PETROM în mișcare în 2005
Raport Anual

Esența mișcării PETROM
Membru OMV Grup

Petrom - în cifre

Rezultate din operare	2003	2004	2005
Producție totală, mil bep	80,73	81,31	77,95
Producție țiței, mil tone	5,65	5,46	5,21
Producție gaze naturale, mld cm^3	6,13	6,44	6,19
Țiței procesat, mil tone	6,12	6,42	6,40
Gradul de utilizare a capacității, %	77	83	80
Vânzări de produse petroliere, mil tone	4,84	5,02	5,05
Numărul de stații de distribuție operaționale[1]	603	588	553
Numărul de angajați	56.694	50.010	43.546

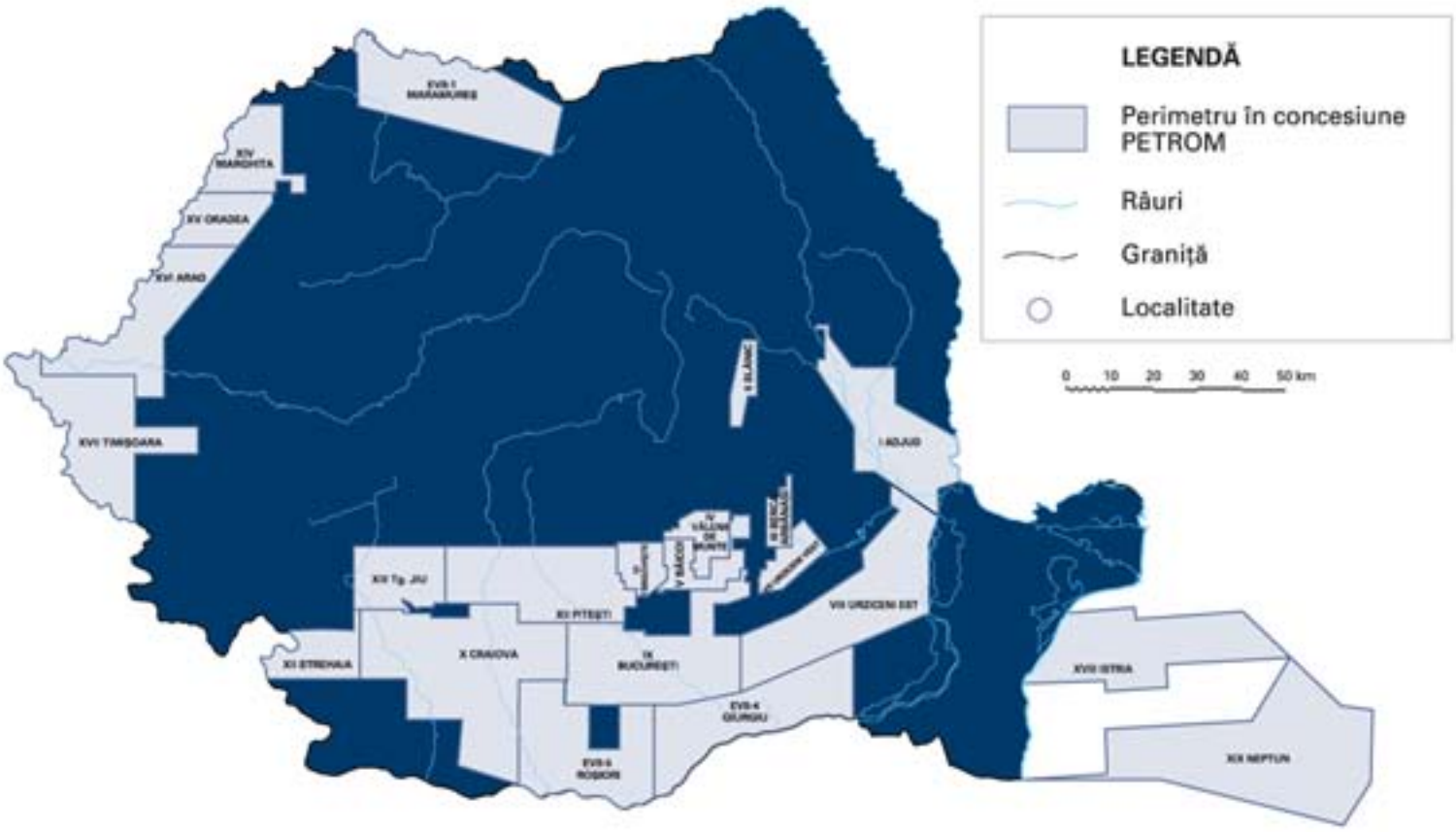
Rezultate financiare	2003	2004	2005
Cifra de afaceri, RON mil	7.135	8.688	10.760
EBITDA, RON mil	1.011	114	2.775
EBIT, RON mil	458	(581)	1.884
Profit net, RON mil	144	(974)	1.416
Flux de numerar din exploatare, RON mil	1.264	1.856	2.771
Investiții, RON mil	982	1.303	1.117
ROACE, %	-	(13)	22

[1] Numărul de benzinării raportate în Raportul Anual pe 2004 a inclus și stațiile de distribuție neoperaționale (20 în 2003 și respectiv 24 în 2004).

Esența mișcării nu are frontiere...

...în România și în afara granițelor.

Explorare & Producție, Rafinare și Marketing



2005

Cuprins

Declarația Președintelui Consiliului de Administrație 4
Consiliul de Administrație 5
Declarația Directorului General Executiv 7
Comitetul Executiv 8
Petrom în 2005 și în viitor 11
Structura organizațională 14
Participații Petrom 15
Raportul Administratorilor 17
- Acțiuni și obligațiuni 20
- Resurse umane 27
- Sănătate, protecția muncii și a mediului 30
- Petrom și comunitatea 32
- Management de risc 34
- IT 35
- Mediul macroeconomic 36
- Explorare și Producție 40
- Rafinare 48
- Marketing 54
- Gaze 57
- Doljchim 58
- Analiza situației financiare 62
- Evenimente ulterioare 66
- Privire generală 2006 67

Glosar 69

Raportul auditorului independent și situațiile financiare pentru anii încheiați la 31 decembrie 2004 și 31 decembrie 2005 71

DECLARAȚIA Președintelui Consiliului de Administrație

Dragi acționari, doamnelor și domnilor,

Anul 2005 reprezintă un punct de cotitură în istoria Petrom. Acesta este primul an încheiat de Petrom ca și companie privată și o serie de acțiuni au fost inițiate în scopul dezvoltării companiei.

Aș vrea să mulțumesc angajaților și în special managementului companiei pentru contribuția adusă în anul 2005 și sunt încrezător că Petrom este pe drumul cel bun și va continua să fie o companie de succes și în dezvoltare.

În linie cu strategia sa, Petrom a realizat un profit care este foarte satisfăcător pentru toți acționarii săi și peste așteptări în ciuda unor cheltuieli de restructurare semnificative.

Fără îndoială factorii externi au fost favorabili până acum, prețul ridicat al petrolului și marjele excelente din rafinare ajutându-ne să atingem țintele propuse. Totuși trebuie să subliniem în acest context că s-au făcut progrese semnificative privind reducerea costurilor și proceselor de aliniere a activității care în 2005 au dus la obținerea unei eficiențe superioare și au pus bazele unei creșteri viitoare și a unei îmbunătățiri a activității.

Anul 2005 a fost un an dificil pentru România din cauza inundațiilor care au avut un impact major asupra populației în multe regiuni ale țării. Petrom – cea mai mare companie românească – s-a implicat în acțiuni de ajutorare a celor aflați în suferință și a susținut diverse organizații pentru a-i asista pe cei care au avut nevoie de sprijin.

Acesta este felul în care Petrom a înțeles responsabilitatea companiei față de țară și populație.

Petrom a avut o contribuție semnificativă la Bugetul de Stat prin plata taxelor și impozitelor în valoare de 4,5 mld RON, cu aproximativ 1 mld RON mai mult decât în anul 2004 și rămâne un factor important pentru economia românească în general.

Datorită rezultatelor bune din anul 2005 și succesului privind procesul de restructurare și modernizare, acționarii Petrom nu au obținut doar o creștere a valorii investiției lor, compania propunând și plata unui dividend de 0,013 RON pe acțiune.

Petrom va continua politica privind dividendele în concordanță cu competitorii de pe piața pentru a realiza o rentabilitate comparabilă a investiției. Provocările anului 2006 vor fi similare cu cele din 2005, dar sunt încrezător că Petrom va reuși cu succes să-și atingă în total obiectivele și să rămână o importantă oportunitate de investiție.

Wolfgang Ruttenstorfer

Consiliul de Administrație

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.

Consiliul este format din 7 membri, 4 membri reprezentând OMV și 3 membri independenți de acționarul majoritar.

Wolfgang Ruttenstorfer - Președinte
Director General Executiv și Președinte al Comitetului Executiv al OMV, responsabil cu sectorul de Gaze naturale și Produse chimice.
Ales în AGA din 11 ianuarie 2005.

Gerhard Roiss – Vicepreședinte
Vicepreședinte al Comitetului Executiv al OMV și responsabil cu sectorul de Rafinare, incluzând Petrochimice și Marketing în cadrul OMV.
Ales în AGA din 11 ianuarie 2005.

David C. Davies – Membru
Director Financiar al OMV și membru al Comitetului Executiv al OMV.
Ales în AGA din 11 ianuarie 2005.

Consiliul de Administrație

Helmut Langanger – Membru
Membru al Comitetului Executiv al OMV și responsabil cu sectorul de Explorare și Producție. Ales în AGA din 11 ianuarie 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.

Mariana Gheorghe – Membru
Senior Banker în Grupul pentru Europa de Sud-Est și Caucaz, Banking, în BERD.
Aleasă în AGA din 11 ianuarie 2005.

Victor - Paul Dobre – Membru începând cu 22 noiembrie 2005
Secretar de Stat pentru Relațiile cu Prefectura, Ministerul Administrației și Afacerilor Interne
Ales în AGA din 22 noiembrie 2005.

Sebastian Teodor Gheorghe Vlădescu – Membru până la 22 august 2005
A reprezentat statul roman și a fost ales în AGA din 11 ianuarie 2005. În august 2005 a fost numit Ministerul de Finanțe și prin urmare a devenit incompatibil cu funcția de membru al Consiliului de Administrație al Petrom.

DECLARAȚIA Directorului General Executiv

Stimați acționari,

Anul 2005 a fost unul extrem de important pentru Petrom, cel mai mare producător de petrol și gaze din Sud-Estul Europei, fiind primul an de după finalizarea privatizării, în care, practic, am inițiat procesul de consolidare a poziției companiei.

Activăm într-un mediu extrem de competitiv, în care dorim ca Petrom să devină cel mai bun. Am demarat astfel un amplu proces de modernizare care vizează îmbunătățirea poziției companiei în ceea ce privește costurile și performanța și vom depune toate eforturile pentru a elimina diferențele față de standardele internaționale.

Petrom dispune acum de o strategie de dezvoltare clară: vrem să devenim mai puternici, mai competitivi, mai profitabili astfel încât să răspundem cu succes cerințelor pieței internaționale. În acest sens, am stabilit obiective ferme, la nivelul fiecărui segment de activitate. Îndeplinirea acestora va fi susținută de un program investițional fără precedent, de circa 3 miliarde de euro, până în 2010.

Realizările sunt deja vizibile. Avem o nouă strategie de explorare, care ne va permite securizarea producției de țiței și gaze, dispunem de tehnologii moderne de explorare, cum ar fi tehnica seismică 3D și suntem hotărâți să revitalizăm sectorul de explorare și producție. Datorită investițiilor destinate retehnologizării, rafinăriile noastre oferă deja produse în conformitate cu standardele europene pentru 2007, și ne vom concentra în continuare asupra îmbunătățirii calității acestora. Am lansat două noi produse petroliere de succes, Top Premium 99+ și Top Nordic Diesel iar clienții noștri pot aprecia standardele impuse de benzinăriile Petrom V. Petrom va facilita creșterea continuă a activității de gaze în România, gazele naturale reprezentând resursa de energie primară predominantă. Prin urmare, am acordat o atenție deosebită activității de gaze, atât în ceea ce privește segmentul de explorare și producție cât și prin consolidarea Departamentului de Comercializare Gaze.

Totodată, în 2005, a fost lansat un amplu program de perfecționare profesională a angajaților. Acest program urmărește dezvoltarea corespunzătoare a carierei fiecărui angajat în concordanță cu activitățile pe care aceștia le desfășoară. Astfel, salariații noștri au beneficiat de sisteme eficiente și moderne de specializare și perfecționare, care vor contribui, cu siguranță, la un randament crescut al angajaților.

Creșterea economică a companiei reprezintă în același timp o mare responsabilitate pentru siguranța și sănătatea angajaților și pentru mediul înconjurător. Una dintre provocările anului 2005 a fost să punem bazele integrării Petrom în standardele OMV din domeniul HSEQ. Adoptarea politicii HSEQ de către managementul de la cel mai înalt nivel, achiziționarea de noi echipamente de protecție, precum și îmbunătățirea sistemului de raportare a incidentelor sunt numai câteva succese care vor fi susținute și completate și de alte acțiuni viitoare.

Procesul de modernizare, investițiile bine direcționate și climatul economic favorabil au facilitat obținerea unor rezultate financiare pozitive, pentru anul 2005.

Suntem încrezători în ceea ce privește evoluția viitoare a companiei, întrucât vom lua toate măsurile necesare pentru a transforma Petrom într-o companie mai eficientă, mai profitabilă, capabilă să evolueze în condiții optime la standarde internaționale.

Gheorghe Constantinescu

Comitetul Executiv

Comitetul Executiv este ales de către Consiliul de Administrație și este format din 6 persoane. Acesta reprezintă entitatea care conduce activitatea zilnica a companiei. Comitetul Executiv asigură implementarea rezoluțiilor Comitetului Executiv, ale Consiliului de Administrație și ale Adunării Generale a Acționarilor, cât și a procedurilor interne și a prevederilor legale.

Membrii actuali ai Comitetului Executiv au fost numiți pe 15 decembrie 2004 de către Administratorii interimari. Comitetul Executiv are urmatoarea structură:

Gheorghe Constantinescu – Director General Executiv al Petrom, responsabil cu Comunicarea, Resursele Umane, Sănătatea, Siguranța, Protecția Mediului și Activitatea de Gaze
A studiat în cadrul Facultății de Tehnologia și Chimia Petrolului din cadrul Universitații de Petrol și Gaze din Ploiești. Și-a obținut doctoratul la Universitatea Gheorghe Asachi din Iași. Activează în cadrul industriei de țiței și gaze din 1970.

Werner Schinhan - Director General Executiv Adjunct, responsabil cu Dezvoltarea Corporativă, Afaceri Corporative, Audit intern, Trezorerie și Management de Risc și Produse Chimice
A studiat și a absolvit Universitatea din Viena, Facultatea de Științe Economice. În perioada 2000 - 2002 a lucrat în cadul OMV, Departamentul de Trezorerie, Managementul Riscului și Fuziuni și Achiziții. Începând cu 2002 a devenit Vicepreședinte Senior și Director de Strategie și Dezvoltare al OMV. Lucrează în industria de țiței și gaze începând cu 1981 și a ocupat mai multe poziții manageriale în străinătate.

Comitetul Executiv

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 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 Lybia 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.

Florian Constantinescu – Membru al Comitetului Executiv, responsabil cu Rafinarea
A studiat în cadrul Universității de Petrol și Gaze din Ploiești, Facultatea de Tehnologia și Chimia Petrolului. Activează 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.

Petrom are un nou **Director al Diviziei de Rafinare și Petrochimice** începând cu ianuarie 2006 în persoana domnului **Jeffrey Rinker.** Domnul Rinker îi succede domnului Florian Constantinescu, care a devenit Senior Consultant al Petrom, rămânând implicat în managementul operațiunilor de rafinare. A absolvit Facultatea de Inginerie Chimică și lucrează în industria produselor petroliere și chimice de 16 ani. Înainte de a lucra în Petrom, a deținut diverse poziții de conducere în domeniul tehnic și comercial în cadrul BP (fosta companie British Petroleum) în Statele Unite și Marea Britanie. Cea mai recentă poziție deținută de domnul Rinker a fost aceea de Director Comercial pentru rafinăria Toledo a BP, situată în SUA.

Petrom în 2005 și în viitor

Viziune
În 2010 Petrom va fi cea mai importantă companie integrată de țiței 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 în zona învecinată. Creșterea profitabilă și fiabilă a companiei noastre este benefică pentru acționari, clienți, angajați și economia românească în general și prin urmare ocupă locul principal în activitatea noastră.

Cine suntem
Petrom este cea mai importantă companie românească și cel mai mare producător de țiței și gaze din sud-estul Europei. Activitățile principale ale companiei sunt explorarea și producția de țiței și gaze naturale, rafinarea țițeiului, producția și vânzarea de produse petrochimice și marketingul produselor petroliere. Începând cu decembrie 2004, Petrom face parte din OMV Group, cel mai important grup de țiței și gaze din Europa Centrală și de Est.

Realizări importante în 2005
Anul 2005 a reprezentant un punct de cotitură pentru companie, având în vedere că Petrom a inițiat un proces de modernizare concentrat asupra maximizării performanței și plasării companiei mai aproape de companiile internaționale din domeniu. Toate segmentele de activitate ale companiei au fost reorganizate în vederea îmbunătățirii eficienței operaționale și financiare a companiei și în scopul de a beneficia întru totul de sinergiile specifice unei companii integrate de țiței și gaze. Procesul de schimbare a fost reflectat în întreaga companie, fiind luate inițiative în toate segmentele de activitate:

- definirea strategiei de dezvoltare a companiei până în 2010;
- centralizarea activităților de E&P, Marketing, Finanțe și IT a fost inițiată și urmărește îmbunătățirea eficienței și controlul superior al afacerii. O condiție preliminară importantă pentru centralizare este radierea sucursalelor Petrom, care a fost inițiată în cea de-a doua parte a anului și va avea drept rezultat o raportare simplificată și în timp util;
- a fost inițiat și va continua de asemenea în următorii ani transferul de know-how de la OMV la Petrom în toate segmentele de activitate;
- definirea unui set clar de proceduri pentru a îmbunătăți coordonarea activităților și pentru a obține un control superior exercitat de către management;
- trecerea în revistă a tuturor activelor Petrom în vederea identificării și vânzării activelor din afara activității de bază;
- dialogul cu sindicatele pentru a sprijini schimbările din cadrul companiei a fost continuat în timp ce contractul colectiv de muncă a fost negociat pentru primul an;
- au fost deschise birouri noi în București (sediu principal și Centru de Servicii) și Ploiești (E&P) dotate cu un echipament de înaltă calitate și o ambianță corespunzătoare pentru eficiență.

Strategia noastră
În 2005, Petrom și-a definit strategia pe termen lung intenționând să devină cea mai importantă companie integrată de țiței și gaze din Europa de Sud-Est. Obiectivele strategice ale companiei sunt direcționate către o performanță superioară și o poziție îmbunătățită a costurilor. Obținerea unei rate a Rentabilității Capitalului Mediu Angajat (ROACE) de 13% va fi atinsă pe baza unei implicări puternice a tuturor segmentelor de activitate. Petrom va face investiții de 3 mld EUR până în 2010 în vederea modernizării activității pentru a asigura rentabilitatea pe termen lung, precum și dezvoltarea companiei.

Etape de parcurs
În baza obiectivelor strategice, a fost definit un set de etape de parcurs pentru 12 trimestre – acțiuni planificate în detaliu pentru a sprijini realizarea strategiei. Toate segmentele de activitate și funcțiile corporative și-au stabilit etapele de parcurs, care sunt monitorizate trimestrial de către Comitetul Executiv și de către Consiliul de Administrație.

Explorare și Producție

Cine suntem
Petrom este singurul producător de țiței din România și deține jumătate din producția internă de gaze. Pentru a face față tendinței de diminuare a rezervelor, Petrom a început să-și diversifice portofoliul E&P pe plan internațional, dezvoltând activități în patru zone din Kazahstan.

Realizări importante în 2005

- Licitarea și obținerea de către Petrom a trei licențe de explorare noi în România
- Primele sinergii între OMV și Petrom au fost realizate în ceea ce privește transferul de tehnologie, ca urmare fiind deja achiziționate trei programe de seismică 3D în România și unul în Kazahstan.
- Reorganizarea sectorului E&P.
- Separarea rolului de Operator vs. Contractor.
- În conformitate cu noua strategie a Petrom, compania s-a retras din toate activitățile internaționale secundare (Tanzania, Iran, India) și și-a reorganizat operațiunile din Kazahstan.

Strategia noastră

- Menținerea unui nivel stabil al producției la 210.000 bep/zi în România dupa 2010, prin investiții ce depășesc 1 mld EUR în următorii 3-4 ani și introducerea Sistemelor moderne de Management al Zăcământului.
- Dezvoltarea regiunii Caspice într-o regiune principală prin dezvoltarea de noi afaceri.
- Reducerea costurilor de producție sub 9 USD/bep în 2010 prin închiderea sondelor neeconomice, centralizarea funcțiilor managementului, precum și raționalizarea și reorganizarea operațiunilor de zăcământ.
- Obținerea unei rate de înlocuire a rezervelor de 70% în 2010 ca rezultat al unor cheltuieli de explorare de 100 mil EUR/an și în urma introducerii tehnologiilor 3D.

Rafinare și Petrochimice

Cine suntem
Petrom deține două dintre cele mai importante rafinării din România, Arpechim și Petrobrazi, care împreună reprezintă 35% din capacitatea internă de procesare a țițeiului.

Realizări importante în 2005

- Au fost introduse produse noi cu un conținut de sulf de 50 ppm conform reglementărilor românești care sunt aliniate la standardele UE.
- Ambele rafinării au obținut autorizația de mediu integrată, în conformitate cu prevederile legale românești.
- Investiții semnificative în vederea modernizării unităților de producție, și de asemenea în vederea sporirii protecției mediului au fost realizate în ambele rafinării.
- Au fost achiziționate pachete de control în Rafiserv Arpechim și Rafiserv Petrobrazi în vederea facilitării restructurării activităților de întreținere în rafinare.

Strategia noastră

- Creșterea ratei de utilizare a capacității de rafinare la 95% și îmbunătățirea poziției costului de rafinare prin optimizarea utilizării activelor atât în Arpechim cât și în Petrobrazi.
- Conformitatea cu normele UE de calitate a produselor până în 2007.
- Structura de producție din rafinare în conformitate cu nevoile pieței – creșterea ponderii produselor mediu distilate, reducerea ponderii păcurii.
- Creșterea eficienței printr-un control îmbunătățit al costurilor și creșterea intervalului dintre revizii.

Marketing

Cine suntem
Petrom este principala companie de pe piața produselor petroliere din România, deținând o rețea de distribuție cu amănuntul de 553 de benzinării și o cotă de piața de 24%. Compania operează o rețea de 80 de benzinării în Republica Moldova și două benzinării și un depozit în Ungaria.

Realizări importante în 2005
- Introducerea sitemului full-agency pentru administrarea benzinăriilor având ca obiectiv înființarea unor stații de distribuție de calitate superioară.
- Prețurile la combustibili în conformitate cu cotațiile internaționale.
- Reorganizarea rețelei de distribuție cu amănuntul și cu ridicata, determinând închiderea locațiilor neprofitabile.
- Compania a lansat PetromV, un nou concept pentru stațiile sale de distribuție, stabilind noi standarde de calitate a serviciilor și a locațiilor.
- Au fost introduse cu succes două produse noi pe piața combustibililor: benzina Top Premium 99+ și motorina Top Nordic Diesel.

Strategia noastră
- Creșterea vânzărilor de combustibili prin stațiile de distribuție la 3 mil litri/an.
- Obținerea unei cote de piață de 30% în 2010 prin construirea unui număr de până la 250 stații PetromV în locații des frecventate și oferirea unor servicii de calitate superioară.
- Demolarea și reconstruirea a 10 depozite importante până în 2010.

