direcționate pe creșterea eficienței și pe îmbunătățirea mixului de produse în sensul creșterii ponderii produselor „albe”. Pentru a asigura maximum de flexibilitate a operațiilor, intenționăm să construim noi conducte pentru țiței și derivate care să conecteze rafinăriile Arpechim și Petrobraz.

Vom crește rata de utilizare a rafinăriei Petrobrazi la 95% până în 2011, vom produce toată gama de combustibili cu conținut redus de sulf (Euro V) până la sfârșitul anului 2008 și vom produce amestecuri de biocombustibil pentru a fi ulterior vândute pe piața românească în 2007.

Peste 250 de stații de distribuție PETROMV vor fi deschise până în 2010. De asemenea, conceptul Full Agency recent introdus are ca obiectiv obținerea unui nivel superior al serviciilor atât în ceea ce privește aprovizionarea cu benzină cât și în activitățile auxiliare.

Pentru a ne atinge obiectivele strategice în Rafinare și Marketing vom efectua investiții semnificative, în sumă de 1,5 miliarde euro.

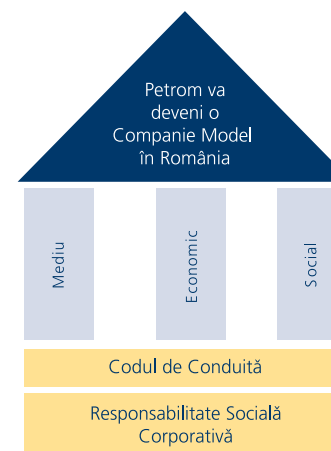
Gaze și Electricitate – Noi oportunități în urma liberalizării pieței gazelor naturale

Cererea de gaze naturale va continua să crească în urma dezvoltării rapide a economiei românești, oferind noi oportunități de dezvoltare a activităților noastre. Vom continua să revizuiim posibilitățile de dezvoltare a activității de înmagazinare și de diversificare a resurselor de gaze, inclusiv prin căutarea de oportunități de stocare existente și de accesare de contracte de import de gaze.

Ca urmare a liberalizării pieței de energie electrică și a recentelor reforme din domeniu, Petrom ia în considerare posibilitatea de a intra pe această piață prin construirea unei centrale electrice de cogenerare cu ciclu combinat, având o putere instalată de aproximativ 800 MW și flexibilitate în a satisface cererea fluctuantă de energie și de abur.

Performanțe mari pentru echipa de conducere

Un indicator fundamental al performanțelor oricărei companii este calitatea forței de muncă și condițiile de muncă ale angajaților proprii. Petrom este un angajator responsabil, tratând fiecare angajat cu respect și demnitate, asigurând un mediu de muncă sigur, ospitalier, de calitate și dezvoltând echipa de conducere. Pentru creșterea performanțelor echipei de conducere s-au evaluat și definit măsuri de dezvoltare, programe de Talent Management, programe comprehensive de studii la standarde europene pentru managerii existenți și cei viitori precum și programe de leadership și administrare.



Recunoaștem faptul că o forță de muncă motivată, bine instruită și diversificată reprezintă un puternic avantaj competitiv și este o cerință pentru atingerea obiectivelor noastre.



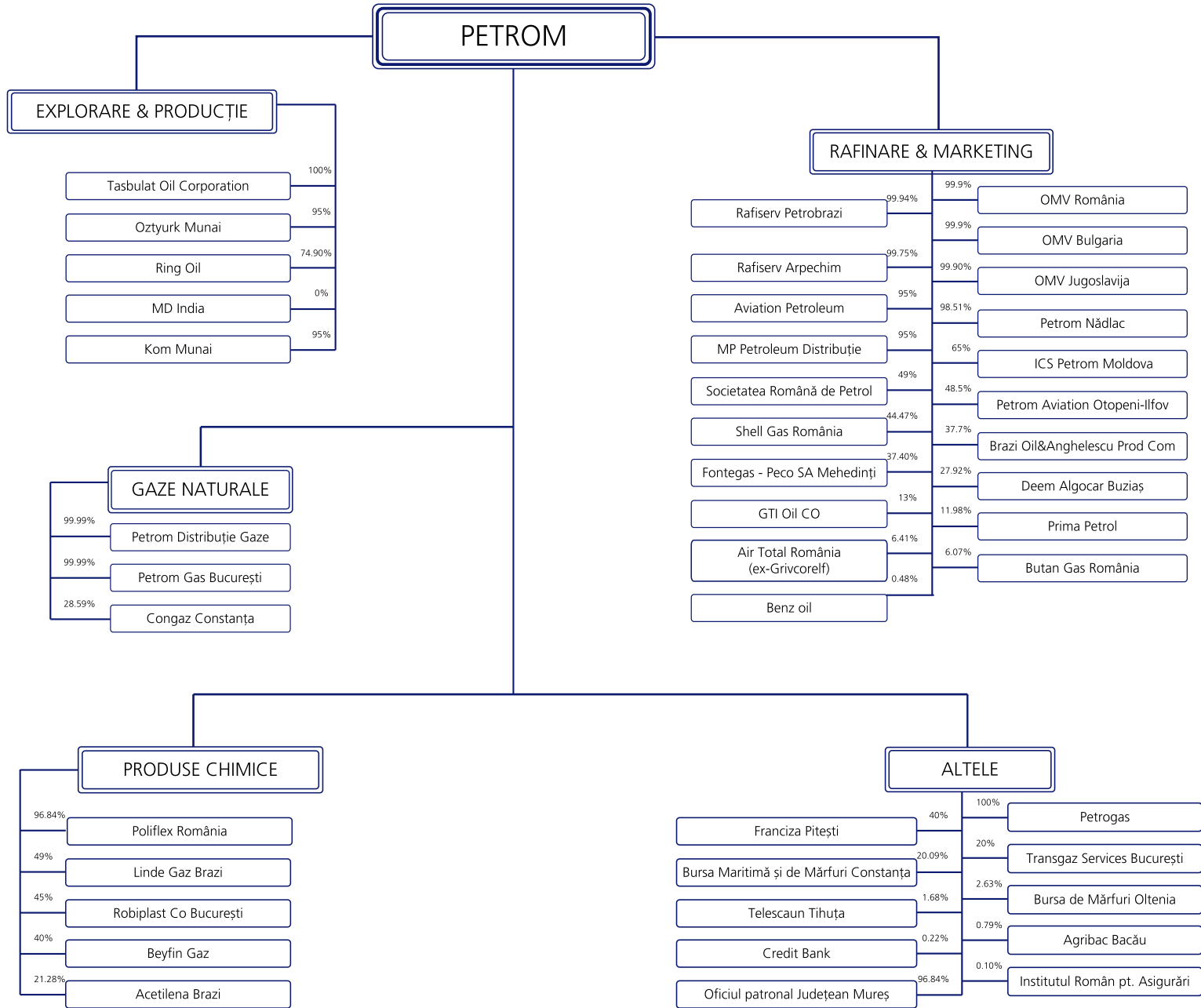
Impactul economic și social

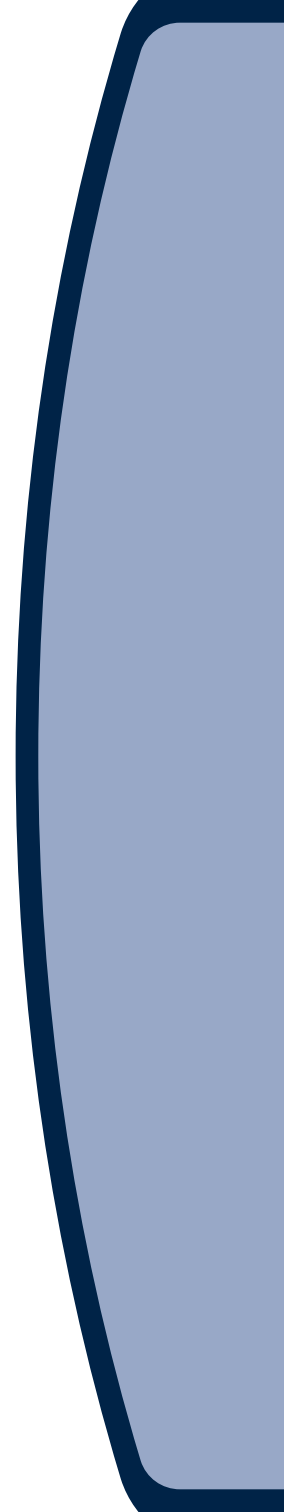
Din punctul de vedere al mediului înconjurător ne-am angajat să implementăm standardele europene de sănătate, protecția muncii și a mediului și să reducem emisiile de carbon, atenuând impactul schimbării climatice prin creșterea eficienței utilizării energiei implementând standardele industriale internaționale, crescând importanța gazului ca sursă de energie cu conținut redus de carbon și nu în ultimul rând, integrând biocombustibili în portofoliul de produse.

Succesul strategiei noastre de creștere este strâns legat de dezvoltarea continuă a economiei. Prin operațiunile noastre asigurăm resurse de energie sigure și pe termen lung, prin investiții substanțiale, prin plata de sume semnificative către bugetul statului, prin disciplină financiară și ca jucător important pe piața de capital contribuim la creșterea economică a României.

Fiind una dintre cele mai mari companii din România suntem conștienți de impactul activității noastre în societatea românească și ne asumăm acest important rol aducându-ne contribuția la creșterea încrederii populației în procesul de integrare europeană, aplicând standarde înalte în activitatea noastră, implementând măsuri de sănătate și siguranță atât în cadrul companiei cât și în exterior și derulând proiecte în legătură cu acestea.









Raportul Administratorilor



Acțiuni și obligațiuni

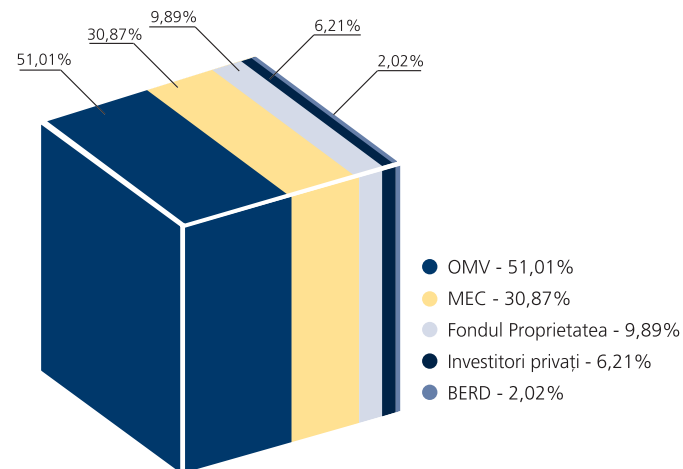
Cea mai mare capitalizare bursieră
Creștere de 18% a prețului acțiunilor



Acționariatul

În 22 noiembrie 2005, Adunarea Generală a Acționarilor (AGA) a aprobat majorarea capitalului social, acordând acționarilor existenți dreptul de a subscrie noi acțiuni, cu valoarea nominală de 0,1 lei, pentru a-și păstra deținerea în companie. Ministerul Economiei și Comerțului (MEC) a primit 266.977.088 acțiuni, reprezentând valoarea terenurilor pentru care compania a obținut titlurile de proprietate în perioada 16 decembrie 2004-10 octombrie 2005. În timpul perioadei de subscriere (9 ianuarie -9 februarie 2006), OMV a subscris 334.209.314 acțiuni, Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) a subscris 13.275.740 acțiuni și 3.924 de acționari, persoane fizice și juridice, au subscris 29.140.115 acțiuni.

Structura acționariatului



În 27 februarie 2006, la cererea societății Fondul Proprietatea SA, au fost transferate 5.600.050.608 acțiuni Petrom din contul Ministerului Economiei și Comerțului în contul Fondului Proprietatea.

Fondul Proprietatea este un fond creat de Statul Român pentru a despăgubi persoanele expropriate abuziv în urma naționalizărilor din perioada regimului comunist. Fondul va administra un portofoliu de acțiuni cu dețineri în diferite companii românești.

În urma transferului de acțiuni și a majorării capitalului social, Ministerul Economiei și Comerțului deține 17.481.773.996 acțiuni reprezentând 30,87% din capitalul social iar Fondul Proprietatea deține 5.600.050.608 acțiuni, reprezentând 9,89% din capitalul social.

La sfârșitul anului 2006, acționarul semnificativ al Petrom este OMV, care deține 51,01% din capitalul social, urmat de Ministerul Economiei și Comerțului cu 30,87% din capitalul social. Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) este acționar minoritar (2,02%). 6,21% se tranzacționează liber la Bursa de Valori București, fiind deținut de aproximativ 500.000 de investitori instituționali și privați, atât din România cât și din străinătate.

Începând cu 26 februarie 2006, MEC a fost înlocuit de către AVAS în calitatea sa de reprezentant al statului român, acționar al Petrom. Pentru mai multe detalii, vă rugăm să consultați rubrica de „Evenimente ulterioare”.

Acțiuni

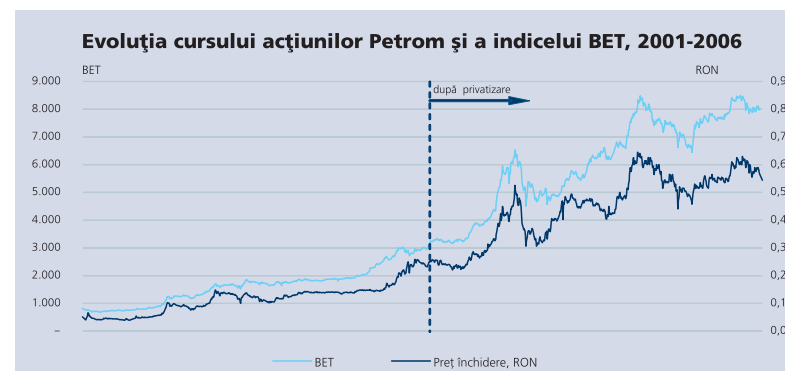
În anul 2006 indicele BET, care include cele mai lichide zece acțiuni listate la Bursa de Valori București (BVB) a crescut cu 22%, în timp ce indicele BET C (BET Composite), care include acțiunile tuturor companiilor listate la BVB, cu excepția Societăților de Investiții Financiare, a crescut cu 28,5%.

În 15 martie 2005, la Bursa de Valori din Viena a fost lansat indicele ROTX. Valoarea indicelui reflectă în timp real evoluția celor mai lichide șapte acțiuni tranzacționate la BVB. În 2006, indicele ROTX s-a apreciat cu aproximativ 25%.

Din aprilie 2006, capitalul social al Petrom este de 5.664 milioane lei, împărțit în 56.644.108.335 acțiuni cu valoarea nominală de 0,1 lei.

La data de 19 decembrie 2006, capitalizarea Petrom a reprezentat 43,6% din capitalizarea totală a Bursei de Valori București.

În 2006 au fost tranzacționate mai mult de 1,75 miliarde acțiuni Petrom.



Adunarea Generală a Acționarilor

În urma deciziei Adunării Generale a Acționarilor din data de 25 aprilie 2006, Consiliul de Administrație este format din 9 membri (7 membri înainte). Membrii nou numiți au fost Werner Auli (reprezentant OMV), Gheorghe Ionescu (independent, reprezentantul Statului Român) și Kevin Bortz (independent – numit în locul d-nei Mariana Gheorghe – reprezentând BERD).

Adunarea Generală a Acționarilor din data de 25 aprilie 2006 a decis plata dividendelor pentru anul 2005 în suma de 738.420 mii lei, rezultând o rată de distribuire a profitului de 52%.

Relația cu investitorii

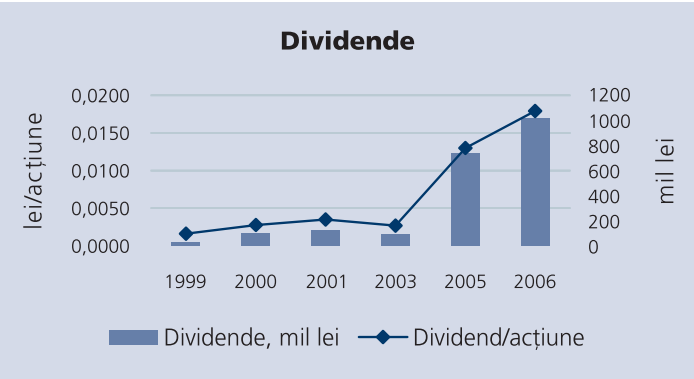
Începând cu anul 2005 a fost înființată activitatea numită Relația cu Investitorii, extinzând amploarea activității serviciului care se ocupa deja de legătura cu acționarii individuali.

Petrom a organizat prezentări pentru principalii analiști români, în cadrul cărora aceștia au avut posibilitatea să adreseze întrebări conducerii companiei și să afle în ce direcție se îndreaptă aceasta. Mai mult, după publicarea rezultatelor interimare, Petrom a organizat trimestrial conferințe telefonice, analiștii și investitorii având astfel ocazia să discute cu managementul despre rezultatele perioadei respective.

În afară de aceste conferințe telefonice, Petrom a organizat întâlniri “1-la-1” cu diverși analiști și investitori instituționali, din România și din străinătate.

Dividende

În data de 5 martie 2007, Consiliul de Administrație a decis să propună Adunării Generale a Acționarilor din data de 17 aprilie 2007, plata dividendelor pentru anul 2006 în suma de 0,0179 lei/acțiune, rezultând într-o rată de distribuire a profitului de 44%.



Guvernanța Corporativă

Petrom consideră Guvernanța Corporativă ca o importantă contribuție la cultura corporativă a companiei. De aceea, în 2006 Petrom a adoptat Codul de Guvernanță Corporativă, pentru a crește gradul de transparență față de toți cei care au interese în relația cu societatea, pentru a crea valoare stabilă și pe termen lung care să permită luarea deciziilor în mod eficient.

Politica de Guvernanță Corporativă a Petrom a stabilit în mod clar structura de organizare, punând accentul pe drepturile acționarilor și pe cerințele de transparență în ceea ce privește obligațiile Consiliului de Administrație și ale Comitetului Executiv.

Acțiunile Petrom – în cifre	2004	2005	2006
Număr de acțiuni	56.000.506.078	56.000.506.078	56.644.108.335
Capitalizarea bursieră, mil lei*	18.592	26.712	32.004
Capitalizarea bursieră, mil EUR*	4.721	7.264	9.077
Volum tranzacționat la BVB, mil lei	2.705	7.960	9.800
Preț maxim, lei	0,3430	0,5300	0,6550
Preț minim, lei	0,1400	0,2760	0,4400
Preț la sfârșitul anului, lei	0,3320	0,4770	0,5650
Câștig/acțiune, lei/acțiune	-	0,03	0,04
Randamentul dividendului	-	2,4%	3,2%*
Rata de distribuire a profitului	-	52%	44%

*calculat în baza prețului acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv



Acțiuni proprii

În 2006, Petrom nu a cumpărat sau deținut în nici un moment, oricare din acțiunile sale.

Obligațiuni

În data de 2 octombrie 2001, compania a emis obligațiuni în suma de 125 milioane euro cu maturitate în 2 octombrie 2006. Obligațiunile erau purtătoare de dobândă de 11,625% pe an și au fost listate la Bursa de Valori din Luxemburg.

Obligațiunile au fost răscumpărate în totalitate în 2006, la data scadenței.

Calendar Financiar 2007

Calendar financiar	Data
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-decembrie și T4 2006 ^{1,2}	6 martie 2007
Publicarea Raportului Anual 2006	17 aprilie 2007
Adunarea Generală a Acționarilor	17 aprilie 2007
Data ex-dividend	2 mai 2007
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2007	16 mai 2007
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-iunie și T2 2007	16 august 2007
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-septembrie și T3 2007	15 noiembrie 2007

¹ Conform Stadardelor de Contabilitate Românești

² Aprobate de către Consiliul de Administrație și trimise spre aprobare AGA

Contact pentru Relația cu Investitorii

Lacrămioara Diaconu
Fuziuni & Achiziții, Relații cu Piața de Capital
Calea Dorobanților nr. 239
București, sector1
Tel: 0040-21-4060101; Fax: 0040-21-4060436
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Toate informațiile importante și știrile pentru acționari și analiști vizând activitatea companiei sunt afișate pe site-ul nostru [www.petrom.com/Relația cu investitorii](http://www.petrom.com/Relația%20cu%20investitorii).

Rapoarte prin poștă

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

Simboluri acțiuni Petrom

ISIN	SNPPACNOR9
Bursa de Valori București	SNP
Bloomberg	SNP RO
Reuters	SNPP.BX



Resurse

umane

I like HR



Integrity (Integritate): A avea acțiuni etice ce reflectă standardele profesionale și a acționa cu respect în colaborarea cu alte departamente precum și unii cu alții.

Leadership (Conducere): Dezvoltarea programelor și proceselor de Resurse Umane prin încorporarea inovației, integrității și unui nivel înalt de competență în munca pe care o executăm.

Innovation (Inovație): A fi creativi și deschiși schimbării și în același timp a contribui la noi idei și la îndeplinirea acestora.

Knowledge (Cunoaștere): Asigurarea unei înțelegeri complete și aprofundate a muncii noastre și abilitatea și dorința de a comunica acea informație într-un mod comprehensibil.

Efficiency (Eficiență): Realizarea corectă a sarcinilor în cel mai scurt și ușor mod posibil prin păstrarea unei bune administrări a timpului, folosind toate resursele disponibile pentru a produce rezultatul așteptat.

Honesty (Onestitate): Afișarea integrității; a veni în întâmpinarea celorlalți, respectându-i pe cei ce ni se adresează și respectându-ne unii pe alții.

Respect: Recunoașterea și siguranța că facem tot posibilul pentru a furniza servicii profesionale de calitate și că funcționăm ca o echipă.

Integritate (Integrity) care reflectă standarde profesionale prin spirit de Conducere (Leadership) care implică intensificarea programelor și proceselor de Resurse Umane prin încorporarea Inovației (Innovation), Cunoașterii (Knowledge) și Eficienței (Efficiency) unei echipe dedicate care tratează cu Onestitate (Honesty) pe toți cei care ni se adresează și cu Respect tot ceea ce facem.



Realizări cheie în 2006

► Petrom Solutions – standardizarea și centralizarea tuturor proceselor financiare și contabile într-o singură organizare financiară și IT prin atingerea a trei obiective principale: crearea și implementarea unei culturi organizaționale, stabilizarea personalului, parcurgerea procesului de schimbare prin obținerea de avantaje și succes.

► ROPE (ROtation program PEtrom) și TOP E&P – aceste proiecte crează noi oportunități pentru tinerii profesioniști români ce au astfel ocazia de a munci pe o perioadă determinată în alte locații OMV. Munca în străinătate se dovedește a fi o experiență benefică în măsură să ajute angajații să-și îmbunătățească cunoștințele profesionale și aptitudinile interculturale, să câștige experiență și să-și stabilească obiectivele personale și profesionale.

► Power2Manage (Puterea de a Gestiona) și Power2Lead (Puterea de a Conduce) – proiecte incluse în programul de dezvoltare a potențialului de management pentru primele două niveluri de management - au fost inițiate în 2006, continuând și în 2007.

► Procesul de reorganizare – un dialog deschis cu sindicatele precum și cu angajații, în vederea identificării celor mai bune soluții în conformitate cu Codul Muncii atât pentru angajați (abordare individuală), cât și pentru bunăstarea viitoare a companiei. Toate obiectivele stabilite pentru 2006 au fost îndeplinite.

► Centrele de Reconversie Profesională – au fost înființate 15 centre de reconversie profesională în țară, complet operaționale din august 2006. Petrom derulează în prezent un program de reorientare profesională ce urmărește să ofere foștilor săi angajați ocazia unui nou început în viața profesională, ajutându-i fie să-și găsească un nou loc de muncă, fie să demareze o mică activitate antreprenorială. Mai mult de 20% din angajați și-au găsit un nou loc de muncă urmând acest program.

► Sistemul de Resurse Umane SAP – maximizează valoarea informațiilor relevante pentru companie, reduce costurile de întreținere prin utilizarea unui sistem de baze de date mai eficient și determină creșterea productivității prin realizarea de sinergii în domeniul resurselor umane din cadrul companiei. Cursuri intensive organizate în cursul anului în vederea pregătirii SAP HR “Go Live” pentru 1 ianuarie 2007 au constituit una dintre cele mai importante etape ale procesului de implementare al sistemului SAP HR.

► Evaluarea performanței – angajații s-au familiarizat cu un nou concept: o interacțiune formală organizată între un subordonat și superiorul său. Aceasta ia forma unui interviu periodic în care este examinată și discutată performanța lucrativă a angajatului, în vederea identificării punctelor slabe și a punctelor tari, precum și a oportunităților de îmbunătățire și dezvoltare a abilităților acestuia.

► Plan de gestiune a carierei – până la al doilea nivel de management, asigură managerilor și specialiștilor în resurse umane un cadru de bază pentru dezvoltarea și implementarea programelor de promovare și succesiune în cadrul Petrom. Realizat în urma unei cercetări riguroase, pune bazele unor planuri personalizate pentru satisfacerea necesităților specifice ale companiei.

► Programul SCOPE desfășurat în 2006 – Obiective:

- Evaluarea și înțelegerea factorilor cheie de cooperare între directorii locali români și expații de la OMV;
- Punct de plecare pentru ambele părți în scopul învățării și îmbunătățirii cooperării;
- Bază pentru optimizarea cooperării prin acțiuni specifice.

Perspective pentru 2007

Reorganizarea structurii de Resurse Umane este un proces în desfășurare ce se va termina în 2008, având scopul de a spori flexibilitatea organizațională, accelerarea procesului de luare a deciziilor, îmbunătățirea calității serviciului și reducerea birocrăției. Obiectivul fundamental este facilitarea comunicării clare, deschise, care să permită învățarea organizațională și clarificarea obiectivelor strategice.

Reorganizarea departamentului de Pregătire Profesională – managementul este conștient că pregătirea profesională oferă posibilitatea dezvoltării aptitudinilor, sporirii productivității și a calității muncii, determinând loialitatea față de companie, dar, cel mai important, determinând creșterea performanței individuale și organizaționale și a obținerii de rezultate superioare. Astfel au început să prindă contur o nouă abordare și o nouă structură a departamentului de pregătire profesională, filosofia acestuia fiind că o pregătire elaborată cu grijă este o componentă fundamentală a procesului continuu de dezvoltare și creștere a unei organizații de succes.

HCM – un instrument de management utilizat în întreg grupul în domeniul Resurselor Umane, al dezvoltării organizaționale și al managementului schimbării. Componenta cheie este sondajul în rândul personalului constând într-un chestionar ce conține 50 de întrebări acoperind 8 dimensiuni de bază.

Principalele obiective ale HCM sunt:

- ▶ îmbunătățirea continuă a mediului de muncă și dezvoltarea organizației
- ▶ alinierea companiei la practicile moderne de Resurse Umane folosite în întregul Grup, dar și de majoritatea companiilor multinaționale.

MBO – un proiect în curs de derulare care se bazează pe definirea obiectivelor până la al doilea nivel managerial și direcționarea performanței acestora conform obiectivelor prestabilite. Prin alinierea țărilor și obiectivelor din cadrul companiei, va spori performanța la toate nivelurile.

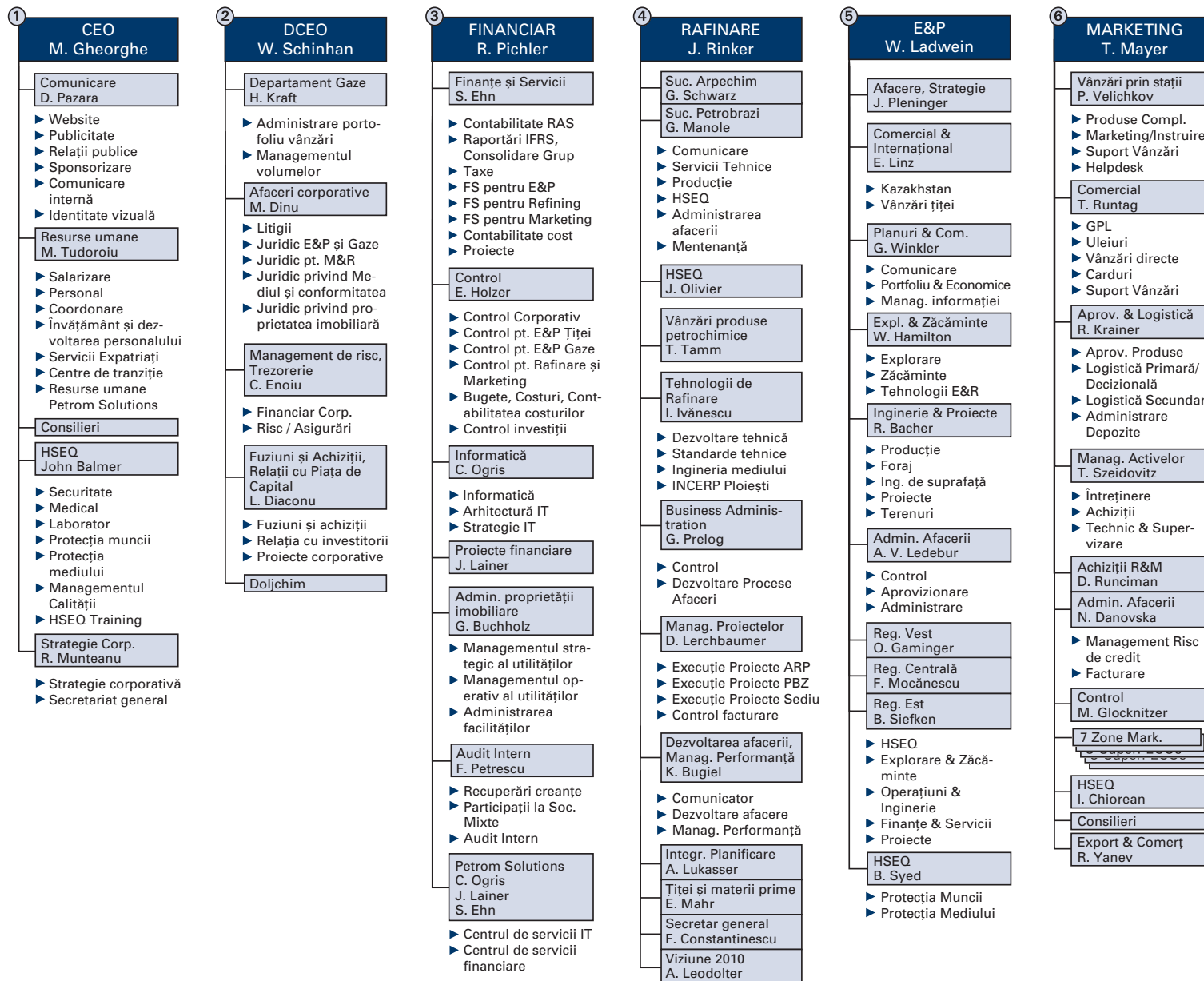
HAY – o abordare holistică a structurii organizaționale a Petrom ce presupune o serie întreagă de discuții despre fișele de post, sarcinile de serviciu, abilități, competențe, rapoarte, etc. Rezultatele proiectului vor oferi o înțelegere mai bună a organizației și a dinamicii sale, asupra modului în care poate fi indus „angajamentul față de schimbare” în rândul angajaților și eventual asupra modului în care poate fi determinată capacitatea de susținere a schimbării viitoare.

Evaluarea performanței – stabilirea unor standarde clare de performanță și crearea unui instrument profesional care va oferi oportunitatea stabilirii diagnozei și dezvoltării organizaționale.

Plan de gestiune a carierei – Proiectul a fost inițiat în 2005 și este în derulare. Scopul său este identificarea candidaților cu potențial ridicat din cadrul organizației, asigurând o evaluare inițială a celor care sunt percepuți ca fiind „stele” și, de asemenea, identificarea posturilor pentru care nu au fost identificați succesori.

Număr de angajați la 31 decembrie

Activitate	2004	2005	2006
Explorare & Producție	26.473	22.598	18.604
Rafinare	7.414	6.492	4.893
Marketing	14.010	12.285	6.465
Doljchim	1.548	1.588	1.534
Corporativ	565	583	1341
TOTAL	50.010	43.546	32.837





Sănătate,

Siguranță, Mediu

Grijă pentru om și mediu



Anul 2006 a fost un an plin de provocări pentru Petrom, un an în care s-a continuat cu succes alinierea activităților de Sănătate, Siguranță și Mediu (HSE - Health, Security & Environment) la standardele OMV și s-au finalizat pregătirile companiei în vederea integrării în Uniunea Europeană. În această privință compania noastră a urmat un proces clar ghidat de strategie și bazat pe obiective, ambele discutate și agreate la nivel de grup. Programe de HSE la nivel de companie au fost lansate pentru a susține aceste obiective. Principalele realizări ale anului 2006 sunt prezentate în tabelul următor.

Domeniul de activitate	Realizări
Dezvoltarea cultului muncii	• Training-uri HSE pe scară largă • Finalizarea campaniei Safety Awareness, de conștientizare a siguranței • Programe extinse de comunicare HSE
Organizare	• Înființarea structurilor și sistemelor de bază pentru gestionarea siguranței și a situațiilor de criză • Proiectarea noii structuri de sănătate
Conformitate	• Înnoirea autorizațiilor de funcționare pe o scară largă de activități • Programe auditate de conformitate • Implementarea măsurilor de protecție a mediului asociate cu închiderea activelor • Pregătirea pentru intrarea în Uniunea Europeană
Performanțe HSE	• Îmbunătățirea performanțelor de siguranță (LTIR)² • Realizări bune față de obiectivele HSE pentru 2006

² Lost Time Injury Rate –rata accidentelor de muncă rezultând în incapacitatea de muncă mai mare de o zi



Proiectele care au susținut aceste realizări au inclus:

- ▶ Proiectul de Medicina Muncii;
- ▶ Dezvoltarea Sistemului de Management;
- ▶ Inițiative de eficientizare a consumului energetic în diviziile de activitate;
- ▶ Formularea strategiei Petrom privind emisiile de carbon;
- ▶ Pregătirea de proiecte comune de implementare;
- ▶ Plan cadru de gestionare a deșeurilor în rafinării;
- ▶ Proiect de gestionare a deșeurilor și abandonării sondelor inițiat în E&P.

Sistemul de management HSE a fost îmbunătățit. Acest sistem a fost dezvoltat în cadrul Sistemului de Management al Petrom, concentrându-se pe subordonarea legală a HSE, pe raportarea incidentelor de HSE, pe instructaje și comunicări HSE.

Realizările noastre din anul 2006 arată că Petrom se îndreaptă către atingerea scopului strategic stabilit la nivelul grupului OMV până în 2010, și anume de a se plasa în prima pătrime din punct de vedere al performanțelor HSE între companiile de petrol și gaze de aceeași mărime din regiune.

Sănătate

Petrom acordă o mare importanță asigurării serviciilor medicale de calitate pentru angajații săi, fiind preocupat de menținerea capacităților acestora și de îmbunătățirea stării lor generale de sănătate. Accentul se va pune pe îmbunătățirea medicinei de urgență și a măsurilor de prevenire, precum și pe instruirea și implicarea angajaților.

Un nou concept de sănătate a fost dezvoltat și aprobat de Comitetul Director al Petrom în noiembrie 2006. S-au decis următoarele:

- ▶ Împărțirea activităților medicale în managementul sănătății și servicii (medicina muncii, prevenire și urgență);

- ▶ Înființarea Centrului de Medicina Muncii în cadrul Petrom Solutions;
- ▶ Standardizarea facilităților medicale și realocarea lor în funcție de riscurile muncii, numărul angajaților din aria respectivă și distanța de la locul de muncă la facilitățile medicale;
- ▶ Echiparea clinicilor la nivelul standardelor Grupului (achiziționarea de ambulanțe noi se va face separat prin proiecte la nivel de divizii);
- ▶ Instruirea personalului medical în domeniile medicinei muncii, urgență și managementul sănătății.

Implementarea măsurilor de mai sus va fi una din responsabilitățile majore în 2007.

Din cauza izbucnirii gripei aviare în România, au fost luate măsuri de prevenire pentru angajații domiciliați în zonele afectate. Măsurile au inclus imunizarea cu Polidin și comunicarea măsurilor de prevenire pe care toți angajații au fost sfătuiți să le aplice.

Un plan cuprinzător de Management al gestionării epidemiei de gripă aviară a fost dezvoltat în Petrom împreună cu OMV. Acesta cuprinde acțiuni punctuale, incluzând pregătiri medicale și management de criză, pentru a asigura continuarea activităților Petrom pe perioada izbucnirii epidemiei.

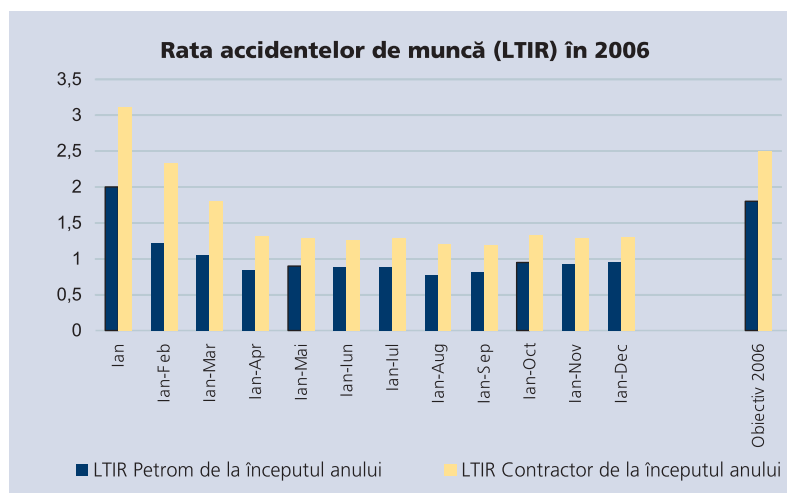
Campania de vaccinare împotriva gripei aviare în Petrom a început în decembrie 2006, ca urmare a previziunilor Organizației Mondiale a Sănătății că aceasta va atinge cote maxime în ianuarie-februarie 2007.

Alte programe de sănătate preventivă au fost aplicate în fiecare divizie. De exemplu, divizia de rafinare a asigurat suport psihologic pentru angajați, controale pentru detectarea cancerului uterin, asistarea în cazuri de urgență și educația sănătății pe teme de interes general, precum tensiune și obezitate, diete și boli de inimă, prevenirea stress-ului.

Siguranță

Petrom operează într-un domeniu riscant. De aceea ne străduim să facem procesele de muncă sigure pentru fiecare dintre noi, pentru vecinii, partenerii și clienții noștri. Pentru a realiza acest lucru, în anul 2005 au fost inițiate măsuri care au inclus investiții în echipamente de protecție, stabilirea sistemului de raportare a incidentelor precum și creșterea măsurilor de siguranță. Aceste eforturi au continuat și în 2006 și au fost completate prin acțiuni precum: metode de estimare a riscului (Metoda-3F) și implementarea noului concept “Îmbunătățirea comportamentului rutier” în ambele rafinării, sporirea capacităților de stingere a incendiilor prin procurarea a 30 de mașini de pompieri în E&P, inițierea auditurilor de siguranță și organizarea pe scară largă a instructajelor de siguranță în cadrul Petrom.

O cultură a siguranței este în dezvoltare, Petrom concentrându-se în 2006 pe îmbunătățirea conștientizării siguranței prin schimbarea atitudinilor și mentalității privind siguranța.



Rezultatul inițiativelor privind siguranța în Petrom este demonstrat de performanțele în domeniul siguranței în 2006. Rata accidentelor de muncă (LTIR) este în grafic atât pentru angajații Petrom cât și pentru cei ai contractorilor. Tendința a fost de descreștere în prima jumătate a anului 2006, stabilizându-se apoi. Suntem mândri că aceste rezultate au fost obținute pe o perioadă în care am încurajat în mod activ raportarea integrală și onestă a incidentelor. Totuși, numărul accidentelor grave este încă o preocupare majoră pentru Petrom. Din păcate și în anul 2006 s-au înregistrat decese, șapte în rândul angajaților Petrom din care unul este încă în investigație și șapte decese ale colaboratorilor externi. Au fost luate diverse inițiative la nivelul diviziilor pentru creșterea conștientizării siguranței, cum ar fi: zilele siguranței, ateliere de siguranță, sărbătorirea siguranței (2.000 de ore de muncă fără incidente în Petrobrazii), competiții, audituri, instruiți de conștientizare a siguranței.

În completarea inițiativelor luate la nivelul Diviziilor, o Campanie de Conștientizare în cadrul Petrom inițiată de HSE la nivel corporativ, a fost executată în 2006 pentru a crește conștientizarea siguranței. 12 tipuri creative și interactive de mediatizare au fost folosite pe timpul campaniei (evenimente de lansare de amplasamente, filme-mărturie, „turnee ale siguranței”, Trusa de Siguranță pentru Manager, proiecții de filme despre siguranță). Discuțiile deschise despre siguranță au fost un element important al campaniei. În jur de 8.000 de angajați au fost implicați direct, dar presupunem că această campanie a atins mult mai mulți angajați prin informarea directă.

Securitate

Securitatea este o problemă cheie pentru Petrom și implementarea standardului de securitate la nivelul OMV este de o mare importanță. Scopul nostru în 2006 a fost de a stabili în Petrom o platformă de siguranță care să unească segmentul de



securitate fizică (pentru angajați și bunuri) cu securitatea IT și securitatea afacerii (pentru procesele comerciale și financiare). În 2006 ne-am concentrat pe evaluarea nevoilor și a soluțiilor și pe înființarea unei noi structuri de securitate în Petrom, implementarea auditului de securitate și dezvoltarea managementului sistemului de gestionare a situațiilor de criză și a urgențelor.

La nivel corporativ s-a creat postul de Director pe Probleme de Securitate (Chief Security Officer) și pentru E&P s-a adăugat funcția de Security Manager. La nivel corporativ a fost instituită o celulă de securitate cu principalul scop de a susține dirijarea incidentelor HSE în întreg Petrom și de a ajuta supravegherea securității activității colaboratorilor. Celula de securitate este responsabilă de gestionarea situațiilor de criză și a urgențelor până ce echipa de conducere a crizei este stabilită. De asemenea au fost înființate organizații de securitate în divizii.

Incidente de securitate (furturi, incidente cauzate de consumul de alcool) sunt gestionate în conformitate cu Directiva HSE de raportare a incidentelor. În linie cu sporirea securității Petrom, în 2006 au fost organizate instruirii de securitate atât pentru personalul Petrom cât și pentru cel al colaboratorilor, inclusiv securitatea companiilor. De asemenea audituri de securitate au avut loc cu regularitate în Petrom ca o sursă permanentă de identificare a riscurilor de securitate și pentru stabilirea măsurilor de prevenire a incidentelor.

Managementul situațiilor de criză și de urgență în Petrom a fost evaluat și au fost definite măsuri de îmbunătățire. Primii pași au fost deja implementați, printre care:

- ▶ Efectuarea de instruirii "Managementul situațiilor de criză și al urgențelor" pentru angajații Petrom și ai colaboratorilor;
- ▶ Actualizarea Manualelor Managementul crizelor pentru divizii;
- ▶ Efectuarea exercițiilor practice de pregătire în caz de urgență.

Mediu

Ariile prioritare pentru problemele de protecția mediului au fost:

- ▶ Îmbunătățirea impactului activităților Petrom asupra mediului;
- ▶ Dezvoltarea Strategiei emisiilor de dioxid de carbon în Petrom;
- ▶ Dezvoltarea Sistemului de Contabilitate de Gestiune privind Mediul în Petrom;
- ▶ Dezvoltarea GIS (Sistemul de Informații Geografice) pentru HSE în Petrom.

Ca parte a programului de aderare la UE, situația programelor de mediu a fost evaluată urmărind realizarea alinierii la directivele legate de mediu ale UE și au fost stabilite măsuri de eliminare a diferențelor. Progresul în această privință este supravegheat cu regularitate de HSE la nivel corporativ.

Situația curentă a mediului a fost evaluată și au început programe de îmbunătățire a performanțelor legate de mediu, printre care eficientizarea consumului de energie și programe de management al deșeurilor. S-a început supravegherea corespunzătoare a surselor de energie, măsurile de economisire a energiei incluzând închiderea surselor cu eficiență scăzută sau creșterea eficienței acestora prin înlocuirea sau modernizarea echipamentelor învechite.

Planul de control al deșeurilor în rafinării și Proiectul de abandonări și control al deșeurilor în E&P sunt exemple care arată că managementul deșeurilor este serios luat în seamă.

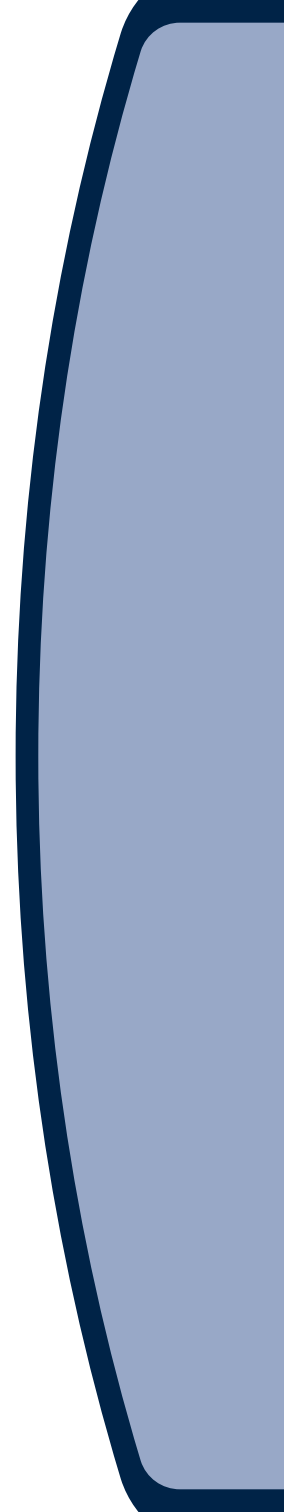
În concordanță cu îngrijorarea publică asupra schimbărilor climatice, Petrom pune accent pe protecția mediului. HSE corporativ a început dezvoltarea strategiei emisiilor de dioxid de carbon. Nivelul emisiilor de gaze cu efect de seră pentru 2002-2004 a fost evaluat, în vederea alocării de credite pentru comercializarea emisiilor, pe baza unui plan național de alocare. În mod curent Petrom se concentrează pe stabilirea



sistemelor de supraveghere a emisiilor de CO₂ în locațiile relevante și identificarea posibilităților de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu cerințele UE legate de schimbările climatice.

În iulie 2006 a fost inițiat un program de contabilitate de gestiune privind mediul având ca scop principal identificarea cu acuratețe a cheltuielilor de mediu în Petrom. Proiectul este în conformitate cu Managementul Contabilității privind mediul, documente elaborate sub îndrumarea Federației Internaționale a Contabililor, cu susținerea directă a Diviziei de Dezvoltare Durabilă a Departamentului Națiunilor Unite pentru Economie și Afaceri Sociale. Faza de evaluare a fost finalizată, în prezent pregătirea directivei corporative specifice aflându-se în lucru.

Sistemul de Informații Geografice (GIS) pentru HSE a fost implementat începând cu ianuarie 2006. Principalul scop al acestui proiect este de a dezvolta un instrument de ajutor pentru a avea o mai bună cunoaștere a extinderii geografice a activelor și infrastructurii Petrom. Acest proiect este în faza de implementare a modelului.





Move and Help :-)



2006 a fost un an de referință pentru Responsabilitatea Socială Corporativă (CSR) a activităților Petrom, punându-se accent pe orientarea companiei către două direcții majore: educație și sport, respectiv integrarea inițiativelor de CSR în programul Petrom Move & Help :-).

Îndelungatul parteneriat cu Crucea Roșie Română se dedică în mare măsură contribuției Petrom la sănătatea și siguranța comunităților locale.

Parteneriatul companiei cu UNICEF România are ca principal scop educația familiilor și copiilor în vederea asigurării unui viitor mai bun pentru generația următoare.

Ca o companie dinamică și modernă, Petrom se dedică promovării sporturilor pentru un stil de viață mai sănătos în rândul oamenilor de toate vârstele, acționând împreună cu Federația de Atletism sau Fundația Casa Campionilor.

Realizări cheie 2006

Compania este implicată în programe sociale pe termen lung împreună cu Societatea Națională de Cruce Roșie Română și UNICEF inițiind campania Petrom Move & Help :-). În cadrul acestei campanii Petrom a alocat mai mult de 1,3 milioane euro pentru programe de sprijin, informând populația despre prevenirea dezastrelor și despre educație parentală în perioada preșcolară. Petrom a ajutat de asemenea victimele inundațiilor care au afectat România la începutul lui 2006.

- ▶ Campania „Pregătire împotriva dezastrelor”: programul pilot al campaniei a continuat în 2006 în regiunile cu riscuri majore pentru calamități, cu preponderență în județele Prahova, Dâmbovița și Argeș. Campania a debutat cu o caravană constând în sesiuni de informare pentru cetățenii și liderii informali de opinie din comunitățile țintă. A urmat un concurs de desen în școli, la care au participat peste 3.000 de copii din județele Dâmbovița, Argeș și Prahova. În timpul concursului, copiii au trebuit să illustreze percepția lor asupra modului în care dezastrele pot fi prevenite, fiind oferite premii în cadrul unui eveniment special. Din campanie a făcut parte și programul „Voluntar pentru o zi”, program destinat tuturor locuitorilor din regiunile respective. Astfel, locuitorii din regiunile în cauză au fost instruiți de către

voluntarii Crucii Roșii privind acțiunile de pregătire pentru dezastre. 300.000 de oameni din 3 județe au beneficiat de pe urma acestei campanii. Costurile programului, suportate de Petrom, au atins suma de 120.000 euro.

- ▶ Educație parentală în grădinițe: în colaborare cu UNICEF România, Petrom a continuat în 2006 proiectul „Educație parentală în grădinițele din România”, ce s-a desfășurat de-a lungul unei perioade de peste 18 luni în București și în alte 15 județe din țară. Proiectul a avut ca scop sporirea accesului părinților la programe de educație parentală moderne precum și stimularea copiilor de a participa la procesul școlar. În același timp, s-a pus accent pe extinderea numărului de grădinițe implicate în proiect, îndeosebi în zonele rurale și în comunitățile dezavantajate. În iulie 2006 au fost lansate, în cadrul programului de mai sus, broșura “Sfaturi pentru părinți” și studiul “Cunoștințe, atitudini și practici parentale”. Până în septembrie 2006, peste 45.000 părinți au beneficiat de pregătire educațională în peste 3.000 de grădinițe. Valoarea proiectului s-a ridicat la 150.000 euro, fiind finanțat în întregime de Petrom.

- ▶ Crosul Petrom: sub sloganul “Petrom pune România în mișcare”, Petrom împreună cu Federația Română de Atletism au organizat un eveniment de anvergură pentru marele public în data de 1 octombrie 2006: Crosul Petrom. Peste 2.000 de competitori de toate vârstele au acoperit traseul Piața Charles de Gaulle – Piața Victoriei - Parcul Herăstrău. Gabi Szabo, marea campioană națională și internațională a atletismului românesc, a dat startul cursei. Diverse premii au fost acordate câștigătorilor, două premii speciale în valoare de 1.500 lei fiind acordate persoanelor cu handicap care s-au clasat pe primul loc la categoriile fete, respectiv baieti.

- ▶ Relansarea sporturilor în școli: în septembrie 2006, Petrom și Fundația Casa Campionilor au desfășurat o campanie în valoare de 150.000 euro având ca scop relansarea sporturilor de performanță în rândul școlarilor (vârste între 7 și 18 ani). În cadrul acestui parteneriat, Petrom a sponsorizat pe o perioadă



de un an începând cu 1 octombrie 2006 o tabără de pregătire la Constanța pentru un grup de 12 gimnaste.

► OMV Petrom Rally Team: Petrom și OMV au continuat să sprijine în comun OMV-Petrom Rally Team, cea mai de succes echipă română de raliuri din ultimul an. Cu piloți de top precum Constantin Aur, Bogdan Marișca, George Morar și Claudiu David, OMV-Petrom Rally Team a reușit să câștige poziția de vârf în 2006 atât la clasamentul pe echipe cât și la piloți. În 2007, OMV România și Petrom au decis să sprijine participarea lui Claudiu David în trei etape din circuitul P-World Rally Championship (WRC). Petrom va sponsoriza participarea echipei formate din Claudiu David - Mihaela Beldie la Raliul Marii Britanii (30 noiembrie - 2 decembrie).

Perspective pentru 2007

Conducerea Petrom recunoaște statutul companiei de „cetățean” al societății, cu drepturile și obligațiile ce-i revin. Aspectele ecologice și sociale însoțesc activitatea antreprenorială, conducând la evaluarea companiilor nu numai după criterii economice dar și după gradul în care acestea își acceptă responsabilitățile sociale. Pentru Petrom, a avea o poziție de frunte în domeniul responsabilității sociale corporative este la fel de important ca și performanța financiară.

În procesul de identificare a mijloacelor prin care să-și dovedească angajamentul de a deveni o companie model în România, Petrom a dezvoltat un concept și direcții principale pentru o abordare potrivită a Responsabilității Sociale Corporative (CSR). În decembrie 2006, conceptul CSR, programele și bugetul acestuia (însușind 10 milioane de euro pentru 2007/2008) au fost aprobate de către membrii Comitetului Executiv.

În 2007, Petrom va introduce oficial Codul de Conduită ca Politică Corporativă și își va orienta implicarea CSR către: angajații Petrom, educație și sport, mediu, comunități locale, calitate.

Obiectivul principal al Petrom este să devină o companie model, un bun și responsabil cetățean corporativ al României.



Management de risc

Identificarea riscului este adaptată strategiei Petrom, obiectivelor activităților și proiectelor, precum și rezultatelor pozitive ce sunt așteptate în urma atingerii acestor obiective.

Toate evenimentele și acțiunile în măsură să pericliteze atingerea obiectivelor sunt identificate de către Managerul de Risc împreună cu Coordonatorii de Risc din cadrul respectivelor segmente de activitate ale Petrom.

Întrucât întregul proces legat de managementul riscului a început relativ recent, în timpul anului 2006 au fost organizate cursuri de pregătire pentru implementarea Sistemului Integrat de Management al Riscului (IRMS). În timpul acestor cursuri au fost explicate concepte precum riscul, managementul riscului, managementul de risc corporativ, procesul managementului de risc al companiei, inclusiv importanța managementului de risc al companiei pentru un management orientat spre crearea de valoare.

Managerul de Risc al Petrom, responsabil pentru identificarea, evaluarea și documentarea riscurilor globale ale Companiei, asistă diviziile în identificarea și documentarea riscurilor prin completarea unei liste de control cu riscurile specifice funcției pe baza strategiilor funcționale.

Petrom a adoptat cea mai potrivită abordare a factorilor de risc identificați și o abordare conservatoare față de evaluarea probabilităților și a impacturilor prin folosirea Planului indicatorilor financiari pe termen mediu.

Cele două Rapoarte ale Riscului din mai și octombrie 2006 au relevat expunerea Petrom față de riscurile cu care se confruntă o companie integrată de petrol și gaze, incluzând fluctuațiile de preț pentru țiței și gaze precum și riscurile de marjă pentru activitățile de rafinare și marketing. În plus, Petrom, ca oricare altă companie din



accest sector, este influențată de modificările cererii și, mai recent, de schimbările climatice. În unele cazuri riscurile Petrom diferă de cele ale altor companii petroliere integrate, datorită expunerii la variații ale cursului de schimb valutar și datorită faptului că piața gazelor din România nu este încă complet liberalizată.

Petrom a îmbunătățit deja percepția riscului în cadrul companiei dar va trebui să se concentreze în continuare asupra analizei și strategiei riscului.

În viitorul imediat se va pune accent pe aplicarea metodologiilor consecvente pentru evaluarea anumitor riscuri, în special a riscurilor specifice, legate de cursul de schimb, marjă/volum precum și riscul de țară. De asemenea se vor lua în considerare riscuri cu probabilitate mică de producere dar care ar avea un impact major asupra companiei în cazul în care s-ar realiza.

Ghidul de Bună Practică pentru evaluarea riscului este în curs de pregătire. Astfel, vor fi disponibile mai multe date istorice bine fundamentate care vor permite o evaluare mai corectă a probabilităților și impacturilor.



Tehnologia informației este un sector esențial pentru Petrom în îndeplinirea cerințelor financiare și de afaceri curente și viitoare. În prezent, tehnologia informației este integrată în toate aspectele activităților Petrom.

Începând din 2005, Petrom a elaborat o strategie IT aliniată la standardele OMV, având ca scop realizarea sinergiilor între București și Viena și asigurarea unei dezvoltări congruente. Imperativele principale ale strategiei au fost consolidarea, standardizarea și integrarea.