Gaze naturale

Cine suntem
O nouă divizie de gaze a fost creată în 2005, având forma unei organizații dedicate vânzării de gaze, valorificării potențialului și oportunităților rezultate din liberalizarea pieței.

Realizări importante în 2005
- Crearea unei noi organizări.
- Definirea unei strategii clare de dezvoltare până în 2010.
- Definirea mixului de distribuție pentru vânzarea și furnizarea de gaze naturale.

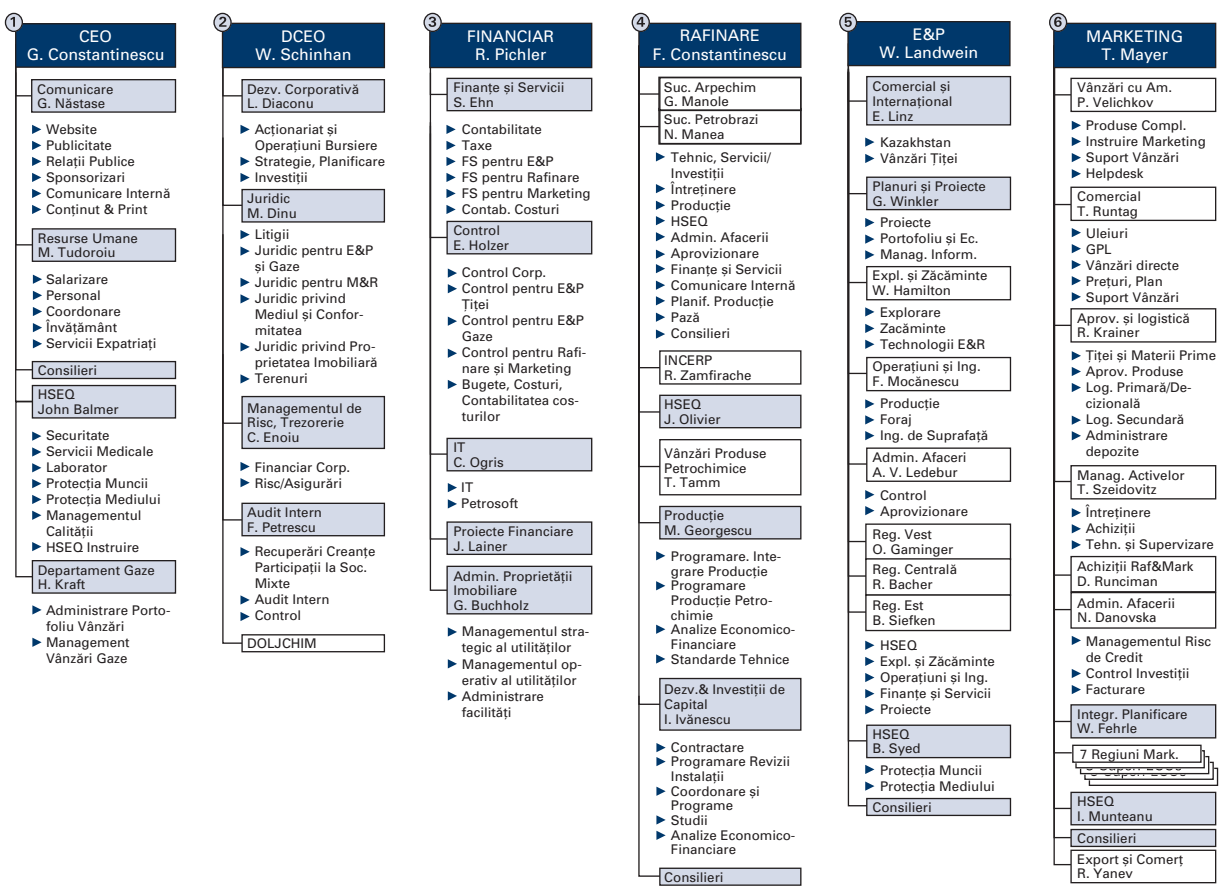
Strategia noastră
- Obținerea unui volum de vânzări a gazelor de peste 7 mld mc în România cu o cotă de piață de 35% prin penetrarea unor noi segmente de piață.
- Dezvoltarea afacerii cu gaze dincolo de granițele României, în țările învecinate, cum ar fi: Bulgaria, Serbia, Ungaria și altele.
- Realizarea unui preț la gaze apropiat de nivelul european odată cu liberalizarea totală a pieței din România, anticipată nu mai devreme de finalul lui 2007.
- Creșterea competitivității prin depozite proprii și un mix între gazul intern și cel importat.

Structura organizațională

În urma achiziției pachetului majoritar al Petrom de către OMV, compania a început un proces de reorganizare semnificativ, în vederea alinierii la standardele internaționale specifice industriei petroliere și în vederea facilitării integrării în OMV Grup. Activitatea companiei este îndeplinită prin segmentele sale de activitate – Explorare și Producție, Rafinare și Petrochimice, Marketing și Gaze – și mai multe funcții corporative.

La începutul lui 2005, au fost definite trei regiuni în E&P și șapte regiuni în Marketing. Divizia de Gaze a fost înființată în 2005, sub directa subordonare a Directorului General Executiv al Petrom. Ca și condiție pentru centralizarea activităților Financiară, IT și a proceselor de afaceri din cadrul Petrom, și pentru realizarea planurilor de reorganizare propuse ale unităților de afaceri, Consiliul de Administrație a decis în iunie 2005 sa radieze toate cele 60 de sucursale. Procesul a început cu radierea sucursalelor Peco și până la sfârșitul anului aproximativ jumătate din sucursalele Petrom erau radiate deja.

Organigrama Petrom



Participații interne

Produse petroliere	
S.C. Petrom Nădlac S.R.L.	98.51%
Societatea Română de Petrol S.A.	49.00%
S.C. Petrom Aviation S.A.	48.50%
S.C. Shell Gas Romania S.A.	44.47%
S.C. Brazi Oil&Anghelescu Prod Com S.R.L.	37.70%
S.C. Fontegas Peco Mehedinți	37.40%
S.C. Deem Algocar S.A.	27.92%
S.C. GTI OIL CO S.A.	13.00%
S.C. Prima Petrol S.R.L.	11.98%
S.C. Benz Oil S.A.	0.48%
S.C. Grivcorelf S.A.	6.41%

Produse chimice	
S.C. Poliflex Romania S.R.L.	96.84%
S.C. Petrogas S.R.L.	100.00%
S.C. Linde Gaz Brazi S.R.L.	49.00%
S.C. Beyfin Gaz S.R.L.	40.00%
S.C. Robiplast CO S.R.L.**	45.00%
S.C. M-I Petrogas Services	40.00%
S.C. Acetilena Brazi S.R.L.	21.28%
S.C. Butan Gas Romania S.A.	8.54%

Altele	
S.C. Carpatina S.A.*	82.89%
Biroul de Management Oltenia	2.47%
S.C. Telescaun Tihuța S.A.	1.68%
Agribac**	0.79%

Servicii financiare	
S.C. Brașov Business Centre	2.53%
Romexterra Bank	2.00%
Bursa Monetar Financiară și de Mărfuri, Sibiu*	0.58%
IRASIG S.A.	0.16%
Bursa Română de Mărfuri București	0.53%
S.C. Franciza Petrom 2001 S.A.	40.00%
Bursa Maritimă și de Mărfuri Constanța**	20.09%
Credit Bank**	0.22%

Gaze naturale	
S.C. Petrom Gas S.R.L	99.99%
S.C. Congaz S.A.	28.59%
S.C. Transgaz Services	20.00%

Participații externe

Explorare și Producție	
Oztiurk Munai	95.00%
Tasbulat Oil Corp	100.00%
Kom-Munai LLP	95.00%

Distribuție produse petroliere	
I.C.S. Petrom Moldova	65.00%
Petrom Hungaria	100.00%
DOO Petrom Yu	100.00%

Ca parte a strategiei de vânzare inițiată de Petrom în 2005 pentru activele din afara obiectului de activitate, câteva participații minore au fost vândute în 2005. Acestea aveau ca obiect de activitate diferite tipuri de servicii financiare, care nu prezentau interes strategic pentru Petrom.

* Vezi și secțiunea "Evenimente Ulterioare"
** În curs de lichidare

Raportul Administratorilor

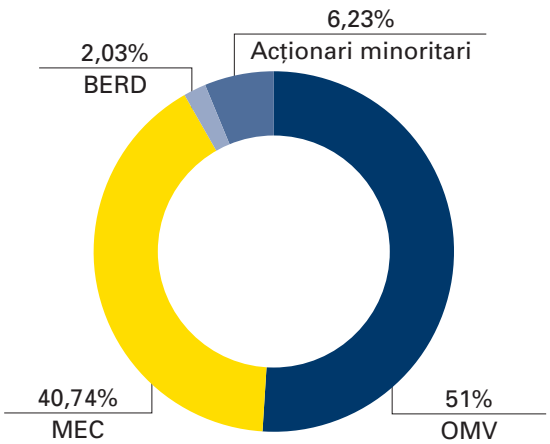
Acțiuni și obligațiuni

Acționariatul
În urma listării la Bursa de Valori București în 2001, Petrom aplică prevederile legale - referitoare la raportare și transparență - specifice pieței de capital.

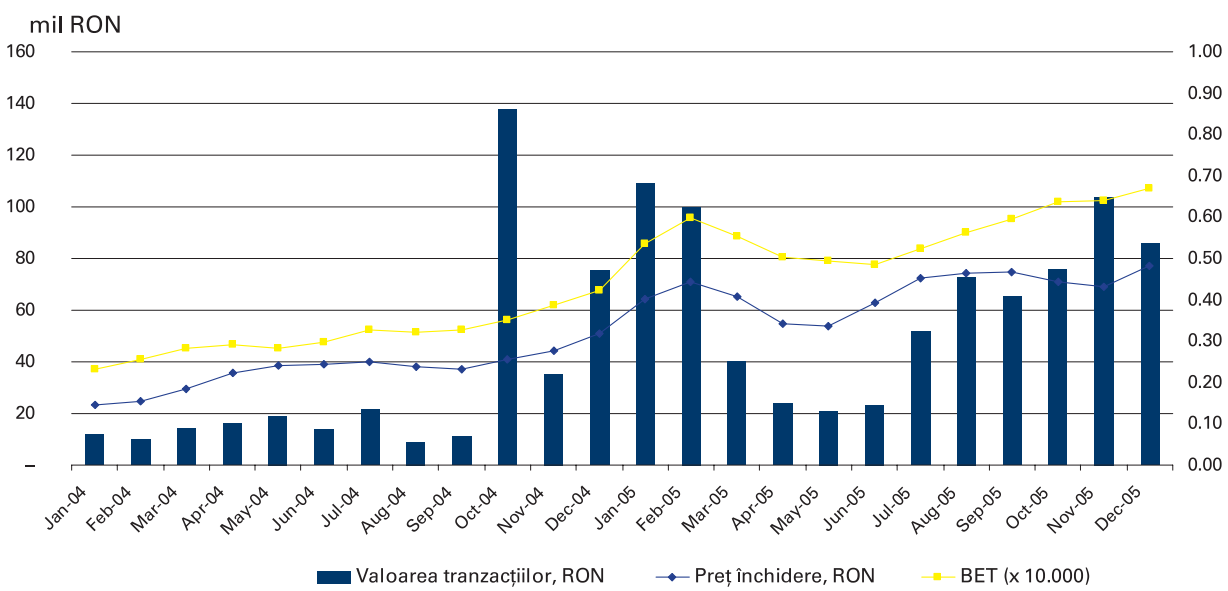
În urma finalizării tranzacției dintre statul român și OMV la data de 14 decembrie 2004 privind privatizarea companiei, OMV a devenit acționarul majoritar al Petrom cu un procent de 51%. Ministerul Economiei și Comerțului deține 40,74% din capitalul social, în timp de BERD are o participație de 2,03%. Restul de 6,23% din capitalul social este deținut de acționari minoritari și este tranzacționat la Bursa de Valori.

Cota de 6,23% este deținută de aproximativ 550.000 investitori instituționali și privați, atât din România cât și din străinătate.

Structură acționariat



Evoluția cursului acțiunilor Petrom și a indicelui BET



Acțiuni și obligațiuni

Acțiuni
În 2005, indicele BET, care include acțiunile celor mai lichide zece companii de la Bursa de Valori București, a crescut cu 50,90%, în timp ce indicele BET C (BET Composite), care include toate companiile listate la Bursa de Valori București, cu excepția fondurilor de investiții, a crescut cu 38,22%.

Pe 15 martie 2005, la Bursa de Valori din Viena, a fost lansat indicele ROTX. Indicele reflectă în timp real mișcarea acțiunilor celor mai lichide șapte companii tranzacționate la Bursa de Valori București. În 2005, indicele ROTX a crescut cu aproximativ 20%.

Petrom avea la 31 decembrie 2005 un capital social de 5.600 mil RON, divizat în 56.000.506.078 acțiuni cu o valoare nominală de 0,1 RON.

Pe 23 decembrie 2005, Petrom a reprezentat 47,6% din capitalizarea totală a pieței.

În 2005, peste 1,7 mld acțiuni Petrom au fost tranzacționate la un preț mediu de 0,4345 RON, prețul acestora crescând cu 44%.

Acțiunile Petrom - în cifre

	2003	2004	2005
Număr de acțiuni	38.210.381.859	56.000.506.078	56.000.506.078
Capitalizarea pieței, RON mil	5.617	18.592	26.712
Capitalizarea pieței, EUR mil	1.370	4.721	7.264
Volum tranzacționat la BVB, RON mil	1.023	2.705	7.960
Preț maxim, RON	0,1490	0,3430	0,5300
Preț minim, RON	0,1000	0,1400	0,2760
Preț la sfârșitul anului, RON	0,1470	0,3320	0,4770

Acțiuni și obligațiuni

Adunarea Generală a Acționarilor
Pe 24 mai 2005, a avut loc Adunarea Generală a Acționarilor pentru aprobarea rezultatelor pe 2004 și a bugetului pentru 2005.

Pe 22 noiembrie 2005, compania a organizat o nouă Adunare Generală a Acționarilor în care s-a aprobat bugetul pentru 2006 și în care a avut loc numirea domnului Victor Paul Dobre ca membru al Consiliului de Administrație. În timpul acestei Adunări Generale a Acționarilor a fost aprobată creșterea capitalului social al companiei. Ministerul Economiei și Comerțului va primi un număr de acțiuni reprezentând valoarea terenurilor pentru care compania a obținut titluri de proprietate între 16 decembrie 2004 și 10 octombrie 2005. Acționarilor existenți la 8 decembrie 2005 (data de înregistrare) li s-a oferit dreptul de preferință necesar pentru menținerea părții lor din capitalul social al companiei.

În acest context, capitalul social va crește cu maxim 65.531.238 RON, adică de la 5.600.050.607,8 RON la 5.665.581.845,8 RON.

Numărul maxim de acțiuni noi care urmau să fie emise a fost de 655.312.380, cu o valoare nominală de 0,1 RON/acțiune, cu o valoare totală de 65.531.238 RON din care 266.977.088 acțiuni au fost emise în favoarea Ministerului Economiei și Comerțului reprezentând valoarea terenurilor, în timp ce restul de 388.335.292 acțiuni nou emise ar putea să fie subscrise în baza dreptului de preferință.

Perioada de tranzacționare a drepturilor de preferință a început pe 14 decembrie 2005 și s-a încheiat la 23 decembrie 2005. În decursul acestei perioade, aproximativ 198 mil drepturi de preferință Petrom au fost tranzacționate la Bursa de Valori București, volumul zilnic fiind între 12 și 58 mil de drepturi. Prețul a fluctuat între 0,0040 RON și 0,0046 RON.

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

Petrom a organizat pentru prima dată o prezentare a companiei pentru investitori și analiști financiari, în cadrul căreia li s-a oferit posibilitatea de a aborda întrebări referitoare la managementul companiei și de a afla încotro se îndreaptă aceasta. În afară de acest eveniment, Petrom a mai organizat și o serie de întâlniri individuale cu diverși analiști și investitori instituționali, atât din România cât și din străinătate.

Compania a sprijinit organizarea de către OMV în România a evenimentului Ziua Pieței de Capital. La acest eveniment organizat în București timp de două zile au fost invitați 50 de analiști străini, fiind prezentate ambele strategii ale Petrom și OMV. Tot în cadrul acestui eveniment participanții au avut ocazia să viziteze unele active importante ale Petrom și OMV (rafinăria Petrobrazi, două parcuri de separatoare și stații de distribuție).

Acțiuni și obligațiuni

Dividende
Consiliul de Adminstrație a decis pe 13 martie 2006 să propună pentru următoarea Adunare Generală a Acționarilor din 25 aprilie 2006, acordarea de dividende în valoare totală de 738.420 mii RON, rezultând într-o rată de distribuire a profitului de 52%.

Acordarea dividendelor a fost posibilă datorită restructurării capitalului care a avut loc în trimestrul al patrulea al 2005, plasând compania într-o poziție mai puternică pentru reînceperea plății dividendelor către acționari. Pierderea reportată a fost redusă la maximum posibil prin folosirea rezervei din reevaluare și a primei de emisiune.

Acțiuni proprii
În 2005, Petrom nu a cumpărat sau deținut în nici un moment oricare dintre acțiunile sale.

Toate informațiile importante și știrile pentru acționari și analiști sunt afișate pe site-ul nostru **www.petrom.com / Relația cu investitorii**.

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**
Simbol:	Bursa de Valori București: SNP
Reuters:	SNPP.BX
Obligațiuni Petrom	**Cod: XS0136561429**
Simbol:	Bursa de Valori Luxemburg: SNPPetro

Calendar Financiar 2006

Evenimente financiare	**Data**
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-decembrie și T4 2005[1), 2)]	14 martie 2006
Publicarea Raportului Anual 2005	25 aprilie 2006
Adunarea Generală a Acționarilor	25 aprilie 2006
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2006	16 mai 2006
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-iunie 2006 și T2 2006	17 august 2006
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-septembrie și T3 2006	15 noiembrie 2006

1) Conform Standardelor de Contabilitate Românești
2) Aprobat de către Consiliul de Administrație și de dat spre aprobare la AGA

I
1201
– Personalk.
– PKW
– Repräs. / Bewirt.
– akt. Standtyp.
1200
– Leasing
II
1.
2.
3.
4.
alle MA!
alle Händler
24' p.a.
alle Händler AG

Resurse umane

Resurse umane

Resursele Umane joacă un rol proactiv, având ca principală responsabilitate oferirea suportului necesar implementarii noii structuri organizaționale. În această privință toate eforturile au fost direcționate către asigurarea unei tranziții ușoare către noua structură a companiei.

Resursele Umane (RU) au aplicat o nouă abordare de lucru prin care această activitate a fost introdusă la nivel de segmente, respectiv E&P, Rafinare și Marketing. Organizarea RU a fost susținută de o echipă de consultanță rezultând o cooperare care a permis o mai bună abordare a provocărilor procesului de reorganizare și a definirii pașilor care vor fi urmați în vederea atingerii standardelor internaționale.

Politici și proceduri de lucru noi au fost definite și implementate la nivel general în întreaga companie, cum ar fi Politica de Relocare, Procedurile pentru Fișele de Post, etc.

Resursele Umane au jucat un rol important în dialogul cu sindicatele în vederea susținerii schimbărilor în întreaga companie și de asemenea în negocierea contractului colectiv de muncă.

Petrom a implementat o nouă politică de Resurse Umane conform căreia candidații interni sunt resursa primară de recrutare pentru posturile scoase la concurs.

Un alt pas important a fost detalierea criteriilor de calificare și promovare și de asemenea elaborarea programelor de pregătire profesională. Conducerea încurajază angajații Petrom să-și îmbunătățească performanțele prin participarea la programe de pregătire profesională pe teme specializate.

În diviziile de Rafinare și Marketing, programul ROPE (ROtation program PEtrom) a fost inițiat în scopul de a dezvolta potențialul de management în cadrul Petrom pentru ocuparea unor viitoare funcții de middle management. Un program de schimb profesional cu specialiști importanți ai OMV din cadrul segmentelor principale de activitate a fost organizat pentru 29 de angajați. Programul durează 18 luni și are ca loc de desfășurare Austria.

Pregătirea unui program extensiv care va fi implementat în 2006 – Dezvoltarea Petrom – a fost inițiată în 2005. Programul se adresează tuturor nivelurilor de management și va beneficia de participarea directorilor OMV și Petrom. Cadrul programului de pregătire se bazează pe explicarea strategiei (misiune corporativă, strategie și obiective), structurii (procedurile corporative și standardele internaționale) și culturii (noul stil de lucru clarificând cele „10 principii”) companiei.

Folosirea limbii engleze în activitatea zilnică a companiei a crescut semnificativ. În vederea îmbunătățirii cunoștințelor angajaților și a asigurării comunicării în interiorul companiei, 1500 de angajați s-au înscris pentru a participa la cursuri intensive de limbă engleză.

Număr de angajați la 31 decembrie

Activitate	2003	2004	2005
E&P	32.668	26.273	22.598
Rafinare	7.464	7.414	6.492
Marketing	14.351	14.010	12.285
Doljchim	1.611	1.548	1.588
Corporativ	600	565	583
TOTAL	**56.694**	**50.010**	**43.546**

Sănătate, Protecția Muncii și a Mediului

Sănătate, Protecția Muncii și a Mediului

În 2005, s-a convenit că Petrom va fi întregime aliniat obiectivelor și strategiei OMV Grup până în 2010. Acesta este un obiectiv foarte ambițios pentru Petrom având în vedere că societatea trebuie să ocupe o poziție în prima pătrime a clasamentului companiilor vestice și din Europa Centrală și de Est în ceea ce privește performanțele HSE. În plus, noi aspecte sunt luate în considerare, în special în zona siguranței muncii, incluzând managementul situațiilor de urgență și de criză. În acest sens, compania a cheltuit resurse considerabile pregătindu-se pentru posibilitatea izbucnirii unei epidemii de gripă.

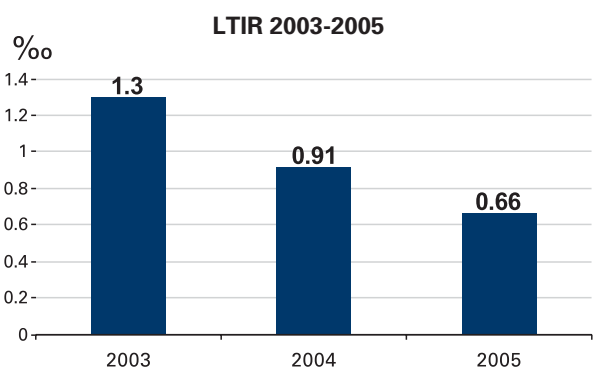
Sănătate
Sănătății angajaților i s-a acordat prioritate în 2005, cu accent deosebit pe asigurarea de către companie a unui management al sănătății și a serviciilor medicale pentru angajații săi. Activitatea cea mai importantă în acest domeniu a fost o trecere în revistă minuțioasă și de mare amploare a companiei în ceea ce privește managementul sănătății și serviciile medicale în scopul determinării modelului pentru această activitate în viitor. Proiectul a identificat o nouă structură pentru clinici și unități de asistență mobilă, propuneri pentru reorganizarea echipei de management al sănătății și pentru un program de investiții în valoare de 4 mil EUR pentru îmbunătățirea echipamentelor medicale și pentru furnizarea unei game largi de programe de pregătire profesională pentru personalul medical.

În plus, Petrom va participa într-un plan de anvergură al OMV Grup pentru asigurarea asistenței medicale pentru angajații aflați în călătorii și confruntându-se cu situații de urgență, folosind un furnizor de servicii medicale recunoscut la nivel internațional.

Protecția muncii
Petrom vrea să se asigure că toate persoanele care lucrează pentru sau alături de companie pleacă acasă în siguranță în fiecare zi. În vederea implementarii acestui obiectiv Petrom a desfășurat campanii intensive de pregătire și stimulare a responsabilității, incluzând mii de angajați până în prezent. Acest lucru a îmbunătățit volumul și acuratețea raportării incidentelor. În plus, Petrom s-a implicat într-o campanie ambițioasă pentru actualizarea standardelor interne ale Echipamentului de Protecție Personală, în vederea asigurării că acestea se bazează pe gradul de risc la care se expun angajații respectivi și că sunt fabricate în conformitate cu standardele europene.

O campanie referitoare la stimularea responsabilității în ceea ce privește protecția muncii se va adauga activităților de pregătire ale Petrom în 2006, folosind o varietate de medii de comunicare pentru a sublinia aspectele specifice protecției muncii și cele mai bune modalități de a reduce accidentele de muncă, în special cele rutiere și cele de lucru la înălțime, având în vedere că aceste situații au impactul cel mai mare asupra numărului total al accidentelor din companie.

În total, rata accidentelor rezultând în incapacitate de munca mai mare de o zi (LTIR) continuă să arate îmbunătățiri și anume o scădere de aproape 30% de la 0,91‰ în 2004 la 0,66‰ în 2005. Având în vedere că numărul angajaților este de asemenea în scădere datorită procesului de reorganizare, aceasta este o realizare foarte importantă. Cu toate acestea Petrom regretă raportarea a 10 accidente mortale în 2005, 3 reprezentând angajați ai Petrom, iar 7 angajați ai contractorilor. Un obiectiv principal pentru 2006 este încercarea de a stabiliza LTIR și de a reduce numărul accidentelor mortale la locul de muncă.



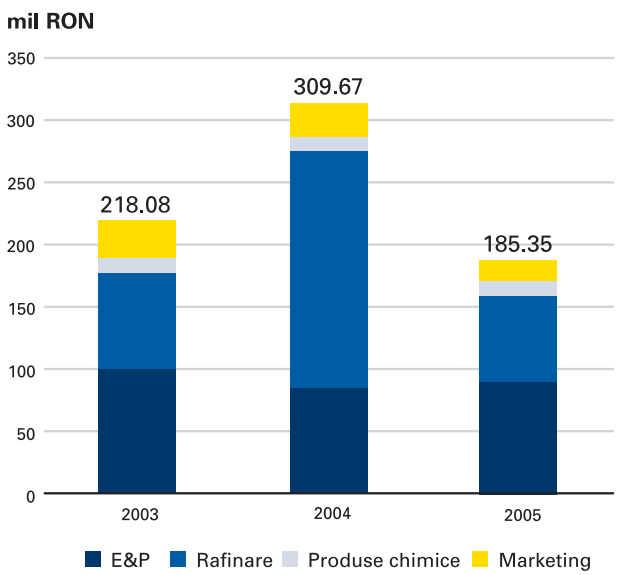
Protecția mediului
Cheltuielile cu protecția mediului au reprezentat aproximativ 185,35 mil RON în 2005, reprezentând o reducere de aproape 40% în comparație cu 2004. Cu toate acestea, acest fenomen trebuie înțeles în contextul privatizării și a faptului că 2005 a fost un an de evaluare și proiectare, mai degrabă decât unul de implementare. Petrom estimează că în anii următori suma cheltuielilor de mediu va crește constant în urma implementării programului general de investiții totalizând 3 mld EUR până în 2010.

Conform legislației naționale actuale, Petrom trebuie sa dețină permise de mediu pentru toate unitățile de afaceri relevante. Ca urmare a privatizării, a fost necesar ca Petrom să întreprindă un amplu proces de re-autorizare, care este în plină desfășurare în prezent. La 31 decembrie 2005 Petrom necesita 1001 permise de mediu. Din această cifră totală, 494 au fost re-autorizate cu succes în 2005, în timp ce 448 sunt în curs de re-autorizare iar 47 obiective funcționează în baza vechilor permise. Au rămas doar 12 unitați de lucru care nu au obținut re-autorizarea și cărora le-au expirat vechile permise. Desigur Petrom va depune toate eforturile în 2006 pentru continuarea procesului de re-autorizare și obținerea conformității totale.

În 2005 au existat incidente de mediu raportate. Acestea au apărut în principal în legătură cu scurgeri din conducte vechi și afectate de coroziune care au afectat în principal solul și apele de suprafață. În vederea combaterii acestui fenomen Petrom a inițiat și va continua un program ambițios de modernizare și înlocuire a conductelor. Se estimează că acest program va aduce beneficii de mediu importante în special începând cu 2007.

Ca și în alte zone ale HSE, 2005 a reprezentat un an de evaluare și Petrom a întreprins o revizuire la nivelul întregii companii a aspectelor de mediu în vederea determinării zonelor de mare risc și contribuției la stabilirea priorităților de investiții. Acest proiect a fost finalizat cu succes în noiembrie 2005 și va fi folosit ca model de bază pentru programul de îmbunătățiri în curs de desfășurare.

Cheltuieli cu protecția mediului în 2005



Petrom și comunitatea

Petrom s-a implicat și se implică activ în proiecte ample de responsabilitate socială, atât în parteneriat cu organizații internaționale precum Crucea Roșie și Unicef România, cât și prin acțiuni directe.

Compania este conștientă de responsabilitatea pe care o are față de comunitate și acționează în această direcție prin implicarea în proiecte sociale de anvergură.

Petrom se implică direct
Acțiunile directe Petrom se înscriu în programe pe termen scurt, ce vizează ajutorarea oamenilor aflați în suferință, în urma inundațiilor. Astfel, începând din luna iunie și până în luna octombrie 2005, Petrom a furnizat carburanți, apă minerală, butelii de aragaz și materiale de prim ajutor, în toate zonele calamitate de inundații - Teleorman, Vrancea, Bacău – Asău, Cluj, Covasna, Maramureș, Harghita, Ialomița, Călărași. Suma totală a acestor ajutoare este de 1,1 mil EUR.

O altă acțiune importantă din punct de vedere al implicării Petrom în viața comunității este donarea a 245 de aragazuri și tot atâtea butelii către persoanele sinistrate din comuna Asău, județul Bacău, unde 108 case au fost complet distruse, iar alte 150 avariate.

Nu în ultimul rînd, Petrom a sprijinit salariații săi, ale căror case au fost distruse tot din cauza viiturilor de anul trecut. Valoarea totală a sprijinului financiar oferit pentru cei 150 de salariați afectați de inundații, se ridică la 250.000 euro.

Petrom partener activ al Societății Naționale de Cruce Roșie Română SNCRR
În urma inundațiilor de anul trecut care au produs dezastre în mai multe județe ale țării, Petrom a hotărât să vină în ajutorul sinistraților printr-un parteneriat pe termen lung cu Crucea Roșie Română. Prin suportul financiar oferit de Petrom, 750.000 euro, s-au asigurat 140 de locuințe temporare pentru un număr de peste 500 de persoane în mai multe regiuni afectate de inundații. Toate cele 140 de adăposturi au fost instalate și dotate tot cu sprijinul finaciar al Petrom prin intermediul CRR cu lucruri de strictă necesitate ca: pături, mese, scaune, lenjerie, plite electrice. Acestea sunt construite modular și prevăzute cu sisteme de încălzire, oferind o alternativă decentă de locuit, în prag de iarnă, pentru persoanele ale căror case au fost în totalitate distruse de viituri.

Petrom și SNCRR parteneri în proiectul ,,Prevenire împotriva dezastrelor
În anul 2005 Petrom și Societatea Națională de Cruce Roșie Română au demarat un amplu program ce urmărește informarea populației în legătură cu măsurile specifice și acțiunile recomandate în caz de dezastre prin elaborarea și distribuția unor materiale de instruire adaptate în funcție de riscurile locale.

Proiectul "Prevenire împotriva dezastrelor" este un proiect care vizează regiuni cu riscuri majore pentru calamități, printre care județele Prahova, Dâmbovița și Argeș. De acest proiect beneficiază aproximativ 30.000 de oameni. Pentru realizarea acestui proiect Petrom a investit 120.000 euro.

Petrom partener activ al UNICEF România
Tot din anul 2005, Petrom a devenit partener al UNICEF România prin susținerea proiectului "Educație parentală în învățământul preșcolar din România". Proiectul vizează îmbunătățirea accesului la programe moderne de educație parentală pentru părinții care au copii în învățământul preșcolar și stimularea participării la învățământul preșcolar a copiilor.

Proiectul este finanțat integral de Petrom, este în valoare de 150.000 euro și se derulează pe o perioadă de 18 luni, asigurând educație parentală pentru aproximativ 20.000 de familii din București și alte județe. Mai mult de 40.000 de copii vor beneficia de stimularea participării la învățământul preșcolar.

Management de risc

Petrom – în calitate de afiliat consolidat al OMV Grup - trebuie sa construiască și să dezvolte un sistem de management al riscului standardizat ca și în OMV – așa-numitul Management al Riscului la nivel de companie (EWRM). Acesta se va aplica tuturor companiilor controlate de Petrom, în care compania își va folosi rolul de supervizor pentru a încuraja introducerea sistemului adecvat de management al riscului.

Acest sistem este integrat pe orizontală în procesul de afaceri, și pe verticală în strategia și obiectivele pe termen mediu ale Petrom.

În Petrom, acest sistem acoperă riscurile operaționale, cu un orizont de timp de până la 3 ani, și de asemenea subliniază riscurile strategice care pot pune în pericol situația competițională pe termen lung. În același timp raportarea permanentă către management și întâlnirile de revizuire periodice și spontane asigură monitorizarea sistematică a performanței activității.

Petrom a inițiat implementarea sistemului în mai 2005 prin stabilirea infrastructurii necesare pentru identificarea, evaluarea, controlul și raportarea riscurilor cheie.

Identificarea și evaluarea riscurilor importante sunt monitorizate și raportate de două ori pe an.

Aceasta evaluare este efectuată la nivel de segment de activitate, în baza celor mai bune cunoștințe despre afacere, și este consolidată și organizată în funcție de priorități. Raportul de Risc care rezultă evidențiază Harta de Risc a companiei și descrie măsurile de risc planificate și întreprinse. Acest raport este prezentat de către Departamentul de Management al Riscului și Trezorerie, Comitetului Executiv dar și Comitetului de Risc de Operare al OMV.

Harta de Risc a Petrom este consolidată în Harta de Risc global a OMV Grup.
Managementul riscului este efectuat la toate nivelurile de către angajații și managerii respectivi până la nivelulul Comitetului Executiv.

Toate cerințele legale de reglementare importante trebuie cunoscute și respectate.

Zone precum sănătatea, protecția muncii și protecția mediului cât și personalul sunt monitorizate la nivelul întregului grup, și sunt guvernate de proceduri corporative. Riscurile financiare și strategice referitoare la preț sunt adminstrate la nivel central de către Trezoreria Grupului în vederea extinderii avantajelor integrarii în Grup, diversificării și expertizei.

Activele importante vor fi asigurate într-un mod satisfacător împotriva riscurilor care au influența asupra vieții și care pot cauza răniri persoanelor și/sau daune activelor, în conformitate cu legea și regulamentele în vigoare.

În situația unei creșteri majore a riscului substanțial (>30%) sau a apariției acestuia, Comitetul Executiv al Petrom va fi informat cât mai curând.

Este important de menționat că procesul de management al riscului în Petrom a fost inițiat recent și va suferi un proces de îmbunatățire, concomitent cu actualizările adecvate aduse bazei existente.

IT

Petrom s-a angajat să devină o companie modernă și a început să investească substanțial într-o nouă tehnologie a informației, având în vedere că aceasta este o zonă esențială a Petrom în vederea îndeplinirii cerințelor curente și viitoare financiare și de afaceri.

În 2005, Departamentul IT a lucrat la multe proiecte în paralel în vederea realizării unor obiective ambițioase. Susținerea procesului de reorganizare este o prioritate.

O strategie IT aliniată la standardele OMV a fost elaborată în vederea realizării sinergiilor între București și Viena și a asigurării dezvoltării congruente. Imperativele principale au fost consolidarea, standardizarea și integrarea.

În prezent există o singură organizație IT cu funcții distincte privind cererea, livrarea și guvernanța, incluzând aproximativ 200 de angajați. Concentrându-se pe nevoile pe termen scurt și mediu, au fost definite diferite departamente: Centrul de Competență SAP, Managementul Aplicațiilor și Managementul infrastructurii. Nu în ultimul rând cabinetul Directorului IT înlesnește alinierea IT.

Denominarea ROL la 1 iulie 2005 a creat o mare provocare pentru o companie de mari dimensiuni așa cum este Petrom. Mulțumită unui proiect dedicat, implementat la nivelul sediilor centrale și sucursalelor, provocării denominării i s-a făcut față cu succes și Petrom a îndeplinit toate cerințele stabilite de guvern la timp.

Departamentul IT a lansat inițiative dedicate rezolvării rapide a celor mai importante aspecte privind securitatea și îndeplinirea cerințelor pentru servicii IT de înaltă calitate, adecvate nevoilor de activitate și cerințelor utilizatorilor pe măsură ce acestea evoluează.

Noua infrastructură IT va conduce la o nouă calitate a comunicării și la o nouă manieră de cooperare între diferitele unități de afaceri și departamente. Alinierea infrastructurii IT a Petrom la standardele internaționale IT reprezintă un program în curs. În baza priorităților de activitate, implementarea generală a rețelei extinse, de o fiabilitate și o siguranță ridicate, progresează conform planificării. Proiectele de optimizare a telefoniei fixe și mobile au îmbunătățit comunicarea de afaceri ca și condițiile comerciale.

În plus, un centru de date modern (Centrul de Servicii) care este în conformitate cu standardele din Europa de Vest, funcționează din septembrie 2005. Noile birouri sunt echipate cu tehnologie de înaltă calitate incluzând client, software și telefonie IP. A fost implementată noua infrastructură în mai mult de 2000 de birouri, în vederea îmbunătățirii interfeței IT, iar un birou de servicii IT a fost înființat ca punct unic de contact pentru toate solicitările și problemele legate de IT.

Activitățile de Management al Aplicațiilor s-au concentrat asupra a patru zone importante: trecerea la SAP, având în vedere că structura ERP se va baza pe SAP, susținerea proceselor finale, standardizarea aplicațiilor și menținerea sistemelor anterioare.

La nivel mondial
Cererea mondială de țiței în 2005 a crescut cu 1,1 mil barili/zi sau cu 1,3% față de anul anterior, reprezentând o medie anuală de 83,3 mil barili/zi. Această creștere s-a datorat în principal cererii ridicate din partea țărilor din afara OECD. În lunile următoare uraganelor Katrina și Rita s-a înregistrat o reducere a livrărilor de produse. O cerere redusă era deja prezentă în prima jumătate a anului, deoarece contractele de cumpărare produse încheiate în perioada februarie – iulie indicau rate de creștere sub medie în ianuarie și martie anul trecut.

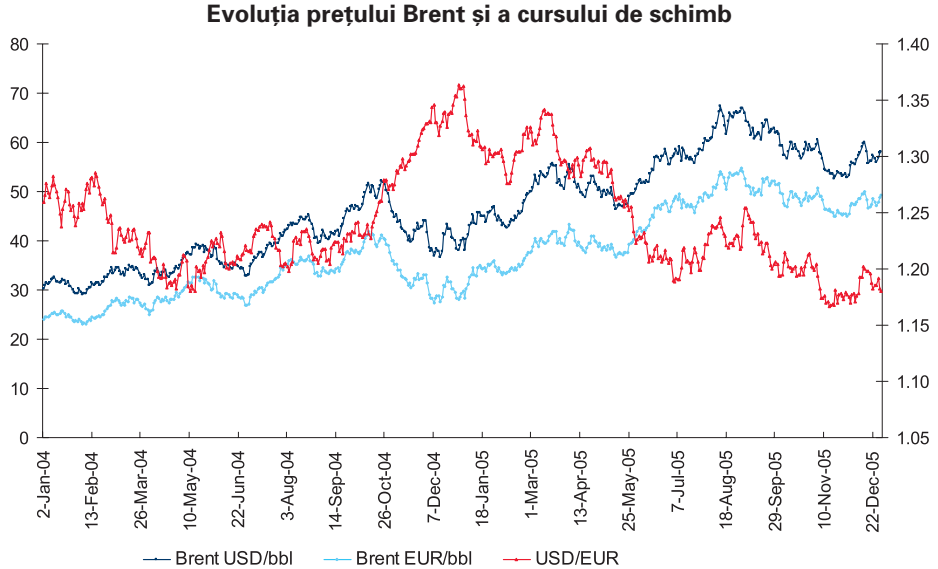
Producția mondială de țiței a crescut cu 1 mil barili/zi (1,2%) de la 83,1 mil barili/zi în 2004 la 84,1 mil barili/zi în 2005. Țările din cadrul OPEC au crescut producția de țiței și gazolină cu 1 mil barili/zi de la 32,9 mil barili/zi în 2004 la 33,9 mil barili/zi în 2005. Producția țărilor din afara OPEC în 2005 a înregistrat o medie anuală de 50,2 mil barili/zi, reprezentâd o creștere de 0,1 mil barili/zi față de 2004. Producția de țiței a țărilor din afara OPEC a fost influențată de furtunile din Golful Mexic, cele mai puternice din ultimii 100 de ani.

În 2005, prețul Brent a înregistrat o medie de 54,38 USD/baril, cu 42% peste prețul mediu înregistrat în 2004 de 38,22 USD/baril.

Prețul gazelor din import în România a fost cu 37% mai mare în 2005 față de 2004, înregistrând o medie de 218 USD / 1000 mc [2004: 158 USD / 1000 mc]. Prețul reglementat al gazelor naturale din industrie a crescut cu 50% în aceeași perioadă, de la 130 USD /1000 mc la 195 USD /1000 mc.

Prețul produselor a variat semnificativ în 2005 datorită calamităților naturale care au afectat capacitatea de rafinare a Statelor Unite, generând o cerere ridicată pentru combustibili. Cotația Platts pentru benzină a crescut de la 0,292 USD/litru la începutul anului la 0,399 USD/litru la sfârșitul lui decembrie 2005, atingând un nivel maxim de 0,619 USD/litru pe 1 septembrie, fiind influențată semnificativ de uraganul Katrina. Cotația Platts pentru motorină a atins 0,439 USD/litru la sfârșitul anului 2005, după un maxim de 0,579 USD/litru înregistrat de asemenea pe 1 septembrie. Față de începutul anului 2005, prețul benzinei a crescut cu 37%, în timp ce motorina a fost cu 16% mai scumpă la sfârșitul anului.

Evoluția prețului Brent și a cursului de schimb



Mediul Macroeconomic

România
Evenimentul major în România în 2005 a fost semnarea tratatului de aderare la UE, hotărând în mod oficial intrarea țării în UE în 2007 sau cel mai târziu în 2008.

Creșterea PIB în 2005 a fost de 4,1%, cu 50% mai scăzută decât în 2004 (8,3%), rămânând însă ridicată în comparație cu cifrele înregistrate în țările învecinate. Scăderea se datorează în principal inundațiilor care au afectat România în 2005 și au avut un impact negativ asupra agriculturii țării.

Inflația în 2005 a fost de 8,6%, cu puțin peste nivelul urmărit de Banca Nationala a Romaniei, stabilit la 7,5% cu o variație permisă de +/- 1%. În primul an de urmărire directă a inflației, reducerea în comparație cu cifra din 2004 de 9,3%, a fost de numai 7,5%.

Rata de schimb medie a dolarului a scăzut în 2005 cu 10,7% față de 2004, de la 3,26 RON la 2,91 RON. Euro a avut aceeași evoluție, rata de schimb medie scăzând în 2005 cu 11,9% în comparație cu 2004, de la 4,05 RON la 3,62 RON.

La 1 ianuarie 2005, în urma reformelor fiscale adoptate la finalul lui 2004, impozitul pe profit a fost redus la 16% de la 25% în 2004, în timp ce impozitul pe venitul individual global a fost de asemenea redus la o singură cotă de 16% în comparație cu 5 niveluri diferite în 2004.

La 1 iulie 2005, a avut loc denominarea monedei românești. Au fost șterse patru zerouri din coada ROL, astfel încât un ROL nou (RON) valorează 10.000 ROL vechi. Prețurile și tarifele vor fi afișate în ambele sisteme între 1 martie 2005 și 30 iunie 2006.

Sectorul energetic a continuat seria de schimbări semnificative începute în anul precedent. Cele două companii de distribuție gaze, Distrigaz Sud și Distrigaz Nord, au fost privatizate, ambele companii urmând aceeași strategie, și anume achiziția a 30% din capitalul social, urmată de o creștere a capitalului pentru a deține în final pachetul majoritar. Contractele de privatizare au fost semnate în 2004, în timp ce plata efectivă și transferul acțiunilor a avut loc în 2005.

Distrigaz Sud a fost achiziționată de către Gaz de France, care a plătit 128 mil EUR pentru un pachet de acțiuni de 30% și alte 183 mil EUR la majorarea capitalului social, în timp ce Distrigaz Nord a fost achiziționată de către Ruhr Gas, pentru 303 mil EUR (125 mil EUR pentru un pachet de acțiuni de 30% și 178 mil EUR la majorarea capitalului social).

Alte privatizări importante au avut loc în sectorul distribuției de energie electrică. Pachetul de acțiuni de 51% al Electrica Banat și Electrica Dobrogea a fost vândut companiei Enel pentru 112 mil EUR, din care aproximativ 40 mil EUR au reprezentat pachete de acțiuni de 24,6% în fiecare dintre cele două companii, în timp ce diferența a reprezentat majorarea capitalului social. Semnarea contractelor a avut loc în 2004, în timp ce plata și încheierea tranzacției s-au realizat în 2005.

Privatizarea Electrica Oltenia și Moldova de asemenea a avut loc în 2005. CEZ a achiziționat Electrica Oltenia pentru 151 mil EUR (47,4 mil EUR pentru un pachet de acțiuni de 24,6% și 103,6 mil EUR la majorarea capitalului social). Electrica Moldova a fost achiziționată de E.ON Germania, care a plătit 31,4 mil EUR pentru un pachet de acțiuni de 24,6% și 68,8 mil EUR la majorarea capitalului social.

În 2005, procesul de privatizare al Electrica Muntenia Sud (care include și orașul București) a început de asemenea și se estimează a fi finalizat în 2006.

Explorare și Producție

Explorare și Producție

În 2005, a avut loc reorganizarea activității E&P și un nou sediu în care în prezent lucrează 450 de persoane a fost deschis în Ploiești, în luna mai. O nouă organizare cu 3 regiuni și 8 Zone Operaționale a fost proiectată, implementată și aliniată strategiei. Aceasta include și un departament centralizat de achiziții care valorifică puterea de cumpărare a Petrom, cât și o nouă organizare HSEQ pentru a se adapta noilor standarde și procese. Specialiști români și străini au fost cooptați în noua organizație atât la nivel tehnic, cât și de conducere. În plus, un program masiv de pregătire profesională a personalului local a fost implementat, 2000 de angajați participând la cursuri în HSEQ, economie/financiar, management de proiect, limba engleză etc. În plus s-a efectuat o evaluare a peste 200 de persoane la nivel de management.

Obținerea de efecte pozitive imediate a fost posibilă în activitățile de foraj și reparații capitale prin îmbunătățirea supervizării și a separării între rolul de operator și cel de contractor. În urma finalizării noii organizări a E&P, restructurarea operațiunilor de zăcământ a început în cea de-a doua jumătate a anului 2005, determinând schimbarea responsabilităților pentru Zone Operaționale nou înființate.

Un nou model de evaluare economică și un nou sistem de management al portofoliului au fost introduse atât pentru activitățile curente, cât și pentru noile proiecte de explorare și de investiții. În vederea concentrării eforturilor pe activitatea de bază a segmentului de E&P, Petrom a încheiat contracte pentru vânzarea unui număr de șase unități de foraj mobile off-shore la sfârșitul anului 2005. Suma totală de plată pentru aceste active se ridică la echivalentul RON a 100 mil USD. Transferul drepturilor de proprietate este programat pentru 2006.