În 2006, departamentul IT a reușit să dea curs cu succes mai multor proiecte în paralel în vederea realizării unor obiective ambițioase. Portofoliul proiectelor a inclus proiecte în toate domeniile IT, inclusiv managementul infrastructurii, managementul aplicațiilor, guvernanta și organizarea IT.

2007 va fi un an de tranziție întrucât obiectivul general al IT-ului va trece pe eficiența costurilor și îmbunătățirile aduse calității. După ce în ultimii doi ani ne-am concentrat eforturile în fundamentarea sistemului, vom pune un accent mai mare pe activitățile curente pentru a spori rezistența, securitatea și performanța sistemului informațional.

Nivelul infrastructurii IT a fost ridicat la standarde internaționale din multe puncte de vedere. Un exemplu elocvent este noul centru de date Petrom Solutions, dat în funcțiune în Septembrie 2005 și care a fost ulterior îmbunătățit pentru a răspunde cerințelor organizaționale în termeni de capacitate, calitate și securitate. De asemenea a fost implementat în toată țara un nou sistem WAN, care face legătura între circa 750 de localități. Un program infrastructural în curs de implementare asigură o nouă bază IT incluzând acces Internet și e-mail pentru angajații ce-și desfășoară activitatea în sediul central, Petrom Solutions, cele două rafinării și diverse filialele.

Managementul aplicațiilor a fost transformat pentru a oferi o gamă completă de servicii de dezvoltare, administrare, întreținere și suport către divizii. Sistemele de

Planificare a Resurselor Întreprinderii (ERP) pentru diviziile de Rafinare, Marketing și E&P au fost consolidate în noul centru de date conform planului. În paralel, centralizarea altor sisteme de tip "legacy" a fost executată conform cerințelor Centrului de Servicii. În procesul de modernizare, unele sisteme IT sunt pe cale de a fi scoase din uz iar portofoliul general de aplicații va fi îmbunătățit semnificativ. O parte importantă a acestei perioade de tranziție a constituit-o stabilizarea celor mai importante sisteme ERP de tip "legacy".

În privința organizării și guvernantei s-a pus un accent puternic pe alinierea activității IT cu celelalte divizii. Un program comun între divizii și IT ce s-a derulat în T3 și T4 2006 a fost elaborat pentru a îmbunătăți ulterior colaborarea între divizii și IT în termeni de calitate a serviciului, managementul solicitărilor și viteza implementării. Rezultatul a fost propunerea de a crea poziția de Director IT divizional (CIO) (implementat din Februarie 2007). Directorii IT divizionali lucrează direct în diviziile aferente, raportând concomitent Directorului IT al Petrom pentru a asigura atât o strategie IT adecvată cât și furnizarea constantă a calității. Pentru a răspunde mai bine cerințelor specifice ale diviziei E&P și pentru a realiza sinergii și a aduce activitățile de E&P și IT&C mai aproape, a fost pregătită o altă schimbare organizatorică, și anume un nou departament IT numit Sistem Informatic EP, condus de Directorul IT divizional (implementat de asemenea în Februarie 2007).

În 2006 accentul a fost pus pe pregătirea implementării noului sistem central de ERP (SAP) fără a neglija dezvoltarea sistemelor de tip "legacy" (ex. SIVICO).

O altă zonă a activității a fost standardizarea gamei de aplicații, de exemplu în domeniul administrării stațiilor și cel al gestiunii documentelor.

A fost dezvoltat și managementul depozitelor, întrucât este în curs de derulare un program privind sistemul de administrare a depozitelor.

În 2007 vom asista la noi creșteri în privința numărului de personal din IT&C, pentru a face față noii orientări către un nivel sporit al calității sistemelor și proceselor, a



concentrării pe aplicațiile principale din diversele divizii și datorită furnizării unor proiecte cheie de implementare.

Perspective pentru 2007

2007 va fi anul tranziției, al trecerii de la orientarea către viteză la orientarea către calitate și costuri.

Pe baze punctelor cheie ale activității incluse în strategia pentru 2010, IT&C a creat o strategie IT ce va asigura activității de IT&C a Petrom un nivel de excelență din punct de vedere al sistemelor IT, precum și servicii la costuri competitive.

Strategia IT pentru 2007 include următoarele puncte cheie:

- ▶ Asigurarea unui nivel de excelență al serviciului IT, cum ar fi calculatoare, telefoane, imprimante, Internet și e-mail pentru toți angajații care au nevoie (program în derulare)
- ▶ Punerea bazelor pentru noul centru de date al Petrom City
- ▶ Finalizarea implementării SAP
- ▶ Orientarea către aplicațiile activităților strategice
- ▶ Transformarea Petrom Solutions IT într-un serviciu IT de înaltă performanță (pregătire, organizare, procese)
- ▶ FIT – International (activități comune cu Viena)
- ▶ Orientare clară pe costuri și calitate





La nivel mondial

Cererea mondială de țiței a înregistrat în perioada 2006 o creștere de 0,8 mil barili/zi în comparație cu perioada 2005, reprezentând o medie anuală de 84,5 mil barili/zi. Vremea caldă din ultimul trimestru a continuat să influențeze negativ cererea mondială de țiței. Deși consumul combustibililor a înregistrat o creștere, nu a fost suficient pentru a compensa scăderea cererii de păcură și combustibili, în special în țările OECD. În plus, vremea caldă a micșorat presiunea asupra prețului gazelor naturale, determinând centralele electrice să folosească drept combustibil gazul în locul combustibililor lichizi.

În țările non-OECD, creșterea puternică a cererii de țiței a fost susținută de o puternică creștere economică, dezvoltarea activității industriale și extinderea rețelelor de transport.

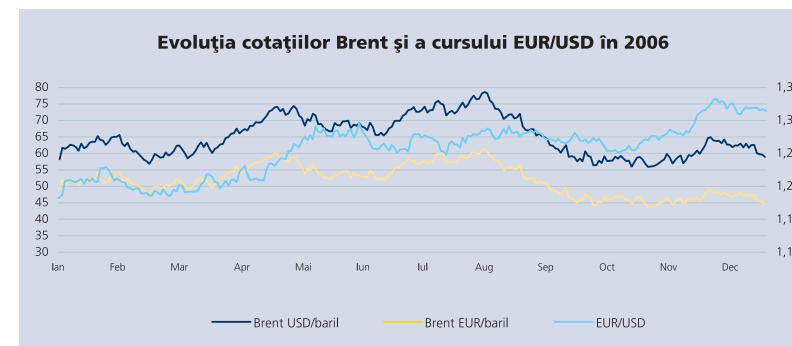
Producția mondială de țiței a crescut în perioada 2006 cu 0,8% sau 0,8 mil barili/zi la 85,3 mil barili/zi.

În 2006, cea mai mare creștere s-a înregistrat în regiunea fostelor state sovietice (FSU), urmată de America Latină, America de Nord, Africa și China. Țările din FSU au înregistrat o creștere a producției de țiței de 0,5 mil barili/zi. În Rusia, creșterea a fost mai lentă în prima parte a anului 2006, urmată de o revenire în partea a doua a anului. Producția de țiței în America de Nord a crescut cu 0,2 mil barili/zi, determinată în principal de Canada și restabilirea producției în Golful Mexic, în timp ce producția în Mexic înregistrează o scădere pentru al doilea an consecutiv. În Africa (cu excepția Angolei) s-a înregistrat o creștere de 0,3 mil barili/zi, mare parte provenind din Sudan și Tunisia.

În cursul anului 2006, prețul Brent a înregistrat o medie de 65,14 USD/baril, cu 10,76 USD/baril mai ridicat în comparație cu valoarea medie de 54,38 USD/baril din cursul anului 2005. Prețul gazelor din import în România a crescut cu 45% față

de cel din anul 2005, ajungând la o medie de 297 USD/1000 mc [1-12/05: 205 USD/1000 mc]. Prețul reglementat la nivel de industrie (incluzând prețul intern, prețul de import precum și costurile cu infrastructura) a crescut la 287 USD/1000 mc [1-12/05: 195 USD/1000 mc].

Prețurile la combustibili au crescut în primele trei trimestre ale anului 2006, cotațiile Platts la benzină înregistrând un maxim în iulie, iar cele la motorină în luna august. Începând cu luna septembrie s-a înregistrat un trend descendent, în octombrie înregistrându-se cele mai scăzute valori, mai joase cu 250 USD/tonă pentru benzină și 120 USD/tonă pentru motorină față de nivelul înregistrat în luna iulie. În lunile noiembrie și decembrie s-a înregistrat o creștere ușoară a prețurilor atât pentru benzină cât și pentru motorină.



România

România și Bulgaria au aderat oficial la Uniunea Europeană la 1 ianuarie 2007, un punct de cotitură istorică în tranziția amânată către o economie de piață reală.

Perspectiva de a se alătura țărilor din grupul UE a constituit un punct de sprijin pentru transformările din cele două țări, plasând Bulgaria și România pe un drum ferm de creștere a veniturilor, a competitivității și a standardelor de viață către Uniunea Europeană.

În 2006 este estimată o creștere a PIB cu 7,7%- 7,8%, acoperind în mare parte efectul inundațiilor de anul trecut. Creșterea cumulată a PIB pentru ultimii șase ani a fost 5,5% în timp ce oficialii guvernamentali au estimat o rată de creștere la nivelul a 6,5% pentru anul 2006.

Prețurile de consum au crescut cu 4,9% per total în decembrie 2006, în comparație cu decembrie 2005, în scădere ușoară față de ținta inițială de 5% stabilită de Banca Centrală. Cea mai mare influență în creșterea totală provine de la creșterea cu 8,3% a prețurilor pentru produse nealimentare, care au contribuit cu 3,6 puncte procentuale.

România este cea mai atractivă destinație din Sud Estul Europei pentru investițiile străine directe și își va menține poziția de vârf în regiune și în următorii trei ani, conform studiului pentru cele mai atractive investiții, realizat de către Ernst & Young.

În anul 2006, România a atras investiții străine directe în valoare de 9,1 mld euro (9,3% din PIB), 2,2 mld euro provenind din influxul de capital în urma privatizării BCR.

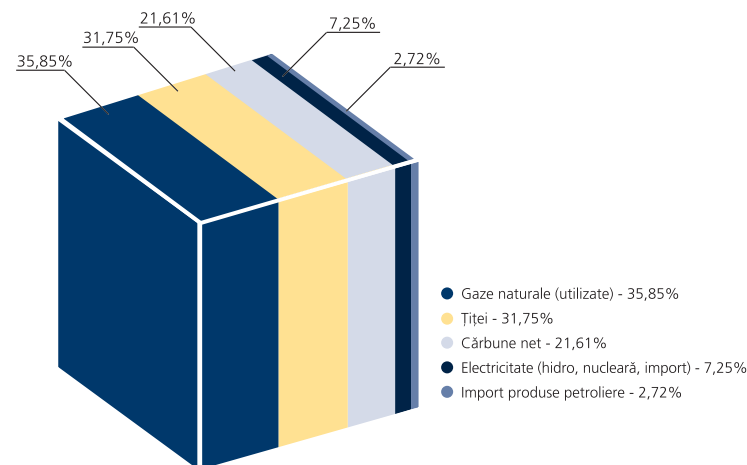
Cursul mediu de schimb leu/USD a scăzut în perioada 1-12/06 cu 3,4% față de anul 2005, de la 2,91 lei la 2,81 lei. Cursul mediu de schimb leu/EUR a scăzut cu 2,5% față de anul 2005, de la 3,62 lei la 3,53 lei.

Deficitul comercial în 2006 a fost de 14,9 mld euro în prețuri FOB/CIF (11,8 mld euro în prețuri FOB/FOB), în creștere cu 45% față de anul anterior. Anul trecut exporturile FOB s-au menținut la 25,8 mld euro, valoarea lor fiind cu 16,2% mai mare decât în 2005 și importurile CIF au depășit 40 mld EUR, în creștere cu 30,7% față de 2005.

Sectorul de electricitate din România este aliniat cerințelor Uniunii Europene și celor mai bune practici internaționale.

În prezent, România este singura țară din regiune în care operează „Piața pentru ziua următoare”. În 2008, OPCOM poate deveni o piață de schimb regională. Prețurile la kWh practicate de OPCOM sunt printre cele mai scăzute din Europa.

Structura resurselor primare de energie - 2006



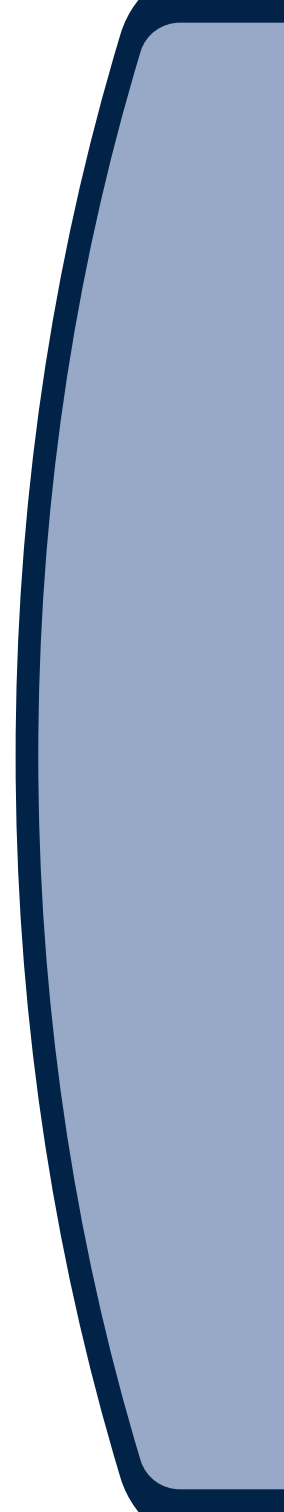


În 2006, principalele resurse de energie primară au fost de 41.951 mii tone echivalent petrol, în creștere cu 1,1% în comparație cu 2005, ca urmare a creșterii importului cu 3,1%. Producția energiei primare a scăzut cu 0,3%.

În 2006, producția energiei electrice a înregistrat 62.208 mil kWh, în creștere cu 4,7% față de 2005. Marea majoritate a producției este încă obținută în termocentrale (61,5%), fiind urmată de hidrocentrale (29,5%).

Consumul final al energiei electrice a fost 50.348 mil kwh în 2006, cu 2,7% mai mare decât în 2005, în timp ce iluminatul public și consumul populației au înregistrat o creștere de 6,2% și respectiv de 5,3%.

România a realizat „Foaia de parcurs” pentru energie , acoperind perioada 2003 - 2015, un document cuprinzător, coerent și al cărui conținut a fost agreat cu Uniunea Europeană și Instituțiile financiare internaționale.





Explorare și Producție

Rată de succes în explorare de 50%
+152% investiții

Implementarea noilor tehnologii dă rezultate

- ▶ Rata de înlocuire a rezervelor în creștere de la 11% în 2004 la 33%
- ▶ Rata de succes în explorare de 50%
- ▶ Tehnologiile pentru zăcăminte mature - sondele echipate cu noile tehnologii aplicate în gaură de sondă indică o scădere a frecvenței intervențiilor pe sondă de la 20 la 3 pe an

Implementarea strategiei de E&P necesită un substanțial Program de Transformare ce acoperă organizarea activității, introducerea de noi tehnologii, restructurarea operațiunilor de zăcămintă și măsuri de eficientizare. Rezultatele acestora sunt prevăzute să apară la sfârșitul perioadei de 5 ani a strategiei, iar primele îmbunătățiri vor fi vizibile la sfârșitul lui 2007. Managementul este încrezător în realizarea acestor obiective strategice. Acest lucru a fost de asemenea reiterat recent prin reconfirmarea, de către Consiliul de Administrație, a strategiei de dezvoltare a companiei până în 2010.

Principalele proiecte pilot au fost finalizate cu succes, activitatea de foraj atingând un nivel record de la privatizare. Volumul producției a crescut în trimestrul al IV-lea ca urmare a vânzărilor mai mari de gaze. Programul de investiții pentru 2006 a fost realizat conform planului. Implementarea principalelor programe de îmbunătățire va fi finalizată până la sfârșitul anului 2008.

Realizări cheie 2006

- ▶ În baza programelor de seismică 3D din anul 2005, în România și Kazahstan, rata de înlocuire a rezervelor a crescut de la 11% în 2004 la 33%.
- ▶ Primele sonde de explorare bazate pe noile tehnologii au fost forate, obținând o rată de succes de 50%.
- ▶ Tehnologia în gaură de sondă: proiect finalizat cu succes rezultând în reducerea frecvenței intervențiilor pe sondă de la 20 la 3 pe an, implementarea începând în decembrie.
- ▶ Până la 20 de instalații de foraj active în a doua jumătate a lui 2006, cel mai mare număr de instalații de la privatizare.

- ▶ Un acord pentru trei noi blocuri de explorare în România a fost semnat cu Agenția Națională a Resurselor Minerale.
- ▶ Petrom a aprobat un plan de dezvoltare de 190 mil USD pentru zăcămintul de țiței din Komsomolskoe localizat în Kazahstan, a cărui finalizare este prevăzută pentru 2008 și se așteaptă să determine o rată de producție zilnică de 10.000 bep la sfârșitul anului 2008.
- ▶ În conformitate cu strategia sa de dezvoltare internațională, Petrom a pătruns pe piața din Rusia prin achiziția unui pachet de 74,9% din Ring Oil Holding & Trading Ltd. Compania deține opt licențe de explorare și una de explorare și producție în Rusia.
- ▶ În domeniul explorării, campania de șase studii seismice 3D a fost finalizată, forajul primelor sonde de explorare bazate pe noua tehnologie fiind inițiat în 2006.

Operațiunile E&P în România

Explorare

Petrom deține 17 perimetre de explorare onshore și două perimetre offshore în România, cu o suprafață totală de 67.000 km². Data de expirare a licenței pentru 18 perimetre este 12 septembrie 2008, în timp ce pentru 1 perimetru (Neptun-offshore) licența expiră la 10 noiembrie 2008. Sunt în derulare acțiuni pentru asigurarea licențelor pentru perimetrele importante și ulterior acestor date.

Petrom a semnat licențe de explorare pentru trei perimetre noi pe 14 august 2006, pentru care se așteaptă aprobarea guvernamentală în prima jumătate a anului 2007.

Strategia de explorare recent implementată se bazează în principal pe aplicarea la scară largă a seismicii 3D moderne. În 2006 s-a pus accentul în principal pe noua seismică 3D ca și pe începerea forării primelor sonde pe baza noilor tehnologii.



Prin urmare, șase studii de seismică 3D totalizând 668 km² au fost planificate și executate. În plus, nouă profile seismice 2D totalizând 1.253 km au fost de asemenea achiziționate în timp ce 3.320 km de profile seismice 2D și 140 km² de profile seismice 3D au fost reprocesate pentru activele din România.

Forajul de explorare având la bază noile tehnologii a început. În prezent patru din cele șase sonde de explorare au fost forate pe baza noii tehnologii.

În total cinci sonde de explorare și una de evaluare au fost forate în 2006, rezultând în descoperirea a două zăcăminte de gaze în România și unul în Kazahstan, echivalentul unei rate de succes de 50%. O sondă de explorare și cea de evaluare au fost forate la sfârșitul anului. Evaluarea ratei de succes este în desfășurare.

Pentru anul următor este programată o creștere a activităților de explorare care va include, în România, opt studii seismice 3D și forarea a aproximativ 40 de sonde de explorare și evaluare. În plus, cinci sonde de explorare vor fi forate în Rusia și o sondă de evaluare va fi forată în Kazahstan.

Rezervele adiționale obținute din descoperiri, extensii și din revizii se ridică la 24,3 mil bep, rezultând într-o rată de înlocuire a rezervelor de 33%. Un puternic impact l-a avut campania seismică 3D în Kazahstan, care a condus în cele din urmă la decizia investițională cu privire la zăcămintul Komsomolskoe.

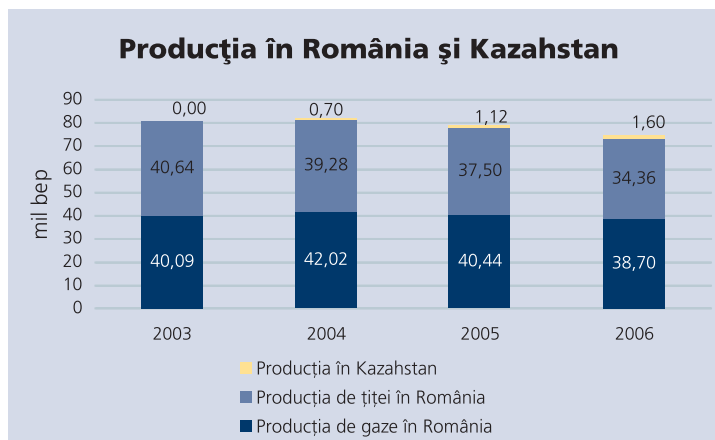
Rezervele dovedite totale la 31 decembrie 2006 totalizau aproximativ 940 mil bep. Auditul rezervelor, efectuat de către firma De Golyer & McNaughton, a fost finalizat la mijlocul lui 2006, confirmând evaluările Petrom asupra rezervelor totale.

Producția

În 2006 Petrom a produs 4,78 mil tone de țiței și condensat și 5,92 mld mc de gaze naturale în România, echivalentul a 73,1 mil bep. În Kazahstan, Petrom a produs 0,17 mil tone de țiței și 60 mil mc de gaze naturale. Producția totală a grupului Petrom s-a ridicat la 74,6 mil bep.

În 2006 producția internă a fost afectată de presiunea ridicată din sistemul național de conducte, astfel împiedicând comercializarea gazelor naturale produse de Petrom ce au avut o presiune redusă; mai mult, producția a fost afectată de către demararea întârziată a noului program de foraj, folosindu-se instalații de foraj românești modernizate conform cu contractele nou încheiate.

Aplicarea tehnologiilor pentru zăcăminte mature cât și a celor noi necesare definirii de noi proiecte de foraj, precum și managementul modern al zăcămintelor își vor arăta efectele începând cu 2007 și în anii următori. După modernizarea cu succes a instalațiilor de foraj de către contractori specializați din România, noua campanie de foraj a fost lansată la mijlocul anului 2006, ducând la un număr mediu de 16 instalații de foraj, cu maxime de peste 20. În plus, tehnologia de forare orizontală a fost introdusă cu succes în patru sonde din zăcămintul petrolier Bacea. În total, Petrom a finalizat 158 de sonde în 2006, dintre care 54 în ultimul trimestru în timp ce 15 sonde erau în foraj la sfârșitul anului.



Pentru zăcămintele selecționate au fost puse în aplicare proiecte de îmbunătățire a recuperării țițeiului (IOR). Au fost introduse noi tehnologii de investigație și echipare pentru noi sonde de producție la zăcămintul Cartojani conducând la obținerea unei producții inițiale de țiței mai mari. O creștere semnificativă a activităților de injecție cu apă a fost înregistrată în 2006 prin planificarea și implementarea de noi tehnici de inundare cu apă a zăcămintelor în diferite zone, cum ar fi zăcămintul Țicleni.

Vânzări

În 2006, vânzările de țiței ale Petrom SA au scăzut cu 7%, vânzările de condensat cu 1% și vânzările de gaze cu 3%.

Vânzările de țiței s-au ridicat la 4.755 mii tone în 2006 din care vânzările inter-segmente au reprezentat 96%. Vânzările de gaze s-au ridicat la 5.157 mil mc în 2006, cea mai mare parte din acestea (76%) fiind vândută noii divizii de gaze.

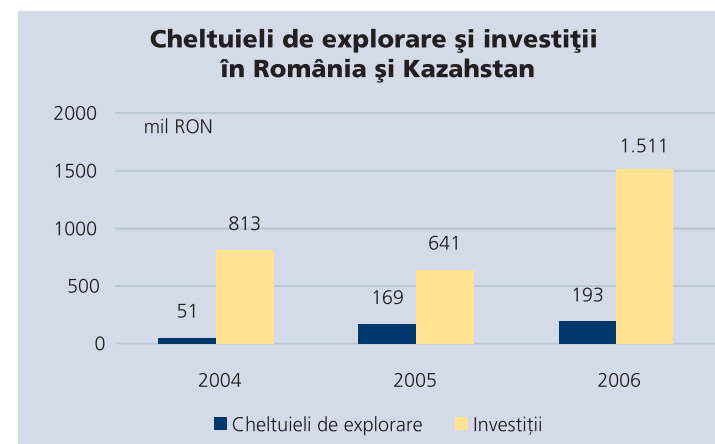
Prețul realizat al țițeiului în cursul anului a crescut la 55,65 USD/bep în 2006 față de 49,43 USD/bep în 2005, în principal datorită cotațiilor internaționale mai mari ale țițeiului.

Profitul operațional (EBIT) realizat în E&P în 2006 a fost de 3.744 mil lei față de 2.782 mil lei în 2005. Această creștere a fost în principal determinată de prețurile în creștere ale țițeiului și gazelor.

Investiții

Cheltuielile de explorare la nivelul grupului Petrom au reprezentat 193 mil lei iar investițiile au totalizat 1.511 mil lei. În timp ce cheltuielile de explorare au crescut cu 14% față de anul trecut, investițiile au depășit dublul nivelului anului 2005.

În România, investițiile de explorare și producție au fost în 2006 de 1.336 mil lei, și au fost alocate pentru proiecte de producție și modernizare, de creștere și dezvoltare cât și pentru investiții în participații. Grupul a cheltuit 175 mil lei prin intermediul afiliațiilor săi din Kazahstan.



În plus, 170 mil lei au fost cheltuite pentru campaniile de explorare din 2006 în România, din care 141 mil lei au fost înregistrate în cheltuieli și 29 mil lei au fost capitalizate corespunzător sondelor de explorare care au înregistrat succes. Pentru afiliații din Kazakhstan, cheltuielile de explorare s-au ridicat la 23 mil lei.

Procesul de Schimbare și Restructurare

În 2006 a fost demarată implementarea completă a tehnologiilor zăcămintelor mature. Proiectul de modernizare a tehnologiei aplicate în gaura de sondă a fost demarat încă din 2005, când au fost testate tehnologiile de producție individuale. Ulterior, în 2006, a fost elaborat un proiect pilot prin aplicarea unui pachet adaptat de aproximativ 10 soluții tehnologice diferite în zăcămintul Ciurești. În total 20 de sonde au fost incluse în proiectul pilot, fiind posibilă la sfârșitul anului reducerea frecvenței intervențiilor la sondă de la un număr mediu de 20 pe an la mai puțin de 3 intervenții pe an. În luna decembrie toate contractele relevante au fost semnate fiind demarată implementarea completă. 55 de sonde au fost modernizate până la sfârșitul anului. Aproximativ 5.000 de sonde vor fi finalizate până la sfârșitul lui 2008, ceea ce va contribui la o reducere semnificativă a costurilor.

Calitatea gazelor vândute s-a îmbunătățit semnificativ. Construirea și punerea în funcțiune a două instalații de uscare a gazelor au fost finalizate în scopul creșterii cantității de gaze vândute și în contextul schimbării anticipate a cuantificării vânzărilor de gaze în funcție de puterea calorică în loc de volumul acestora. În urma acestei investiții ponderea gazelor uscate în totalul vânzărilor a crescut de la 46% la 92%.

În legătură cu activitatea de Resurse Umane din E&P a fost pus accentul pe introducerea unui nou Program de Dezvoltare a Competențelor Manageriale (STEP) și a unui Program de Dezvoltare a Managementului (TOP), incluzând scheme cuprinzătoare de rotație a locurilor de muncă în organizații OMV din întreaga lume.

Implementarea în cadrul activității de explorare și producție a sistemului SAP de gestiune a materialelor a fost aproape finalizată în 2006. Modulul SAP de

mentenanță a instalațiilor va fi implementat în 2007 - 2008, acesta urmând să constituie baza unui nou sistem pro-activ de mentenanță a zăcămintelor.

A fost finalizată implementarea unui nou sistem IT de comunicare, ce face în prezent legatura între toate locațiile principale ale activității de explorare și producție din România.