În plus, conform noii strategii a Petrom, compania s-a retras din activitățile internaționale secundare (Tanzania, Iran, India) și și-a reorganizat operațiunile din Kazahstan. Transferul de tehnologie a pus în valoare sinergiile cu OMV; în consecință, în 2005 au fost planificate și achiziționate în România trei programe de seismică 3D. De asemenea, au fost introduse tehnici consacrate pentru managementul zăcămintelor mature.

În prima jumătate a anului 2005, toate operațiunile, proiectele și inițiativele de investiții au fost evaluate și incluse în noul sistem al portofoliului de proiecte. În consecință acest portofoliu a fost aliniat noii strategii, iar implementarea sa a început deja.

Petrom S.A. și Petromservice S.A. au decis înlocuirea contractului de servicii existent, încheiat în 2002 și valabil până în 2007, cu un nou contract, care va fi valabil până în 2012. Noul contract este un pas semnificativ în restructurarea operațiunilor Petrom, reprezentând baza pentru o organizare mai eficientă a activităților de întreținere și reparații capitale desfășurate de companie. Petromservice a fost de acord să îmbunătățească standardele de calitate și procedurile și de asemenea să implementeze un plan care să asigure conformitatea cu standardele de sănătate, protecția muncii și a mediului.

E&P - în cifre	2003	2004	2005
Total producție (mil bep)	80,73	81,31	77,95
Producția de țiței și gazolină (mil tone)	5,65	5,46	5,21
Producția de gaze (mld mc)	6,13	6,44	6,19
Total venituri (mil RON), din care	-	6,158	7,137
Inter-segment (mil RON)	-	4,206	5,379
Vânzări terți (mil RON)	-	1,536	1,704
EBIT (mil RON)	1,303	572	2,782
EBITDA (mil RON)	1,854	1071	3,414
Explorare (mil RON)	NA	50,7	150,6
Investiții (mil RON)*	619,8	669,3	530,5
Număr de angajați	32,668	26,473	22,598

* nu sunt incluse investițiile în sondele fără rezultat, deoarece sunt înregistrate în cheltuieli
cifrele de mai sus se referă numai la PETROM S.A., excluzând afiliații din Kazakstan

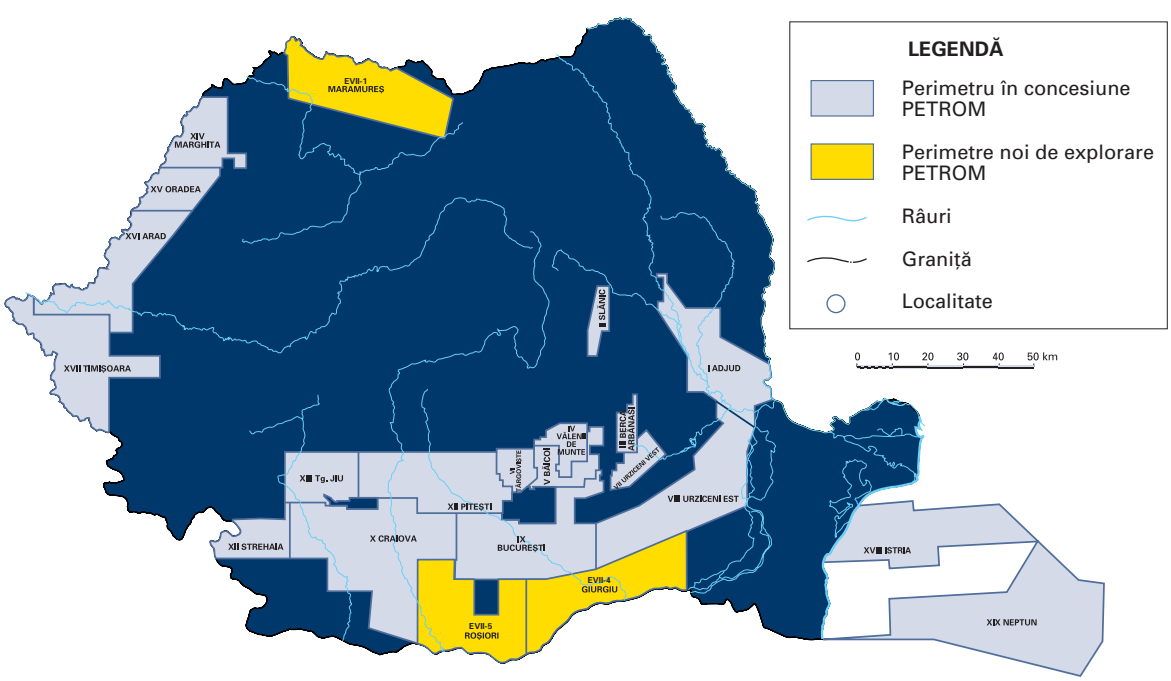
Explorare
Petrom deține 17 perimetre de explorare onshore și 2 perimetre offshore în România, cu o suprafață totală de 67.200 km² în baza a două Acorduri de Concesiune semnate cu Agenția Națională a Resurselor Minerale. Data de expirare a licenței pentru 18 perimetre este 12 septembrie 2008, în timp ce pentru 1 perimetru (Neptun-offshore) licența expiră pe 10 noiembrie 2006 fiind prevăzută o opțiune de prelungire. Aproximativ 70% din lucrările minime obligatorii au fost deja executate.

Petrom a participat la a șaptea ediție a Rundei de Licitații Nationale 2005, organizată de Agenția Națională a Resurselor Minerale, și a câștigat licitația pentru trei perimetre de explorare, și anume E VII-1 Maramureș (5.334km²), E VII-4 Giurgiu (4.875 km²) și E VII-5 Roșiori (5.192km²). Aprobarea de guvern finală este așteptată pentru vara anului 2006.

Strategia de explorare nou implementată se bazează în principal pe o aplicație nouă și modernă de seismică 3D la nivel general. În 2005 două studii de seismică 3D onshore totalizând 228 km² (Mamu și Colibași) și unul offshore (Istria) de 645 km² au fost planificate și executate. În plus, 262 km de profile seismice 2D au fost achiziționate în timp ce 780 km de profile seismice 2D și 150 km² de profile seismice 3D au fost reprocesate în România. O a patra campanie de seismică 3D totalizând 70 km² a fost lansată în Kazahstan, în timp ce 137,5 km² de profile seismice 3D au fost reprocesate. Forajul de explorare în 2005 s-a bazat încă pe seismica 2D și a constat în 13 sonde de explorare și evaluare: 4 sonde cu rezultat, 7 sonde neproductive și 2 sonde de evaluare au fost forate până la finalul anului 2005. Primele sonde de explorare bazate pe rezultatele profilelor seismice 3D vor fi forate în 2006.

Firma De Golyer & McNaughton a fost selectată pentru a audita rezervele Petrom. Acest exercițiu a început în cel de-al treilea trimestru al anului 2005 și este planificat pentru a fi finalizat în cel de-al doilea trimestru al 2006. Proiectele pentru inițiativele viitoare în ceea ce privește metodele de recuperare terțiară (EOR) au fost lansate în vederea creșterii eficienței recuperării.

Concesiunile de Explorare, Dezvoltare și Producție ale Petrom în România



Toate zăcămintele Petrom de țiței și gaze au fost evaluate, studiile de fezabilitate fiind în curs de realizare. Un program important privind implementarea tehnologiei de vârf a fost lansat în noul sediu din Ploiești, acesta incluzând cele mai noi aplicații informatice specifice activității de E&P instalate pe 25 de stații de lucru noi.

Producție
În 2005 Petrom a produs 5,21 mil tone de țiței și gazolină și 6,19 mld mc de gaze naturale în România, echivalentul a 77,95 mil bep.

În Kazahstan, Petrom a produs un total de 1,1 mil barili de țiței. Producția totală a Petrom s-a ridicat la 79,07 mil bep (216,6 mii bep / zi). Producția totală de țiței și gaze a Grupului a scăzut cu 3,57% în 2005. Producția internă de țiței a fost afectată semnificativ de întreruperea energiei electrice cauzată de inundațiile grave din România din vara anului 2005. Producția internă de gaze a scăzut cu 252 mil Stmc, datorită presiunii înalte din sistemul Transgaz și a consumului redus de gaze.

Performanța activității de foraj a crescut datorită noilor sisteme de noroi de foraj care au fost introduse, modernizării platformelor și introducerii unui nou concept ("Company Man") care a fost implementat în scopul îmbunătățirii supervizării operatorilor. În total au fost forate 162 de sonde de producție, obținându-se o producție de 106.233 tone de țiței și 33 mil Stmc de gaze. În plus, 6 sonde de injecție au fost forate.

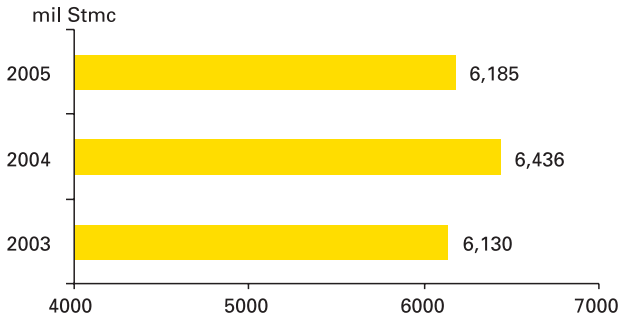
Programul de îmbunătățire a eficienței prin sisteme de gaz-lift, incluzând implementarea accelerată a pompelor cu cavitate progresivă, a fost continuat în 2005 pentru 1.975 de sonde (1.554 sonde cu PCP noi și 421 sonde cu alte sisteme noi de gaz-lift).

Vânzări
În 2005, cantitățile vândute au scăzut cu 6% la țiței, cu 8% la gazolină și cu 2% la gaze. 96% din țițeiul produs a fost transferat intern, iar cea mai mare parte a gazelor naturale (80%) a fost vândută terților.

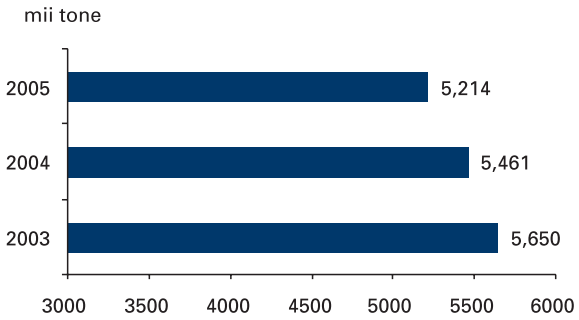
Pentru a aduce rafinăriile Petrom pe baze comparabile din punct de vedere al țițeiului cu alte rafinării românești, care în mare măsură importă țiței din Marea Neagră, un nou mecanism al prețului de transfer pentru țițeiul „vândut" din segmentul de E&P, în segmentul de Rafinare a intrat în vigoare începand cu 2005. Valoarea țițeiului „vândut" din segmentul de E&P în segmentul de Rafinare este reflectată în rezultatele lunii următoare. Prețul realizat cumulat la țiței a crescut la 49,43 USD/bep în 2005 în comparație cu 31,97 USD/bep în 2004 (+ 54.6%).

Conform acordului încheiat de guvern cu Fondul Monetar Internațional privind alinierea până în 2007 a prețurilor la gaze la nivelul internațional, prețul reglementat la gaze în 2005 (cca. 195 USD/1000 Stmc pentru clienții industriali) a fost cu aprox. 50% mai mare decât cel din 2004.

Producție de gaze



Producție de țiței

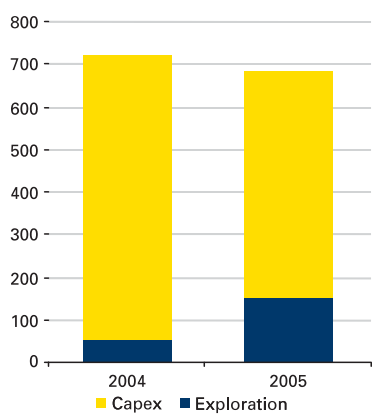


Investiții
În 2005, investițiile în activitatea de E&P s-au ridicat la 530,5 mil RON, din care 46% au fost alocate pentru dezvoltare (creștere), 39% pentru producție (activitate curentă) și 15% pentru activitatea corporativă și alte investiții. În plus, 150,6 mil RON au fost cheltuiți pentru campania de explorare din 2005, majorând cheltuielile pentru explorare în total cheltuieli de capital (explorare și investiții) de la cca. 7% în 2004 la cca. 22% în 2005.

Cheltuielile de explorare s-au triplat, în timp ce investițiile au scăzut, ca urmare a reanalizării și selecției riguroase a conceptelor tehnice și economice ale proiectelor. Această etapă a fost finalizată la sfârșitul celui de-al treilea trimestru al 2005. Începând cu cel de-al patrulea trimestru al 2005, investițiile au crescut semnificativ, în special în ceea ce privește proiectele de foraj.

Activitățile principale în 2005 au inclus:
- Achiziția a trei prospecțiuni seismice 3D;
- Forarea a 13 sonde de explorare și evaluare;
- Forarea a 162 sonde de producție;
- Construcția și modernizarea a 45 de instalații de producție de suprafață;
- Lucrări de construcție pentru 8 rețele de distribuție gaze;
- Finalizarea clădirii de birouri din Ploiești pentru E&P.

Investiții de explorare și producție



Kazahstan
În 2005, sucursala Petrom Kazahstan a fost reorganizată pentru a îndeplini rolul de centru tehnic și de afaceri în Kazahstan. Producția Petrom în Kazahstan a crescut de la 0,7 mil bep în 2004 la 1,1 mil bep în 2005. Petrom, împreună cu afiliații săi din Kazahstan, au cheltuit pentru cele 4 zone de operare din Kazahstan 13,6 mil RON pentru explorare și 110,66 mil RON pentru investiții.

Jusaly
În martie 1999 Petrom a semnat contractul de explorare și producție pentru perimetrul Jusaly (100%). Dimesiunile actuale ale concesiunii sunt de 20.078 km2. Perioada de valabilitate a concesiunii este de 25 de ani pentru explorare și 20 de ani pentru faza de producție. În mai 2005 faza de explorare a fost extinsă pentru alți doi ani până în septembrie 2007.

În cursul anului 2005 o sondă de explorare a fost finalizată și o a doua a fost începută în decembrie.

TOO Tasbulat Oil Corporation
Începând cu 1999 Tasbulat Oil Corporation LLP (Petrom - 100%) este deținătorul licenței pentru zăcămintele Tasbulat, Aktas și Turkmenoy, cu drepturi depline de dezvoltare și producție pentru zăcământul Tasbulat pentru o perioadă de 25 de ani și cu drepturi depline de explorare, dezvoltare și producție pentru perimetrele Aktas și Turkmenoy pe o perioadă de 20 de ani. Pentru perimetrele Aktas și Turkmenoy a fost acordată o prelungire a perioadei de explorare de către autoritățile din Kazahstan până în iulie 2006. O revizuire a portofoliului de explorare a condus la decizia de a nu se solicita o altă extensie.

În 2005, trei sonde de evaluare au fost forate în Turkmenoy, două sonde de dezvoltare în zăcământul Aktas și două sonde de dezvoltare au fost finalizate pe zăcământul Tasbulat. Pe zăcămintele Tasbulat și Aktas au fost efectuate operațiuni de fracționare pentru cinci și respectiv două sonde. Aceste activități au condus la o creștere a nivelului de producție cu cca. 1.000 barili/zi până la 3.500 barili/zi țiței în ultimul trimestru din 2005.

TOO Oztiurk Munai
TOO Oztiurk Munai (Petrom - 95%) a semnat la sfârșitul anului 2000 cu Agenția de Stat pentru investiții a Republicii Kazahstan un contract pentru explorare și producție hidrocarburi în perimentrul Sinelnikovskoe cu o perioadă explorare de cinci ani urmată de o perioadă de producție de 20 de ani. În decembrie 2004, Comisia de Explorare din Kazahstan a aprobat o prelungire de 2 ani a perioadei de explorare până în mai 2007.

În 2005 a fost forată și testată o sondă de explorare.

În plus, operațiuni de fracționare pentru 6 sonde și lucrări de finalizare aferente au fost implementate în vederea creșterii producției.

TOO Kom – Munai
În martie 2003 Petrom S.A. a achiziționat 95% din acțiunile TOO KOM – MUNAI, deținând drepturile de dezvoltare și producție pentru perimetrul Komsomolskoe.

Programul de lucrări pentru 2005 a inclus profile seismice 3D pentru zăcământul Komsomolskoe, construcția unui drum și a platformelor în zona de concesiune și construcția unei instalații Centrale de Producție pentru probe. Campania de reparații capitale și probe pentru cinci sonde a început în decembrie 2005.

Rafinare

Rafinare

Prezentare generală
Petrom deține două rafinării, localizate în zone strategice din punct de vedere industrial în regiunea sud-centrală a României. Cele două rafinării Arpechim și Petrobrazi, reprezintă împreună cca. 35% din capacitatea de rafinare a țițeiului din România. Ambele rafinării pot procesa atât țiței intern cât și din import, datorită echipamentelor și standardelor tehnice de care beneficiază.

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

Rafinăria Arpechim este bine reprezentată în segmentul petrochimic furnizând produse petrochimice atât pentru piața internă cât și pentru cea internațională. Principalele produse sunt etilena, propilena, polietilena și acrilonitrilul.

Țițeiul este distribuit rafinăriilor în principal printr-o rețea de conducte de țiței sau prin cisterne feroviare.

În 2005, a fost implementat un program de optimizare a amestecului de țiței procesat, necesar datorită diversității tipurilor de țiței procesate și cerințelor de calitate pentru produsele obținute de rafinării.

Un nou departament de achiziții a fost creat, în timp ce activitatea de întreținere a fost reorganizată generând o îmbunătățire a poziției costurilor. Petrom a decis să achiziționeze pachetul de control în Rafiserv Arpechim S.A. și Rafiserv Petrobrazi S.A. de la Asociația Salariaților SNP Petrom și alți acționari. Aceste companii furnizează servicii pentru cele două rafinării ale Petrom și angeajază foști salariați ai Petrom. Motivația acestor achiziții are la bază sprijinirea restructurării activităților de întreținere în rafinării din creșterea eficienței și a calității serviciilor.

Rafinare - în cifre

	2003	2004	2005
Țiței procesat (mil tone)	6,12	6,42	6,40
din care țiței importat (mil tone)	1,35	1,47	1,40
Grad de utilizare (%)	-	83%	80%
Total venituri*, ** (mil RON), din care	-	7.034	8.250
Inter-segment (mil RON)	-	2.062	3.095
Vânzări terți (mil RON)	-	4.562	5.012
EBIT** (mil RON)	(773)	(1.001)	(386)
EBITDA** (mil RON)	(693)	(924)	(253)
Investiții (mil RON)*	198,3	374,7	449,7
Număr de angajați	9.075	8.962	6.492

* veniturile rezultând din vânzări directe din Rafinare; toate cantitățile de vânzări de combustibili sunt evidențiate la Marketing. Având în vedere că sunt administrate central de acest segment
** rezultatele financiare (venituri, EBIT, EBITDA) și investiții pentru 2003 și 2004 includ de asemenea Doljchim

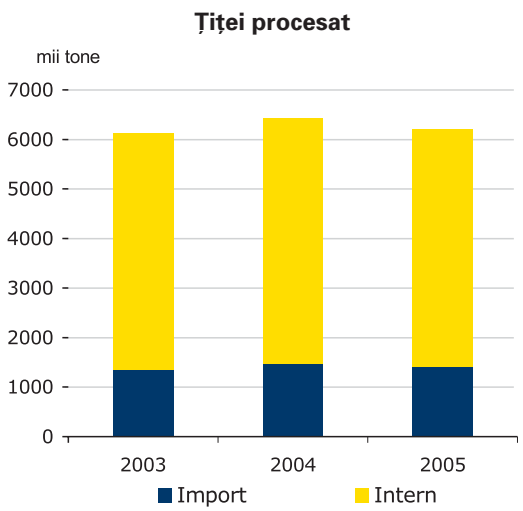
Rafinare

Țiței procesat
În 2005, au fost procesate 6,4 mil tone de țiței, reprezentând o scădere în comparație cu 2004, ca urmare a reviziei efectuate la Petrobrazi. În Arpechim, cantitățile procesate au crescut, având în vedere că revizia rafinăriei a fost efectuată în 2004. În prezent, reviziile celor două rafinării au loc la fiecare 2 ani, alternativ.

În ultimii ani, ca parte a strategiei sale de a maximiza sinergiile între segmentele de activitate, 77% din țițeiul procesat în rafinării a provenit din zăcămintele Petrom. Prin urmare, importurile au scăzut semnificativ reprezentând numai 23% din țițeiul total procesat în 2005 de către Petrom.

În vederea satisfacerii cererii pieței și a specificațiilor de calitate conform standardelor UE, importurile de țiței s-au orientat către țițeiul ușor cu conținut scăzut de sulf, în principal amestec CPC.

În urma scăderii cantității de țiței procesat de către cele două rafinării, gradul de utilizare a atins 80%, sub nivelul anului 2004 de 83%. În anii următori compania are ca obiectiv un grad de utilizare a capacității de rafinare de 95%, datorită unor perioade mai mari între revizii și a reorganizării întreținerii activelor sale.



Țiței procesat

	2003	2004	2005
Arpechim (mil tone)	2,93	2,99	3,29
Petrobrazi (mil tone)	3,19	3,43	3,11
TOTAL	**6,12**	**6,42**	**6,40***

* Cifra reprezentând țițeiul procesat include și condensat

Rafinare

Producție
În vederea viitoarei aderări la Uniunea Europeană, cadrul juridic specific românesc s-a aliniat la standardele de calitate stabilite prin Directiva privind combustibili a UE. Realizarea acestor obiective implică o îmbunătățire continuă și angajamentul tuturor părților implicate în conformitate cu prevederile Directivei privind combustibili a UE – toți combustibilii produși începând cu 2007 trebuie sa aibă 50 ppm, urmând ca până în 2009, să aibă 10 ppm.

Capacitatea de producție a combustibililor cu conținut de 50 ppm a crescut în 2005, astfel noi produse au fost introduse pe piață, cum sunt benzina TOP Premium fără plumb 99+ (min. 99 RON, conținut de sulf max. 50 ppm) și motorina Top Nordic Diesel (CFPP – 29 grade Celsius, conținut de sulf max. 50 ppm).

Ponderea mare a produselor Euro este rezultatul strategiei companiei de a-și spori prezența pe piețele regionale și de a oferi produse în conformitate cu standardele de calitate ale Uniunii Europene.

Marja din rafinare a atins o medie de aproximativ 22 EUR/tonă în 2005, înregistrând o creștere semnificativă în comparație cu anul precedent, când nivelul acesteia a fost de 12 EUR/tonă.

Producția de petrochimice a fost mai scăzută în 2005 în comparație cu 2004 ca rezultat al reviziei instalației de piroliză din Arpechim.

Vânzări
Începând cu 2005, vânzările de produse petroliere din cele 2 rafinării se raportează în segmentul de Marketing.

Vânzările de petrochimice au scăzut cu 6,6% de la 592 mii tone la 553 mii tone în 2005, din cauza reviziei în Arpechim menționată anterior.

În 2005, Petrom a aplicat o nouă politică de stabilire a prețurilor, prin alinierea la cotațiile de pe piața vest europeană. Datorită acestei schimbări de politică cât și a cererii ridicate, veniturile au crescut cu 24% până la 372 mil USD (2004: 300 mil USD).

Producție

Produs, mii tone	2003	2004	2005
Benzină	2.066	2.286	2.308
Motorină	1.885	1.860	1.617
Păcură	1.018	1.065	1.084
CLU	88	78.3	39.6
GPL	124	143.2	177
GPL - auto	16.5	7.4	23
Etilenă	158	183	173.5
Propilenă	100	117.3	99.5
Polietilenă	69.7	84	72.2
Acronitril	81.8	83.4	85.1

Investiții
În 2005, Petrom a investit sume semnificative în cele două rafinării, în vederea atingerii obiectivelor din rafinare în ceea ce privește poziția costurilor și conformitatea cu standardele impuse de către Uniunea Europeană.