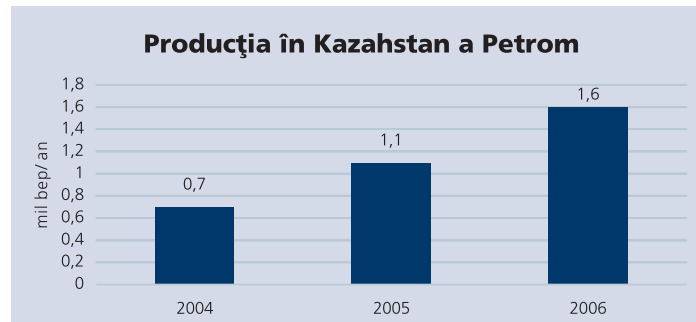
Activitățile internaționale de explorare și producție

Kazakhstan

În 2006, activitățile Petrom din Kazakhstan au fost concentrate pe descoperirea zăcămintului Jusaly și lucrările de evaluare corespunzătoare, demararea lucrărilor de dezvoltare a zăcămintului Komsomolskoe și optimizarea producției în Tasbulat.

Producția Petrom a crescut de la 1,1 la 1,6 mil bep în 2006. Împreună cu afiliații săi din Kazakhstan, Petrom a cheltuit pentru cele patru zone din Kazakhstan 24,17 mil lei pentru explorare și 190,3 mil lei pentru investiții.





Jusaly

În Martie 1999, Petrom a semnat un contract pentru explorarea și producția blocului Jusaly. Mărima actuală a licenței este de 20.872 km². Perioada de valabilitate a licenței este de 25 de ani, dintre care 5 ani sunt pentru explorare și 20 de ani pentru faza de producție. În 2005, licența de explorare a fost prelungită cu 2 ani, până în septembrie 2007.

În cursul anului 2006 a fost descoperit un zăcământ de gaz condensat la sonda Rovnaya Sud 1, la o adâncime de 2.000 m iar din cele 4 niveluri testate rata maximă ce a reieșit a fost de 200.000 mc de gaze naturale și 70 mc de condensat. În urma descoperirii, 70 km de profile seismice 2D au fost achiziționate, interpretate și procesate. Această descoperire este în curs de evaluare. Săparea unei sonde de evaluare este programată pentru primul trimestru din 2007.

Tasbulat Oil Corporation

Tasbulat Oil Corporation LLC este deținătorul licenței de explorare și producție pentru zăcămintele Tasbulat, Aktas și Turkmenoy. În momentul de față, Tasbulat Oil Corporation LLC are drepturi depline de dezvoltare și producție pentru zăcământul Tasbulat până în 2023, și drepturi depline de dezvoltare și producție pentru zăcămintele Aktas și Turkmenoy până în 2018.

Din 2006 sunt în desfășurare noi studii în scopul revizuirii modelului geologic, actualizării rezervelor și optimizării planurilor de dezvoltare.

În 2006, 4 sonde de exploatare au fost forate și echipate în zăcământul Tasbulat. O campanie intensivă de intervenție și de fisurare hidrolică a fost efectuată asupra a 10 sonde din perimetrele Tasbulat și Turkmenoy. În anul 2006, producția a crescut de la o medie de 3.500 bep/zi în 2005 la 4.800 bep/zi la sfârșitul anului 2006.

O nouă conductă multistadială de la Turkmenoy la Tasbulat este în construcție, în scopul creșterii exporturilor de la Turkmenoy.

Campania de forare a Tasbulat Oil Corporation pentru 2007 va include de asemenea sonde orizontale.

Oztiurk Munai

În anul 2000, Oztiurk Munai LLP a semnat un acord pentru explorare și producție hidrocarburi în perimetrul Sinelnikovskoe cu o fază de explorare de cinci ani urmată de o fază de producție de 20 de ani. În 2004, Comisia de explorare a statului kazah a aprobat o prelungire de 2 ani a perioadei de explorare până în mai 2007.

În cursul anului 2006, producția medie a fost de 300 bep/zi.

Petrom a decis, după o revizuire detaliată a portofoliului și strategiei din Kazahstan, să renunțe la investiția în Oztiurk Munai. În septembrie 2006, Petrom a semnat un acord cu un investitor kazah pentru vânzarea în totalitate a participației sale în Oztiurk Munai LLP. Aceasta tranzacție va fi finalizată odată cu obținerea aprobărilor necesare din partea Guvernului din Kazahstan.

Kom Munai

Kom Munai LLP este deținătorul licenței de explorare și producție pentru zăcămintul Komsomolskoe.

În 2006, campania de re-deschidere și testare a sondelor a continuat, acoperind 5 sonde suplimentare cu rezultate încurajatoare. Studii geologice și geofizice asupra zăcămintelor bazate pe profilele seismice 3D din 2005 precum și un model de simulare complet dinamic au fost finalizate în 2006. Petrom a aprobat o investiție de 190 mil USD pentru dezvoltarea zăcămintului Komsomolskoe în septembrie 2006. Lucrări de infrastructură cuprinzătoare pentru dezvoltarea zăcămintului Komsomolskoe au fost deja parțial finalizate. Pentru anul 2007 este planificată forarea a 4 sonde orizontale și 3 verticale. Construcția instalațiilor de producție și a conductei de export va începe la mijlocul anului 2007. Zăcămintul va începe producția în 2008 și se așteaptă să contribuie cu aproximativ 10.000 bep/ zi la sfârșitul lui 2008.

Rusia

În septembrie 2006 Petrom a semnat un acord pentru achiziționarea unei participații de 74,9% în Ring Oil Holding and Trading Ltd, o companie holding ce deține 8 licențe de explorare în zona Saratov din Rusia și o licență de explorare și producție în zona Komi.



Finalizarea tranzacției a avut loc în luna decembrie 2006.

Ca și o caracteristică generală, noile proiecte beneficiază de poziții geografice favorabile, care permit desfășurarea operațiunilor pe tot parcursul anului. Mai mult, proiectele se desfășoară în apropierea unei infrastructuri deja existente, cum ar fi conducte de țiței cu capacități disponibile și acces la rute de transport pentru activitățile de explorare.

În 2006 au fost alocați aproximativ 18,8 mil lei pentru achiziția a peste 2.600 km de profile seismice 2D în zonele cu licență de explorare. Pentru 2007 este planificată forarea a 5 noi sonde de explorare.



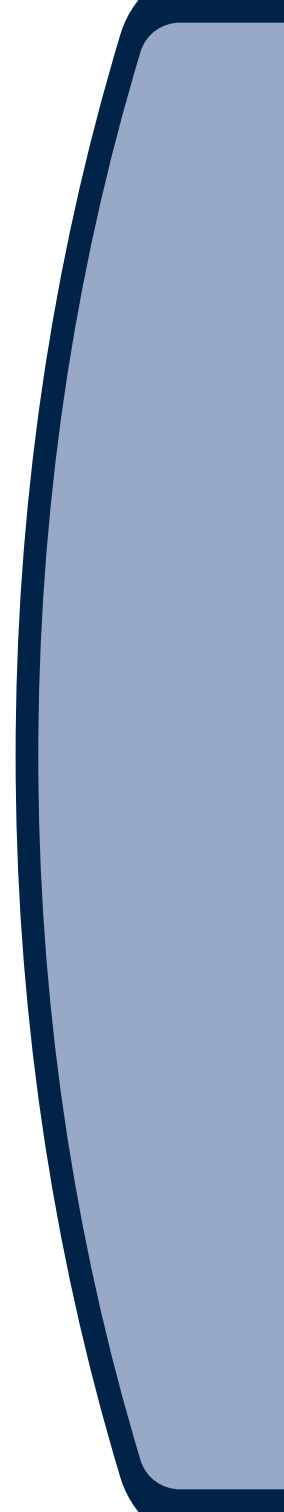
Până în 2011, Petrom intenționează să exploreze aproximativ 20.000 km prin intermediul tehnologiei 2D și aproximativ 3.000 km² prin intermediul tehnologiei 3D. Până în 2013, compania plănuiește finalizarea a aproximativ 40 de sonde de explorare. Tehnologiile speciale de explorare și de optimizare a ratei de recuperare a zăcămintelor utilizate de Petrom și OMV vor face posibilă utilizarea licențelor la potențialul maxim.

E&P în cifre

	2004	2005	2006
Producția totală (mil bep)	81,31	77,95	73,06
Producția de țiței și condensat (mil tone)	5,46	5,21	4,78
Producția de gaze (mld mc)	6,44	6,19	5,92
Total venituri (mil lei), din care	6.158	7.137	9.399
Vânzări inter-segment (mil lei)	4.206	5.379	7.272
Vânzări către terți (mil lei)	1.536	1.704	1.923
EBIT (mil lei)	572	2.782	3.744
EBITDA (mil lei)	1.071	3.414	4.334
Explorare (mil lei) ¹⁾	50,7	150,6	140,9
Investiții (mil lei) ²⁾	669,3	530,5	1.336

¹⁾ în plus 9,3 mil lei în 2005 și 29,4 mil lei în 2006 au fost cheltuiți în explorare dar au fost capitalizați și incluși în investiții

²⁾ nu sunt incluse investițiile în sondele fără rezultat deoarece sunt înregistrate în cheltuieli
Cifrele de mai sus se referă numai la Petrom SA, excluzând afiliații din Kazahstan.
Includ investițiile corporative (în 2005).





Rafinare și

Marketing

Repoziționarea Petrobraz
+17% vânzări prin stații

Primele rezultate ale proiectelor de modernizare în rafinării

- ▶ Reducere cu 1 punct procentual al consumului și pierderilor de combustibili
- ▶ Creșterea gradului de utilizare a rafinăriilor de la 80% la 86%
- ▶ Raționalizarea portofoliului de petrochimice

În 2006, Divizia Rafinare și-a intensificat programele de restructurare și reorganizare demarate în 2005, inclusiv o repoziționare majoră a operațiunilor petrochimice. Primele rezultate ale acestui program pot fi observate în reducerea consumului energetic, creșterea gradului de utilizare în rafinării și a ponderii de produse „albe”. O strategie actualizată a activității de rafinare, intitulată Viziunea 2010, a fost elaborată, în scopul poziționării acesteia printre activitățile de rafinare de top din regiune.

Rezultatele financiare au fost mai slabe decât în anul precedent, activitatea de rafinare fiind puternic influențată de marjele reduse din rafinare și costul ridicat al energiei, precum și de costurile nerecurente de restructurare.

Realizări în activitatea de rafinare în 2006

Eforturile susținute de-a lungul anului în modernizarea tehnică, îmbunătățirea operațiunilor și a controlului proceselor, au determinat îmbunătățirea randamentelor în sensul creșterii ponderii motorinei și reducerii păcurii față de anul 2005. Pentru a răspunde cererii pieței și cerințelor legale, în 2006 producția a fost orientată către benzina cu conținut de sulf scăzut și motorina „mai curată”.

Eforturile de îmbunătățire a eficienței energetice au început să producă efecte din 2006, realizându-se o reducere medie anuală de un punct procentual a consumului intern și pierderilor. Cantitățile achiziționate de utilități (gaze, abur și electricitate) au înregistrat de asemenea reduceri în cursul anului.

Activitățile de producție petrochimică a Petrom au fost modernizate și repoziționate cu succes. Au fost închise unele unități care nu corespundeau cerințelor economice și de mediu și pentru un număr de produse (inclusiv acrilonitril, cianură, etoxilați și etanolamină) producția a fost întreruptă. Calitatea produselor chimice ce au fost păstrate în portofoliu a fost îmbunătățită la nivelul standardelor internaționale permițând astfel accesul la clienți internaționali. Cu puțin timp înainte de sfârșitul anului au fost realizate primele vânzări de propilenă către un client vest-european.

În ianuarie au fost achiziționate pachetele de control în Rafiserv Petrobraz și Rafiserv Arpechim (două companii de servicii de întreținere în rafinării, ce au fost externalizate înainte de privatizare) și a fost demarat procesul de integrare și restructurare al acestora. În decursul acestui an, Rafiserv și-a redus personalul cu 1.250 de angajați în timp ce patru activități auxiliare au fost externalizate.

Implementarea unui sistem de Management Integrat în cadrul Diviziei s-a realizat printr-un efort susținut de-a lungul anului. Acest efort a fost recunoscut în decembrie, când Divizia de Rafinare a obținut certificatul de Sistem de Management al Calității (ISO 9001) și Sistem de Management al Mediului (ISO 14001: 2004), eliberat de TÜV Rheinland Intercert.

Activitățile de reorganizare au fost accelerate în acest an. Au fost stabilite departamente centrale pentru dezvoltarea și execuția proiectelor de investiții, în paralel cu eficientizarea organizării celor două rafinării și a Rafiserv. Importante reduceri de personal au fost realizate în strânsă colaborare cu sindicatele, pentru a fi asigurată egalitatea de tratament a celor afectați de aceste măsuri. Gradul de utilizare a capacității de rafinare a fost de 86%, conform planului, dar fără realizarea reviziei la Arpechim, care a fost amânată pentru primăvara lui 2007. Utilizarea rafinăriilor a fost deliberat menținută la un nivel inferior capacității maxime în cea mai mare parte a anului întrucât nivelul redus al marjelor a limitat oportunitățile de a realiza profit din rafinarea unei cantități mai mari de țiței din import.

Operațiuni

Rafinarea – privire de ansamblu

Petrom operează două rafinării, localizate în zone strategice din punct de vedere industrial în regiunea sud-centrală a României. Cele două rafinării, Arpechim și Petrobrazî, reprezintă împreună cca. 40% din capacitatea totală de rafinare a țițeiului din România. Ambele rafinării pot procesa atât țiței intern cât și din import.

Capacitatea operațională a celor două rafinării este de 4,5 mil tone/an pentru Petrobrazî și 3,5 mil tone/an pentru Arpechim.

Arpechim are o activitate de petrochimie, incluzând singura instalație procesatoare de olefine din România, ce deservește atât piața internă cât și cea externă. Principalele produse sunt etilena, propilena, benzenul, toluenul și polietilena de joasă densitate (LDPE).

Țițeiul este distribuit către rafinării îndeosebi printr-o rețea de conducte sau garnituri de tren. Livrarea produselor este realizată prin sistemul de transport feroviar sau prin camioane.

Țiței procesat

Țiței, mii tone	2004	2005	2006
Arpechim	2.993	3.290	3.437
Petrobrazî	3.433	3.110	3.426
TOTAL	6.426	6.400*	6.863*

* Cifra reprezentând țițeiul procesat include condensat și lichide asociate gazului natural

În 2006, au fost procesate 6,86 mil tone de țiței. Gradul de utilizare al rafinăriilor a fost de 86%, reprezentând o creștere față de valoarea din 2005, de 80%.

Arpechim nu a avut programate închideri de mentenanță, întrucât revizia generală programată pentru 2006 a fost amânată pentru primăvara anului 2007. Rafinăria Petrobrazî a avut o închidere de numai 12 zile a unității de procesare a țițeiului în noiembrie pentru instalarea conexiunilor necesare în cadrul proiectului în derulare de extindere a instalației de hidrofinare.

Producție

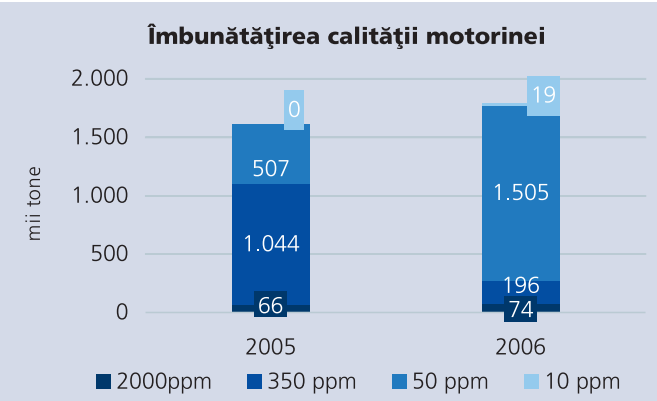
Ținând seama de aderarea României la Uniunea Europeană, cadrul juridic specific românesc s-a aliniat la standardele de calitate stabilite prin Directiva UE privind combustibilii. Toți combustibilii vânduți în România, începând din 2007, trebuie să aibă un conținut maxim de sulf de 50 ppm, urmând ca până în 2009, să aibă 10 ppm.

Până la sfârșitul lui 2006, ambele rafinării produceau întreaga gamă de combustibili cu 50 ppm pentru piața internă, și aveau capacitatea de a produce o cantitate

Produs, mii tone	2004*	2005*	2006
Benzină	2.286	2.308	2.094
Motorină	1.860	1.617	1.794
Kerosen	131	132	192
Păcură	1.143	1.124	753
GPL total	151	200	305
Bitum	127	139	166
Cocs de petrol	159	153	196

* Producția pentru 2004-2005 include transferurile interne

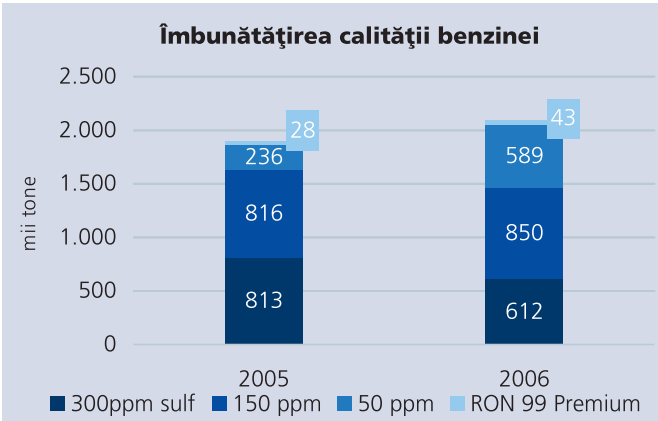
suficientă de combustibili cu 10 ppm pentru satisfacerea cererii pieței. Proiectele de investiții se desfășoară conform planului pentru a permite ca până în 2009 pentru piața internă să se producă doar combustibili cu 10 ppm.



În cursul anului trecut a avut loc un salt calitativ al motorinei produse, de la cea cu un conținut de sulf de 350 ppm la motorina cu 50 ppm, aceasta din urmă ajungând să aibă cea mai mare pondere în producția de motorină din 2006. Astfel, ponderea motorinei cu 50 ppm a crescut de la 31% la 84% din total. Un salt calitativ a fost posibil și în privința benzinei, în cazul benzinelor cu conținut de sulf de 50 ppm și respectiv 300 ppm. Astfel, ponderea benzinei cu 50 ppm a crescut de la 17% la 28% din total.

Producția principalelor produse petrochimice a fost mai ridicată în 2006 față de 2005, parțial ca urmare a unei producții continue, în absența reviziilor.

Ulterior au fost obținute rezultate pozitive prin creșterea calității producției de propilenă la nivel internațional și dezvoltarea de facilități logistice transfrontaliere. Acest lucru a permis accesul la piețele internaționale.

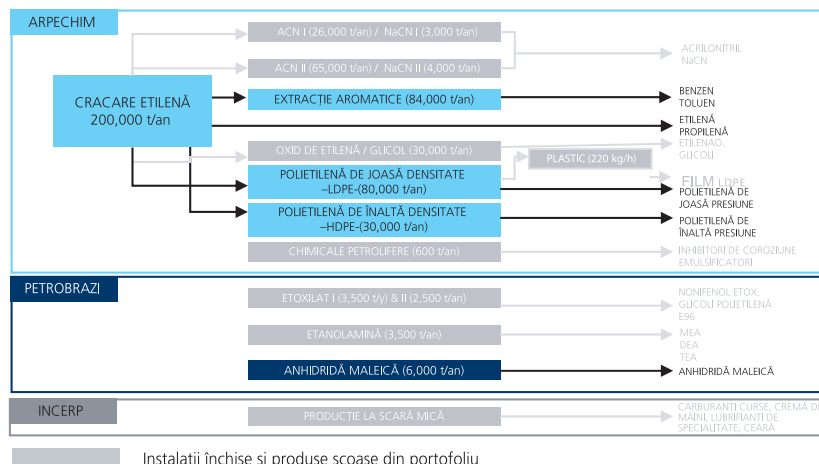


Ținând seama de considerațiile economice și de mediu, fabricarea de produse petrochimice a fost raționalizată prin închiderea unităților fără un viitor viabil și respectiv încetarea fabricării respectivelor produse.

Produs, mii tone	2004	2005	2006
Etilenă*	183	173	84
Propilenă	117	99	124
LDPE	75	62	61
Acrilonitril	83	85	51

* datele privind producția includ transferurile interne

Noua perspectivă pentru 2007: instalații închise, produse scoase din portofoliu și activități rămase



Vânzări

Începând cu 2005, toate vânzările de produse petroliere de la ambele rafinării sunt raportate la segmentul Marketing. Vânzările de produse petrochimice s-au situat la nivelul anului anterior, de aproximativ 30 milioane EUR.

Investiții

În 2006, Petrom a investit sume semnificative în cele două rafinării, în vederea reducerii costurilor, îmbunătățirii mixului de produse în favoarea produselor „albe”, îmbunătățirii fiabilității mecanice și conformării cu standardele de calitate și de mediu impuse de Uniunea Europeană. Cele mai importante proiecte începute sau continuate în fiecare rafinărie au fost după cum urmează:

Petrobrazi

- Modernizare instalație hidrofinare benzină;
- Implementarea automatizării DCS;
- Modernizare rampă CF pentru produse petroliere;
- Modernizare instalație de reformare catalitică (finalizată).

Arpechim

- Implementarea automatizării DCS;
- Fabrica nouă de hidrogen;
- Instalație de hidrofinare materie primă de cracare catalitică (finalizată);
- Modernizarea ADV/VB;
- Implementarea analizatorilor online;
- Nou cazan de înaltă presiune pentru instalația de olefine.

Realizări ale Diviziei de Marketing în 2006

- La sfârșitul anului 2006 funcționau 359 de benzinării în sistemul Full Agency, recent introdus;
- Vânzările medii pe stația de distribuție au fost de 2,4 mil litri pe an, cu 17% mai mult decât în anul precedent;
- Vânzările pe piața internă au crescut cu 16% față de anul precedent, ajungând la 3,2 mil tone;
- Vânzările de produse complementare au crescut cu 44% în comparație cu 2005;
- Petrom a finalizat cu succes construcția a 46 de benzinării noi;
- Petrom a achiziționat 99,9% din capitalul social a trei rețele de distribuție, și anume OMV România, OMV Bulgaria și OMV Jugoslavia;
- Petrom a semnat un contract cu MOL România pentru preluarea a 30 de stații de distribuție, dintre care 15 sunt localizate în București.

Vânzări

Petrom este operatorul principal pe piața combustibililor din România, cu o rețea vastă ce cuprinde 40 de depozite și operează circa 500 de stații de distribuție.

Ca parte a strategiei sale, Petrom are ca obiectiv să asigure clienților săi cele mai bune produse și servicii disponibile. În scopul atingerii acestui obiectiv, conceptul PETROMV pentru stațiile de distribuție a fost introdus în toamna lui 2005, fiind extins în cursul anului 2006 până la o rețea de 43 de stații de distribuție PETROMV. În plus față de dotările standard, noile stații de distribuție oferă o varietate de servicii, de la cele standard la servicii suplimentare, precum restaurante, terase și locuri de joacă pentru copii. Numărul total al stațiilor de distribuție reconstruite până la sfârșitul lui 2006 este de 49.

În urma procesului de reorganizare care a început în 2005, un nou sistem de administrare a stațiilor de distribuție a fost definitivat și introdus, sistemul Full Agency înlocuind vechiul sistem COCO (Company Owned, Company Operated - deținut de companie, operat de companie).

Sub noul concept, stațiile de distribuție sunt administrate de către un dealer selecționat de către Petrom, contra unui comision din vânzări. Dealerul este responsabil pentru angajații benzinăriilor și trebuie să respecte cu strictețe regulile Petrom.

La sfârșitul anului 2006 operau sub noul sistem Full Agency un număr de 359 de benzinării, restul rețelei de distribuție urmând să fie predată dealerilor în cursul lui 2007. Conform estimărilor Petrom, cota de piață la vânzările prin stații la sfârșitul lui 2006 se situa la nivelul de 28%. În cadrul Diviziei Marketing un puternic departament comercial este dedicat clienților en gros de produse petroliere, GPL, lubrifianți și combustibil de aviație.

În septembrie 2005, a fost introdus noul sistem Petrom Card ce oferă un instrument eficient de control și monitorizare a consumului pentru clienții corporativi. Pentru a veni în întâmpinarea exigențelor clienților, a fost stabilit un sistem de administrare a clienților mari.

Volumul total de vânzări în 2006 a fost cu 8% mai mare decât în 2005, totalizând 5.465 mii tone. Vânzările interne comerciale, totalizând 2.230 mii tone, au fost cu 20% mai mari decât în anul precedent, în timp ce vânzările prin stații au înregistrat o creștere de 7% față de 2005, totalizând 990 mii tone. Vânzările la export au fost de 2.245 mii tone, cu 1% mai mici față de nivelul înregistrat anul trecut. Vânzările medii pe stație de distribuție au fost mai mari cu 17%, atingând nivelul de 2,4 mil litri pe an. Vânzările prin card s-au ridicat la 57,3 mil litri, reprezentând 4,7% din totalul vânzărilor prin stații. Acestea au crescut gradual de la 2,9% în ianuarie până la 6,6% din totalul vânzărilor prin stații în decembrie 2006.

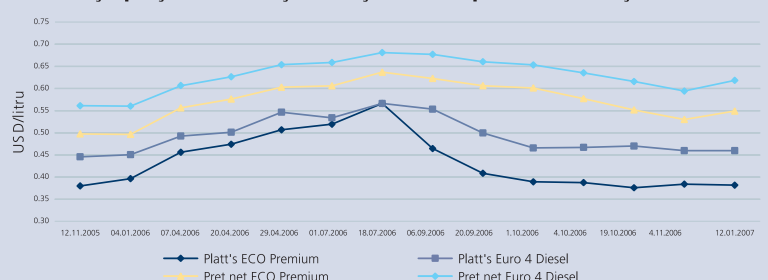
Vânzările de produse complementare au înregistrat de asemenea o creștere semnificativă. Vânzările totale au fost de 52,9 mil euro, cu 44% mai mult față de 2005. Această creștere a fost determinată de restructurarea portofoliului, precum și de procesul de optimizare a condițiilor de achiziție și economiile din consumabile prin aprovizionare centralizată.

Prețuri

În 2006, cotațiile internaționale Platts au înregistrat fluctuații majore, și urmând politica de prețuri stabilită în 2005, Petrom a ajustat prețurile pentru livrările la depozit și vânzările prin stații în conformitate cu fluctuațiile prețurilor la nivel internațional.

Cele mai ridicate cotații în 2006 au fost înregistrate în iulie, din motive geo-politice (Iran și Orientul Mijlociu) și datorită speculațiilor pe piețele internaționale de mărfuri (au fost fluctuații de 200\$ pe tonă de benzină și 100\$ pe tonă de motorină).

Evoluția prețului Petrom și a cotațiilor Platts pentru benzină și motorină



Aprovizionare și Logistică

Segmentele de vânzări prin stații și comerciale sunt susținute de Departamentul de Aprovizionare și Logistică, care gestionează depozitele și toate mijloacele de transport. Această unitate trece de asemenea printr-un proces major de restructurare.

Închiderea depozitelor a început în 2005 și a continuat în 2006, când au fost închise 14 depozite. Din cele 150 de depozite existente în 2005, este prevăzut ca până în 2010 să rămână 10 depozite operaționale.

În 2006, cele 32 de magazine care asigurau materiale și consumabile au fost înlocuite în Divizia Marketing de o singură locație externalizată. Acest depozit central conduce la un nivel scăzut al stocurilor, mai puține stocuri redundante ceea ce va rezulta în economii importante.

Logistica transporturilor - în 2006 procesul de re-tehnologizare a întregului lanț logistic primar a fost finalizat. Obiectivul primar a fost îmbunătățirea logisticii rafinăriilor, pentru a permite controlul la distanță al tuturor proceselor, reducerea timpului de satisfacere a cererii și îmbunătățirea utilizării propriei flote de vagoane a Petrom. Majoritatea vagoanelor de transport vechi și neutilizabile au fost vândute și

mai mult de 200 de vagoane din vechiul parc au fost reparate și repuse în producție. Noua instalație de verificare tehnică a vagoanelor este în prezent complet operativă și va reduce încărcarea vagoanelor defecte cu 90%.

Investiții

Investițiile în segmentul de Marketing au fost direcționate către: achiziția celor trei rețele de benzinării OMV, construcția de noi stații de distribuție, reconstrucția stațiilor existente, mici proiecte retail și alte operațiuni cum ar fi logistică, produse complementare, IT ("Petrom Storage Project", "Filling Station System Project" și "Gastro Project").

Companii afiliate

Petrom a achiziționat 99,9% din capitalul social a trei rețele de distribuție OMV, și anume OMV România, OMV Bulgaria și OMV Jugoslavia. Valoarea totală (capital propriu și datorii) a celor trei companii a fost evaluată de KPMG (mandată de Petrom), la 234,4 mil euro. Aceasta a fost și valoarea tranzacției ulterior ajustată cu valoarea datoriilor și a capitalului de lucru. Tranzacția face parte din strategia de extindere a Petrom pe piața regională și are ca scop consolidarea poziției companiei în Sud-Estul Europei. Finalizarea tranzacției cu OMV Bulgaria a avut loc în luna martie, în timp ce tranzacțiile referitoare la OMV România și OMV Jugoslavia au fost finalizate în august.

Petrom a semnat un contract cu MOL România pentru preluarea a 30 de stații de distribuție. Ca parte a tranzacției, MOL a cumpărat 11 stații de distribuție de la Petrom. Din noile benzinării achiziționate, 15 sunt localizate în București în timp ce restul sunt răspândite în toată țara, sporind accesibilitatea companiei față de clienții săi. Toate stațiile de distribuție recent achiziționate vor fi modernizate prin investiții suplimentare. În același timp, Petrom a achiziționat o participație de 95% în Aviation Petroleum, companie cu activitate în comercializarea combustibililor de aviație a MOL România.



OMV Bulgaria deține o rețea de 87 stații de distribuție și are o cotă de piață la vânzările prin stații de 16,9%, ceea ce reprezintă o creștere de 14% față de anul anterior. Din acestea, 14 sunt stații noi, deschise în 2006.

Vânzările prin stații de combustibil au crescut cu 29% în 2006, ridicându-se la 312 mil litri. În același timp, vânzările medii pe stație de distribuție au fost cu 23% mai mari decât în 2005, ajungând la 4,2 mil litri. Vânzările en gros au înregistrat de asemenea un salt semnificativ, în creștere cu 70% față de anul anterior.

Rețeaua de distribuție a OMV România include 74 de stații de distribuție, dintre care 2 au fost deschise în 2006.

Vânzările prin stații de combustibil ale OMV România au crescut cu 14% în acest an, ridicându-se la 410 mil litri, în timp ce vânzările medii pe stație au crescut la 5,6 mil litri pe an. Vânzările en gros au crescut cu 22% față de 2005, ajungând la 48 mii tone.

OMV Jugoslavija include 43 de stații de distribuție, din care 12 au fost construite în 2006. Cota de piață în vânzările prin stații a crescut cu 44% față de anul anterior, ajungând la 9,2%.

Vânzările prin stații de combustibil ale OMV Jugoslavija au înregistrat o creștere spectaculoasă de 63% față de 2005, ridicându-se la 225 mil litri, în timp ce vânzările medii pe stație au crescut cu 11%, ridicându-se la 6,9 mil litri în 2006. Vânzările en gros au fost de 7 ori mai mari decât în 2005, ajungând la 53 mii tone.

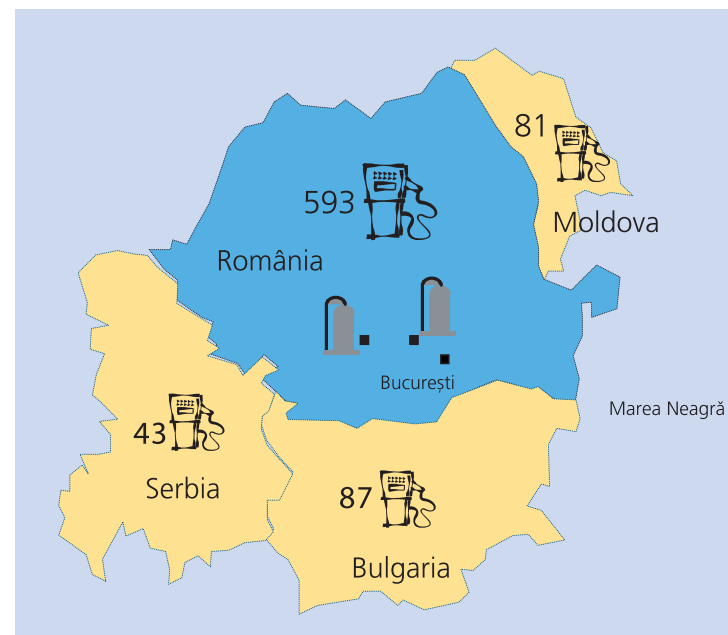
Petrom a intrat pe piața combustibililor din Republica Moldova în anul 2000 printr-o societate mixtă pe acțiuni, ICS Petrom Moldova, deținută în proporție de 65% de către Petrom. Activitatea companiei a crescut continuu de la înființare și în prezent rețeaua sa de distribuție include 81 de stații de distribuție, dintre care 23 sunt în proprietatea sa, 29 sunt închiriate și 29 de stații sunt în leasing. În 2006, vânzările totale de combustibil au crescut cu 10% față de anul precedent.

R&M în cifre

	2004	2005	2006
Țiței procesat (mil tone)	6,42	6,40	6,86
din care țiței importat (mil tone)	1,47	1,40	2,14
Gradul de utilizare	83%	80%	86%
Vânzări (mii tone), din care:	1.722	5.046	5.465
Benzină	643	1.849	2.120
Motorină	909	1.581	1.794
Total venituri* (mil lei), din care:	7.300	8.914	10.923
Vânzări terți (mil lei)	7.152	8.752	10.792
EBIT* (mil lei)	(1.153)	(914)	(1.136)
EBITDA* (mil lei)	(957)	(662)	(914)
Investiții* (mil lei)	633,5	585,1	1.297,5

*Rezultatele financiare (venituri, EBIT, EBITDA) și investițiile pentru 2004 includ de asemenea Doljchim

Toate cifrele din tabelul de mai sus se referă numai la Petrom SA





Gaze

Vânzări de 5,2 mld mc
O nouă organizație

Reorganizarea activității de gaze, inițiată în a doua jumătate a anului 2005 a fost continuată și aproape finalizată în 2006. Această structură este necesară în vederea pregătirii pentru provocările unei piețe a gazului din ce în ce mai liberalizată. Divizarea organizațională între activitatea de producție a gazelor naturale și cea de comercializare a acestora contribuie la performanța Petrom în contextul unei piețe din ce în ce mai competitive. Divizia de Gaze Naturale din cadrul Petrom deservește segmentul clienților mari și a companiilor de distribuție a gazelor, administrând în același timp și partea de logistică. Filiala Petrom Gas SRL, deținută de Petrom în proporție de 100%, își concentrează activitatea pe piața eligibilă.

Introducerea sistemului contabil SAP va contribui la eficientizarea activității zilnice și va satisface cerințele legate de disocierea diferitelor obiective operaționale conform directivelor UE.

Vânzările de gaze ale Grupului Petrom rămân la un nivel ridicat

Vânzările de gaze³ ale Petrom SA s-au ridicat la 4,86 mld mc în timp ce vânzările consolidate ale grupului s-au ridicat la 5,24 mld mc, cu 1,7% mai puțin decât în anul precedent. Petrom, ca și alți producători interni, a fost afectată de o ușoară reducere a consumului de gaze naturale pe piața din România. În plus, inundațiile din 2006 au cauzat alunecări de teren ce au afectat producția Petrom și capacitatea de transport în Sistemul Național de Transport operat de Transgaz. Principalii consumatori eligibili au fost Distrigaz Sud și Distrigaz Nord, Petrom Gas, Electrocentrale București și Termoelectrica. Petrom are, de asemenea, doi consumatori interni importanți de gaze naturale, și anume combinatul de îngrășăminte Doljchim și Arpechim.

³ Volumele de gaze au fost măsurate la 15 grade Celsius

Ca rezultat al noii reglementări introduse de la 1 iulie, „gazele noi” nu mai pot înlocui importurile, ceea ce conduce la necesitatea ca Petrom să importe gaz pentru a putea oferi „coșul de gaze” (import și intern) consumatorilor eligibili. În plus, prețul reglementat pentru „gazele noi” s-a redus substanțial, de la 80% din prețul gazului de import al anului trecut la 10 USD/1.000 mc peste prețul „gazelor vechi”. Începând cu ianuarie 2007, în baza reglementărilor curente, s-a renunțat complet la categoria de „gaze noi”.

Chiar dacă prețul pentru gazul natural din producția internă a rămas la un nivel nesatisfăcător datorită reglementărilor în vigoare, fiind în jur de numai 45% din nivelul internațional al prețului gazului (gazul din Rusia), pentru anul 2007 se anticipează o tendință crescătoare a prețului gazelor din producția internă.

Profitul operațional (EBIT) pe 2006 al diviziei de gaze a Petrom SA s-a ridicat la suma de 118 mil lei.

Reorganizarea activității de distribuție

Separarea organizatorică a activității de distribuție gaze din divizia de Explorare și Producție a fost finalizată. Începând cu 1 ianuarie 2007 distribuția de gaze este inclusă în Divizia de Gaze Naturale. Rețeaua Petrom de distribuție a gazelor are o lungime de 950 km prin care sunt aprovizionați cu gaze naturale mai mult de 13.500 clienți.

Depozitarea gazului natural

În fiecare an, în perioada de vară, Petrom stochează o parte din producția de gaze naturale în depozitele subterane deținute și exploatate de Romgaz pentru livrări suplimentare în timpul sezonului rece și pentru securizarea suplimentară a livrărilor către piața internă. Ca urmare a acestei politici, în 2006 Petrom a stocat 540 milioane Stmc.



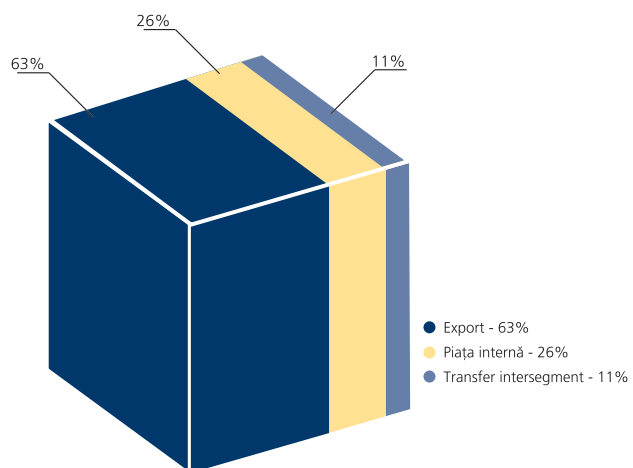
Doljchim

În 2006 volumul vânzărilor din Doljchim a fost de 601 mii tone, din care vânzările la export au reprezentat cea mai mare parte, și anume 64%. Produsele Doljchim au fost exportate cu precădere în țările învecinate, cum ar fi Ungaria, Bulgaria și Serbia dar și în alte țări, precum Turcia, Spania, Macedonia, Italia și Grecia.

În 2006, investițiile în Doljchim au fost aproape de trei ori mai mari față de cele din 2005, situându-se la un nivel de 5,5 mil lei și au fost direcționate cu precădere către modernizarea infrastructurii și logisticii corelate cu proiectele de mediu.

Profitul operațional (EBIT) a indicat o tendință pozitivă față de 2005, atingând 51 mil lei, în mare parte datorită marjelor mai bune și a prețului gazelor ce s-a situat la un nivel relativ modest și în 2006.

Structura vânzărilor în 2006





financiare

Analiza situatiei

ROACE: 21%

Câștigul / acțiune: +62%

EBITDA: +30%

Situația financiară a companiei a continuat să se îmbunătățească în 2006 ca rezultat al mediului favorabil pentru cotațiile internaționale ale mărfurilor precum și al creșterii vânzărilor de produse.

În 2006, toate ratele de profitabilitate s-au menținut la un nivel ridicat, compania înregistrând un profit net îmbunătățit. NOPAT a crescut semnificativ (+55%), în mare parte datorită unui profit net sporit.

Ratele de lichiditate au scăzut în comparație cu 2005, având în vedere că valoarea activelor circulante este mai mică în 2006 datorită scăderii poziției de numerar ca urmare a investițiilor în active financiare în cursul anului, prezentate în cadrul activelor fixe.

Indicatori financiari, mil lei	31 decembrie	
	2005	2006
Cifra de afaceri	10.760	13.078
EBIT	1.884	2.777
EBITDA	2.775	3.596
Profit net	1.416	2.285

Cifra de afaceri a companiei a crescut cu 22% atingând 13.078 mil lei datorită atât volumului vânzărilor net superior față de cel al anului precedent, cât și mediului economic favorabil.

Cheltuielile de operare au înregistrat o valoare de 10.638 mil lei, în creștere cu 17% față de cifra din 2005 și fiind influențate de următoarele:

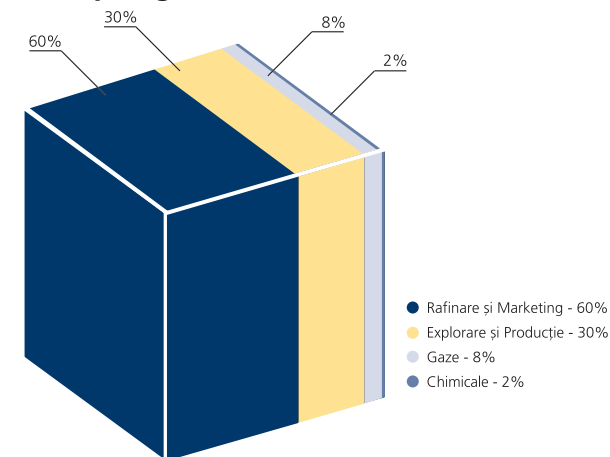
- ▶ Creșterea cheltuielilor cu materiile prime, materiale și consumabile cu 1.404 mil lei datorită atât prețurilor de achiziție ridicate pentru țițeiul importat cât și cantităților utilizate
- ▶ Creșterea cheltuielilor cu salariile și alte beneficii cu 208 mil lei
- ▶ Alte cheltuieli, cum ar fi serviciile prestate de terți, redevențele la țiței și gaze, comisioanele pentru stațiile de distribuție administrate de terți și alte servicii care au avut un impact net de 388 mil lei asupra creșterii cheltuielilor de operare.

Creșterea EBIT în 2006 până la 2.777 mil lei (+47%) a fost determinată de creșterea rezultatului în activitatea de E&P, cât și de creșterea vânzărilor. Rezultatele au fost influențate negativ de elementele speciale în valoare de 324 mil lei.

Contribuția E&P la EBIT a crescut semnificativ la 3.744 mil lei [2005: 2.782 mil lei] în principal datorită prețurilor mai ridicate la țiței și în mai mică măsură datorită creșterii prețului gazelor. Veniturile din E&P s-au ridicat la 7.370 mil lei, reprezentând 30% din cifra de afaceri, Rafinarea și Marketingul contribuind cu 14.525 mil lei, adică 60%. Restul de 10% provin de la divizia de Gaze⁴ și de la Doljchim.

EBIT-ul generat de activitățile din rafinare și marketing a rămas negativ sub acțiunea combinată a marjelor reduse din rafinare și marketing, compensate parțial de creșterea vânzărilor și de înregistrarea elementelor speciale. În timpul anului au fost închise benzinării și depozite neprofitabile și deprecierea aferentă a fost înregistrată, fiind observată o reducere a costurilor datorită centralizării activității de Marketing.

Venituri totale pe segmente de activitate în 2006⁵



⁴ Veniturile din vânzări se raportează separat începând cu 2006, în anii precedenți ele au fost incluse în E&P.

⁵ Includ veniturile inter-segment.



EBIT pe segment de activitate, mil lei	31 decembrie	
	2005	2006
Explorare și Producție	2.782	3.744
Rafinare și Marketing	(914)	(1.136)
Gaze*	-	118
Chimicale (Doljchim)	17	51
Total	1.884	2.777

*Raportarea rezultatelor pe gaze a început din 2006

Rezultatul financiar s-a micșorat cu 15% ca rezultat al aprecierii monedei naționale față de EUR și USD în cursul anului.

Impozitul pe profit a scăzut cu 2% datorită utilizării într-o măsură mai mare a cotei geologice.

În 2006, investițiile totale au fost de 2,6 ori mai mari decât în 2005, atât activitatea de E&P (45,6% din totalul investițiilor) cât și R&M (44,3% din investiții) indicând cifre de creștere la fel de impresionante. Investițiile în E&P au fost direcționate către proiecte de dezvoltare și exploatare (42%) și către proiecte de modernizare a producției (58%). Investițiile în rafinare au fost îndreptate către continuarea optimizării în cele două rafinării, în scopul alinierii nivelului costurilor și standardelor de mediu la cele din UE. Segmentul de marketing s-a dezvoltat atât la nivel național (stații de distribuție noi și reconstruite, depozite, implementarea proiectelor IT) cât și internațional. Achiziția rețelelor regionale OMV (Bulgaria, România, Serbia) și a companiei Aviation Petroleum au reprezentat 70% din investițiile activității de Marketing din 2006.

Investiții*, mil lei	31 decembrie	
	2005	2006
Explorare și Producție**	531	1.336
Rafinare și Marketing	585	1.298
Gaze	-	1
Chimicale (Doljchim)	1,6	5,5
Corporativ	0	297
Total	1.117	2.937

*investițiile includ creșterea participațiilor Petrom

**includ investițiile corporative (în 2005)

Investițiile corporative erau înregistrate anterior în segmentul E&P. Începând cu 2006 investițiile la nivel corporativ sunt raportate separat. Cele mai importante proiecte sunt legate de proprietățile imobiliare ale companiei (în principal lucrările la Petrom City) și de implementarea SAP.

Activele totale au crescut cu 9% ridicându-se la 19.370 mil lei, îndeosebi datorită activelor fixe care au depășit nivelul anului trecut.

Activele fixe au înregistrat o creștere de 23% în comparație cu cifra anului 2005, în principal datorită achiziției de active corporale și necorporale. Investițiile în alte companii au contribuit de asemenea la creșterea activelor fixe, datorită: OMV Bulgaria, OMV România, OMV Jugoslavija, SC MP Petroleum Distribuție și grupului de companii Ring Oil, companii de servicii pentru rafinării (Rafiserv Arpechim, Rafiserv Petrobrazii) și datorită creșterii creditelor acordate companiilor afiliate.

Activele circulante, incluzând plățile în avans, au scăzut cu 12% în comparație cu 2005, atingând 6.366 mil lei. Modificarea este atribuită următoarelor elemente:

- Creanțe comerciale mai mari cu 19% având în vedere că cifra de afaceri din ultima lună a anului 2006 a fost cu 20% mai mare în comparație cu perioada similară din 2005
- Scăderea numerarului cu 23% ca urmare a volumului ridicat al investițiilor făcute în 2006.

Datoriile totale au reprezentat 7.033 mil lei, în creștere ușoară cu 1% în comparație cu nivelul înregistrat în 2005.

Datoriile pe o perioadă mai lungă de un an nu s-au modificat substanțial față de 2005. Compania a plătit în întregime împrumutul obligatar sub forma euroobligațiunilor

Indicatori financiari, mil lei	31 decembrie	
	2005	2006
Active fixe	10.609	13.093
Active circulante	7.204	6.366
Datorii pe o perioadă mai lungă de un an	4.855	4.878
Datorii pe o perioadă mai scurtă de un an	2.231	2.258
Capital propriu	10.727	12.325
Flux de numerar net din activități de operare incluzând modificări ale Capitalul Circulant	2.771	2.955

de 125 mil euro și alte credite bancare (clasificate ca plătibile în mai mult de un an în 2005). Provizioanele au rămas la același nivel, fiind influențate în principal de: creșterea provizioanelor pentru restructurare (127 mil lei), reducerea provizioanelor pentru mediu (96 mil lei) și reducerea provizioanelor pentru taxe (83 mil lei).

Creșterea ușoară (1%) a datoriilor curente este în principal atribuită rambursării euroobligațiunilor (471 mil lei), rambursării creditului de la BIRD (7 mil lei), scăderii

provizionului pentru impozitul curent (381 mil lei) și dividendelor mai mari de plată către acționari (342 mil lei) precum și majorării altor datorii.

Taxele plătite de Petrom la bugetul statului în 2006 au însumat 5.218 mil lei, cu 13% mai mult decât în anul trecut. 52% din totalul taxelor plătite au reprezentat accize [2.692 mil lei] și 14% TVA [741 mil lei]. Redevențele pentru țigări și gaze plătite statului au reprezentat 555 mil lei, cu 9% mai mult decât în perioada similară a anului trecut. Impozitul pe profit plătit pentru anul 2006 a fost de 259 mil lei.

Capitalul propriu în 2006 a fost cu 15% peste cifra din 2005. Această creștere s-a datorat în principal profitului anual mai mare, subscrierilor de numerar la capitalul social de către OMV (38 mil lei), creșterii rezervelor din reevaluarea clădirilor efectuată la sfârșitul anului (75 mil lei) iar scăderea s-a datorat alocării dividendelor în 2005 în suma de 738 mil lei. În plus, capitalul propriu a fost ajustat cu rezerva pentru fondurile umbrelă achiziționate în 2005 (90 mil lei – diferența negativă între valoarea justă la sfârșitul anului și costul de achiziție).

Numerarul net generat din activități de operare a înregistrat o creștere în comparație cu anul precedent (+7%), în principal datorită profitului ridicat înainte de taxare, mișcărilor pozitive ale capitalului circulant, datorită dobânzilor ridicate încasate, fiind influențat negativ de impozitele mai mari plătite statului.

Numerarul net generat pentru activități de investiții a scăzut în comparație cu nivelul anului 2005, înregistrând o valoare negativă de 3.170 mil lei, ca urmare a investițiilor semnificative în companii, creșterii creditelor acordate subsidiarelor și de asemenea achizițiilor majore de active corporale și necorporale.

În 2006, numerarul net folosit pentru activitățile financiare a scăzut la o valoare negativă de 836 mil lei, ca urmare a rambursării datoriilor către BIRD și a eurobondurilor (478 mil lei), plății de dividende către acționari în valoare de 396

mil lei și a înregistrării subscrierilor de numerar de la OMV la capitalul social în valoare de 38 mil lei.

Numerarul și disponibilitățile de la sfârșitul anului s-au ridicat la 3.451 mil lei, cu 23% mai puțin decât în 2005.

Rate și indicatori principali	31 decembrie	
	2005	2006
Creșterea veniturilor (modificare anuală)	24%	22%
Marja EBIT (modificare anuală)	18%	21%
Marja EBITDA (modificare anuală)	26%	28%
Marja profit net (modificare anuală)	13%	17%
ROFA	13%	17%
ROACE	22%	21%
ROE	14%	20%
Lichiditate curentă	3,2	2,8
Testul acid	2,6	2,2

Evenimente ulterioare

Ca urmare a intrării în vigoare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.111 din 20 decembrie 2006, Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (OPSPI) a fost preluat de către Agenția de Valorificare a Activelor Statului (AVAS) prin fuziune prin absorbție.

În 26 februarie 2007, Depozitarul Central SA a realizat transferul acțiunilor Petrom deținute de Ministerul Economiei și Comerțului în contul Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS).

Prin urmare, Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului deține 17.481.773.996 acțiuni reprezentând 30,862% din capitalul social al Petrom.





În anul 2007, conducerea companiei va continua să își concentreze atenția asupra îmbunătățirii eficienței în cadrul companiei prin implementarea programului de modernizare pe care Petrom l-a inițiat în anul 2005. În același timp, Petrom va urmări dezvoltarea continuă a activității în regiunile sale de bază (Sud-Estul Europei, Zona Caspică/Rusia).

Credem că în cursul anului 2007 prețurile petrolului vor fi ușor mai scăzute decât în 2006, dar oricum la un nivel încă ridicat. De aceea anticipăm rezultate satisfăcătoare pentru operațiunile de explorare și producție.

În anul 2007, activitatea de explorare și producție va cunoaște o creștere a operațiunilor de foraj cu aproximativ 40 de sonde noi, bazate pe noi tehnologii și dezvoltarea programului intensiv de seismică 3D prin circa 8 studii noi. Activitatea de foraj de producție se va derula cu mai mult de 15 instalații de foraj de ultimă generație care vor funcționa în paralel în timp ce desfășurarea proiectului de modernizare a tehnologiei de foraj în gaură de sondă va continua.

Pentru anul 2007 vom continua eforturile de stabilizare a producției și de scădere a costurilor de producție. Trebuie subliniat faptul că aprecierea semnificativă a valorii leului în raport cu valoarea dolarului american poate avea un impact negativ și în anul 2007 asupra costului de producție pe baril exprimat în dolari.

În procesul de liberalizare a pieței gazelor, Petrom anticipează pentru anul 2007 că prețul gazului din producția internă va avea o creștere constantă reflectând recomandările Uniunii Europene, în baza înțelegerii comune dintre Ministerul Economiei și Comerțului (MEC), Autoritatea Națională pentru Reglementare în domeniul Gazelor Naturale (ANRGN) pe de o parte și producătorii de gaz pe de altă parte. Petrom estimează că va ajunge la un preț al gazului apropiat de nivelul din Europa în următorii doi ani. Pentru 2007, Petrom prevede o creștere moderată a cotei sale de piață ca urmare a unei ușoare creșteri a producției de gaze și a achiziției de gaze de la terți.



Instalarea unei unități noi de uscare în combinație cu noi stații de măsurare vor garanta siguranța furnizării de către Petrom a gazelor în Sistemul Național de Transmisie. Împreună cu Transgaz, Petrom lucrează la găsirea unor soluții care să crească cantitatea de gaze furnizată de la punctele de producție ale Petrom.

În activitatea de rafinare, în anul 2007 accentul este pus pe continuarea optimizării și începerea programului ambițios de investiții care este direcționat către îmbunătățirea mixului de produse la Petrobrazî, creșterea capacității de producție la 6 milioane tone și reducerea semnificativă în timp a consumului de energie.

Prin investițiile planificate, eficiența energetică în rafinării va fi îmbunătățită în mod constant, costurile fixe vor fi reduse și mixul de produse va fi îmbunătățit în favoarea produselor "albe". Investițiile în Petrobrazî vor fi direcționate către poziționarea rafinării ca cea mai mare și mai eficientă din România. În același timp investițiile în Arpechim vor fi direcționate către proiecte cu o rentabilitate ridicată cât și către cele care vor asigura conformitatea cu cerințele UE. Pentru Arpechim s-a planificat intrarea în revizie pentru luna aprilie 2007, eveniment care va avea un impact semnificativ asupra rezultatelor anului 2007.

Prin integrarea companiei OMV România în Petrom, am realizat o poziționare mai bună pe piață inclusiv pe segmentul premium sprijinind astfel eforturile noastre prin promovarea stațiilor PETROMV. Investiții semnificative sunt programate pentru modernizarea depozitelor având la bază un alt concept: mai puține depozite dar mai eficiente. Petrom va continua să închidă stațiile de distribuție care nu sunt potrivite conceptului său și care sunt sub masă critică. Se anticipează că acest proces va fi finalizat la sfârșitul anului 2007.

În activitatea de Marketing, anul 2007 va însemna o rețea de stații de distribuție care va funcționa complet sub conceptul Full Agency. În plus, este planificată demolarea a 100 de stații de distribuție care deja au fost închise. Întreaga rețea va trece printr-un amplu proces de modernizare. În jur de 100 de stații de distribuție

vor fi construite sau reconstruite în anul 2007 pentru a avea un nou design și a îmbunătăți calitatea serviciilor.

În activitatea comercială, obiectivul este de a crește vânzările cu accent pe segmentele de transport și construcție. Vânzările totale în marketing se așteaptă să atingă 4,7 milioane tone în 2007. În domeniul Aprovizionare și Logistică obiectivele principale sunt reconstruirea a trei depozite mari și demolarea a 60 de depozite închise.

Mai mult, programul include de asemenea externalizarea transporturilor secundare și închiderea a zece depozite de combustibil și zece depozite de GPL. Restructurarea/închiderea fostelor sucursale PECO va fi încheiată în primul trimestru din 2007. Hotelurile neprofitabile vor fi închise urmând ca operarea hotelurilor și motelurilor rămase să fie externalizată către o companie de management hotelier.

Petrom a început implementarea sistemului SAP în toate diviziile sale și a concentrat serviciile financiare și administrative în Petrom Solutions, care va deservi toate activitățile din țară ale companiei. Această concentrare va conduce la îmbunătățirea eficienței și de asemenea la o raportare mai rapidă și mai concisă. Pentru 2007, compania estimează o cifră de afaceri de 10,6 miliarde lei, un EBIT de 1,7 miliarde lei și un profit net de 1,7 miliarde lei.