Două treimi din suma investită în 2005 au fost direcționate către Arpechim (300 mil RON), iar restul a fost folosit în proiecte de investiții în Petrobrazi (150 mil RON).

Cele mai importante proiecte începute sau continuate în fiecare rafinărie au fost după cum urmează:

Arpechim

- Instalație de hidrofinare materie primă de cracare catalitică
- Fabrica Nouă de Hidrogen
- Implementarea automatizării DCS
- Desulfurare benzină grea de Cracare Catalitică-proces ISAL

Petrobrazi

- Modernizare instalație hidrofinare motorină
- Implementarea automatizării DCS
- Modernizare rampă CF pentru produse petroliere
- Modernizare instalație de reformare catalitică

VIVA
EURO Diesel
Super EURO Diesel
Premium 95
ECO Premium 95
TOP Premium 99
NON STOP
VIVA

Marketing

PETROM
Euro Diesel
Super Diesel
Fara Plumb
Top Premium
PETROM
PETROM

Marketing

Infrastructura
Petrom este liderul pieței românești de comercializare cu amănuntul a combustibililor, deținând o rețea extinsă de 56 de depozite, cu o capacitate de depozitare de 540.000 mc, 553 stații de distribuție în funcțiune și 34 de rampe GPL.

În cadrul strategiei nou definite, compania urmărește să furnizeze clienților săi cele mai bune produse și servicii disponibile pe piață. În vederea atingerii acestui obiectiv, a fost introdus în toamna anului 2005 un nou concept pentru stațiile de distribuție: Petrom V. Noul tip de benzinării oferă o gamă largă de servicii, de la cele de bază până la facilități suplimentare cum ar fi restaurante, terase și locuri de joacă pentru copii.

În urma procesului de reorganizare inițiat la începutul anului 2005 în companie, a fost definit și introdus un nou sistem de administrare a benzinăriilor și anume sistemul Full Agency, înlocuindu-l pe cel vechi, sistemul COCO (Deținut de Companie, Operat de Companie). Obiectivele principale au fost dezvoltarea unor benzinării moderne și creșterea vânzărilor și a marjelor.

Conform acestui concept benzinăriile sunt administrate de către un dealer selecționat de către companie contra unui comision. Dealerul este responsabil pentru angajații benzinăriilor și trebuie sa respecte cu strictețe regulile Petrom.

Vânzări
Ca urmare a reorganizării Petrom inițiată după încheierea procesului de privatizare, modul de raportare a vânzărilor s-a modificat. Până în 2005, vânzările de combustibili au fost împărțite între rafinare (cele de la poarta rafinăriei) și marketing (vânzări prin depozite și prin stațiile de distribuție ale Petrom). Începând cu 2005, toate vânzările la produse petroliere sunt raportate în segmentul de Marketing.

Volumul total de vânzări în 2005 a fost aproximativ egal cu cel din 2004 - ajustat conform noului sistem de raportare - ridicându-se la 5.046 mii tone. Vânzările comerciale interne (la poarta rafinăriei plus depozite) de 1.859 mii tone s-au ridicat peste cifra anului trecut cu 1,7%, în timp ce vânzările cu amănuntul au înregistrat o reducere de 3% în comparație cu 2004, ridicându-se la 924 mii tone.

Vânzările la export au fost de 2,263 mii tone, cu 1.5% mai ridicate față de nivelul anului precedent. Benzina RON 92 și motorină Super Euro au reprezentat cca. 50% din vânzările de combustibili la export.

În cel de-al doilea trimestru al 2005, compania a introdus un nou tip de benzină de înaltă calitate, Top Premium 99+, care a înregistrat un adevărat succes real pe piață, vânzările totale depășind cu 60% cantitățile bugetate. Top Nordic Diesel a fost

TOP Premium 99+ FĂRĂ PLUMB

TOP NORDIC Diesel

Marketing - în cifre

	2003	2004	2005
Vânzări (mil tone), din care:	1.830	1.722	5.046*
Benzină	720	643	1.849
Motorină	950	909	1.581
Total venituri (mil RON), din care	-	2.610	3.726*
Inter-segment (mil RON)	-	1	4
Vânzări terți (mil RON)	-	2.590	3.740
EBIT (mil RON)	(71,9)	(152)	(528)
EBITDA (mil RON)	22,9	(33,5)	(409)
Investiții (mil RON)	164,3	258,8	135,4
Număr de angajați	14.351	14.010	12.285

* veniturile rezultând din vânzări directe din Rafinare sunt evidențiate la secțiunea Rafinare; toate cantitățile de vânzări de combustibili sunt evidențiate la Marketing. Având în vedere că sunt administrate central de acest segment
Toate cifrele din tabelul de mai sus se referă numai la PETROM S.A.

un alt nou produs introdus pe piață în cea de-a două parte a anului.

Conform estimărilor Petrom, cota de piață la vânzările cu amănuntul a companiei la sfârșitul lunii decembrie a fost de 24%.

Activitatea de comercializare a produselor complementare (NOB) a fost de asemenea reorganizată, rezultând în eficientizarea portofoliului de produse și a furnizorilor NOB, numărul acestora reducându-se cu 90%. Aceasta reflectă politica de centralizare a achizițiilor în cadrul companiei, având ca obiectiv principal creșterea ponderii NOB în totalul veniturilor din Marketing.

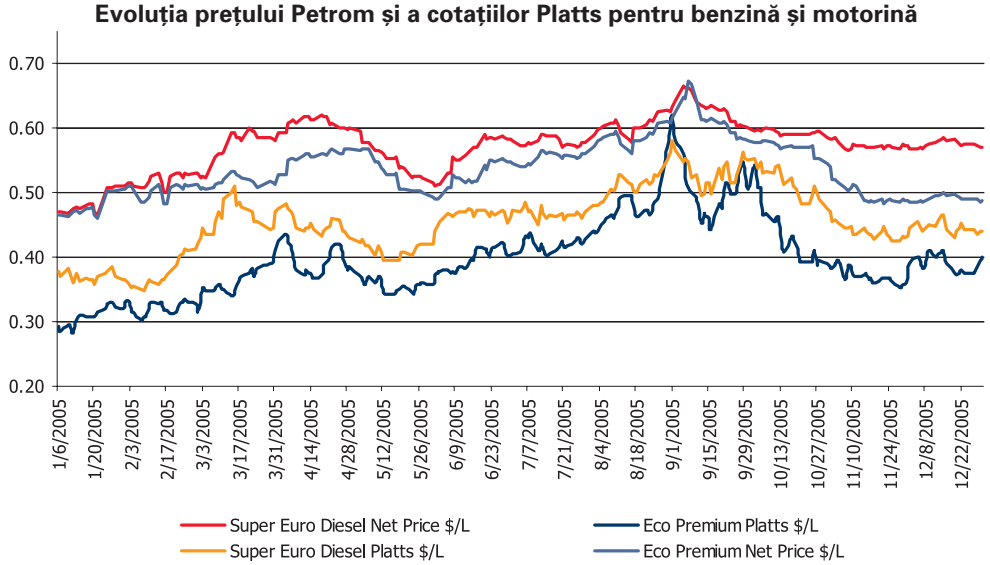
Prețuri
Începând cu 2005, Petrom a definit o nouă politică de prețuri având la bază cotațiile medii internaționale pentru țiței și produse petroliere de bază (benzină și motorină), precum și cursul de schimb.

În 2005, prețurile la combustibili au variat semnificativ ca rezultat al instabilității geo-politice și a dezastrelor naturale. Uraganele din SUA au distrus o parte din capacitatea de rafinare a țării având ca rezultat creșterea importurilor din Europa și a prețurilor la benzină și motorină, atingând în septembrie cele mai mari valori ale anului. Petrom a ajustat prețurile pentru vânzările de combustibili din depozite și din stațiile de distribuție în conformitate cu fluctuațiile prețurilor la nivel internațional.

Transport
Transportul de produse petroliere de la rafinărie la depozite și consumatorii finali a fost efectuat pe cale rutieră cu autocisternele deținute de Petrom (32%) și pe cale ferată (68%). Petrom deține cca. 1100 autovehicule pentru transportul de produse petroliere, cu o capacitate totală de cca. 15.000 m^3. În 2005 a fost finalizat procesul de restructurare și modernizare a parcului de autovehicule. În ultimii doi ani au fost achiziționate 180 de camioane noi pentru transportul de combustibil și GPL.

De asemenea, proiectul de centralizare a parcului de autovehicule Transpeco a fost finalizat în martie 2005. Toate autocisternele operaționale au fost transferate de la sucursalele Peco în cadrul Transpeco în vederea îmbunătățirii serviciilor

Evoluția prețului Petrom și a cotațiilor Platts pentru benzină și motorină



și a administrării activității. Un nou sistem coordonare a activității de transport este implementat în prezent în vederea aprovizionării la timp a tuturor clienților și stațiilor de distribuție ale companiei.

200 de cisterne feroviare noi comandate în 2003, au fost livrate, dintre care 70 pentru produse „albe' și „negre" și alte 60 pentru transportul de GPL.

În vederea îmbunătățirii ratei de utilizare a cisternelor feroviare și a reducerii costurilor de întreținere, parcul de autovehicule împărțit anterior între rafinăriile Arpechim și Petrobrazi a fost transferat în subordinea Departamentului de Aprovizionare & Logistică (S&L).

Activitățile de logistică și livrare de la ambele rafinării au fost transferate în structura S&L, în timp ce un proiect amplu de reorganizare în vederea îmbunătățirii performanței este în curs de desfășurare.

Investiții
Investițiile în sectorul de Marketing s-au ridicat la 135,4 mil RON și s-au concentrat asupra construcției de noi stații și asupra modernizării celor existente. 60% din investiții au fost utilizate pentru continuarea proiectelor inițiate în anii trecuți.

Marketing internațional
Republica Moldova
Compania a intrat pe piața combustibililor din Republica Moldova în 2000 printr-o societate pe acțiuni, ICS Petrom Moldova S.A, deținută în proporție de 65% de către Petrom. Activitatea societății pe acțiuni a crescut încontinuu de la înființare și în prezent rețeaua sa de distribuție incluzând 80 de benzinării, din care: 23 proprii, 28 închiriate în timp ce 29 de stații se află sub contract de leasing. Numărul total de angajați ai societății este de 760.

În 2005, vânzările totale de benzină au crescut cu 19%, în timp ce vânzările totale de motorină au crescut cu numai 3% în comparație cu 2004. 86 mii de tone de produse petroliere au fost importate, cu 12 mii de tone mai puțin decât în 2004.

Veniturile obținute din vânzările de produse petroliere s-au ridicat la 64 mil EUR, cu 49% mai mult decât în anul precedent (43 mil EUR). Odată cu construcția unui depozit în 2005, ICS Petrom Moldova S.A este pregatită să pătrundă și pe acest segment, având în vedere că cererea potențială a pieței este foarte ridicată.

Ungaria
Petrom Hungary Kft este o filială a Petrom înființată în 1998, având ca principal obiect de activitate vânzarea de produse petroliere. Filiala deține două benzinării în Bekescsaba și Nagylak și un depozit de produse petroliere în Telekgerendas și are 75 de angajați.

În 2005, vânzările prin cele două stații de distribuție au crescut cu 29% în baza unor vânzări mai ridicate la motorină (+22%), în timp ce vânzările la benzină au crescut cu 43% în comparație cu 2004.

În total, filiala a vândut cantități mai mici de produse decât în 2004 (35.199 tone vs. 45.168 tone) din cauza reducerii vânzărilor comerciale (cu 25%). Reducerea vânzărilor totale a fost reflectată într-o pierdere de 1,6 mil EUR.

Gaze

Până în 2005, producția și vânzările de țiței și gaze naturale au fost monitorizate împreună în cadrul Diviziei de Explorare și Producție. Începând cu 2005, o Divizie de Gaze a fost înființată în Petrom, sub directa subordonare a Directorului General Executiv al companiei, fiind responsabilă cu vânzarea gazelor naturale și managementul acestei activități.

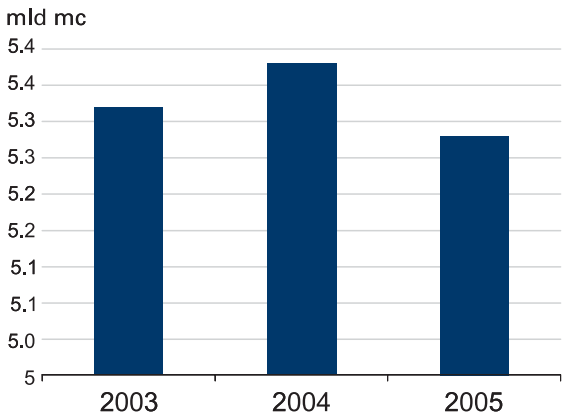
Vânzări
În 2005, producția totală de gaze naturale a fost 6,19 mld Stmc, din care 6,01 mld Stmc au reprezentat gaze utilizabile.

Vânzările totale de gaze naturale în 2005 s-au ridicat la 5,33 mld Stmc, cu 2% mai puțin decât în 2004. Principalii clienți eligibili au fost Distrigaz Sud și Distrigaz Nord, Petrom Gas, Electrocentrale București și Termoelectrica. În plus, Petrom are doi consumatori interni semnificativi de gaze naturale, și anume combinatul de ingrășăminte Doljchim și Arpechim.

Petrom deține o rețea restrânsă de distribuție a gazelor cu o lungime de 803 km. La sfârșitul lui 2005, compania avea 526 de utilizatori direcți, cărora le-a fost livrată o cantitate de 23.784 mii Stmc.

Depozite
În fiecare an, în perioada de vară, Petrom stochează o parte din producția de gaze naturale în depozitele subterane deținute de Romgaz pentru livrări suplimentare în timpul sezonului rece. Ca urmare a acestei politici, în 2005 Petrom a stocat 485 mil Stmc.

Vânzări gaze naturale



Doljchim

În 1999, Petrom a cumpărat unul din principalele combinate de îngrășăminte din România, Doljchim Craiova. Combinatul a fost integrat în activitatea Petrom și folosește ca materie primă gazele naturale produse de companie. În 2005, compania a livrat la Doljchim 680 mil mc de gaze naturale, cu 5% mai mult decât în 2004 (646,5 mil mc).

Producție
Doljchim produce îngrășăminte și metanol. Principalele îngrășăminte produse includ amoniac, acid azotic, nitrat de amoniu și uree.

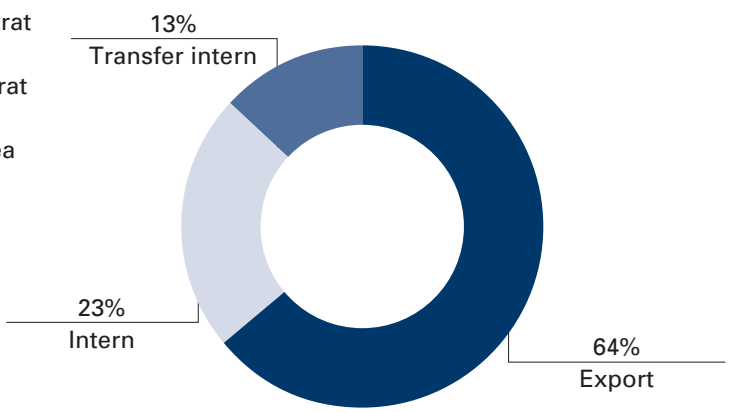
În 2005, producția de metanol a crescut cu 11% ca urmare a unei cereri mai mari de produse pe piață și a îmbunătățirii activității combinatului. Producția de îngrășăminte a scăzut pentru majoritatea produselor, mai puțin pentru uree, care a înregistrat o creștere semnificativă de 24%. Descreșterea ușoară a producției de azotat de amoniu s-a datorat pieței favorabile pentru uree care a rezultat din schimbarea structurii de producție și de asemenea ca urmare a întârzierii emiterii cupoanelor pentru agricultură.

Vânzări
Vânzările din Doljchim au fost de 617 mii tone, din care vânzările la export au reprezentat cea mai mare parte, și anume 64%.

Transferurile interne s-au situat la un nivel de 81 de mii tone și au inclus amoniac și metanol care au fost folosite în rafinării ca materii prime pentru MTBE și acrilonitril.

90% din vânzările de uree și 70% din vânzările de metanol au reprezentat în principal exporturi în zonele învecinate, cum ar fi Ungaria, Serbia, Bulgaria, dar și în Austria, Grecia, Turcia și Italia.

Structura vânzări Doljchim



Producția de îngrășăminte chimice

Produs, tone	2003	2004	2005
Amoniac	179.650	248.022	245.045
Acid azotic	99.825	117.734	110.760
Uree	113.825	169.655	210.674
Azotat de amoniu	120.548	141.377	135.399
Metanol	175.670	191.218	212.160

Analiza situației financiare

Analiza situației financiare

Anul 2005 a evidențiat pentru Petrom o îmbunătățire semnificativă a situației financiare ca rezultat al mediului favorabil cât și al creșterii eficienței și a controlului costurilor în activitatea desfășurată. Restructurarea capitalului propriu aprobată de Consiliul de Administrație a determinat o îmbunătățire a bilanțului contabil rezultând într-o transparență sporită a poziției capitalului propriu al companiei.

Pierderea reportată (3.048 mil RON) a fost acoperită la maximum prin folosirea rezervei din reevaluare (697 mil RON fără taxe) și a primei de emisiune (2.060 mil RON). Pierderea reportată după restructurarea capitalului se ridică la 290 mil RON.

Restructurarea capitalului a plasat compania într-o poziție mai puternică pentru reînceperea plății dividendelor către acționari în 2005.

În 2005, toate ratele de profitabilitate au fost pozitive datorită nivelului mult mai mare al profitului net față de anii anteriori. NOPAT a crescut semnificativ, datorită atât profitului net ridicat cât și a reducerii cotei de impozit pe profit de la 25% la 16%. Compania a înregistrat un nivel al ROACE de 22%, semnificativ peste obiectivul stabilit la 13%.

Ca și în 2004, compania a înregistrat o poziție de cash datorită nivelului ridicat al numerarului, rezultând o rată negativă a îndatorării.

Ratele de lichiditate au scăzut în comparație cu 2004, având în vedere că datoriile pe o perioadă de până la un an au crescut ca urmare a reclasificării soldului scadent al eurobondurilor emise în octombrie 2001 ca datorie pe termen scurt (scadență în octombrie 2006).

Cifra de afaceri a companiei a crescut cu 24% la 10.760 mil RON fiind influențată de creșterea ușoară a volumului de vânzări în comparație cu anul precedent, cât și de condițiile comerciale mai favorabile.

Indicatori financiari

mil RON	2005	2004
Cifra de afaceri	10.760	8.688
EBIT	1.884	(581)
EBITDA	2.775	114
Profit net	1.416	(974)
Active Fixe	10.609	9.589
Active circulante	7.204	6.080
Datorii pe o perioadă mai lungă de un an	4.855	5.020
Datorii pe o perioadă mai scurtă de un an	2.231	1.257
Capital propriu	10.727	9.392
Flux de numerar net din activități de operare incluzând modificări ale Capitalului Circulant	2.771	1.856

Rate financiare

Rata	2005	2004
RoFA	13%	(11%)
ROACE	22%	(13%)
ROE	14%	(11%)
Îndatorare	(45%)	(42%)
Lichiditate curentă	3,2	4,9
Testul acid	2,6	3,9

Cheltuielile de operare au înregistrat o valoare de 9,09 mld RON, scăzând cu 6% în comparație cu cifra din 2004 fiind influențate de următoarele:

- Creșterea cheltuielilor de materii prime, materiale și consumabile cu 138 mil RON datorită prețurilor ridicate ale țițeiului din import
- Creșterea cheltuielilor cu salariile și alte beneficii cu 205 mil RON
- Înregistrarea de provizioane pentru restructurare personal (488 mil RON)
- Scăderea cu 305 mil RON a amortizării activelor fixe și circulante generate în principal de modificarea metodei de calcul, a amortizării cu metoda pe "unitate de produs" și a deprecierii mai reduse a activelor fixe în 2005 față de 2004.
- Alte cheltuieli, cum ar fi prestațiile externe, redevențele pentru țiței și gaze și alte servicii care au avut ca impact net o creștere de 105 mil RON a cheltuielilor operaționale.

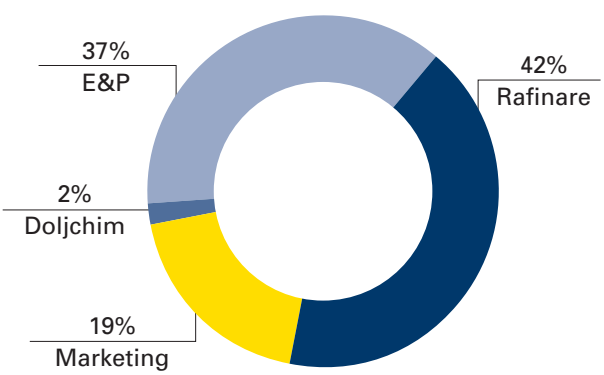
EBIT-ul a înregistrat o valoare pozitivă în 2005 (1.884 mil RON), determinată de creșterea rezultatului în E&P, cât și de îmbunătățirea din sectorul de rafinare. Cu toate acestea, a existat un impact negativ determinat de cheltuielile aferente procesului de reorganizare inițiat de către companie. Rezultatele au fost influențate în particular de elementele speciale în valoare de 769 mil RON.

Contribuția E&P la EBIT a crescut semnificativ la 2,8 mld RON [2004: 572 mil RON] datorită prețurilor ridicate la țiței și gaze care au compensat declinul producției cât și datorită reorganizării activelor și portofoliului de proiecte.

Veniturile din E&P s-au ridicat la 7,1 mld RON, crescând cu 16%. Din acestea, 75% au fost generate din vânzările inter-segment către diviziile Petrom.

EBIT-ul generat din rafinare s-a îmbunătățit, datorită unor marje din rafinare mai bune, însă a rămas negativ, având în vedere că principala rafinărie a companiei, Petrobrazi, s-a aflat în revizie timp de șase săptămâni în cel de-al patrulea trimestru. Peste 60% din veniturile totale au rezultat din vânzările către terți, în timp ce vânzările inter-segment au reprezentat restul, și anume 3,1 mld RON.

Venituri totale pe segmente de activitate în 2005



Indicatori principali din exploatare

modificare anuală	2005	2004
Creșterea veniturilor	24%	22%
Marja EBIT	18%	(7%)
Marja EBITDA	26%	1%
Marja profit net/(pierdere)	13%	(11%)

Analiza situației financiare

Procesul de reorganizare inițiat de către companie a avut un impact semnificativ asupra rezultatelor din Marketing, având în vedere că în timpul anului stațiile de distribuție și depozitele neprofitabile au fost închise și amortizarea aferentă a fost înregistrată în contabilitate. În același timp a fost introdusă o nouă politică comercială (rezultând într-o revizuire a portofoliului de clienți și furnizori) concomitent cu centralizarea întregii activități de Marketing.

EBIT-ul în Doljchim a fost pozitiv în 2005, dar a scăzut semnificativ în comparație cu 2004, în urma creșterii prețului la gaze naturale, aceasta reprezentând materia primă principală folosită pentru producția de îngrășăminte chimice.

Rezultatul financiar s-a îmbunătățit cu 17% ca rezultat a câștigurilor generate de veniturile din dobânzi și a reducerii semnificative a cheltuielilor cu dobânzile ca urmare a plății integrale a împrumuturilor în 2005. Datorită disponibilităților bănești semnificative obținute de companie din procesul de privatizare, în urma aprecierii monedei naționale față de Euro a rezultat o pierdere de curs valutar nerealizată. Impozitul pe profit a crescut semnificativ (cu 78%), ca urmare a unui profit taxabil în 2005 superior celui din 2004.

În 2005 investițiile totale au scăzut cu 14%, având în vedere că revizuirea portofoliului de proiecte a întârziat aprobarea bugetului și prin urmare execuția sa. 47% din investițiile totale au fost direcționate către E&P, 40% către rafinare, restul de 13% fiind alocate către Marketing și Dolchim. Diferența dintre adițiile de capital evidențiate în situațiile financiare și raportarea investițiilor reprezintă sumele folosite pentru explorarea fără succes și pentru creșterea participațiilor în diferite companii.

Activele totale au crescut cu 14%, la 17,8 mld RON, atât activele fixe cât și cele curente depășind nivelurile anului trecut.

Activele fixe au înregistrat o creștere de 11% față de 2004, în principal datorită achiziției a trei fonduri umbrelă în sumă de 1,1 mld RON. Investițiile în alte companii au crescut de asemenea în 2005, ca rezultat al achiziției a 49% din Petrom Gas și a creșterii investițiilor în Doo Petrom Yu, cu o sumă totală de 10,3 mil RON.

Activele curente au crescut cu 18% în comparație cu 2004, atingând 7.204 mil RON. Creșterea poate fi atribuită tuturor elementelor de activ:

- Stocurile au crescut cu 31% în principal datorită nivelurilor ridicate ale prețurilor
- Clienții au crescut cu 46%, ca urmare a unei cifre de afaceri în ultimele două luni ale anului cu circa 40% peste nivelul perioadei similare din 2004
- Creșterea disponibilităților bănești cu 9% a fost rezultatul cash-ului net din activitatea de exploatare ca urmare a creșterii profitabilității.

EBIT pe segment de activitate

mil RON	2005	2004
Explorare și Producție	2.782	572
Rafinare și Petrochimice	(386)	(893)
Marketing	(528)	(152)
Chimicale (Doljchim)	17	107

Investiții

mil RON	2005	2004
Explorare și Producție	530,5	669,3
Rafinare	449,7	366,1
Marketing	135,4	258,8
Chimicale (Doljchim)	1,6	8,6
TOTAL	**1.117,1**	**1.302,8**

Datoriile totale au fost de 7,1 mld EUR, crescând cu 13% față de 2004.

Datoriile pe o perioadă mai lungă de un an au scazut cu 3%. Partea pe termen lung a datoriei privind obligațiunile a fost reclasificată ca datorie pe termen scurt (scadentă pe 2 octombrie 2006). Provizioanele au crescut cu 7% ca urmare a înregistrării contabile în 2005 a provizioanelor pentru restructurare personal (sold la sfârșitul anului – 349 mil RON), dar și ca rezultat al creșterii altor provizioane (beneficii ale planului social, TVA, accize și alte taxe pentru stocuri lipsă, provizioane pentru mediu, pentru litigii și despăgubiri), creștere contrabalansată de reducerea provizioanelor pentru dezafectare.

Creșterea semnificativă (77%) a datoriilor curente se datorează în principal reclasificării datoriei privind obligațiunile ca datorie curentă (491 mil RON) și a înregistrării impozitului pe profit de plată (382 mil RON).

Taxele totale plătite de Petrom la bugetul statului au crescut de la 3,7 mld RON la 4,6 mld RON în 2005, din care accize – 2.326 mil RON (creștere de 15% față de 2004), impozit pe profit – 400 mil RON (de 2,5 ori peste cifra din 2004) și redevențe– 508 mil RON (cu 25% peste nivelul din 2004).

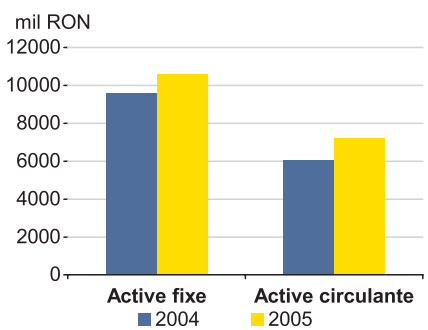
Capitalurile proprii în 2005 au fost de 14% peste nivelurile din 2004, creșterea reprezentând în principal profitul net aferent anului 2005. În plus, capitalurile proprii au fost ajustate cu rezerva pentru fondurile umbrelă achiziționate în 2005 și cu impozitul aferent transferului rezervelor din reevaluare în cadrul rezultatului reportat în urma restructurării capitalului.

Numerarul net generat din activități de operare (CFO) a înregistrat o creștere semnificativă în comparație cu anul precedent (+49%), în principal datorită profitului ridicat înainte de taxare, dar și datorită mișcărilor pozitive ale capitalului de lucru și dobânzilor ridicate încasate. Numerarul net folosit pentru activități de investiții (CFI) a crescut în comparație cu 2004, înregistrând o sumă de 2.170 mil RON, în principal datorită achiziționării celor trei fonduri umbrelă (1.126 mil RON). În 2005, numerarul net folosit pentru activitățile financiare (CFF) a fost de 219 mil RON, ca urmare a rambursării creditului către BIRD.

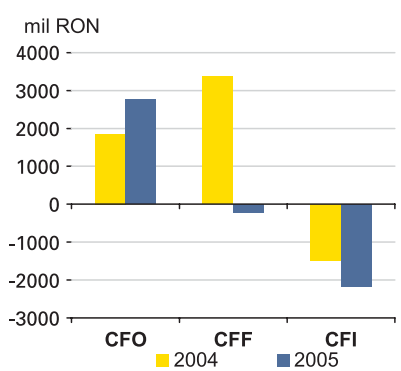
Numerarul și disponibilitățile de la sfârșitul anului s-au ridicat la 4.499 mil RON, cu 9% mai mult decât în 2004. Fluxul de numerar total al companiei s-a ridicat la 382 mil RON, un nivel mult mai redus decât în 2004.

Această fluctuație se explică prin faptul că fluxul de numerar în 2004 a crescut cu capitalul social subscris de către OMV (3.839 mil RON) în urma procesului de privatizare, în timp ce în 2005 nu a avut loc nici o creșterea de capital social.

Structura Active



Structura Fluxului de Numerar



Evenimente ulterioare

Comitetul Executiv
Începând cu 1 ianuarie 2006 domnul Jeffrey Rinker a fost numit membru al Comitetului Executiv responsabil cu activitatea de Rafinare. Această funcție a fost deținută anterior de către domnul Florian Constantinescu care acum a devenit Senior Consultant al domnulului Rinker pe probleme de rafinare și produse petrochimice.

Achiziția OMV Mineraloel România, OMV Bulgarien și OMV Jugoslavjia
La începutul anului, Consiliul de Administrație al Petrom a aprobat achiziția OMV Mineraloel România, OMV Bulgarien și OMV Jugoslavjia. Tranzacția a fost structurată ca o tranzacție de acțiuni; prin urmare, Petrom a achiziționat un pachet de 99,9% din companiile respective, 0,1% rămânând în proprietatea OMV. Ca rezultat al tranzacției, 178 de stații ale OMV operând la standardele cele mai înalte aparțin acum Petrom, acestea urmând să păstreze marca OMV. Valoarea întreprinderii (capital propriu și datorii asumate) pentru cele trei companii a fost evaluată de KPMG, care a fost mandatată de către Petrom, la 234,4 mil EUR.

Vânzarea activelor secundare
În cadrul procesului de dezinvestire a activelor secundare, Petrom a vândut la începutul anului participația sa de 83% în Carpatina S.A. către Lipomin S.A., o companie care se ocupă de asemenea cu îmbutelierea apei minerale. Ofertantul final, Lipomin S.A., a fost selectat dintre mai multe companii naționale și internaționale care s-au arătat interesate de achiziționarea participației Petrom în Carpatina.

Petrom a vândut pachetul minoritar de la Bursa Financiară și de Mărfuri din Sibiu, unde a deținut 0,58% din capitalul social.

Creșterea capitalului social
Pe 21 februarie 2006, Consiliul de Administrație a decis majorarea capitalului social de la 5.600.050.607,8 RON la 5.664.410.833,5 RON prin emiterea unui număr de 643.602.257 acțiuni noi cu o valoare nominală de 0,1 RON. în urma majorării de capital, acționariatul companiei s-a modificat astfel:

- OMV: 51,011%
- MEC: 40,749%
- BERD: 2,026%
- Free float: 6,214%

Actionari semnificativi
Conform prevederilor legale relevante (ex. Legea pentru reforma proprietății și justiției) la sfârșitul lunii februarie 5.600.050.607 acțiuni Petrom (reprezentând 9,99% din total înainte de majorarea capitalului social) au fost transferate Fondului Proprietatea S.A. din pachetul Ministerului Economiei și Comerțului.

În urma transferului Ministerul Economiei și Comerțului deținea 17.214.796.909 acțiuni reprezentând 30,740% din capitalul social și Fondul Proprietatea S.A. deținea 5.600.050.607 acțiuni reprezentând 9,999% din capitalul social.

Fondul Proprietatea S.A. este un fond închis care a fost înființat în vederea rezolvării problemei proprietăților imobiliare care nu pot fi returnate în natură foștilor proprietari. Fondul va administra un portofoliu de acțiuni cu pachete de acțiuni diferite deținute în companii românești.

Privire generală 2006

Și în 2006, managementul își va concentra atenția asupra îmbunătățirii eficienței în cadrul companiei prin continuarea implementării programului de modernizare pe care Petrom l-a inițiat în 2005. În același timp, Petrom va urmări dezvoltarea continuă a activității în regiunile sale de bază (zona Caspică și sud-estul Europei).

După un an în care prețurile la țiței au atins niveluri ridicate, cotațiile internaționale corespunzătoare sunt în continuă creștere la începutul lui 2006. Menținerea prețurilor la țiței la asemenea cote ridicate va avea un impact pozitiv semnificativ asupra rezultatelor Petrom în 2006, fiind posibilă contrabalansarea declinului anticipat în 2006 pentru producția E&P.

În 2006 vor fi forate primele sonde pe baza tehnologiei moderne 3D din 2005 în România, atât pe uscat, cât și off-shore, în timp ce programul de achiziție seismică va continua la un nivel mai susținut decât în 2005. Activitățile de explorare vor fi inițiate pentru cele trei perimetre noi de explorare.

În 2006 sunt programate acțiuni semnificative în vederea stabilizării producției upstream a Petrom pe termen mediu și a reducerii costurilor de producție: investiții în modernizarea și raționalizarea producției și forajului de suprafață, continuarea operațiunilor în Kazahstan, activități de explorare și forajul unor noi sonde de producție. Cu toate acestea, se așteaptă o reducere a producției atât ca urmare a declinului natural, cât și a închiderii sondelor ineficiente.

Ca parte a procesului de liberalizare a pieței de gaze, se așteaptă o creștere graduală a prețului la gaze în conformitate cu Memorandumul încheiat între România și Fondul Monetar Internațional, pe baza unei înțelegeri comune între Ministerul Economiei și Comerțului (MEC) și Autoritatea Națională pentru Reglementarea Sectorului de Gaze Naturale (ANRGN) pe de o parte, și producătorii de gaze pe de alta.

Segmentul de rafinare se va concentra în 2006 în principal pe continuarea optimizării și consolidării activității. Un program de investiții ambițios este planificat pentru creșterea capacității și a calității produselor în vederea alinierii până în 2007 la standardele UE pentru combustibili. Continuarea centralizării organizației este estimată ca un factor determinant de creștere a eficienței. Achiziționarea Rafiserv reprezintă baza pentru creșterea eficienței în activitatea de întreținere. Revizia rafinăriei Arpechim inițial programată pentru 2006, a fost amânată pentru anul 2007. Obiectivul pe termen mediu este dublarea perioadelor dintre revizii.

În Marketing s-au programat pași importanți în 2006 relativ la continuarea centralizării și implementării noului concept de franciză pentru benzinării și închiderea locațiilor neprofitabile (stații și depozite necompetitive). Investițiile pentru 2006 urmăresc achiziționarea de terenuri și construcția de stații, modernizarea și reconstrucția stațiilor existente, modernizarea depozitelor, asigurarea suportului IT și a automatizării.

Pentru 2006, sunt programate eforturi semnificative în vederea centralizarii și modernizării proceselor din Financiar, Contabilitate și IT. Vor continua atât dezvoltarea Centrului de Servicii (al departamentului financiar), cât și implementarea sistemului SAP. Înlocuirea sistemelor informatice anterioare și optimizarea portofoliului de aplicații vor determina schimbări semnificative în ceea ce privește procesele comerciale, administrative și de afaceri.

Un alt proiect important este TAS (Sistemul de Automatizare a Depozitelor - Terminal Automation System), care urmărește alinierea la standardele OMV corespunzătoare. Acesta va asigura depozitelor nou construite și rafinăriilor modernizate un control operațional și tehnic, precum și posibilitatea monitorizării proceselor comerciale. În plus, la finalul lui 2006, 500 de benzinării vor fi echipate cu sistemul ITAS.

De asemenea, Petrom va instala o platformă de software complet integrată pentru E&P, capabilă să furnizeze în timp real informații pentru îmbunătățirea în mod semnificativ a procesului de luare a deciziilor.

Conform legislației românești, bugetul Petrom pentru 2006 a fost aprobat în Adunarea Generală a Acționarilor din data de 22 noiembrie 2005.

Pentru 2006, compania estimează o cifră de afaceri de 10.970 mil RON, un EBIT de 2.253 RON mil și un venit net de 1.979 mil RON.

Totalul investițiilor efectuate de Petrom se va ridica la 2.334,5 mil RON, aproximativ 50% din suma totală urmând a fi investită în segmentul de Explorare și Producție.

Petrom estimează o producție totală de țiței și gaze de 75.263,5 mii bep, din care 36.798,8 mii bep țiței.

Buget 2006 RAS	mil RON
Cifra de afaceri	10.970
EBIT	2.253
EBT	2.144
Venit net	1.979
NOPAT	1.855
EBITD	3.060

Cantitatea totală de țiței procesat de către cele două rafinării este estimată la 6.788,6 mii tone, cu vânzări de 6.032,6 mii tone, din care 5.359,7 mii tone reprezentând vânzări de combustibili și restul petrochimice.

Vânzările totale se estimează la 663 mii tone, din care ureea deține cea mai mare pondere (34%), urmată de metanol (33%) și azotat de amoniu (26%).

În 2006, Petrom se va concentra puternic pe responsabilitatea față de protecția muncii și performanța în vederea controlării riscurilor atunci când sunt introduse schimbări de tehnologie, metode de lucru, personal și organizare. Serviciile privind sănătatea angajaților vor fi îmbunătățite prin creșteri semnificative ale competenței personalului medical, a calității facilităților și echipamentelor și a unei organizări a medicinei muncii mult mai concentrate.

În ceea ce privește mediul, Petrom anticipează că România va participa la Planul Comercial al Emisiilor din Europa și deja se pregătește să negocieze și să-și îndeplinească obligațiile care rezultă din acest plan.

În vederea oferirii unui singur spațiu de lucru tuturor angajaților Petrom aflați în sediul din București și în alte locații centrale, un sediu central pentru întreaga companie va fi dezvoltat în anii urmatori. Petrom City va aduce o ţexibilitate a spațiului sporită care va facilita comunicarea și fluxul de lucru între diferitele departamente din companie. Odată finalizat, Petrom City va avea 46.000 m2 spațiu de birouri și va primi cca. 3.000 de angajați localizați în cinci birouri din București și împrejurimi.

Această mutare va reprezenta o creștere sporită a eficienței pentru Petrom în ceea ce privește costurile globale cu infrastructura. Acest nou complex de birouri al Petrom nu numai că va stabili noi standarde de mediu de lucru ci va contribui la dezvoltarea ulterioară a orașului.

13 martie 2006
București

Wolfgang Ruttenstorfer

Glosar

E&P	Explorare și Producție
HSEQ	Sănătate, Siguranță, Protecția Mediului și Calitate
UE	Uniunea Europeană
BERD	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare
BIRD	Banca internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare
BVB	Bursa de Valori București
AGA	Adunarea Generală a Acționarilor
mil	milion
mld	miliard
t	tone
tte	Tone țiței echivalent
bep	Barili echivalent petrol
Stmc	Standard metri cubi
ppm	Parti pe milion
RON	Lei noi
MTBE	Metil tert butil eter
DCS	Sistem de comandă centralizat
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
CLU	Combustibil Lichid Ușor
RAS	Standarde Românești de Contabilitate
EBIT	Earnings Before Interest and Taxes/ Profit înainte de plata dobânzilor și impozitelor
EBITDA	Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization/ Profit înainte de plata dobânzilor, impozitelor, deprecierii și amortizării
ROACE	Return On Average Capital Employed / Rentabilitatea Medie a Capitalului Angajat *NOPAT/Capitalul mediu angajat*
RoFA	Return On Fixed Assets / Rentabilitatea activelor fixe *NOPAT/Active medii fixe*
ROE	Return On Equity / Rentabilitatea capitalului propriu *Profit net/Capitalul mediu propriu*
Îndatorare	*Datorie netă (numerar)/Capitalul propriu mediu*
Lichiditate curentă	*Active circulante/Datorii curente*
Testul acid	*Active circulante/Stocuri*
NOPAT	Net Operating Profit After Taxes/ Profitul net din exploatare după impozitare

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT ŞI SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2004 ŞI 31 DECEMBRIE 2005

Către Consiliul de Administrație şi Acționarii
SC Petrom S.A.
Bucureşti, România

Raportul auditorului independent

Noi am auditat prezentul bilanț al S.C. Petrom S.A. („Societatea") întocmit la 31 decembrie 2005, precum si contul de profit si pierdere, situația modificărilor capitalurilor proprii şi situația fluxurilor de trezorerie întocmite pentru anul încheiat la această dată. Aceste situații financiare, de la pagina 3 la pagina 53, sunt responsabilitatea conducerii societății şi sunt întocmite în conformitate cu normele de contabilitate din România si anume Legea contabilității nr. 82/1991, Ordinul emis de Ministerul Finanțelor Publice nr. 94/2001, Ordinul emis de Ministerul Finanțelor Publice nr. 1827/2003, precum şi Ordinul emis de Ministerul Finanțelor Publice nr. 1775/ 2004. Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului nostru, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare.

Noi am efectuat auditul nostru în conformitate cu Standardele Româneşti de Audit adoptate de Camera Auditorilor Financiari din România care sunt aliniate la Standardele Internaționale de Audit. Aceste standarde ne cer să planificăm şi să efectuăm auditul astfel încât să obținem suficiente asigurări că situațiile financiare nu conțin erori semnificative. Un audit constă în examinarea, pe bază de teste, a documentelor prin care se justifică sumele şi prezentările cuprinse în situațiile financiare. Un audit constă, de asemenea, în aprecierea principiilor contabile folosite şi a estimărilor semnificative făcute de conducere, precum şi în evaluarea prezentării situațiilor financiare în ansamblu. Considerăm că auditul pe care l-am efectuat constituie o bază suficientă pentru opinia noastră de audit.

În opinia noastră, situațiile financiare oferă o imagine fidelă, sub toate aspectele semnificative, a poziției financiare a Societății la 31 decembrie 2005, a rezultatelor activității sale, situația fluxului de numerar şi a mişcării în capitalurile proprii pentru anul încheiat la această dată în conformitate cu cerințele normelor de contabilitate din România, şi anume Legea contabilității nr. 82/1991, Ordinul emis de Ministerul Finanțelor Publice nr. 94/2001, Ordinul emis de Ministerul Finanțelor Publice nr. 1827/2003, precum şi Ordinul emis de Ministerul Finanțelor Publice nr. 1775/ 2004.

Fără a exprima rezerve suplimentare la opinia noastră, atragem atenția asupra următoarelor:

1. Aşa cum este prezentat în nota „Principii, politici şi metode contabile”, a situațiilor financiare, în cursul anului 2000 România a început un proces de armonizare a principiilor sale contabile cu Directiva a IV-a a Comunității Economice Europene şi cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară. Cu toate acestea, ultimele cerințe contabile ale Ministerului Finanțelor Publice (OMF nr. 1827/2003 şi OMF nr. 1775/2004) sunt concepute pentru a răspunde necesităților fiscale ale Ministerului de Finanțe şi sunt aplicabile numai pe teritoriul României. Aceste noi cerințe nu sunt în concordanță cu raportările financiare în economiile hiperinflaționiste aşa cum sunt ele descrise în Ordinul nr. 94/2001 şi sunt diferite de standardele internaționale de raportare financiară în anumite aspecte cum ar fi contabilizarea titlurilor de participare în filiale şi în întreprinderi asociate. Deşi, începând cu 1 ianuarie 2004, România a încetat să fie considerată economie hiperinflationistă, soldurile inițiale ar fi trebuit retratate în conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în Economiile Hiperinflationiste”. Prin urmare, aceste situații financiare nu sunt în concordanță cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.
2. Raportul nostru de audit asupra situațiilor financiare ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 2004 exprima o opinie cu rezerve datorită următoarelor aspecte: i) ajustări semnificative au fost efectuate asupra soldurilor de deschidere ale capitalurilor fără retratarea situațiilor financiare anterioare şi, de aceea, situațiile financiare pentru anul anterior nu au fost prezentate pe o bază comparabilă, ii) Societatea a înregistrat în contul de profit şi pierdere suma de 25.8 milioane lei noi (RON) ca diferențe nereconciliate între segmente datorită imposibilității practice de identificare a acestor diferențe.

3. După cum s-a prezentat în nota 10.10, cota geologică a fost prezentată în 2004 ca o cheltuială a Societății, deşi în principiu nu este o cheltuială conform cadrului conceptual al contabilității IFRS şi a Ordinului 94/2001, ci reprezintă o facilitate pentru societățile care desfăşoară activități în sectorul de extracție a minereurilor. Pentru întocmirea situațiilor financiare pe anul 2004, Societatea a aplicat cerințele HG 168/1998 (ulterior modificată prin HG 768/2000, HG 1116/2002 şi Legea 555/2004). Începând cu anul 2005, în conformitate cu precizările Legii 555/2004, cota geologică este înregistrată ca o distribuire a profitului la rezerve. Ca urmare, contul de profit şi pierdere pentru anii încheiați la 31 decembrie 2004 şi 31 decembrie 2005 nu este prezentat pe o bază comparabilă.