Totalul investițiilor efectuate de Petrom se va ridica la 3,7 miliarde lei, aproximativ 50% din totalul sumei urmând a fi investită în segmentul de Explorare și Producție. În plus, Petrom va investi prin intermediul firmelor afiliate aproximativ 400 milioane lei în operațiunile de explorare și producție internaționale. Petrom estimează o producție de țiței și gaze de 74 milioane bep. Cantitatea totală de țiței procesat în cele două rafinării se așteaptă să fie de 6 milioane tone, cu vânzări de 5,4 milioane tone, din care 5 milioane tone reprezintă vânzările de combustibili iar restul produse petrochimice.

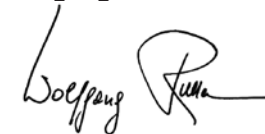


În anul 2007, elementele de siguranță vor fi direcționate cu precădere către siguranța la locul de muncă și îmbunătățirea sistemului de investigare a accidentelor de muncă. Noul sistem de îngrijire a sănătății angajaților va fi implementat cu focalizarea activității pe adaptarea standardelor de sănătate OMV la nevoile Petrom. În ceea ce privește protecția mediului, Petrom își va concentra activitatea pe programele prioritare de mediu: reducerea deversărilor, managementul pierderilor și eficiența energetică, strategia privind emisiile de dioxid de carbon.

Anticipăm că semnarea contractului pentru construcția Petrom City se va face în 2007, fapt ce va marca un punct de referință pentru companie. Acest lucru va permite companiei să grupeze într-un singur loc toate funcțiile corporative și diviziile operaționale ale Petrom SA.

5 martie 2007
București

Wolfgang Ruttenstorfer





BERD	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare
BIRD	Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare
BVB	Bursa de Valori București
AVAS	Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului
AGA	Adunarea Generală a Acționarilor
CSR	Corporate Social Responsibility / Responsabilitate Socială Corporativă
mil	milion
mld	miliard
t	Tone
bep	Barili echivalent petrol
bbl	Baril
Stmc	Standard metri cubi
ppm	Părți pe milion
lei	Lei noi
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
SRC	Standarde Românești de Contabilitate
ADV/VB	Distilare atmosferică în vid / Reducerea vâscozității
EBIT	Profit înainte de plata dobânzilor și impozitelor
EBITDA	Profit înainte de plata dobânzilor, impozitelor, deprecierii și amortizării
ROACE	Rentabilitatea Medie a Capitalului Angajat = $\text{NOPAT} / \text{Capitalul mediu angajat}$
ROFA	Rentabilitatea activelor fixe = $\text{NOPAT} / \text{Active fixe medii}$
ROE	Rentabilitatea capitalului propriu = $\text{Profit net} / \text{Capitalul propriu mediu}$
NOPAT	Profitul net din exploatare după impozitare
Lichiditate curentă	Active circulante / Datorii curente
Testul acid	(Active circulante - Stocuri) / Datorii curente

Rafinare și Marketing

Explorare și Producție

Gaze

Companie model

Inovație

Alege siguranța!

FIT

Încredere

Creștere

Cu toții câștigăm!

Eficiență

Integritate

PETROM SA
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT ȘI SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI
LA 31 DECEMBRIE 2005 ȘI 31 DECEMBRIE 2006

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Raport asupra situațiilor financiare

- 1 Am auditat situațiile financiare anexate ale societății PETROM SA ("Societatea") care cuprind bilanțul la data de 31 decembrie 2006, contul de profit și pierdere, situația modificărilor capitalului propriu și situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative. Situațiile financiare menționate se referă la:
- Activ net/Total capitaluri: 12.324.704.630 lei
 - Rezultatul net al exercițiului financiar: 2.285.490.203 lei profit

Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare

- 2 Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea adecvată a acestor situații financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.1752/2005 cu modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare. Această responsabilitate include: proiectarea, implementarea și menținerea unui control intern relevant pentru întocmirea și prezentarea adecvată a situațiilor financiare care să nu conțină denaturări semnificative, datorate fraudei sau erorii, selectarea și aplicarea politicilor contabile adecvate, elaborarea unor estimări contabile rezonabile în circumstanțele date.

Responsabilitatea auditorului

- 3 Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului efectuat, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare. Noi am efectuat auditul conform Standardelor de Audit emise de Camera Auditorilor Financiar din România și a 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. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea

- și prezentarea adecvată a situațiilor financiare ale Societății pentru a stabili procedurile de audit relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficienței controlului intern al Societății. 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 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 prezintă cu fidelitate sub toate aspectele semnificative, poziția financiară a SC PETROM SA la 31 decembrie 2006, precum și performanța sa financiară, fluxurile de trezorerie pentru anul încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice ("OMF") nr. 1752/2005 cu modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare.

Alte aspecte

- 7 Acest raport este adresat exclusiv acționarilor/asociaților Societății în ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor/asociaților Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de audit financiar, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii/asociații acesteia, în ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport sau pentru opinia formată.
- 8 Situațiile financiare anexate nu sunt menite să prezinte poziția financiară, rezultatul operațiunilor și un set complet de note la situațiile financiare în conformitate cu reglementări și principii contabile acceptate în țări și jurisdicții altele decât România. De aceea, situațiile financiare anexate nu sunt întocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementările contabile și legale din România.

Către Consiliul de Administrație și Acționarii
Petrom SA
București, România

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Raport asupra conformității raportului administratorilor cu situațiile financiare

În concordanță cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005, articolul 263, punctul 2, noi am citit raportul administratorilor atașat situațiilor financiare. Raportul administratorilor nu face parte din situațiile financiare. În raportul administratorilor, noi nu am identificat informații financiare care să fie în mod semnificativ neconcordante cu informațiile prezentate în situațiile financiare alăturate.

Deloitte Audit SRL
București, 5 martie 2007



SC PETROM SA
Bilanțul contabil la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Oraș **București**
 Persoană juridică **Petrom SA**

ADRESĂ **București** sector **1**
 Str. **Calea Dorobanți** nr. **239**,
 TEL: **4060189** FAX **4060429**
 Număr din registrul comerțului **J40/8302/1997**

Forma de proprietate **22**
Societăți comerciale de stat și privat autohton
și străin (stat<50%)

Tip de activitate Extracție hidrocarburi

Cod grupă CAEN **11100**
 Cod de identificare fiscală **1590082**

Nr	Nota	Rând	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
A	ACTIVE IMOBILIZATE			
I	Imobilizări necorporale			
	1 Cheltuieli de constituire	01	-	-
	2 Cheltuieli de dezvoltare	02	-	-
	3 Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și valori similare și alte imobilizări necorporale	03	66.652.476	115.821.786
	4 Fondul comercial	04	-	-
	5 Avansuri și imobilizări necorporale în curs	05	7.244.716	40.214.383
	Total (rd 01 la 05)	06	73.897.192	156.036.169
	1 b)			
II	Imobilizări corporale			
	1 Terenuri și construcții	07	4.451.939.794	4.569.464.880
	2 Instalații tehnice și mașini	08	2.149.133.401	2.166.773.872
	3 Alte instalații, utilaje și mobilier	09	38.595.338	49.123.969
	4 Avansuri și imobilizări corporale în curs	10	882.435.277	1.620.069.725
	Total (rd 07 la 10)	11	7.522.103.810	8.405.432.446
	1 a)			
III	Imobilizări financiare			
	1 Acțiuni deținute la entitățile afiliate	12	104.072.697	1.089.556.583
	2 Împrumuturi acordate entităților afiliate	13	-	891.927.360
	3 Interese de participare	14	4.077.402	33.231.787
	4 Împrumuturi acordate entităților în care compania deține interese de participare	15	-	-
	5 Investiții deținute ca imobilizări	16	1.159.946.054	1.061.381.422
	6 Alte împrumuturi	17	1.745.146.614	1.455.338.985
	Total (rd 12 la 17)	18	3.013.242.767	4.531.436.137
	1 c)			

Notele de la pagina 104 la 131 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

SC PETROM SA
Bilanțul contabil la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr	Nota	Rând	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd 06+11+18)		19	10.609.243.769	13.092.904.752
B ACTIVE CIRCULANTE				
I Stocuri				
1 Materii prime și materiale consumabile		20	546.707.521	712.996.617
2 Producția în curs de execuție		21	187.726.492	227.229.774
3 Produse finite și mărfuri		22	694.305.724	485.333.385
4 Avansuri pentru cumpărări de stocuri		23	55.390.491	39.568.843
Total (rd 20 la 23)	10.3	24	1.484.130.228	1.465.128.619
II Creanțe				
1 Creanțe comerciale (net)		25	970.097.990	1.049.473.558
2 Sume de încasat de la entitățile afiliate		26	21.563.576	40.348.014
3 Sume de încasat de la entitățile în care compania deține interese de participare		27	-	-
4 Alte creanțe		28	155.216.556	270.894.234
5 Capital subscris și nevărsat		29	-	-
Total (rd 25 la 29)	5	30	1.146.878.122	1.360.715.806
III Investiții pe termen scurt				
1 Acțiuni deținute la entitățile afiliate		31	-	-
2 Alte investiții pe termen scurt		32	112.932	-
Total (rd 31 la 32)		33	112.932	-
IV Casa și conturi la bănci	10.2	34	4.499.960.346	3.451.025.681
TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd 24+30+33+34)		35	7.131.081.628	6.276.870.106
C CHELTUIELI ÎN AVANS		36	73.201.848	89.716.940
D DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN				
1 Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni		37	471.139.144	-
2 Sume datorate instituțiilor de credit		38	7.118.676	-
3 Avansuri încasate în contul comenzilor		39	18.470.562	47.285.078
4 Datorii comerciale - furnizori		40	756.332.083	1.208.727.735
5 Efecte de comerț de plătit		41	-	-

SC PETROM SA

Bilanțul contabil la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr	Nota	Rând	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
6	Sume datorate entităților afiliate	42	3.554.628	-
7	Sume datorate la entitățile în care compania deține interese de participare	43	-	-
8	Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	44	974.301.445	1.001.216.942
	Total (rd 37 to 44)	5	2.230.916.538	2.257.229.755
E	ACTIVE CIRCULANTE NETE (rd 35+36-45-62)	46	4.921.569.778	4.016.232.131
F	TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd 19+46-61)	47	15.522.569.796	17.100.585.546
G	DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN			
1	Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni	48		-
2	Sume datorate instituțiilor de credit	49	-	-
3	Avansuri încasate în contul comenzilor	50	-	-
4	Datorii comerciale - furnizori	51	-	-
5	Efecte de comerț de plătit	52	-	-
6	Sume datorate entităților afiliate	53	-	-
7	Sume datorate la entitățile în care compania deține interese de participare	54	-	-
8	Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	55	34.900.751	22.141.012
	Total (rd 48 la 55)	5	34.900.751	22.141.012
H	PROVIZIOANE			
1	Provizioane pentru pensii și alte obligații	57	-	-
2	Provizioane pentru impozite	58	-	400.246

SC PETROM SA
Bilanțul contabil la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr	Nota	Rând	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
	3 Alte provizioane	59	4.760.579.208	4.753.339.658
	TOTAL PROVIZIOANE (rd 57 la 59)	60	4.760.579.208	4.753.739.904
I	VENITURI ÎN AVANS			
	1 Subvenții pentru investiții	61	8.243.751	8.551.337
	2 Veniturile înregistrate în avans	62	51.797.160	93.125.160
	TOTAL (rd 61+62)	63	60.040.911	101.676.497
J	CAPITAL ȘI REZERVE			
I	Capital			
	- capital subscris vărsat	64	5.600.050.608	5.664.410.834
	- capital subscris nevărsat	65	-	-
	- patrimoniul regiei	66	-	-
	TOTAL (rd 64 la 66)	67	5.600.050.608	5.664.410.834
II	Prime de capital	68		-
III	Rezerve din reevaluare	69	-	74.590.359
IV	Rezerve			
	1 Rezerve legale	70	166.638.190	292.550.780
	2 Rezerve statutare sau contractuale	71	-	-
	3 Rezerve reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare	72	-	-
	4 Alte rezerve	73	4.221.981.113	5.277.701.707
	Acțiuni proprii	74	-	-
	TOTAL (rd 70+71+72+73-74)	75	4.388.619.303	5.570.252.487
V	Profitul reportat			
	- Sold C	76	738.419.926	1.015.450.950
	- Sold D	77	-	-
VI	Profitul exercițiului financiar			
	- Sold C	78	1.416.422.558	2.285.490.203
	- Sold D	79	-	-

SC PETROM SA
Bilanțul contabil la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.	<u>Nota</u>	<u>Rând</u>	<u>31 decembrie 2005</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
	Repartizarea profitului	80	1.416.422.558	2.285.490.203
	Total capitaluri proprii (rd 67+68+69+75+76-77+78-79-80)	81	10.727.089.837	12.324.704.630
	Patrimoniul public	82	-	-
	TOTAL CAPITALURI (rd 81+82)	83	10.727.089.837	12.324.704.630

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 5 martie 2007.

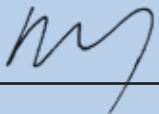

D-na. Mariana Gheorghe
Director General Executiv


DI. Werner Schinhan
Director General Executiv Adjunct

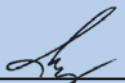

DI. Reinhard Pichler
Director Financiar


DI. Werner Ladwein
Membru C.E., E&P


DI. Jeffrey Rinker
Membru C.E., Rafinare


DI. Tamas Mayer
Membru C.E., Marketing


DI. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe


D-na. Mihaela Milinschi
Director Departament Contabilitate

SC PETROM SA

Contul de profit și pierdere pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr	Nota	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2005	Anul încheiat la 31 decembrie 2006
1	Cifra de afaceri netă (rd 02 la 05)	01	10.760.228.198	13.078.308.815
	Producția vândută	02	6.992.774.802	7.478.726.193
	Venituri din vânzarea mărfurilor	03	3.767.453.396	5.599.582.622
	Venituri din dobânzi înregistrate de entitățile al căror obiect principal de activitate îl constituie leasingul	04	-	-
	Venituri din subvenții de exploatare afereente cifrei de afaceri nete	05	-	-
2	Variația stocurilor de produse finite			
	- Sold C	06	120.730.635	-
	- Sold D	07	-	74.581.173
3	Producția imobilizată	08	28.350.560	26.042.948
4	Alte venituri din exploatare	09	63.873.984	386.018.992
	Total venituri din exploatare (rd 01+06-07+08+09)	10	10.973.183.377	13.415.789.582
5	a) Cheltuieli cu materiile prime și consumabilele	11	2.278.837.087	3.650.761.504
	Alte cheltuieli cu materialele	12	40.593.658	72.944.335
	b) Alte cheltuieli din externe (cu energie și apă)	13	709.688.576	506.697.500
	c) Cheltuieli privind mărfurile	14	329.737.178	199.372.209
6	Cheltuieli cu personalul (rd 16+17)	15	1.537.408.745	1.745.267.588
	a) Salarii și indemnizații	16	1.147.967.635	1.324.861.157
	b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	17	389.441.110	420.406.431
7	a) Ajustarea valorii imobilizărilor corporale și necorporale (rd 19-20)	18	839.092.170	818.802.457
	a. 1) Cheltuieli	19	1.115.944.074	956.473.574
	a. 2) Venituri	20	276.851.904	137.671.117
	b) Ajustarea valorii activelor circulante (rd 22-23)	21	(454.403.630)	1.201.887
	b. 1) Cheltuieli	22	72.022.137	470.542.062
	b. 2) Venituri	23	526.425.767	469.340.175

8

SC PETROM SA

Contul de profit și pierdere pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr	Nota	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2005	Anul încheiat la 31 decembrie 2006
8	Alte cheltuieli de exploatare (rd 25 la 28)	24	3.285.563.733	3.673.900.696
	8.1 Cheltuieli privind prestațiile externe	25	2.389.945.946	2.595.890.355
	8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate	26	566.628.467	727.538.747
	8.3 Alte cheltuieli de exploatare	27	328.989.320	350.471.594
	Cheltuieli privind dobânzile de refinanțare înregistrate de entitățile al căror obiect principal de activitate îl constituie leasingul	28	-	-
	Ajustări privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli (rd 30-31)	29	522.466.841	(30.546.883)
	Cheltuieli	30	886.230.301	485.614.611
	Venituri	31	363.763.460	516.161.494
	Total cheltuieli de exploatare (rd 11 to 15+18+21+24+29)	32	9.088.984.358	10.638.401.293
	Profitul din exploatare			
	- profit (rd 10-32)	4	1.884.199.019	2.777.388.289
	- pierdere (rd 32-10)	34	-	-
9	Venituri din interese de participare	35	7.367.207	27.764.532
	- din care, în cadrul grupului	36	3.232.907	20.374.007
10	Venituri din alte investiții financiare și creanțe ce fac parte din activele imobilizate	37	566.072	-
	- din care, în cadrul grupului	38	-	-
11	Venituri din dobânzi	39	165.021.252	315.163.275
	- din care, în cadrul grupului	40	29.235.598	56.733.631
	Alte venituri financiare inclusiv veniturile din diferențe de curs valutar	41	396.245.721	174.317.598
	Total venituri financiare (rd 35+37+39+41)	42	569.200.252	517.245.405
12	Ajustarea valorii imobilizărilor financiare și a investițiilor financiare deținute ca active circulante (rd 44-45)	43	(42.965.468)	151.483.561
	Cheltuieli	44	17.544.507	179.476.613
	Venituri	45	60.509.975	27.993.052

Notele de la pagina 104 la 131 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

SC PETROM SA

Contul de profit și pierdere pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr	Nota	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2005	Anul încheiat la 31 decembrie 2006
13	Cheltuieli cu dobânzile	46	55.891.422	38.608.669
	- din care, în cadrul grupului	47	-	-
	Alte cheltuieli financiare inclusiv cheltuieli cu diferențe de curs valutar	48	757.050.109	558.374.491
	Total cheltuieli financiare (rd 43+46+48)	49	769.976.063	748.466.721
	Pierdere financiară			
	- profit (rd 42-49)	50	-	-
	- pierdere (rd 49-42)	51	200.775.811	231.221.316
14	Profitul curent			
	- profit (rd 10+42-32-49)	52	1.683.423.208	2.546.166.973
	- pierdere (rd 32+49-10-42)	53	-	-
15	Venituri extraordinare	54	-	-
16	Cheltuieli extraordinare	55	-	-
17	Rezultatul extraordinar			
	- profit (rd 54-55)	56	-	-
	- pierdere (rd 55-54)	57	-	-
	Total venituri (rd 10+42+54)	58	11.542.383.629	13.933.034.987
	Total cheltuieli (rd 32+49+55)	59	9.858.960.421	11.386.868.014
	Profit brut			
	- profit (rd 58-59)	60	1.683.423.208	2.546.166.973
	- pierdere (rd 59-58)	61	-	-
18	Impozit pe profit	10.7	267.000.650	260.676.770
19	Alte cheltuieli cu impozite care nu apar în elementele de mai sus	63	-	-

SC PETROM SA

Contul de profit și pierdere pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr	Nota	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2005	Anul încheiat la 31 decembrie 2006
20	Profitul net al exercițiului financiar			
	- profit (rd 60-62-63)	64	1.416.422.558	2.285.490.203
	- pierdere (rd 61+62+63); (rd 62+63-60)	65	-	-

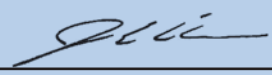
Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 5 martie 2007.


D-na. Mariana Gheorghe
Director General Executiv


DI. Werner Schinhan
Director General Executiv Adjunct


DI. Reinhard Pichler
Director Financiar


DI. Werner Ladwein
Membru C.E., E&P


DI. Jeffrey Rinker
Membru C.E., Rafinare


DI. Tamas Mayer
Membru C.E., Marketing


DI. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe


D-na. Mihaela Milinschi
Director Departament Contabilitate

SC PETROM SA
Situația fluxurilor de numerar
pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Notă	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
Flux de numerar din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		1.683.423.208	2.546.166.973
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile		55.891.422	38.608.669
Venituri din dobânzi		(165.587.324)	(315.163.275)
Mișcarea netă în provizioane pentru:			
- Deprecierea activelor imobilizate	2	112.444.248	(27.870.193)
- Active financiare	2	(42.965.468)	149.597.954
- Stocuri	2	(454.201.957)	9.810.913
- Creanțe	2	1.119.216	(47.396.366)
- Litigii	2	7.354.119	22.276.168
- Cheltuieli de mediu	2	30.484.443	(95.907.844)
- Beneficiile angajaților	2	38.467.225	20.764.297
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	2	46.265.759	(105.400.599)
- Restructurare	2	349.112.353	127.721.095
Pierdere / (Câștig) din cedarea activelor fixe		24.095.507	(196.648.044)
Cheltuieli cu amortizarea și deprecierea	1	730.750.979	846.672.650
Active financiare casate		45.691.768	-
Efectul actualizării provizionului pentru dezafectare		226.577.140	-
Numerar generat de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		2.688.922.638	2.973.232.398
Modificări în capitalul circulant		13.050.195	397.727.569
Dobânzi primite		135.301.189	277.518.124
Dobânzi plătite		(57.444.858)	(52.072.906)
Impozit pe profit plătit		(8.518.904)	(641.615.815)
Numerar net generat în activitatea de exploatare		2.771.310.260	2.954.789.370
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări		(1.015.707.082)	(1.920.360.735)
Încasări din vânzarea mijloacelor fixe		19.912.624	410.110.374
Achiziții de titluri de participare		(1.174.316.888)	(1.657.373.209)
Flux de numerar din activitatea de investiții		(2.170.111.346)	(3.167.623.570)

SC PETROM SA
Situația fluxurilor de numerar
pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Nota</u>	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
Flux de numerar din activități de finanțare			
Plăți aferente împrumuturilor		(173.399.893)	(478.257.820)
Dividende plătite		(45.447.902)	(395.505.162)
Încasări din creșterea capitalului social		-	37.662.517
Numerar net utilizat în activități de finanțare		(218.847.795)	(836.100.465)
Total flux de numerar		382.351.119	(1.048.934.665)
Numerar și echivalent de numerar la începutul anului	10.2	4.117.609.227	4.499.960.346
Numerar și echivalent de numerar la sfârșitul anului	10.2	4.499.960.346	3.451.025.681

SC PETROM SA
Situația modificărilor în capitalurile proprii la 31 decembrie 2005
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 1.01.2005	Creșteri, Din care	Transfer	Descreșteri, Din care	Transfer	Sold la 31.12.2005
Capital social subscris	5.600.050.608	-	-	-	-	5.600.050.608
Primă de capital	2.060.096.385	-	-	2.060.096.385	2.060.096.385	-
Rezerve din reevaluare	830.831.549			830.831.549	830.785.733	-
Rezerve legale	85.596.417	81.041.773	81.041.773	-	-	166.638.190
Alte rezerve	245.492.699	57.778.913*	-	-	-	303.271.612
Alte rezerve - cota geologică	3.618.709.501	300.000.000	300.000.000	-	-	3.918.709.501
Rezultatul reportat	(3.048.665.901)	3.187.842.977	3.187.842.977	139.177.076**	-	-
Rezultatul anului	-	1.416.422.558	-	678.002.632	678.002.632	738.419.926
Total	9.392.111.258	5.043.086.221	3.568.884.750	3.708.107.642	3.568.884.750	10.727.089.837

* 51.595.648 RON reprezintă suma aferentă reevaluării la valoare justă a titlurilor disponibile pentru vânzare. Suma rămasă reprezintă terenuri pentru care titlul de proprietate a fost obținut și vor fi incluse în capitalul social.

** 132.752.109 RON reprezintă impozitul pe rezerva din reevaluare transferată la rezultatul reportat. Suma de 6.424.967 RON reprezintă corecția cheltuielilor pentru anul anterior.

SC PETROM SA
Situația modificărilor în capitalurile proprii la 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 1.01.2006	Creșteri, Din care	Transfer	Descreșteri, Din care	Transfer	Sold la 31.12.2006
Capital social subscris	5.600.050.608	64.360.226	26.697.709	-	-	5.664.410.834
Rezerve din reevaluare	-	74.590.359*	-	-	-	74.590.359
Rezerve legale	166.638.190	125.912.590	125.912.590	-	-	292.550.780
Alte rezerve	303.271.612	2.781.306	-	91.187.375**	26.697.709	214.865.543
Alte rezerve - cota geologică	3.918.709.501	1.144.126.663	1.144.126.663	-	-	5.062.836.164
Rezultatul reportat	738.419.926	-	738.419.926***	-	-	-
Rezultatul anului	-	2.285.490.203	-	1.270.039.253	1.270.039.253	1.015.450.950
Total	10.727.089.837	3.697.261.347	1.296.736.962	2.099.646.554	1.296.736.962	12.324.704.630

* 74.590.359 RON reprezintă suma aferentă reevaluării clădirilor la 31 decembrie 2006. Pentru detalii suplimentare a se vedea nota 1a.

** 91.187.375 RON este formată din suma de 64.489.666 RON reprezentând suma aferentă reevaluării la valoare justă a titlurilor disponibile pentru vânzare (a se vedea nota 1c) și din suma de 26.697.709 RON care reprezintă terenuri pentru care titlul de proprietate a fost obținut și au fost incluse în capitalul social.

*** 738.419.926 RON reprezintă dividende distribuite acționarilor în 2006.

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE

a) Imobilizări corporale

VALOARE BRUTĂ CONTABILĂ	Sold la 1.01.2006	Creșteri, Din care	Reevaluare	Descreșteri, Din care	Reevaluare	Sold la 31.12.2006
Terenuri	558.416.164	23.458.417***	-	10.170.675	-	571.703.906
Clădiri și construcții	920.365.058	177.897.983	83.524.491*	59.593.764	39.525.745	1.038.669.277
Sonde, infrastructură și active similare	5.104.343.933	453.055.844	-	59.602.249	-	5.497.797.528
Instalații și mașini	3.130.635.054	435.426.838	-	120.804.503	-	3.445.257.389
Alte instalații, utilaje și mobilier	76.112.459	26.055.685	-	1.371.696	-	100.796.448
Avansuri și imobilizări corporale în curs	1.301.395.974	1.829.126.840	-	1.136.337.492	-	1.994.185.322
Total	11.091.268.642	2.945.021.607	83.524.491	1.387.880.379**	39.525.745	12.648.409.870
AMORTIZARE CUMULATĂ	Sold la 1.01.2006	Creșteri, Din care	Reevaluare	Descreșteri, Din care	Reevaluare	Sold la 31.12.2006
Clădiri și construcții	70.097.403	47.434.706	8.934.132*	8.482.441	6.292.551	109.049.668
Sonde, infrastructură și active similare	842.157.004	474.902.946	-	79.755.689	-	1.237.304.261
Instalații și mașini	535.483.735	290.229.398	-	44.294.737	-	781.418.396
Alte instalații, utilaje și mobilier	17.176.566	10.055.231	-	534.388	-	26.697.409
Total	1.464.914.708	822.622.281	8.934.132	133.067.255	6.292.551	2.154.469.734

* Clădirile au fost reevaluate la 31 decembrie 2006 de către Colliers România, evaluatori independenți, pe baza valorii depiață. Reevaluarea s-a făcut în conformitate cu Standardele Internaționale de Evaluare. În urma reevaluării, valoarea netă contabilă a clădirilor a crescut cu 74.590.359 RON în contrapartidă cu rezerva din reevaluare și a scăzut cu 33.233.194 RON în corespondență cu contul de profit și pierdere.

** Scăderea imobilizărilor corporale include și casarea de imobilizări corporale în curs de execuție în sumă de 54.789.136 RON.

*** Creșterea aferentă terenurilor include o sumă de 2.781.306 RON reprezentând titluri de proprietate obținute de către Societate în 2006.

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

a) Imobilizări corporale (continuare)

AJUSTĂRI DE VALOARE	Sold la 1.01.2006	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31.12.2006
Terenuri	453.652.820	3.983.514	43.878.345	413.757.989
Clădiri și construcții	283.726.398	44.321.260	35.407.382	292.640.276
Sonde, infrastructură și active similare	481.551.738	42.863.805	38.461.904	485.953.639
Instalații și mașini	446.017.917	72.188.301	21.141.096	497.065.122
Alte instalații, utilaje și mobilier	20.340.555	4.796.470	161.955	24.975.070
Avansuri și imobilizări corporale în curs	418.960.696	73.576.189	118.421.291	374.115.594
Total	2.104.250.124	241.729.539	257.471.973	2.088.507.690
VALOAREA NETĂ CONTABILĂ	7.522.103.810			8.405.432.446

La 31 decembrie 2004, așa cum este detaliat în nota 2, Societatea a estimat pentru prima oară valoarea recuperabilă a imobilizărilor corporale și a înregistrat provizioanele necesare.

Reducerea netă a ajustărilor de valoare în anul 2006 constă în principal în reversarea provizionului constituit în 2004 pentru unitatea generatoare de numerar Suplacu de Barcau.

Ajustărilor de valoare totale referitoare la unitățile generatoare de numerar (imobilizări corporale și necorporale) sunt:

	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
Explorare și producție	284.896.798	254.130.941
Rafinărie și chimice		
Arpechim	595.199.307	598.237.548
Doljchim	62.628.327	68.160.866
Petrobrazi	369.619.368	364.118.571
	1.027.447.002	1.030.516.985
Marketing	829.265.753	829.091.434
Total	2.141.609.553 (Nota 2)	2.113.739.360 (Nota 2)

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

b) Imobilizări necorporale

COST	Sold la 1 ianuarie 2006	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31 decembrie 2006
Imobilizări necorporale	153.781.662	107.659.118	44.732.240	216.708.540
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	7.244.716	137.114.830	101.580.667	42.778.879
Total	161.026.378	244.773.948	146.312.907	259.487.419
AMORTIZARE CUMULATĂ	Sold la 1 ianuarie 2006	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31 decembrie 2006
Imobilizări necorporale	49.769.757	32.984.501	4.534.678	78.219.580
Total	49.769.757	32.984.501	4.534.678	78.219.580
AJUSTĂRI DE VALOARE	Sold la 1 ianuarie 2006	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31 decembrie 2006
Imobilizări necorporale	37.359.429	3.893.074	16.020.833	25.231.670
Total	37.359.429	3.893.074	16.020.833	25.231.670
VALOAREA NETĂ CONTABILĂ	73.897.192			156.036.169

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare

COST	Sold la 1.01.2006	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31.12.2006
Titluri de participare (a)	204.560.362	1.014.127.767	39.126.402	1.179.561.727
Alte imobilizări financiare (b)	1.125.871.089	-	64.489.665	1.061.381.424
Alte creanțe (c)	543.923.985	835.568.639	117.411.964	1.262.080.660
Cheltuieli de dezafectare de recuperat de la statul român (d)	1.205.061.584	96.380.429	57.257.480	1.244.184.533
Total	3.079.417.020	1.946.076.835	278.285.511	4.747.208.344
AJUSTĂRI DE VALOARE				
Titluri de participare (a)	62.335.296	16.732.187	22.294.127	56.773.356
Alte creanțe	3.838.957	166.662.164	11.502.270	158.998.851
Total	66.174.253	183.394.351	33.796.397	215.772.207
VALOAREA NETĂ CONTABILĂ	3.013.242.767			4.531.436.137

(a) Creșterea titlurilor de participare în cursul anului 2006 reprezintă achiziția mai multor companii afiliate: Rafiserv Arpechim, Rafiserv Petrobraz, OMV Jugoslavia, OMV Bulgaria, OMV România, SC Aviation Petroleum, SC MP Petroleum Distribuție și grupul de companii Ring Oil. Descreșterea reprezintă în principal vânzarea participației la capitalul Petrom Ungaria și la MBH Carpatina SA Rădăuți.

(b) Suma reprezintă investiția în fonduri mutuale și în alte instrumente financiare prin fonduri umbrelă. Fondurile umbrelă sunt clasificate ca titluri financiare disponibile pentru vânzare și sunt prezentate la sfârșitul anului la valoarea justă. Diferențele în valoarea justă sunt înregistrate la capitaluri până în momentul vânzării.

(c) Linia de alte creanțe include suma de 206.384.000 RON reprezentând obligațiuni publice emise de către Banca Mondială și cumpărate de Petrom în septembrie 2006. Obligațiunile au o rată a dobânzii de 6,5% pe an. Dobânda se încasează semestrial, iar maturitatea este septembrie 2009. Suma rămasă reprezintă împrumuturi acordate filialelor din Kazahstan (KOM MUNAI, OZTIURK MUNAY, TASBULAT OIL CORPORATION) ale căror activități principale sunt explorarea și producția de gaze și țiței și împrumuturi acordate filialelor noi (OMV Iugoslavia, OMV Bulgaria, OMV România) care desfășoară activități în segmentul de marketing.

(d) Conform contractului de privatizare, Societatea 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 efectuate înaintea procesului de privatizare al Societății în 2004. Ca urmare, Societatea a înregistrat datorii cu dezafectarea și respectiv creanțe de la stat pentru aproximativ 11.120 de sonde petroliere la 31 decembrie 2006. Modificarea din 2006 se referă la evaluarea cheltuielilor recuperabile de la stat.

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare (continuare)

Titlurile de participare la 31 decembrie 2006 sunt după cum urmează:

<u>Numele societății</u>	<u>Domeniul de activitate</u>	<u>Procentajul de acțiuni deținute</u>	<u>Cost</u>	<u>Ajustare de valoare</u>
Sucursale (>50%)				
Petrogas	Producția și distribuția de dioxid de carbon	100,00%	17.997.547	10.219.637
TASBULAT OIL CORPORATION LLP.	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	100,00%	13.426.985	-
PETROM GAS SRL București	Intermediere în comerțul cu combustibili, produse minerale și chimice	99,99%	8.601.510	-
Petrom Distribuție Gaze	Distribuție de gaze	99,99%	1.990	-
Rafiserv Petrobrazil	Servicii mentenanță pentru rafinării	99,94%	6.251.593	-
OMV România	Distribuție de combustibil	99,90%	380.125.971	-
OMV Bulgaria	Distribuție de combustibil	99,90%	138.024.259	-
OMV Jugoslavija	Distribuție de combustibil	99,90%	5.594.968	-
Rafiserv Arpechim	Servicii mentenanță pentru rafinării	99,75%	19.838.861	-
PETROM NĂDLAC SRL Nădlac	Distribuție de produse petroliere	98,51%	6.521.923	1.608.463
POLIFLEX ROMÂNIA SRL Brazi	Producție și distribuție de polietilenă expandată	96,84%	518.170	-
SC MP PETROLEUM DISTRIBUȚIE	Distribuție de combustibil	95,00%	116.488.056	-
KOM MUNAI	Zăcămintele petroliere - explorare și producție	95,00%	33.121.000	-
OZTYURK MUNAI	Zăcămintele petroliere - explorare și producție	95,00%	22.383.557	22.383.557
SC Aviation Petroleum	Distribuția de petrol lampant	95,00%	13.587.275	-
RING OIL	Explorare și foraj de țitei în Rusia Import și distribuție	74,90%	333.946.263	-
PETROM MOLDOVA	de produse petroliere	65,00%	7.338.313	-

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare (continuare)

<u>Numele societății</u>	<u>Domeniul de activitate</u>	<u>Procentajul de acțiuni deținute</u>	<u>Cost</u>	<u>Ajustare de valoare</u>
Societăți asociate (20-50%)				
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	Producție și distribuție de gaz industrial	49,00%	1.910.243	-
SOC ROMÂNĂ DE PETROL	Producție și distribuție de produse petroliere	49,00%	49.000	49.000
PETROM AVIATION Otopeni-Ilfov	Distribuție de combustibil pentru avioane	48,50%	23.467.291	12.054.308
ROBIPLAST CO SRL București	Producție de materiale plastice	45,00%	1.080	1.080
SHELL GAS ROMÂNIA	Distribuție GPL	44,47%	1.914.723	-
BEYFIN GAZ SRL	Producția și distribuția gazelor	40,00%	1.222.367	528.259
FRANCIZA PITEȘTI BRAZI OIL & ANGELESCU PROD	Alte intermediere financiare	40,00%	144.000	-
COM SRL Brazi	Distribuție de produse petroliere	37,70%	310.800	310.800
Fontegas - PECO SA Mehedinți	Distribuție de combustibil	37,40%	295.881	194.442
CONGAZ SA Constanța	Distribuție de gaze naturale	28,59%	14.158.085	-
DEEM ALGOCAR SA Buziaș	Distribuție de combustibil	27,92%	17.035	17.035
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	Procesare de produse chimice de bază	21,28%	1.242.664	-
BURSA MARITIMĂ ȘI DE MĂRFURI CONSTANȚA	Alte servicii financiare	20,09%	100.000	100.000
TRANSGAS SERVICES SRL București	Transport de GPL pe calea ferată	20,00%	284.219	284.219

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare (continuare)

<u>Numele societății</u>	<u>Domeniul de activitate</u>	<u>Procentajul de acțiuni deținute</u>	<u>Cost</u>	<u>Ajustare de valoare</u>
Alte investiții financiare (<20%)				
GTI OIL CO	Distribuție de combustibil	13,00%	61.722	61.722
PRIMA PETROL	Distribuție de combustibil	11,98%	11.975	11.975
AIR TOTAL ROMÂNIA SA	Distribuție de combustibil pentru avioane în România	6,41%	8.929.975	8.845.145
BUTAN GAS ROMÂNIA SRL București	Distribuție de gaze naturale	6,07%	1.559.520	-
BURSA DE MĂRFURI				
OLTENIA Craiova	Alte servicii financiare	2,63%	1.526	691
TELESCAUN TIHUȚA	Instalații de transport pe cablu	1,68%	420	13
AGRIBAC SA Bacău	Creșterea animalelor	0,79%	28.060	28.060
	Distribuție de produse petroliere	0,48%	700	-
BENZ OIL	Alte servicii financiare	0,22%	500	500
CREDIT BANK				
INSTITUTUL ROMÂN PENTRU ASIGURĂRI	Servicii de asigurări	0,10%	7.250	-
Oficiul Patronal Județean Mureș		0,01%	1.000	1.000
	Activități de explorare și exploatare de țiței și gaze pe uscat și pe mare în India	0,00%	73.450	73.450
MD INDIA				
TOTAL			1.179.561.727	56.773.356

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PROVIZIOANE

	Sold la 01.01.2006	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31.12.2006
PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI				
Provizioane pentru litigii (ii)	139.864.755	74.730.028	52.453.860	162.140.923
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare - Petrom (iii)	2.464.213.724	-	36.360.122	2.427.853.602
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare suportate de statul român (Nota 1d)	1.205.061.584	96.380.429	57.257.480	1.244.184.533
Provizioane pentru beneficii pensionare (iv)	160.832.699	64.673.313	43.909.016	181.596.996
Provizioane pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător (v)	315.509.218	6.342.000	102.249.844	219.601.374
Provizioane pentru restructurare (vi)	349.112.353	347.991.386	220.270.291	476.833.448
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli (vii)	125.984.875	23.744.854	108.200.701	41.529.028
Total	<u>4.760.579.208</u>	<u>613.862.010</u>	<u>620.701.314</u>	<u>4.753.739.904</u>
ALTE PROVIZIOANE				
Provizioane pentru clienți (Nota 5)	696.980.132	409.123.721	456.520.087	649.583.766
Provizioane pentru deprecierea stocurilor (Nota 10.3)	56.774.592	29.986.514	20.175.600	66.585.506
Provizioane pentru deprecierea activelor imobilizate (Nota 1) și Nota i) de mai jos	2.141.609.553	245.622.613	273.492.806	2.113.739.360
Provizioane pentru deprecierea activelor financiare (Nota 1c)	66.174.253	183.394.351	33.796.397	215.772.207
Total	<u>2.961.538.530</u>	<u>868.127.199</u>	<u>783.984.890</u>	<u>3.045.680.839</u>

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PROVIZIOANE (continuare)

(i) Reducerea netă a provizioanelor pentru depreciere pentru anul 2006 constă în principal în reversarea provizionului constituit în 2004 pentru unitatea generatoare de numerar Suplacu de Barcău. La 31 decembrie 2006 nu mai este necesar provizionul de depreciere pentru această unitate în urma analizei valorii prezente a fluxurilor viitoare de numerar.

(ii) Societatea monitorizează toate litigiile împotriva sa și estimează posibilitatea de pierderi și de alte costuri financiare aferente, cu ajutorul avocaților angajați în interiorul societății și a consilierilor juridici externi. Societatea a estimat posibilele datorii referitoare la procesele în derulare și a înregistrat cea mai bună estimare a ieșirilor de numerar probabile.

(iii) Provizioanele de dezafectare au fost constituite pe baza celor mai bune estimări, având în vedere legislația aplicabilă. În stabilirea acestor provizioane, conducerea Societății a luat în calcul folosirea celor mai bune tehnologii în prezent și în viitor pentru perioada la care se estimează că vor apărea aceste cheltuieli.

Conform ultimelor reglementări legislative contabile din România (OMF 1752/2005), provizionul de dezafectare aferent obligației Societății nu a fost reanalizat, fiind numai utilizat pentru activitatea de dezafectare efectuată în timpul anului. La 31 decembrie 2006 provizionul de dezafectare aferent obligației Societății este în sumă de 2.427.853.602 RON.

(iv) Contractul colectiv de muncă semnat între Societate și angajații acesteia prevede că la pensionare, angajatul va primi o plată compensatorie echivalentă cu salariul pe două sau patru luni funcție de vechimea în Societate. De asemenea, contractul colectiv de muncă prevede că Societatea va plăti cheltuieli de înmormântare pentru membrii familiilor angajaților. Angajații care au lucrat mai mult de 15 ani în industria petrolieră au dreptul să primească o compensație în valoare de patru salarii lunare. Societatea a evaluat nivelul obligațiilor de plată către angajați pe baza calculului făcut de un actuar independent.

(v) Provizionul pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător este estimat de conducere pe baza listei de proiecte referitoare la protecția mediului înconjurător care trebuie finalizate de Societate. Experții Societății în probleme legate de protecția mediului înconjurător au folosit cele mai bune estimări pentru a determina provizionul necesar la 31 decembrie 2006.

(vi) Societatea a început un plan de restructurare în cursul anului 2005 și l-a continuat în 2006. Pentru a conduce Societatea în maniera cea mai eficientă și efecace, Consiliul de Administrație al Societății a aprobat acest plan de reducere a numărului de salariați și acesta a fost comunicat.

(vii) Alte riscuri și cheltuieli se referă în primul rând la provizionul pentru accize, TVA și alte taxe referitoare la stocul lipsă și la instalația de alchilare.

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. DISTRIBUIREA PROFITULUI

	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
Profit net de repartizat	1.416.422.558	2.285.490.203
- rezerva legală	81.041.772	125.912.590
- cota geologică	300.000.000	1.144.126.663
- acoperită din pierderi anterioare	296.960.860	-
- dividende	738.419.926	-
Profit de repartizat	-	1.015.450.950

Alocarea profitului în sumă de 738.419.926 RON la dividende a fost aprobată de către Adunarea Generală a Acționarilor din 25 aprilie 2006.

4. ANALIZA REZULTATULUI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
1. Cifra de afaceri netă	10.760.228.198	13.078.308.815
2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)	7.963.347.524	9.331.447.345
3. Cheltuielile activității de bază	6.001.368.261	7.032.400.854
4. Cheltuielile activităților auxiliare	1.226.224.873	1.436.889.800
5. Cheltuielile indirecte de producție	735.754.390	862.156.691
6. Profitul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	2.796.880.674	3.746.861.470
7. Cheltuielile de desfacere	798.146.365	981.344.000
8. Cheltuieli generale de administrație	299.139.905	299.567.000
9. Alte venituri din exploatare	184.604.615	311.437.819
10. Profitul din exploatare (6-7-8+9)	1.884.199.019	2.777.388.289

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. SITUAȚIA CREAMTELOR ȘI DATORIILOR

Creanțe	31 decembrie 2005	Termen de lichiditate	
		Sub 1 an	Peste 1 an
Clienți și conturi asimilate	1.451.040.640	1.449.829.411	1.211.229
Avansuri acordate furnizorilor	16.710.474	16.710.474	-
Debitori diverși	166.721.031	127.981.390	38.739.641
Avansuri acordate personalului	9.037.752	8.677.103	360.649
Dobânda de încasat	21.909.452	21.909.452	-
Alte creanțe	49.737.401	49.737.401	-
Provizioane pentru clienți incerti *	(696.980.132)	(696.980.132)	-
TVA neexigibilă	150	150	-
Alte impozite și vărsăminte asimilate	127.324.528	127.324.528	-
Fonduri speciale - taxe și vărsăminte asimilate	1.376.826	1.376.826	-
TOTAL	1.146.878.122	1.106.566.603	40.311.519

* Vezi nota 2 pentru mișcarea în provizioanele de mai sus.

Datorii	31 decembrie 2005	Termen		
		Sub 1 an	Între 1-5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi pe termen scurt	464.793.583	464.793.583	-	-
Dobânda aferentă împrumuturilor	13.464.237	13.464.237	-	-
Furnizori și conturi asimilate	756.332.080	756.332.080	-	-
Avansuri de la clienți	18.470.562	18.470.562	-	-
Creditori diverși	21.241.727	21.241.727	-	-
Garanții de la furnizori	45.343.808	10.443.057	13.009.071	21.891.680
Drepturi de personal	66.126.331	66.126.331	-	-
Asigurări sociale	39.622.662	39.622.662	-	-
Contribuții la fondul de șomaj	3.283.933	3.283.933	-	-
Fonduri speciale	8.630.392	8.630.392	-	-
Impozit pe salarii	9.674.584	9.674.584	-	-
Impozit pe profit	382.585.857	382.585.857	-	-
TVA de plată	5.546.844	5.546.844	-	-
Dividende de plată	142.172.339	142.172.339	-	-
Alte datorii	288.528.350	288.528.350	-	-
TOTAL	2.265.817.289	2.230.916.538	13.009.071	21.891.680

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

Creațe	31 decembrie 2006	Termen de lichiditate	
		Sub 1 an	Peste 1 an
Clienți și conturi asimilate	1.224.650.216	1.224.650.216	-
Avansuri către furnizori	55.647.432	55.647.432	-
Debitori diverși	431.730.972	427.299.686	4.431.286
Avansuri către personal	7.153.255	7.153.255	-
Dobânda de primit	23.882.704	23.882.704	-
Alte creanțe	95.695.560	95.695.560	-
Provizioane pentru clienți incerti *	(649.583.766)	(649.583.766)	-
TVA neexigibilă	65.409.184	65.409.184	-
Alte impozite și vărsăminte asimilate	68.232.674	68.232.674	-
Fonduri speciale - taxe și vărsăminte asimilate	1.489.213	1.489.213	-
Împrumuturi acordate filialelor - porțiunea pe termen scurt	36.408.362	36.408.362	-
Total	1.360.715.806	1.356.284.520	4.431.286

* Vezi nota 2 pentru mișcarea în provizioanele de mai sus.

Datorii	31 decembrie 2006	Termen		
		Sub 1 an	Între 1-5 ani	Peste 5 ani
Furnizori și conturi asimilate	1.208.727.735	1.188.303.858	20.423.877	-
Plăți în avans de la clienți	47.285.078	47.285.078	-	-
Creditori diverși	43.202.547	43.202.547	-	-
Garanții de la furnizori	15.737.973	14.020.838	1.717.135	-
Drepturi de personal	60.724.148	60.724.148	-	-
Asigurări sociale	36.051.412	36.051.412	-	-
Contribuții la fondul de șomaj	2.369.509	2.369.509	-	-
Fonduri speciale	14.002.033	14.002.033	-	-
Impozit pe salarii	10.873.454	10.873.454	-	-
Impozit pe profit	1.646.812	1.646.812	-	-
TVA de plată	34.819.411	34.819.411	-	-
Dividende de plată	485.087.103	485.087.103	-	-
Alte datorii	318.843.552	318.843.552	-	-
Total	2.279.370.767	2.257.229.755	22.141.012	-

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006

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

5. SITUAȚIA CREAMTELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

La 31 decembrie 2006, Societatea nu are împrumuturi contractate de la instituții financiare.

	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
Împrumuturi pe termen scurt		
Împrumuturi în valută		
BIRD II 3723 (a)	7.118.676	-
Eurobonduri (a)	471.139.144	-
Total împrumuturi pe termen scurt	478.257.820	-

(a) Toate împrumuturile au fost plătite în cursul anului.

Împrumuturi pe termen scurt

Petrom - Ministerul de Finanțe Împrumut nr. 3723/Iunie 1994

Creditor	Ministerul Finanțelor Publice (MFP) conform Contractului de bază de împrumut încheiat între MFP și BIRD pentru suma de 175.600.000 USD
Împrumutat	SC "Petrom" SA - Contract secundar de împrumut pentru suma de 36.900.000 USD
Valoare	36.900.000 USD
Scop	Finanțarea unei achiziții de active și/sau servicii necesare pentru re tehnologizarea unităților de producție și pentru protecția mediului
Scadență	25 aprilie 2014, conform contractului, dar conducerea a notificat Băncii intenția de a rambursa împrumutul în avans. Aproape întregul împrumut a fost plătit în 2005.
Dobândă	Rata dobânzii este formată din costurile aferente împrumuturilor care se capitalizează pe trei luni anterioare plus 0.5% pe an.
Rambursările	Conform contractului, rambursările sunt semestriale, cu începere la 25 octombrie 1999 și cu dată finală octombrie 2014, ratele fiind scadente cu 15 zile în avans față de scadența ratelor MFP către BIRD, conform contractului de împrumut din 1 iunie 1994 semnat între România și BIRD. Se așteaptă rambursarea integrală a împrumutului în 2006.
Sume netrase	USD 0,00
Garanția	MFP
Comentarii	

SC PETROM SA
Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

Împrumuturi pe termen scurt

Emisiune internațională de euroobligațiuni - 2 octombrie 2001

Gestionarii	ABN Amro și ING Bank (Lead Managers), Alpha Bank, Caboto, HVB, NBG International, RZB Austria (co- gestionari)
Emitent	SC "Petrom" SA
Valoare	Euro 125 milioane
Scop	Sumele nete obținute din emisiunea de obligațiuni trebuie utilizate de Petrom pentru scopuri generale privind activitatea societății.
Scadență	2 octombrie 2006
Dobândă	11,625% plătită anual la sumele datorate la data de 2 octombrie a fiecărui an
Rambursarea	Bullet (octombrie 2006)
Sume netrase	USD 0,00
Garanție	Fără garanție
Comentarii	Rambursare integrală conform opțiunii deținătorilor de obligațiuni: În cazul în care în orice moment are loc unul dintre următoarele evenimente: (i) Guvernul României, acționând direct sau prin instituții autorizate, încetează să mai controleze emitentul sau nu mai deține în mod direct acțiuni ale emitentului care să reprezinte majoritatea valorii nominale a capitalului social; sau (ii) emitentul încetează să mai producă țiței. Notă: deținătorii de obligațiuni vor fi notificați în termen de 7 zile de la data închiderii.

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE

Principiile care au stat la baza întocmirii situațiilor financiare

Societatea ține contabilitatea în leul românesc ("RON"), iar situațiile financiare anuale sunt întocmite în conformitate cu legea contabilității din România și regulamentele contabile emise de către Ministerul de Finanțe. Societatea a întocmit situațiile financiare la 31 decembrie 2006 în conformitate cu Ordinul Ministerului de Finanțe nr. 1752/ 2005 și cu Legea Contabilității nr.82/1991 republicată. OMF nr. 1752/ 2005 adoptă reglementările contabile conforme cu Directivele Europene a IV-a și a VII-a și abrogă OMF nr. 1827/ 2003 și OMF nr. 94/ 2001 care s-au aplicat până la 31 decembrie 2005.

Deși începând cu 1 ianuarie 2004, România a încetat să fie considerată economie hiperinflaționistă, soldurile inițiale nu au fost retratate în conformitate cu IAS 29 "Raportarea financiară în Economii Hiperinflaționiste". Acest tratament a fost impus de către ordinul Ministerului de Finanțe nr. 1872/ 2005.

Retratarea anului precedent și rezultatul reportat

Eventualele erori aferente perioadei curente descoperite în aceeași perioadă sunt corectate înainte ca situațiile financiare să fie autorizate pentru a fi emise. Cu toate acestea, este posibil ca anumite erori semnificative să fie descoperite ulterior perioadei la care se referă. Aceste erori aferente unei perioade anterioare sunt corectate retrospectiv și înregistrate în contul "Rezultatul reportat din corectarea erorilor".

Cota geologică

Societatea beneficiază de facilitatea cotei geologice prin care poate calcula și include pe costuri până la 35% din valoarea de piață a cantității de țiței, gaze naturale extrase în timpul anului. Începând cu anul 2005, această facilitate a fost înregistrată direct în rezerve fără a mai fi recunoscută în cheltuieli. Această cotă nu poate fi redusă cu sumele investite și nu este distribuibilă. Cota geologică nu este taxabilă.

Moneda de prezentare

Aceste situații financiare sunt prezentate în lei noi (RON).

Folosirea estimărilor

Pentru a întocmi aceste situații financiare în conformitate cu Standardele Românești de Contabilitate, au fost necesare estimări ale conducerii Societății, care afectează sumele activelor și pasivelor raportate la data întocmirii situațiilor financiare, precum și veniturile

și cheltuielilor aferente perioadei de raportare. Așa cum este menționat și în notele 1 și 2, Societatea a folosit cele mai bune estimări disponibile. Rezultatele reale pot fi diferite de cele estimate.

Comparative

Deși începând cu ianuarie 2006 cadrul contabil statutar s-a schimbat de la OMF 94/2001 la OMF 1752/2005, situațiile financiare sunt comparabile, cu excepția provizionului de dezafectare care nu a fost reanalizat începând cu 2006. A se vedea nota 6 (v) pentru detalii suplimentare.

Pentru a fi în conformitate cu OMF 1752/2005, următoarele reclasificări au fost făcute pentru cifrele din 2005: liniile 33 "Venituri din interese de participare" și 35 "Venituri din alte investiții financiare și creanțe" din contul de profit și pierdere prezentat în 2005 au fost reclasificate anul acesta în rândul 35 "Venituri din interese de participare"; rândul 37 "Venituri din dobânzi" din contul de profit și pierdere prezentat în 2005 a fost reclasificat anul acesta în rândurile 37 "Venituri din alte investiții financiare și creanțe" și 39 "Venituri din dobânzi".

În plus, veniturile din interese de participare și dobânzi de la companiile din cadrul grupului (linia 36 și linia 40) au fost prezentate și în 2005. De asemenea, nota 4 "Analiza rezultatului din exploatare" din 2005 a fost modificată prin prezentarea provizioanelor nete pentru a fi comparabile cu 2006.

Imobilizări corporale

(i) Cost/ Reevaluare

Imobilizările corporale sunt evaluate la cost, cu excepția clădirilor care sunt prezentate la valoarea reevaluată.

Costul mijloacelor fixe achiziționate este format din prețul de achiziție și din valoarea altor costuri direct atribuibile care au fost generate de transportul activelor la locația actuală, precum și de costul de amenajare a amplasamentului. Costul activelor din producție proprie include costurile salariale, materiale și alte costuri indirecte de producție, costuri generate de transportul și punerea în funcțiune a activelor respective.

Clădirile au fost reevaluate la decembrie 2006. Reevaluările clădirilor sunt efectuate cu o suficientă regularitate astfel încât valoarea contabilă netă să nu difere substanțial de cea care ar fi determinată folosind valoarea justă de la data bilanțului.

Orice creștere rezultată din reevaluarea terenurilor și clădirilor este înregistrată direct în creditul conturilor de capitaluri proprii, în rezerva din reevaluare, dacă nu a existat o

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

descreștere anterioară recunoscută ca o cheltuială aferentă acelui activ, caz în care creșterea este recunoscută ca venit care să compenseze cheltuiala recunoscută anterior la acel activ. O descreștere a valorii nete contabile rezultată din reevaluarea terenurilor și clădirilor este tratată ca o cheltuială în măsura în care în rezerva din reevaluare nu este înregistrată o sumă referitoare la acel activ. Amortizarea aferentă clădirilor reevaluate este înregistrată în contul de profit și pierdere. La casarea sau cedarea ulterioară a unui activ reevaluat, surplusul din reevaluare atribuibil inclus în rezerva din reevaluare este transferat direct în rezultatul reportat.

Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat nu este posibil decât în cazul derecunoașterii activului.

Reevaluarea clădirilor înregistrată în decembrie 2006 nu a influențat valoarea fiscală a activelor și în consecință nici calculul impozitului pe profit la 31 decembrie 2006.