Deloitte Audit SRL

Deloitte Audit SRL
14 februarie 2006

SC PETROM S.A.
BILANȚUL CONTABIL
LA 31 DECEMBRIE 2004 ŞI 31 DECEMBRIE 2005
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

ORAŞ **Bucureşti**
SOCIETATE **S.C. Petrom SA**

ADRESA **Bucureşti,** sector 1
Str. **Calea Dorobanți** nr. **239**,
TEL: **4060189** FAX **4060429**
NR REGISTRUL COMERȚULUI **J40/8302/1997**

FORMĂ DE PROPRIETATE **14**
COMPANII ŞI SOCIETĂȚI NAȚIONALE
TIP DE ACTIVITATE Extracție hidrocarburi

COD GRUPĂ CAEN **1110**
COD UNIC DE ÎNREGISTRARE **1590082**

Nr.		Nota	Rând	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
A	**ACTIVE IMOBILIZATE**				
I	**Imobilizări necorporale**				
	1 Cheltuieli de constituire		**01**	**-**	**-**
	2 Cheltuieli de dezvoltare		**02**	54.194	
	3 Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi şi valori similare şi alte imobilizări necorporale		**03**	71.101.381	66.652.476
	4 Fondul comercial		**04**	-	
	5 Avansuri şi imobilizări necorporale în curs		**05**	110.931.540	7.244.716
	Total (rd 01 la 05)	**1 b)**	**06**	**182.087.115**	**73.897.192**
II	**Imobilizări corporale**				
	1 Terenuri şi construcții		**07**	4.683.518.443	4.451.939.794
	2 Instalații tehnice şi maşini		**08**	2.116.354.675	2.149.133.401
	3 Alte instalații, utilaje şi mobilier		**09**	33.690.584	38.595.338
	4 Avansuri şi imobilizări corporale în curs		**10**	695.553.492	882.435.277
	Total (rd 07 la 10)	**1 a)**	**11**	**7.529.117.194**	**7.522.103.810**
III	**Imobilizări financiare**				
	1 Titluri de participare deținute la Societățile din cadrul grupului		**12**	99.570.946	104.072.697
	2 Creanțe asupra Societăților din cadrul grupului		**13**	**-**	**-**
	3 Titluri sub formă de interese de participare		**14**	1.570.851	4.077.402
	4 Creanțe din interese de participare		**15**	-	-
	5 Titluri deținute ca imobilizări		**16**	29.767.765	1.159.946.054
	6 Alte creanțe		**17**	1.747.286.378	1.745.146.614
	7 Acțiuni proprii		**18**	-	-
	Total (rd 12 la 18)	**1 c)**	**19**	**1.878.195.939**	**3.013.242.767**
	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd 06+11+19)		**20**	**9.589.400.247**	**10.609.243.769**
B	**ACTIVE CIRCULANTE**				
I	**Stocuri**				
	1 Materii prime şi materiale consumabile		**21**	395.128.326	546.707.521
	2 Producția în curs de execuție		**22**	288.360.479	187.726.492
	3 Produse finite şi mărfuri		**23**	429.603.503	694.305.724
	4 Avansuri pentru cumpărări de stocuri		**24**	16.141.764	55.390.491
	Total (rd 21 la 24)	**10.3**	**25**	**1.129.234.072**	**1.484.130.228**
II	**Creanțe**				
	1 Creanțe comerciale (net)		**26**	660.742.751	970.097.990
	2 Sume de încasat de la Societățile din cadrul Grupului		**27**	12.044	21.563.576
	3 Sume de încasat din interese de participare		**28**	**-**	**-**
	4 Alte creanțe		**29**	115.574.732	155.216.556
	5 Creanțe privind capitalul subscris şi nevărsat		**30**	-	-
	Total (rd 26 la 30)	**5**	**31**	**776.329.527**	**1.146.878.122**

SC PETROM S.A.
BILANȚUL CONTABIL
LA 31 DECEMBRIE 2004 ŞI 31 DECEMBRIE 2005
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.		Nota	Rând	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
III	**Investiții financiare pe termen scurt**				
	1 Titluri de participare deținute la Societățile din cadrul Grupului		**32**	-	-
	2 Acțiuni proprii		**33**	-	-
	3 Alte investiții financiare pe termen scurt		**34**	576.722	112.932
	Total (rd 32 la 34)		**35**	**576.722**	**112.932**
IV	**Casa şi conturi la bănci**	**10.2**	**36**	**4.117.609.227**	**4.499.960.346**
	TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd 25+31+35+36)		**37**	**6.023.749.547**	**7.131.081.628**
C	**CHELTUIELI ÎN AVANS**		**38**	**56.367.566**	**73.201.848**
D	**DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN**				
	1 Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni		**39**	14.729.023	471.139.144
	2 Sume datorate instituțiilor de credit		**40**	145.756.924	7.118.676
	3 Avansuri încasate în contul comenzilor		**41**	26.092.626	18.470.562
	4 Datorii comerciale		**42**	444.286.168	756.332.083
	5 Efecte de comerț de plătit		**43**	-	-
	6 Sume datorate Societăților din cadrul grupului		**44**	6.521.985	3.554.628
	7 Sume datorate privind interesele de participare		**45**	-	-
	8 Alte datorii, inclusiv datorii fiscale şi datorii pentru asigurările sociale		**46**	619.991.292	974.301.445
	Total (rd 39 la 46)	**5**	**47**	**1.257.378.017**	**2.230.916.538**
E	**ACTIVE CIRCULANTE, (RESPECTIV DATORII CURENTE NETE) (rd 37+38-47-64)**		**48**	**4.772.078.119**	**4.921.569.778**
F	**TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd 20+48+63)**		**49**	**14.353.542.130**	**15.522.569.796**
G	**DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN**				
	1 Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni		**50**	491.171.766	-
	2 Sume datorate instituțiilor de credit		**51**	-	-
	3 Avansuri încasate în contul comenzilor		**52**	-	-
	4 Datorii comerciale		**53**	-	-
	5 Efecte de comerț de plătit		**54**	-	-
	6 Sume datorate Societăților din cadrul grupului		**55**	-	-
	7 Sume datorate privind interesele de participare		**56**	-	-
	8 Alte datorii, inclusiv datorii fiscale şi datorii pentru asigurările sociale		**57**	39.207.125	34.900.751
	Total (rd 50 la 57)	**5**	**58**	**530.378.891**	**34.900.751**

SC PETROM S.A.
BILANȚUL CONTABIL
LA 31 DECEMBRIE 2004 ŞI 31 DECEMBRIE 2005
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.		Nota	Rând	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
H	**PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ŞI CHELTUIELI**				
	1 Provizioane pentru pensii şi alte obligații		**59**	**-**	
	2 Alte provizioane		**60**	4.431.051.981	4.760.579.208
	TOTAL PROVIZIOANE (rd 59+60)	**2**	**61**	**4.431.051.981**	**4.760.579.208**
I	**VENITURI ÎN AVANS**		**62**	**58.597.214**	**60.040.911**
	Subvenții pentru investiții		**63**	7.936.236	8.243.751
	Veniturile înregistrate în avans		**64**	50.660.978	51.797.160
J	**CAPITAL ŞI REZERVE**				
I	**Capital (rd 66 la 68)**		**65**	**5.600.050.608**	**5.600.050.608**
	din care:				
	- capital subscris nevărsat		**66**	**-**	**-**
	- capital subscris vărsat		**67**	5.600.050.608	5.600.050.608
	- patrimoniul regiei		**68**	**-**	-
II	**Prime de capital**		**69**	**2.060.096.385**	**-**
III	**Rezerve din reevaluare**				
	– Sold C		**70**	**830.831.549**	**-**
	– Sold D		**71**	**-**	**-**
IV	**Rezerve (rd 73 la 76)**		**72**	**3.949.798.617**	**4.388.619.303**
	1 Rezerve legale		**73**	85.596.417	166.638.190
	2 Rezerve pentru acțiuni proprii		**74**	-	-
	3 Rezerve statutare sau contractuale		**75**	-	-
	4 Alte rezerve		**76**	3.864.202.200	4.221.981.113
V	**Rezultatul reportat**				
	– Sold C		**77**		**738.419.926**
	– Sold D		**78**	**2.074.988.573**	**-**
VI	**Profit/ (pierdere) în cursul anului**				
	– Sold C		**79**	-	**1.416.422.558**
	– Sold D		**80**	**973.677.328**	**-**
	Repartizarea profitului		**81**	-	1.416.422.558
	Total capitaluri proprii (rd 65+69+70-71+72+77-78+79-80-81)		**82**	**9.392.111.257**	**10.727.089.837**
	Patrimoniul public		**83**	-	-
	TOTAL CAPITALURI (rd 82+83)		**84**	**9.392.111.257**	**10.727.089.837**

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 14 februarie 2006.

Mr. Gheorghe Constantinescu
Chief Executive Officer

Mr. Werner Schinhan
Deputy Chief Executive Officer

Mr. Reinhard Pichler
Chief Financial Officer

Mr. Werner Ladwein
M.C. Member E&P

Mr. Jeffrey Rinker
M.C. Member Refining

Mr. Tamas Mayer
M.C. Member Marketing

Mr. Siegfried Ehn
Director Finance and Services Division

Mrs. Mihaela Milinschi
Director Accounting Department

SC PETROM S.A.
CONTUL DE PROFIT ŞI PIERDERE
PENTRU ANII ÎNCHEIAŢI LA 31 DECEMBRIE 2004 ŞI 31 DECEMBRIE 2005
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.	31 decembrie 2005			Anul încheiat la Nota	Anul încheiat la Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2004
1	**Cifră de afaceri netă (rd 02 la 04)**	**10.8**	**01**		**8.687.896.679**	**10.760.228.198**
	Producția vândută		**02**		6.008.241.506	6.992.774.802
	Venituri din vânzarea mărfurilor		**03**		2.679.655.173	3.767.453.396
	Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete		**04**		**-**	**-**
2	Variația stocurilor de produse finite					
	– Sold C		**05**		205.193.833	120.730.635
	– Sold D		**06**		-	-
3	Producția imobilizată		**07**		46.755.040	28.350.560
4	Alte venituri din exploatare		**08**		199.399.622	63.873.984
	Total venituri din exploatare (rd 01+05-06+07+08)		**09**		**9.139.245.173**	**10.973.183.377**
5	a) Cheltuieli cu materiile prime şi consumabilele		**10**		2.117.296.155	2.278.837.087
	Alte cheltuieli cu materialele		**11**		64.034.151	40.593.658
	b) Alte cheltuieli din afară (cu energie şi apă)		**12**		632.823.800	709.688.576
	Cheltuieli privind mărfurile		**13**		275.254.402	329.737.178
6	**Cheltuieli cu personalul (rd 15+16)**		**14**		**1.193.868.828**	**1.537.408.745**
	a) Salarii	**8**	**15**		877.263.781	1.147.967.635
	b) Cheltuieli cu asigurările şi protecția socială		**16**		316.605.047	389.441.110
7	**a) Ajustarea valorii imobilizărilor corporale şi necorporale (rd 18-19)**		**17**		**1.144.231.998**	**839.092.170**
	a. 1) Cheltuieli		**18**		1.183.193.823	1.115.944.074
	a. 2) Venituri		**19**		38.961.825	276.851.904
	b) Ajustarea valorii activelor circulante (rd. 21-22) (a)		**20**		**398.762.849**	**(454.403.630)**
	b. 1) Cheltuieli		**21**		736.563.326	72.022.137
	b. 2) Venituri		**22**		337.800.477	526.425.767
8	**Alte cheltuieli de exploatare (rd 24 la 26)**		**23**		**3.430.007.466**	**3.285.563.733**
	8.1 Cheltuieli privind prestațiile externe		**24**		1.688.598.089	2.389.945.946
	8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe şi vărsăminte asimilate		**25**		461.995.496	566.628.467
	8.3 Alte cheltuieli de exploatare	**10.10**	**26**		1.279.413.881	328.989.320
	Ajustări privind provizioanele pentru riscuri şi cheltuieli (rd 28-29)		**27**		**464.115.637**	**522.466.841**
	Cheltuieli		**28**		517.988.119	886.230.301
	Venituri		**29**		53.872.483	363.763.460
	Total cheltuieli de exploatare (rd 10 la 14+17+20+23+27)		**30**		**9.720.395.285**	**9.088.984.358**
	Rezultatul din exploatare					
	- profit (rd 09-30)	**4**	**31**		**-**	**1.884.199.019**
	- pierdere (rd 30-09)	**4**	**32**		**581.150.112**	**-**

a) A se citi nota 2.

SC PETROM S.A.
CONTUL DE PROFIT ŞI PIERDERE
PENTRU ANII ÎNCHEIAŢI LA 31 DECEMBRIE 2004 ŞI 31 DECEMBRIE 2005
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.		Nota	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2004	Anul încheiat la 31 decembrie 2005
9	Venituri din interese de participare		33	1.613	149.192
	- din care, în cadrul grupului		34	-	-
10	Venituri din alte investiții financiare şi creanțe ce fac parte din activele imobilizate		35	6.913.228	7.218.015
	- din care, în cadrul grupului		36	-	-
11	Venituri din dobânzi		37	44.237.983	165.587.324
	- din care, în cadrul grupului		38	-	-
	Alte venituri financiare inclusiv veniturile din diferențe de curs valutar		39	342.047.855	396.245.721
	Total venituri financiare (rd 33+35+37+39)		40	**393.200.678**	**569.200.252**
12	**Ajustarea valorii imobilizărilor financiare şi a investițiilor financiare deținute ca active circulante (rd 42-43)**		41	**(6.225.031)**	**(42.965.468)**
	Cheltuieli		42	109.206.999	17.544.507
	Venituri		43	115.432.031	60.509.975
13	Cheltuieli cu dobânzile		44	98.867.552	55.891.422
	- din care, în cadrul grupului		45	-	-
	Alte cheltuieli financiare inclusiv cheltuieli cu diferențe de curs valutar		46	543.407.629	757.050.109
	Total cheltuieli financiare (rd 41+44+46)		47	**636.050.149**	**769.976.063**
	Rezultatul financiar				
	- profit (rd 40-47)		48	-	-
	- pierdere (rd 47-40)		49	**242.849.471**	**200.775.811**
14	**Profit/ (pierdere) curentă**				
	- profit (rd 31-49) ori (rd 31+48)		50		**1.683.423.208**
	- pierdere (rd 32+49)		51	**823.999.583**	-
15	Venituri extraordinare		52	-	-
16	Cheltuieli extraordinare		53	-	-
17	**Rezultatul extraordinar**				
	- profit (rd 52-53)		54	-	-
	- pierdere (rd 53-52)		55	-	-
	Total venituri (rd 09+40+52)		56	**9.532.445.852**	**11.542.383.629**
	Total cheltuieli (rd 30+47+53)		57	**10.356.445.435**	**9.858.960.421**

SC PETROM S.A.
CONTUL DE PROFIT ŞI PIERDERE
PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2004 ŞI 31 DECEMBRIE 2005
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.		Nota	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2004	Anul încheiat la 31 decembrie 2005
	Profit brut				
	- profit (rd 56-57)		**58**		**1.683.423.208**
	- pierdere (rd 57-56)		**59**	**823.999.583**	**-**
18	**Impozit pe profit (61+62-63)**		**60**	149.677.745	267.000.650
	- Cheltuieli cu impozitul pe profit curent	**10.7**	**61**	149.677.745	267.000.650
	- Cheltuieli cu impozitul pe profit amânat		**62**	-	-
	- Venituri din impozitul pe profit amânat		**63**	**-**	-
19	Alte cheltuieli cu impozite care nu apar în elementele de mai sus		**64**	-	-
20	**Rezultatul net al exercițiului financiar**				
	- profit (rd 58-60)		**65**	**-**	**1.416.422.558**
	- pierdere (rd 59+60)		**66**	**973.677.328**	**-**
21	**Rezultatul pe acțiune**				
	- de bază (lei/ acțiune)		**67**	**(0.02)**	**0.03**

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 14 februarie 2006.

Mr. Gheorghe Constantinescu
Chief Executive Officer

Mr. Werner Schinhan
Deputy Chief Executive Officer

Mr. Reinhard Pichler
Chief Financial Officer

Mr. Werner Ladwein
M.C. Member E&P

Mr. Jeffrey Rinker
M.C. Member Refining

Mr. Tamas Mayer
M.C. Member Marketing

Mr.Siegfried Ehn
Director Finance and Services Division

Mrs. Mihaela Milinschi
Director Accounting Department

SC PETROM S.A.
SITUAȚIA FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2004 ŞI 31 DECEMBRIE 2005
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Nota	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
Flux de numerar din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		**(823.999.583)**	**1.683.423.208**
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile		98.867.552	55.891.422
Venituri din dobânzi		(44.237.983)	(165.587.324)
Mişcarea netă în provizioane pentru:			
- Deprecierea activelor imobilizate	2	390.097.580	112.444.248
- Active financiare	2	(6.225.031)	(42.965.468)
- Stocuri		159.278.929	(454.201.957)
- Creanțe		237.632.745	1.119.216
- Litigii	2	83.926.007	7.354.119
- Cheltuieli de mediu	2	285.024.776	30.484.443
- Beneficiile angajaților	2	20.931.558	38.467.225
- Alte provizioane pentru riscuri şi cheltuieli	2	79.692.785	46.265.759
- Restructurare	2	-	349.112.353
Pierdere din cedarea activelor fixe		10.599.662	24.095.507
Cheltuieli cu amortizarea şi deprecierea	1	754.134.418	730.750.979
Active financiare casate		-	45.691.768
Efectul actualizării provizionului pentru dezafectare		-	226.577.140
Cheltuieli cu cota geologică		1.167.951.851	-
Numerar generat de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		**2.413.675.266**	**2.688.922.638**
Modificări în capitalul circulant		(210.152.391)	13.050.195
Dobânzi primite		44.237.983	135.301.189
Dobânzi plătite		(99.770.737)	(57.444.858)
Impozit pe profit plătit		(292.121.025)	(8.518.904)
Numerar net generat (utilizat) în activitatea de exploatare		**1.855.869.096**	**2.771.310.260**
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări		(1.376.695.576)	(1.015.707.082)
Încasări din vânzarea mijloacelor fixe		2.287.353	19.912.624
Achiziții de titluri de participare		(124.984.098)	(1.174.316.888)
Flux de numerar din activitatea de investiții		**(1.499.392.321)**	**(2.170.111.346)**
Flux de numerar din activități de finanțare			
Plăți aferente împrumuturilor		(312.012.753)	(173.399.893)
Dividende plătite		(139.698.607)	(45.447.902)
Participația salariaților la profit		(25.446.586)	-
Încasări din creşterea capitalului social		3.839.108.807	-
Numerar net generat de/ (utilizat în) activități de finanțare		**3.361.950.861**	**(218.847.795)**
Total flux de numerar		**3.718.427.636**	**382.351.119**
Numerar şi echivalent de numerar la începutul anului	10.2	**399.181.591**	**4.117.609.227**
Numerar şi echivalent de numerar la sfârşitul anului	10.2	**4.117.609.227**	**4.499.960.346**

SC PETROM S.A.
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALURILE PROPRII
LA 31 DECEMBRIE 2004
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 1.01.2004	Creşteri, Din care	Transfer	Descreşteri, Din care	Transfer	Sold la 31.12.2004
Capital social subscris	3.773.452.296	1.826.598.312	47.585.890	-	-	5.600.050.608
Primă de capital	-	2.060.096.385	-	-	-	2.060.096.385
Rezerve din reevaluare	1.276.448.136	1.268.139	-	446.884.727	1.135.580	830.831.549
Rezerve legale	86.320.351	-	-	723.934	-	85.596.417
Alte rezerve	290.058.261	13.344.651	-	57.910.213	54.621.730	245.492.699
Alte rezerve – cota geologică	2.698.273.733	1.174.987.690	7.035.839	254.551.923	-	3.618.709.501
Rezultatul reportat	113.434.868	-	-	113.434.868	-	-
Rezultatul reportat provenit din prima aplicare a IAS şi corectarea erorilor*	(357.062.748)	(1.720.071.383)	-	-	-	(2.077.134.131)
Rezultatul reportat provenit din rezerva din reevaluare	1.009.978	1.135.580	1.135.580	-	-	2.145.559
Rezultatul anului						
Sold Cr						
Sold Dr	-	(973.677.328)	-	-	-	(973.677.328)
Total	**7.881.934.875**	**2.383.682.047**	**55.757.310**	**873.505.664**	**55.757.310**	**9.392.111.258**

* Pentru detalii, a se citi nota 10.9.

SC PETROM S.A.
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	Creşteri, Din care		Transfer	Descreşteri, 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	**		-
Profitul 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 şi 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.

1. ACTIVE IMOBILIZATE

a) Imobilizări corporale

Cost	Sold la 1 ianuarie 2005	Reclasificări*	Creşteri	Descreşteri	Sold la 31 decembrie 2005
Terenuri	545.145.415	-	13.854.374	583.625	558.416.164
Clădiri şi construcții (inclusiv sonde)	5.824.364.532	(9.108.844)	532.988.117	323.534.814	6.024.708.991
Instalații şi maşini	2.784.548.875	16.737.613	366.139.133	36.790.567	3.130.635.054
Alte instalații, utilaje şi mobilier	75.293.792	(7.628.769)	9.043.368	595.932	76.112.459
Avansuri şi imobilizări corporale în curs (*)	1.041.333.959	113.601.631**	1.137.008.750	990.548.366	1.301.395.974
Total	**10.270.686.573**	**113.601.631**	**2.059.033.742**	**1.352.053.304**	**11.091.268.642**

Amortizare acumulată	Sold la 1 ianuarie 2005	Reclasificări*	Creşteri	Descreşteri	Sold la 31 decembrie 2005
Clădiri şi construcții (inclusiv sonde)	471.324.942	315.522	441.175.734	561.791	912.254.407
Instalații şi maşini	286.238.492	874.998	262.339.460	13.969.215	535.483.735
Alte instalații, utilaje şi mobilier	11.340.773	(1.190.520)	7.189.378	163.065	17.176.566
Total	**768.904.207**	**-**	**710.704.572**	**14.694.071**	**1.464.914.708**

* Ca urmare a unui proiect detaliat de verificare, Societatea a reclasificat activele în diverse categorii. A se vedea nota 1b)
** Societatea a reclasificat cheltuielile de explorare şi evaluare din imobilizări necorporale în imobilizări corporale în conformitate cu IFRS 6.

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

a) Imobilizări corporale (continuare)

Provizioane***	Sold la 1 ianuarie 2005	Reclasificări*	Creşteri	Descreşteri	Sold la 31 decembrie 2005
Terenuri	361.018.636	58.859.523	45.450.394	11.675.733	453.652.820
Construcții	853.647.925	(94.539.406)	39.336.549	33.166.932	765.278.136
Instalații şi maşini	381.955.708	14.947.127	84.001.301	34.886.219	446.017.917
Alte instalații, utilaje şi mobilier	30.262.436	(11.650.789)	1.919.924	191.016	20.340.555
Avansuri şi imobilizări corporale în curs (*)	345.780.466	51.935.156	344.324.522	323.079.448	418.960.696
Total	**1.972.665.171**	**19.551.611**	**515.032.690**	**402.999.348**	**2.104.250.124**
Valoare netă	**7.529.117.195**				**7.522.103.810**

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

*** La 31 decembrie 2004, aşa cum este detaliat în notele 2 şi 10.9, Societatea a estimat pentru prima oară valoarea recuperabilă a imobilizărilor corporale în conformitate cu cerințele IAS 36 care specifică faptul că „o entitate va aprecia la sfârşitul fiecărei perioade de raportare dacă există un indiciu referitor la deprecierea activelor. În cazul existenței unui astfel de indiciu, Societatea va estima valoarea recuperabilă a activului". În vederea estimării valorii recuperabile, Societatea a identificat ca unități generatoare de numerar segmentul de explorare şi producție, segmentul de rafinărie şi stațiile de benzină din segmentul de marketing.

Societatea a angajat evaluatori profesionişti, Smith Hodginson, care a evaluat valoarea deținută de unitățile independente generatoare de numerar din cadrul segmentelor de rafinărie şi marketing. Valoarea de piață a proprietăților a fost evaluată de Colliers International. Pentru segmentul de explorare şi producție, Societatea a folosit propriile estimări.

Aşa cum se precizează în nota 6, pentru situațiile financiare întocmite pentru anul încheiat la 31 decembrie 2004, ajustările referitoare la depreciere sunt efectuate retrospectiv, întrucât cerințele IAS 36 nu au fost aplicate corect în 2003. Conducerea Societății este de părere că dacă acest calcul ar fi fost efectuat corect, deprecierea ar fi fost identificată şi înregistrată în situațiile financiare ale anilor precedenți.

Creşterea netă a provizioanelor pentru depreciere pentru anul 2005 reflectă costuri suplimentare înregistrate pentru finalizarea a diverse proiecte care au fost provizionate integral în 2004 şi pe care societatea a fost obligată în mod contractual să le continue.

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Provizioanele totale referitoare la unitățile generatoare de numerar sunt:

	2004 P&L şi cota geologică	Rezerve din reevaluare	Rezultatul reportat	Total la 31 decembrie 2004	Total la 31 decembrie 2005
Explorare şi producție	131.068.765	35.820.609	118.429.428	285.318.802	284.896.798
Rafinărie	-	-	-	-	
Arpechim	246.608.067	44.422.166	317.733.772	608.764.005	595.199.307
Doljchim	3.955.762	7.124.329	45.328.113	56.408.205	62.628.327
Petrobrazi	31.738.757	86.131.687	166.355.870	284.226.315	369.619.368
	282.302.586	**137.678.182**	**529.417.756**	**949.398.524**	**1.027.447.002**
Marketing	75.167.152	272.250.355	447.030.471	794.447.978	829.265.753
Total	**488.538.502**	**445.749.147**	**1.094.877.656**	**2.029.165.304**	**2.141.609.553**
	(Nota 2)	**(Nota 10.9)**			

La 31 decembrie 2005, Societatea a angajat societatea Smith Hodgkinson în vederea estimării valorii recuperabile a imobilizărilor din cadrul sectorului de rafinărie şi marketing. Nu a fost necesar nici un provizion suplimentar pentru depreciere. În anul 2005, mişcarea în provizionul pentru depreciere s-a înregistrat în contul de profit şi pierdere şi se referă în special la imobilizări în curs.