Câștigul sau pierderea rezultată din vinderea sau scoaterea din funcțiune a unui activ este determinată ca o diferență între veniturile obținute din vânzarea activelor și valoarea lor netă contabilă, acestea fiind recunoscute în contul de profit și pierdere.

Costuri de explorare și evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt determinate pe baza succesului 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 imobilizărilor corporale în curs de petrol și gaze pentru începerea producției până la determinarea viabilității din punct de vedere comercial a prospecțiunilor de petrol 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 pentru începerea producției. Stadiul acestor prospecțiuni este revizuit în mod regulat de către conducerea executivă.

Costuri de dezvoltare și producție

Costurile de dezvoltare, inclusiv costurile efectuate pentru a permite accesul la rezerve sigure și pentru a asigura amplasarea sondelor pentru foraj, costurile efectuate cu forajul și cu echipamentul sondelor de dezvoltare precum și cele efectuate cu construcția și instalarea facilităților de producție, sunt capitalizate pe măsură ce acestea apar. Costurile de producție inclusiv costurile înregistrate pentru desfășurarea activității și întreținerea sondelor și a echipamentelor și facilităților aferente (inclusiv costurile privind deprecierea și amortizarea, după cum este descris mai jos) și alte costuri privind operarea și întreținerea

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

(ii) Amortizarea

Imobilizările corporale și necorporale sunt amortizate prin metoda lineară, pe baza duratelor de viață utilă estimate, din momentul în care sunt puse în funcțiune, mai puțin activele din cadrul segmentului de explorare și producție care sunt amortizate folosindu-se metoda unității de produs.

Principalele durate de viață utilizate la diferitele categorii de imobilizări corporale sunt:

	<u>Ani</u>
Imobilizări	10 - 40
Instalații și echipamente	5 - 20
Vehicule	5
Echipamente birou	5 - 10

Imobilizări necorporale

(iii) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale deținute de Societate sunt înregistrate la cost mai puțin deprecierea acumulată și pierderile din depreciere. Sunt amortizate pe baza duratei de viață utile estimate.

(iv) Deprecierea activelor

Valoarea contabilă a activelor Societății, altele decât impozitele de încasat și activele financiare, sunt analizate în vederea constituirii unui provizion în cazul în care valoarea recuperabilă este mai mică decât valoarea netă contabilă. Valoarea recuperabilă a unui activ este definită ca fiind maximul dintre prețul net de vânzare al unui activ și valoarea de utilizare. Valoarea de utilizare a unui activ este valoarea prezentă a fluxurilor viitoare de numerar estimate în condițiile utilizării continue a acelui activ și respectiv din vânzarea lui.

Atunci când provizionul pentru depreciere este reluat la venituri, valoarea netă contabilă a activului (unitatea generatoare de numerar) crește până la valoarea recuperabilă astfel încât noua valoare netă contabilă să nu depășească valoarea netă contabilă care ar fi fost determinată dacă nu ar fi existat provizionul de depreciere al activului în anii precedenți. Dacă valoarea recuperabilă a activului este mai mică decât valoarea netă

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

contabilă, aceasta din urmă va fi diminuată până la nivelul valorii recuperabile. Această reducere reprezintă provizion pentru depreciere. O pierdere prin depreciere trebuie recunoscută imediat în contul de profit și pierdere, cu excepția cazului în care activul este înregistrat la valoarea reevaluată în conformitate cu un alt standard (de exemplu, în conformitate cu modelul de reevaluare IAS 16, Imobilizări corporale). Orice pierdere prin depreciere a unui activ reevaluat va fi tratat ca o descreștere a reevaluării în conformitate cu standardul respectiv.

(v) Provizioane pentru costuri de dezafectare

Dezafectarea activelor aferente producției de petrol și gaze constă în:

- astuparea și abandonarea sondelor;
- demontarea echipamentului de foraj și a facilităților de producție și transport;
- recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licenței și a legislației relevante.

Până la decembrie 2005, un provizion de dezafectare a fost înregistrat pentru instalațiile de petrol și gaze în conformitate cu regulamentele privitoare la mediu în vigoare. Aceste provizioane au fost înregistrate în întregime la începutul producției de țiței și gaze. Suma recunoscută a fost valoarea prezentă a cheltuielilor estimate a fi necesare pentru a îndeplini această obligație, conform condițiilor și cerințelor locale. S-a creat un activ imobilizat egal cu suma provizionului. Acest activ s-a amortizat ulterior ca parte din cheltuielile de amortizare aferente facilităților de transport și de producție. Orice modificare privind valoarea prezentă a cheltuielilor estimate a fost reflectată într-o ajustare a provizionului.

Începând cu 1 ianuarie 2006, modificările în suma estimată a cheltuielilor nu mai sunt înregistrate ca și ajustare aferentă sumei deja capitalizată. Provizionul de dezafectare este numai redus cu sumele utilizate pentru activitatea de dezafectare efectuată. Schimbarea în politica contabilă este aplicată prospectiv în conformitate cu OMF nr. 1752/2005.

Pe baza contractului de privatizare, o parte din costurile de dezafectare va fi suportată de statul român. Partea din provizionul de dezafectare care va fi rambursată de statul român a fost reanalizată și evaluată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costului de dezafectare. O creanță imobilizată a fost înregistrată pentru rambursare.

Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la minimul dintre cost și valoarea netă realizabilă. Costul se determină prin metoda primului intrat primului ieșit pentru toate tipurile de stocuri. Valoarea netă realizabilă se estimează pe baza prețului de vânzare practicat în cursul normal al activității din care se scad costurile necesare pentru finalizare și costurile de vânzare. Pentru orice stocuri deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie provizioane pe baza estimărilor conducerii Societății.

Creanțe

Creanțele sunt evaluate la valoarea estimată a fi realizată. Creanțele incerte sunt eliminate din bilanț la data la care sunt considerate irecuperabile.

Contribuții pentru salariați

Societatea plătește contribuții la Bugetul de Stat pentru asigurări sociale, pensie socială și ajutor de șomaj conform nivelelor stabilite prin lege și aflate în vigoare în cursul anului. Valoarea acestor contribuții este înregistrată în contul de profit și pierdere în aceeași perioadă cu cheltuielile salariale aferente.

Impozitul pe profit

Impozitul pe profit se calculează pe baza rezultatului anului ajustat pentru diferite elemente care nu sunt impozabile sau deductibile. Este calculat folosindu-se rata impozitului pe profit care era în vigoare la data bilanțului.

Leasing operațional

Leasingul este clasificat ca leasing operațional atunci când riscurile și beneficiile proprietății nu sunt transferate către Societate. Plățile de leasing în cazul unui leasing operațional sunt recunoscute ca o cheltuială în contul de profit și pierdere liniar de-a lungul contractului de leasing.

Costuri cu împrumuturile

Toate costurile cu împrumuturile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care au avut loc.

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Recunoașterea veniturilor

- Veniturile din vânzarea bunurilor sunt recunoscute în momentul în care responsabilitatea bunurilor se transferă către client.
- Veniturile din servicii sunt recunoscute în momentul livrării serviciilor.
- Venitul din dobânzi este recunoscut în perioada la care acesta se referă.

Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute când se preconizează că este probabil ca o cheltuială să fie necesară în viitor ca rezultat al unor tranzacții trecute.

Cheltuieli de exploatare

Costurile de exploatare sunt trecute pe cheltuieli în perioada în care au fost efectuate.

Tranzacții în valută

Tranzacțiile exprimate în valută sunt înregistrate în contabilitate la cursul de schimb valutar în vigoare la data tranzacției. Activele și pasivele monetare exprimate în valută sunt convertite în RON la cursul de schimb valutar în vigoare la data bilanțului contabil. La 31 decembrie 2006 cursul de schimb a fost de 2,5676 RON pentru 1 USD și 3,3817 RON pentru 1 EUR (31 decembrie 2005: 3,1078 RON pentru 1 USD și 3,6771 RON pentru 1 EUR).

Toate diferențele rezultate la decontarea și conversia sumelor în valută sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în anul în care s-au efectuat. Câștigul nerealizat din diferențe de curs valutar referitoare la elementele monetare sunt înregistrate în contul de profit și pierdere ale anului în curs.

Componente de numerar și echivalent de numerar

Pentru întocmirea situației fluxurilor de trezorerie, numerarul este împărțit în disponibilități bănești și depozite la bănci. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții financiare pe termen scurt extrem de lichide, cu scadențe mai mici de trei luni.

Participații pe termen lung

Titlurile de participare pe termen lung sunt înregistrate la minimul dintre cost și activul net aferent societății sau valoarea de piață a acțiunilor, dacă este disponibilă.

Costuri cu beneficii de pensionare

Costurile cu beneficiile angajaților sunt recunoscute imediat în măsura în care acestea sunt generate sau sunt amortizate liniar pe o perioadă medie până în momentul în care acestea sunt acordate. Obligațiile cu beneficiile de pensionare recunoscute în bilanț reprezintă valoarea prezentă a obligației ajustată pentru costurile nerecunoscute aferente beneficiilor de pensionare și redusă cu valoarea justă a activelor planului de pensionare, dacă este cazul. Câștigurile și pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în perioada în care acestea apar ca un provizion pentru riscuri și cheltuieli.

Provizionul pentru restructurare

Provizioanele pentru restructurare sunt înregistrate atunci când o societate are un plan detaliat de restructurare a unei părți a activității sale și a creat așteptări celor care vor fi afectați de planul de restructurare prin începerea implementării planului sau prin anunțarea acestora.

Active financiare disponibile pentru vânzare

Active financiare disponibile pentru vânzare reprezintă titluri care se intenționează să se păstreze pentru o perioadă de timp nedefinită, și care pot fi vândute în scopuri de lichiditate ca urmare a modificărilor în ratele de dobândă, în cursurile de schimb valutar și în prețurile titlurilor. Acestea sunt inițial înregistrate la cost și ulterior măsurate la valoarea justă fără nici o deducere pentru costul tranzacției care ar putea apărea în momentul vânzării sau ieșirii. Câștigul sau pierderile rezultate în urma măsurării ulterioare trebuie înregistrate în capital până când activul financiar este remăsurat, moment în care câștigul sau pierderea cumulative anterior recunoscute în capital, vor fi înregistrate în contul de profit și pierdere.

Raportarea pe segmente

Societatea are activități integrate vertical și prezintă următoarele segmente raportabile: extracție și producție (E&P), rafinare, marketing și chimice. Valorizarea transferului între segmente se bazează pe prețurile de piață pentru diferitele tipuri de produse transferate. În consecință, profitul înainte de dobândă și impozitul pe profit prezentat în nota 10.8 reflectă rezultatele fiecărui segment pe bază de preț de transfer. Imobilizările financiare sunt prezentate conform naturii activității.

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. ACȚIUNI ȘI OBLIGAȚIUNI

CAPITAL SOCIAL

Capitalul social total este de 5.664.410.834 RON reprezentând 56.644.108.335 acțiuni cu o valoare nominală de 0,1 RON pe acțiune.

	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
La 1 ianuarie (număr de acțiuni)	56.000.506.078	56.000.506.078
Emisiune de acțiuni	-	643.602.257
La 31 decembrie	56.000.506.078	56.644.108.335
Structura acționariatului la 31 decembrie 2005	Nr. de acțiuni	Procent
OMV Aktiengesellschaft	28.560.258.100	51.00%
Ministerul Economiei și Comerțului	22.814.847.516	40.74%
Banca Europeană de Reconstrucție și Dezvoltare	1.134.494.321	2.03%
Persoane fizice și juridice	3.490.906.141	6.23%
Total	56.000.506.078	100.00%
Structura acționariatului la 31 decembrie 2006	Nr. de acțiuni	Procent
OMV Aktiengesellschaft	28.894.467.414	51.01%
Ministerul Economiei și Comerțului	17.481.773.996	30.86%
Fondul Proprietatea SA	5.600.050.608	9.89%
Banca Europeană de Reconstrucție și Dezvoltare	1.147.770.061	2.03%
Persoane fizice și juridice	3.520.046.256	6.21%
Total	56.644.108.335	100.00%

Adunarea Generală a Acționarilor a decis pe data de 22 noiembrie 2005 să mărească capitalul social pentru anul 2006 cu acțiuni vărsate în perioada 9 ianuarie - 9 februarie 2006, datorită titlului de proprietate asupra terenurilor obținut prin Hotărârea Guvernamentală 834/ 1999.

În 2006 capitalul social s-a mărit prin încorporarea terenurilor deținute de stat pentru care Societatea a obținut titluri de proprietate în valoare de 26.697.709 RON și prin contribuția în numerar a celorlalți acționari în valoare de 37.662.517 RON.

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. ACȚIUNI ȘI OBLIGAȚIUNI (continuare)

OBLIGAȚIUNI

Compania a decis emiterea unor obligațiuni pe data de 2 octombrie 2001 cu o valoare de 125 milioane EUR, având maturitatea în data de 2 octombrie 2006. Obligațiunile sunt purtătoare de o dobândă de 11,625% pe an și au fost cotate la Bursa de Valori din Luxemburg.

La 31 Decembrie 2005, datoria Societății în legătură cu obligațiunile este următoarea:

Datorie principală	457.674.907
Dobândă datorată la data de 31 decembrie 2005	<u>13.464.237</u>
Total	<u>471.139.144</u>

Obligațiunile au fost rambursate în totalitate în 2006 la maturitate.

8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ȘI DIRECTORII

Numărul mediu al angajaților în cursul anului 2005 și 2006 și salariile aferente sunt după cum urmează:

	Nr angajați în 2005	Salarii în 2005	Nr angajați în 2006	Salarii în 2006
Administratori și directori	37	4.425.857	42	6.162.872
Personal direct productiv și administrativ	<u>48.408</u>	<u>1.143.541.778</u>	<u>38.150</u>	<u>1.318.698.285</u>
Total	<u>48.445</u>	<u>1.147.967.635</u>	<u>38.192</u>	<u>1.324.861.157</u>

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

9. EXEMPLE DE CALCUL ȘI ANALIZĂ A PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

	<u>2005</u>	<u>2006</u>
Indicatori de lichiditate		
Active curente	3,23	2,82
Lichiditate imediată	2,56	2,17
Indicatori de risc		
Gradul de îndatorare	0,32%	0,18%
Acoperirea dobânzilor	31,12	66,95
Indicatori operaționali		
Rotația stocurilor - zile	44	37
Viteza de rotație a debitelor - zile	28	28
Viteza de rotație a creditelor - zile	16	21
Viteza de rotație a activelor totale	0,60	0,67
Indicatori ai profitabilității		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	16,16%	20,93%
Rezultatul pe acțiune (RON)	0,0253	0,0405
Marja bruta din vânzări (%)	15,64%	19,47%

10. ALTE INFORMAȚII

10.1. Natura activității

Petrom SA are sediul în Calea Dorobanți nr. 239, sector 1, București, România. Societatea a fost înființată în conformitate cu Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 49 din octombrie 1997, modificată de Legea nr. 70 din aprilie 1998 și include următoarele segmente: explorare și producție, rafinare, chimice și marketing.

Societatea își desfășoară activitatea în explorare și producție, rafinare, distribuția de gaz, sectorul petrochimic și marketing și de asemenea are activități în Kazahstan. Societatea este cotate la Bursa de Valori București.

10.2. Numerar și echivalent de numerar

	<u>31 decembrie 2005</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Conturi la bănci	4.497.232.958	3.442.643.220
Numerar în casă	1.718.145	6.394.049
Avansuri de trezorerie	351.109	796.058
Alte conturi	658.134	1.192.354
Total	<u>4.499.960.346</u>	<u>3.451.025.681</u>

La 31 decembrie 2006 conturile la bănci în valută reprezintă 13% din totalul de conturi la bănci ale Societății.

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMATII (continuare)

10.3. Stocuri

	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
Materii prime și materiale	420.692.380	488.058.531
Materiale de natura obiectelor de inventar	35.652.466	22.543.681
Produse finite	185.422.759	152.031.741
Produse în curs de execuție	188.314.349	227.955.486
Mărfuri	245.518.988	236.752.670
Ambalaje și altele	1.165.756	2.095.831
Materiale aflate la terți	133.645.240	259.507.216
Produse aflate la terți	151.946.522	84.385.189
Mărfuri aflate la terți	123.155.869	18.814.937
Provizioane pentru stocuri *	(56.774.592)	(66.585.506)
Avansuri pentru stocuri	55.390.491	39.568.843
Total	1.484.130.228	1.465.128.619

* Vezi nota 2 pentru mișcarea în provizioanele de mai sus.

10.4. Rezultatul pe acțiune

Calculul rezultatului pe acțiune sunt bazate pe următoarele informații:

	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
Profitul net al anului	1.416.422.558	2.285.490.203
Media ponderată a numărului de acțiuni în cursul anului	56.000.506.078	56.429.574.249
Rezultatul de bază pe acțiune- RON	0.03	0.04

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.5. Tranzacții cu entități aflate în relații speciale

În cursul anului 2006, Societatea a efectuat următoarele tranzacții de achiziționare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate în relații speciale - furnizori

	Tranzacții	Sold
OMV Aktiengesellschaft	10.241.344	377.664.541
OMV Bulgarien Ltd. Sofia	1.557.531	1.531.059
OMV Deutschland GmbH	25.788	1.336
OMV Exploration & Production GmbH	31.023.679	2.559.027
OMV GAS GmbH	1.697.842	77.174
OMV Gas International GmbH. Wien	681.940	681.940
OMV Refining & Marketing AG	52.651.412	7.778.316
OMV Slovenija d.o.o	-	308
OMV Solutions GmbH (OMV Service Netzwerk GesmbH)	11.995.894	3.389.833
OMV Supply & Trading AG	3.064.770.906	241.490.398
SC OMV România Mineraloel SRL	16.277.500	8.810.755
SC AVIATION PETROLEUM	5.461	5.461
SC MP PETROLEUM DISTRIBUTIE	2.211.074	1.989.271
TASBULAT OIL CORPORATION LLP.	548.447	-
RAFISERV ARPECHIM	186.803.503	32.391.412
RAFISERV PETROBRAZI	113.032.455	31.143.358
PETROGAS	11.460	-
PETROM AVIATION Otopeni-Ilfov	74.416	72.593
PETROM GAS SRL București	29.989.765	-
PETROM MOLDOVA	131.375	-
PETROM NADLAC SRL Nadlac	183.739	40.666
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	169.031	2.005
AIR TOTAL ROMÂNIA S.A.	1.860	249
AMI Agrolinz Melamine International GmbH	254.455	-
BEYFIN GAZ SRL	127.995	20.551
BUTAN GAS ROMÂNIA SRL București	643.130	31.006
CONGAZ SA Constanța	172.043	7.621
FONTEGAS - PECO SA Mehedinți	41.765	12.979
FRANCIZA PITEȘTI	695.026	99
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	5.238.052	778.992
LINZER AGRO TRADE S.r.l. Bukarest	1.446.135	-
MOL Hungarien Oil and Gas PLC	1.461.200	-

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Entități aflate în relații speciale - furnizori

	<u>Tranzacții</u>	<u>Sold</u>
OZTYURK MUNAI	351.954	-
Petrochemie Sub-Holding Gmbh	14.138.202	-
POLIFLEX ROMÂNIA SRL Brazi	15.137	9.365
SHELL GAS ROMÂNIA	857.892	91.684
M-I PETROGAS SERVICES ROMÂNIA SRL București	<u>35.484.100</u>	<u>4.710.822</u>
TOTAL	<u>3.585.013.508</u>	<u>715.292.821</u>

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.5. Tranzacții cu entități aflate în relații speciale (continuare)

În cursul anului 2006 Societatea a efectuat următoarele tranzacții de vânzare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate în relații speciale - clienți

	Tranzacții	Sold
OMV - JUGOSLAVIJA d.o.o.	128.039.669	7.185.010
OMV Bulgarien Ltd. Sofia	499.306.625	36.805.586
OMV Slovenia d.o.o	11.592.695	-
SC OMV România Mineraloel SRL	1.281.318.590	100.453.192
SC AVIATION PETROLEUM	33.017.201	6.972.421
SC MP PETROLEUM DISTRIBUTIE	24.227.242	12.640.946
TASBULAT OIL CORPORATION LLP.	8.951.442	8.765.237
RAFISERV ARPECHIM	5.617.818	965.359
RAFISERV PETROBRAZI	2.511.247	45.324
PETROGAS	6.145	23.580
PETROM AVIATION Otopeni-Ilfov	170.247.160	11.820.051
PETROM GAS SRL București	122.843.064	25.735.138
PETROM MOLDOVA	116.971.883	5.949.507
PETROM NĂDLAC SRL Nădlac	32.228.309	1.328.902
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	132.738	1.632
AIR TOTAL ROMÂNIA S.A.	77.742.868	8.382.843
BEYFIN GAZ SRL	1.685.782	-
BUTAN GAS ROMÂNIA SRL București	50.278.208	1.462.270
CONGAZ SA Constanța	20.014.443	-
Fontegas - PECO SA Mehedinți	509.668	-
KOM MUNAI	19.916.164	895.083
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	3.621.841	307.896
LINZER AGRO TRADE S.r.l. Bukarest	7.359.819	4.650.057
OZTYURK MUNAI	1.092.075	300.355
POLIFLEX ROMÂNIA SRL Brazi	2.493.161	-
ROBIPLAST CO SRL București	76.711	-
ROMEXTERA	387.363	-
SHELL GAS ROMÂNIA	81.108.226	3.646.835
TOTAL	2.703.298.157	238.337.224

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.6. Rezerve legale

La 31 decembrie 2006 rezerva legală era în sumă de 292.550.780 RON (la 31 decembrie 2005: 166.638.190 RON). Rezerva legală se constituie ca un transfer din profitul net de până la 5% din profitul brut, până la pragul de 20% din capitalul social. Rezerva legală nu poate fi distribuită acționarilor, dar poate fi folosită de către Societate în conformitate cu reglementările în vigoare.

10.7. Calcularea impozitului pe profit

	31 decembrie 2005	31 decembrie 2006
Venituri	12.851.224.090	13.933.034.987
Cheltuieli	11.167.800.882	11.386.868.014
Profit brut	1.683.423.208	2.546.166.973
Deduceri	(1.569.700.265)	(2.487.345.155)
Cheltuieli nedeductibile	1.837.278.812	1.914.127.795
Deprecierea fiscală a activelor imobilizate	(795.153.938)	(768.670.107)
Deprecierea contabilă a activelor imobilizate	704.452.973	762.648.366
Alte elemente impozabile	51.816.409	24.022.095
Elemente neimpozabile	(139.679.191)	(292.925.166)
Profit impozabil	1.772.438.008	1.698.024.801
Impozit pe profit preliminar	283.590.081	271.683.968
mai puțin cheltuieli de sponsorizare	(16.589.431)	(11.007.198)
Impozit pe profit de plată	267.000.650	260.676.770

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.8. Raportarea pe segmente

	E&P	Rafinare	Chimice	Marketing	Eliminarea între segmente	Total
Venit						
Vânzări externe	1.923.330.863	6.266.202.246	363.446.094	4.525.329.612	-	13.078.308.815
Vânzări între segmente	7.272.644.678	3.601.956.904	51.965.210	-	(10.926.566.792)	-
Alte venituri	<u>203.696.237</u>	<u>9.448.234</u>	<u>2.628.590</u>	<u>121.707.706</u>	-	<u>337.480.767</u>
Total venituri	<u>9.399.671.778</u>	<u>9.877.607.384</u>	<u>418.039.894</u>	<u>4.647.037.318</u>	<u>(10.926.566.792)</u>	<u>13.415.789.582</u>
Total cheltuieli	<u>5.537.945.510</u>	<u>10.662.885.513</u>	<u>366.734.075</u>	<u>4.997.402.987</u>	<u>(10.926.566.792)</u>	<u>10.638.401.293</u>
EBIT	3.861.726.268	(785.278.129)	51.305.819	(350.365.669)	-	2.777.388.289
Rezultat din activitatea financiară						(231.221.316)
Impozit pe profit						<u>(260.676.770)</u>
Rezultat net						<u>2.285.490.203</u>
Alte informații						
Achiziții - Imobilizări corporale și necorporale	1.301.276.680	309.116.579	5.664.620	307.084.162	-	1.923.142.041
Achiziții - Titluri de participare	334.217.911	26.090.474	-	653.819.382	-	1.014.127.767
Amortizare și deprecieri	642.759.704	92.868.634	155.056	110.889.256	-	846.672.650
(Câștig) / Pierdere din deprecieri, net	<u>(36.242.315)</u>	<u>(714.285)</u>	<u>(16.195.335)</u>	<u>25.281.742</u>	-	<u>(27.870.193)</u>
Bilanț contabil						
mobilizări corporale și necorporale pe segmente	6.463.652.011	1.113.682.004	293.727	983.840.873	-	8.561.468.615
Active financiare pe segmente	3.445.152.875	29.761.532	-	1.056.521.730	-	4.531.436.137

SC PETROM SA

Note și politici contabile pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.9. Garanții și angajamente

Angajamente

La 31 decembrie 2006 suma totală a angajamentelor este de 973.296.000 RON și se referă la cumpărări de imobilizări corporale pentru toate segmentele, în special pentru E&P.

10.10. Alte datorii

Litigii

Societatea este implicată și ar putea deveni implicată în diverse procese în diferite tribunale sau în cadrul diverselor agenții guvernamentale cu referire la diverse aspecte ce decurg din obligații contractuale, impozite și alte datorii. Așa cum este prezentat în nota 2, Societatea a înregistrat un provizion pentru potențiale datorii care ar putea rezulta din litigiile în derulare

Sistemul fiscal (Impozitarea)

În România există un număr de organisme autorizate să efectueze controale atât la societăți românești, cât și la societăți cu capital străin ce își desfășoară activitatea pe teritoriul României. Aceste controale sunt similare cu verificările fiscale realizate de autoritățile în drept din majoritatea statelor, cu excepția faptului că în cazul de față controlul poate fi extins și la alte aspecte de ordin juridic și normativ ce prezintă interes pentru organismul respectiv. În plus, activitatea organismelor care efectuează astfel de controale este mai slab reglementată, societățile verificate fiind mai expuse unor eventuale riscuri decât companiile din străinătate. Este de presupus că Societatea va face periodic obiectul unor astfel de controale pentru a preveni eventualele încălcări ale noilor acte normative și reglementări. Deși Compania poate contesta deciziile organelor de control și penalitățile aplicate - atunci când conducerea consideră că este cazul - adoptarea sau punerea în aplicare a unor noi acte normative și reglementări poate avea un efect semnificativ asupra activității acesteia.

10.11. Tarif servicii de audit

Costurile contractuale referitoare la serviciile de audit pentru anul încheiat la 31 decembrie 2006 în conformitate cu ordinul OMF 1752/2005 sunt în sumă de 45.000 euro.

10.12. Riscul de piață

Activele financiare care ar putea conduce Societatea la o expunere de risc de credit, constau în special în creanțe (clienți și alte creanțe asimilate). Având în vedere numărul mare de clienți ai Societății, riscul de credit este destul de limitat.

10.13. Ratele de schimb valutar și de inflație

Societatea efectuează tranzacții exprimate în diferite valute, inclusiv în dolari americani ("USD"). La 31 decembrie 2006, rata de inflație oficială în România s-a situat sub 10% (respectiv 6,56%) așa cum este precizat de Comisia Națională de Statistică din România. Rata inflației cumulată pentru ultimii 3 ani s-a situat sub 100%. Acest factor, împreună cu alți factori, au condus la concluzia ca România să nu mai fie considerată o economie hiperinflaționistă începând cu 1 ianuarie 2004. Ratele de schimb valutare oficiale pentru anii încheiați la 31 decembrie 2005 și 2006 au fost 3,1078 RON și respectiv 2,5676 RON pentru 1 USD.

10.14. Riscul ratei de dobândă

Societatea beneficiază de o rată de dobândă variabilă și fixă pentru creditele pe termen scurt (vezi nota 5).

10.15. Riscul de credit

În cursul normal al activității, Societatea se expune riscului de credit din clienți și fonduri depozitate la instituțiile financiare. Conducerea societății monitorizează îndeaproape și în mod constant expunerea la riscul de credit.

Societatea consideră că nu sunt necesare alte garanții suplimentare pentru a susține instrumentele financiare, datorită calității instituțiilor financiare.

10.16. Evenimente ulterioare

Nu există evenimente semnificative ulterioare datei bilanțului.



PETROM SA

Calea Dorobanților 239, sector 1, București, Romania

Telefon: +40 210 406 0500; Fax: +40 21 406 0425

www.petrom.com