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

b) Imobilizări necorporale

Cost	Sold la 1 ianuarie 2005	Reclasificări*	Creşteri	Descreşteri	Sold la 31 decembrie 2005
Imobilizări necorporale	114.846.052	-	40.486.007	1.550.397	153.781.662
Avansuri şi imobilizări necorporale în curs	154.179.797	(113.601.631) **	4.080.882	37.414.332	7.244.716
Total	**269.025.849**	**(113.601.631)**	**44.566.889**	**38.964.729**	**161.026.378**

Amortizare cumulată	Sold la 1 ianuarie 2005	Reclasificări*	Creşteri	Descreşteri	Sold la 31 decembrie 2005
Imobilizări necorporale	30.438.602	-	20.046.407	715.252	49.769.757
Total	**30.438.602**	**-**	**20.046.407**	**715.252**	**49.769.757**

Provizioane	Sold la 1 ianuarie 2005	Reclasificări*	Creşteri	Descreşteri	Sold la 31 decembrie 2005
Imobilizări necorporale	56.500.134	(19.551.611)	939.940	529.034	37.359.429
Total	**56.500.134**	**(19.551.611)**	**939.940**	**529.034**	**37.359.429**
Valoare netă	**182.087.113**				**73.897.192**

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare

COST	Sold la 01.01.2005	Creşteri	Descreşteri	Sold la 31.12.2005
Titluri de participare (a)	240.049.282	10.214.300	45.703.220	204.560.362
Alte imobilizări financiare (b)	-	1.125.880.928	9.839	1.125.871.089
Alte creanțe (c)	423.335.438	149.516.404	28.927.857	543.923.985
Cheltuieli de dezafectare de recuperat (d)	1.323.950.940	57.137.359	176.026.715	1.205.061.584
Total	**1.987.335.660**	**1.342.748.991**	**250.667.631**	**3.079.417.020**
PROVIZIOANE				
Titluri de participare	109.139.721	13.716.805	60.521.230	62.335.296
Alte creanțe	-	3.838.957	-	3.838.957
Total	**109.139.721**	**17.555.762**	**60.521.230**	**66.174.253**
Valoare netă contabilă	**1.878.195.939**			**3.013.242.767**

(a) Creşterea titlurilor de participare reprezintă achiziția în cursul anului 2005 a 49% din acțiunile Petrom Gas pentru suma de 8.460.000 RON şi creşterea participației la DOO PETROM YU cu suma de 1.754.300 RON. Descreşterea reprezintă casarea participației la capitalul CS Reşița în valoare de 45.691.745 RON.

(b) Suma reprezintă investiția în fonduri mutuale şi în alte instrumente financiare prin fonduri umbrelă. La 31 decembrie 2005, valoarea justă a acestor participații era de 306.184.517 EUR. Fondurile umbrelă sunt clasificate ca titluri financiare disponibile pentru vânzare şi sunt prezentate la sfârşitul anului la valoarea justă. Diferențele în valoarea justă sunt înregistrate la capitaluri până în momentul vânzării.

(c) Reprezintă împrumuturi acordate filialelor din Kazakhstan (KOM MUNAI, OZTIURK MUNAY, TASBULAT OIL CORPORATION) ale căror activități principale sunt explorarea şi producția de gaze şi țiței.

(d) Conform contractului dintre Societate şi Statul Român, Societatea are obligația de a închide sondele care sunt abandonate şi care urmează să fie scoase din funcțiune. Aceste cheltuieli vor fi recuperate de la Statul Român, întrucât acestea se referă la activități de explorare şi producție efectuate înaintea procesului de privatizare al Societății în 2004. Ca urmare, Societatea a înregistrat datorii cu dezafectarea şi respectiv creanțe de la Stat pentru aproximativ 11.229 de sonde petroliere. Aşa cum este descris în nota 2 (iii), cheltuielile cu dezafectarea înregistrate la 31 decembrie 2004 au fost reevaluate.

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare (continuare)

Titlurile de participare la 31 decembrie 2005 sunt după cum urmează:

Numele societăţii	Domeniul de activitate	Procentajul de acţiuni deţinute	Cost	Provizion
Sucursale (>50%)				
Petrogas	Producţia şi distribuţia de dioxid de carbon	100,00%	17.999.597	9,235,202
Petrom Hungaria Kft	Distribuţie de combustibil în Ungaria	100,00%	15.538.051	-
Tasbulat Oil CorporationLLP	Explorare şi foraj de ţiţei în Kazakhstan	100,00%	13.426.985	-
Doo Petrom Yu	Distribuţie de produse petroliere – en gross şi en detail	100,00%	1.761.655	-
Petrom Gas SRL Bucureşti	Intermediere în comerţul cu combustibili, produse minerale şi chimice	99,99%	8.599.852	-
Petrom Nădlac SRL Nădlac	Distribuţie de produse petroliere	98,51%	6.521.923	1,634,670
Poliflex România SRL Brazi	Producţie şi distribuţie de polietilenă expandata	96,84%	518.170	-
Kom Munai	Distribuţie de produse petroliere	95,00%	33.121.000	4,580,185
Oztyurk Munai	Zăcăminte petroliere - explorare şi producţie	95,00%	22.383.557	22,383,557
MBH Carpatina SA Rădăuţi	Producţie şi distribuţie de apă minerală carbogazoasa	82,89%	18.871.444	4,174,235
Petrom Moldova	Import şi distribuţie de produse petroliere	65,00%	7.338.313	
Societăţi asociate (20-50%)			-	-
Linde Gaz Brazi SRL Brazi	Producţie şi distribuţie de gaz industrial	49,00%	1.910.243	-
Soc română de petrol	Producţie şi distribuţie de produse petroliere	49,00%	49.000	49.000
Petrom Aviation Otopeni-Ilfov	Comercializare carburanţi pentru aviaţie	48,50%	23.467.291	9.857.889
Robiplast Co SRL Bucureşti	Producţie de materiale plastice	45,00%	1.080	1.080
Shell Gas ROMÂNIA	Distribuţie GPL	44,47%	1.914.723	-
Beyfin Gaz SRL	Producţia şi distribuţia gazelor	40,00%	1.222.367	469.721
M-I Petrogas Services ROMÂNIA SRL Bucureşti	Servicii şi fluide de forare	40,00%	242.416	
Franciza Piteşti	Alte intermedieri financiare	40,00%	144.000	
Brazi Oil & Angelescu Prod Com SRL Brazi	Distribuţie de produse petroliere	37,70%	310.800	310.800
Fontegas – Peco SA Mehedinţi	Distribuţie de combustibil	37,40%	295.881	195.094
Congaz SA Constanţa	Distribuţie de gaze naturale	28,59%	14.158.085	-
Deem Algocar SA Buziaş	Distribuţie de produse petroliere	27,92%	17.035	17.035
Acetilena Brazi SRL Brazi	Procesare de produse chimice de bază	21,28%	1.242.664	
Bursa Maritimă şi de Mărfuri CONSTANŢA	Alte servicii financiare	20,09%	100.000	100.000
Transgaz Services SRL Bucureşti	Transport de G.P.I pe calea ferată	20,00%	284.219	284.219

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare (continuare)

Numele Societății	Domeniul de activitate	Procent	Cost	Provizion
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
Butan Gas România SRL Bucureşti	Distribuție de gaze naturale	8,54%	1.559.520	-
Grivcorelf	Distribuție de combustibil de aparate de zbor în România	6,41%	8.929.975	8.860.750
Bursa Universală Braşov	Alte servicii financiare	2,53%	2.000	-
Bursa de Mărfuri Oltenia Craiova	Alte servicii financiare	2,47%	1.526	230
Romexterra	Servicii bancare	2,00%	2.440.000	
Telescaun Tihuța	Instalații de transport pe cablu	1,68%	420	420
Bursa Financiar Monetară	Alte servicii financiare	1,17%	1.913	-
Agribac SA Bacău	Creşterea animalelor	0,79%	28.060	28.060
Institutul Român pentru Asigurări	Servicii de asigurări	0,56%	7.250	4.502
Benz Oil	Distribuție de produse petroliere	0,48%	700	-
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	500	500
Oficiul Patronal Județean Mureş		0,01%	1.000	1.000
MD India	Activități de explorare şi exploatare de țiței şi gaze pe uscat şi pe mare în India	0,00%	73.450	73.450
TOTAL			**204.560.362**	**62.335.296**

2. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ŞI CHELTUIELI

PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ŞI CHELTUIELI	Sold la 01.01.2005	Creşteri	Descreşteri	Sold la 31.12.2005
Provizioane pentru litigii (ii)	132.510.636	56.450.761	49.096.642	139.864.755
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare (iii)	3.811.431.979	250.318.401	392.475.072	3.669.275.308
Provizioane pentru beneficii pensionare (iv)	122.365.474	71.798.714	33.331.489	160.832.699
Provizioane pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător (v)	285.024.776	95.926.376	65.441.934	315.509.218
Provizioane pentru restructurare (vi))	-	488.453.375	139.341.022	349.112.353
Alte provizioane pentru riscuri şi cheltuieli (vii)	79.719.116	88.588.050	42.322.291	125.984.875
Total	**4.431.051.981**	**1.051.535.677**	**722.008.450**	**4.760.579.208**
ALTE PROVIZIOANE				
Provizioane pentru clienți (nota 5)	660.989.058	133.844.125	97.853.051	696.980.132
Provizioane pentru deprecierea stocurilor (nota 10.3)	545.848.407	-	489.073.815	56.774.592
Provizioane pentru deprecierea activelor imobilizate (nota 1 şi nota i) de mai jos:	2.029.165.305	542.879.259	430.435.011	2.141.609.553
Provizioane pentru deprecierea activelor financiare (nota 1.c)	109.139.721	17.555.761	60.521.229	66.174.253
Total	**3.345.142.490**	**694.279.145**	**1.077.883.106**	**2.961.538.531**

2. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ŞI CHELTUIELI ŞI ALTE PROVIZIOANE (continuare)

(i) În cursul anului 2004, provizionul pentru depreciere a fost calculat în conformitate cu cerințele IAS 36 pe baza estimărilor făcute de Smith Hodgkinson and Colliers International, evaluatori independenți profesionişti, pe baza valorii prezente a fluxurilor de numerar viitoare care vor fi generate de un activ sau de o unitate generatoare de numerar. Prin urmare, în 2004, Societatea a înregistrat provizioane pentru depreciere care reprezintă diferența dintre valoarea istorică a activelor Societății şi valorile lor recuperabile. Societatea a analizat şi a reflectat în mod corect provizioanele pentru depreciere în contul de profit şi pierdere, în rezultatul reportat sau în rezerva din reevaluare, înregistrată anterior.

În cursul anului 2005 s-a efectuat un test de depreciere în conformitate cu prevederile IAS 36, pe baza estimărilor făcute de Smith Hodgkinson în vederea obținerii valorii prezente a fluxurilor de numerar viitoare estimate pentru data de 31 decembrie 2005. Creşterea netă a provizioanelor pentru depreciere pentru anul 2005 reflectă costuri suplimentare înregistrate pentru finalizarea a diverse proiecte care au fost provizionate integral în 2004 şi pe care societatea a fost obligată în mod contractual să le continue.

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

(iii) Provizioanele de dezafectare sunt constituite pe baza celor mai bune estimări, având în vedere legislația aplicabilă în prezent şi posibilele modificări ale acestei legislații în perspectiva posibilei aderări a României la Uniunea Europeană. În stabilirea acestor provizioane, conducerea Societății a luat în calcul folosirea celor mai bune tehnologii în prezent şi în viitor, costurile fiind estimate la prețurile curente, folosind o rate de inflație de 2,5% şi discountată la o rată de discount de 7% în 2005 (în 2004: rata de inflație de 5% şi discountată la o rată de discount de 9.48%) pentru perioada la care se estimează că vor apare aceste cheltuieli. Conducerea Societății consideră că a folosit cele mai bune estimări şi admite că anumite date şi informații folosite în aceste estimări vor fi revizuite şi îmbunătățite pe parcursul activității şi orice revizuire va fi luată în calcul pentru perioadele viitoare în conformitate cu practica industriei.

La 31 decembrie 2005, Societatea este confruntată cu închiderea a 14.460 sonde, 1.120 parcuri, 23 puțuri de reziduuri şi 54 de sonde şi platforme din afara țărmului în Petromar. În plus, în sectorul de marketing, Societatea se confruntă cu închiderea a 233 stații de alimentare şi 146 de terminale petroliere. În plus, Societatea a înregistrat un provizion în valoare de 1.205.061.584 RON, sumă recuperabilă de la guvernul român, reprezentând costuri de închidere a aproximativ 11.229 sonde pentru care Societatea a înregistrat o creanță egală cu o valoare echivalentă pentru dezafectarea acestor sonde. A se vedea nota 1.c. Provizionul pentru dezafectare referitor la aceste închideri este în valoare de 3.669.275.308 RON.

2. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ŞI CHELTUIELI ŞI ALTE PROVIZIOANE (continuare)

(iv) Contractul colectiv de muncă semnat între Societate şi 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 pentru a-şi respecta obligațiile referitoare la contaminarea de mediu, aşa cum este specificat în contractul de privatizare încheiat între Statul Român şi OMV AG.

(vi) Pentru a conduce Societatea în maniera cea mai eficientă şi eficace, Consiliul de Administrație al Societății a aprobat un plan de reducere a numărului de salariați. Societatea a început planul de restructurare în cursul anului. Planul a fost comunicat reprezentanților sindicatului (FSLI) şi, din provizionul total înregistrat de 488.453.375 RON, Societatea a făcut plăți de 139.341.022 RON, reprezentând plăți către 5.250 de angajați.

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

3. DISTRIBUIREA PROFITULUI

	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
Profit net/ (pierdere) de repartizat	**(973.677.328)**	**1.416.422.558**
- rezerva legală	-	81.041.772
- cota geologică	-	300.000.000
- acoperită din pierderi anterioare		296.960.860
Profit/ (pierdere) de repartizat	**(973.677.328)**	**738.419.926**

Pe data de 22 noiembrie 2005, adunarea generală a acționarilor a aprobat decizia de a folosi rezerva din prima de capital şi rezerva din reevaluare pentru acoperirea pierderilor din anii anteriori.

4. ANALIZA REZULTATULUI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
1. Cifra de afaceri netă	**8.687.896.679**	**10.760.228.198**
2. Costul serviciilor prestate (3+4+5)	**7.182.199.252**	**9.178.651.948**
3. Cheltuielile activității de bază	5.385.964.089	6.917.250.605
4. Cheltuielile activităților auxiliare	879.049.212	1.413.361.816
5. Cheltuielile indirecte de producție	917.185.951	848.039.527
6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	**1.505.697.427**	**1.581.576.250**
7. Cheltuielile de desfacere	707.256.885	798.146.365
8. Cheltuieli generale de administrație	2.482.809.198	299.139.905
9. Alte venituri din exploatare	1.103.218.545	1.399.909.039
10. Rezultatul din exploatare (6-7-8+9)	**(581.150.111)**	**1.884.199.019**

* în 2004, cheltuielile administrative includ costuri administrative înregistrate de diferite sucursale, costuri care sunt prezentate în cheltuieli ale activității de bază în 2005.

5. SITUAŢIA CREANŢELOR ŞI DATORIILOR

Creanţe	31 decembrie 2004	Termen de lichiditate	
		Sub 1 an	Peste 1 an
Clienţi şi conturi asimilate	1.174.729.448	1.174.729.448	
Avansuri acordate furnizorilor	8.239.699	8.239.699	-
Debitori diverşi	166.165.832	166.165.832	-
Avansuri acordate personalului	8.460.113	8.460.113	-
Dobânda de încasat	3.635.980	3.635.980	-
Alte creanţe	68.572.295	68.572.295	-
Provizioane pentru clienţi incerţi	(660.989.058)	(660.989.058)	-
TVA neexigibilă	2.760.247	2.760.247	-
Alte impozite şi vărsăminte asimilate	4.011.074	4.011.074	-
Fonduri speciale – taxe şi vărsăminte asimilate	743.898	743.898	-
TOTAL	**776.329.527**	**776.329.527**	-

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

Datorii	31 decembrie 2004	Termen		
		Sub 1 an	Între 1 – 5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi pe termen lung	491.171.766		491.171.766	-
Împrumuturi pe termen scurt	145.468.273	145.468.273	-	-
Dobânda aferentă împrumuturilor	15.017.674	15.017.674	-	-
Furnizori şi conturi asimilate	444.286.168	444.286.168	-	-
Avansuri de la clienţi	26.092.626	26.092.626	-	-
Creditori diverşi	37.468.722	37.468.722	-	-
Garanţii de la furnizori	51.673.805	51.673.805	-	-
Drepturi de personal	61.243.792	61.243.792	-	-
Asigurări sociale	29.890.550	29.890.550	-	-
Contribuţii la fondul de şomaj	2.426.513	2.426.513	-	-
Fonduri speciale	6.597.078	6.597.078	-	-
Impozit pe salarii	10.478.428	10.478.428	-	-
TVA de plată	27.128.408	27.128.408	-	-
TVA neexigibilă	-	-	-	-
Dividende de plată	187.620.241	187.620.241	-	-
Alte datorii	251.192.864	211.985.739	39.207.125	-
TOTAL	**1.787.756.908**	**1.257.378.017**	**530.378.891**	

5. SITUAŢIA CREANŢELOR ŞI DATORIILOR (continuare)

Creanţe	31 decembrie 2005	Termen de lichiditate	
		Sub 1 an	Peste 1 an
Clienţi şi conturi asimilate	1.451.040.640	1.449.829.411	1.211.229
Avansuri către furnizori	16.710.474	16.710.474	-
Debitori diverşi	166.721.031	127.981.390	38.739.641
Avansuri către personal	9.037.752	8.677.103	360.649
Dobânda de primit	21.909.452	21.909.452	
Alte creanţe	49.737.401	49.737.401	-
Provizioane pentru clienţi incerţi	(696.980.132)	(696.980.132)	-
TVA neexigibilă	150	150	
Alte impozite şi vărsăminte asimilate	127.324.528	127.324.528	-
Fonduri speciale – taxe şi vărsăminte asimilate	1.376.826	1.376.826	-
TOTAL	**1.146.878.122**	**1.106.566.603**	**40.311.519**

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 şi conturi asimilate	756.332.080	756.332.080	-	-
Plăţi în avans de la clienţi	18.470.562	18.470.562	-	-
Creditori diverşi	21.241.727	21.241.727	-	-
Garanţii 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	-	-
Contribuţii la fondul de şomaj	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**

5. SITUAȚIA CREANȚELOR ŞI DATORIILOR (continuare)

La 31 decembrie 2005, situația împrumuturilor pe termen scurt contractate de la instituții financiare se prezenta astfel:

Împrumuturi pe termen scurt	**31 decembrie 2004**	**31 decembrie 2005**
Împrumuturi în valută		
BCR (a)	6.464.501	-
Kexim Korea (a)	26.082.232	-
Mediocredito Italia (a)	11.661.680	-
Marea Neagră (a)	19.450.668	-
BIRD II 3723	81.809.194	7.118.676
Eurobonduri	-	471.139.144
Total împrumuturi pe termen scurt	**145.468.274**	**478.257.820**

La 31 decembrie, 2005, situația împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituții financiare se prezenta astfel:

Împrumuturi pe termen lung	**31 decembrie 2004**	**31 decembrie 2005**
Împrumuturi în valută		
Eurobonduri	491.171.766	-
Total împrumuturi pe termen lung	**491.171.766**	**-**
Total împrumuturi	**636.640.040**	**478.257.820**

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

5. SITUAŢIA CREANŢELOR ŞI DATORIILOR (continuare)

ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Contractul de împrumut nr.. 75/2000 - BCR – 13 aprilie 2000 – Petrobrazi

Creditor	Banca Comercială Română
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	5.560.000 dolari SUA
Scop	Asigurarea fondurilor necesare pentru plata în avans făcută pentru proiectul de investiţie Hyundai (unitate de co-generare) la rafinăria Petrobrazi
Scadenţă	decembrie 2006
Dobândă	LIBOR/6 luni + 2%, plătibilă semianual
Rambursare	10 rate semianuale (prima rată – 30 mai 2002)
Sume netrase	0.00 dolari SUA
Garanţie	Împrumutul este garantat prin cesiunea creanţelor şi printr-o ipotecă asupra stocurilor şi activelor corporale: - Ipotecă de gradul întâi pe terenul deţinut de filiala Petrobrazi (două parcele de 17.631 m.p. şi, respectiv, 14.230 m.p. şi asupra clădirilor aferente Uzinei de Co-generare. - Gaj fără deposedare asupra echipamentelor din Uzina de Co-generare (inclusiv know-how-ul aferent). - Cesiunea anuală a creanţelor (în lei şi/sau în alte valute) în limita obligaţiilor financiare ale societăţii către bancă. - Valoarea garanţiei poate fi redusă periodic, proporţional cu rambursarea împrumutului.

Contract de împrumut - KEXIM Korea - Petrobrazi - Contract nr. 2381/29 mai 2000

Creditor	KEXIM Korea
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	21.000.000 dolari SUA. Începând cu decembrie 2002, valoarea creditului s-a redus la 17.946.628 dolari SUA
Scop	Finanţarea plăţii a unei părţi a Unităţii de Co-generare din Petrobrazi
Scadenţă	iunie 2007
Dobândă	6,94% pe an
Rambursare	10 rate semianuale (prima rată – decembrie 2002), dar conducerea şi-a anunţat intenţia de a face plata mai devreme
Sume netrase	0,00 dolari SUA
Garanţie	Garanţia este asigurată de BCR, iar contra garanţiile prin: - Garanţie de gradul 2 asupra terenului deţinut de Filiala Petrobrazi (două parcele de 17.631 m.p. şi, respectiv, 14.230 m.p.) şi asupra construcţiilor aferente Uzinei de Co-generare. - Gaj fără deposedare asupra echipamentelor Uzinei de Cogenerare (inclusiv know-how-ul aferent).

5. SITUAȚIA CREANȚELOR ŞI DATORIILOR (continuare)

ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (continuare)

Contract de împrumut - Mediocredito Centrale - Italia - Petrobrazi - Contract nr. 2381/ 1iunie 2000

Creditor	Mediocredito Centrale – Italia
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	10.030.000 dolari SUA
Scop	Finanțarea plății unei părți din unitatea de co-generare de la Petrobrazi.
Scadență	decembrie 2006
Dobândă	6,94% pe an
Rambursare	10 rate semianuale (prima rată – 30 mai 2002), dar conducerea şi-a anunțat intenția de a face plata mai devreme
Sume netrase	0,00 dolari SUA
Garanție	Garanția este asigurată de BCR, iar contra garanțiile prin: • Garanție de gradul 2 asupra terenului deținut de Filiala Petrobrazi (două parcele de 17.631 m.p. şi, respectiv, 14.230 m.p.) şi asupra construcțiilor aferente Unității de Co-generare. • Gaj fără deposedare asupra echipamentelor Unității de Co-generare (inclusiv expertiza).

Contracte de împrumut cu BERD şi Banca de comerț şi dezvoltare Marea Neagră - 1 august 2002

Creditori	BERD şi Banca de comerț şi dezvoltare Marea Neagră (BCDMN)
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	150.000.000 dolari SUA
Scop	Finanțarea implementării de proiecte de investiții, cu o componentă importantă legată de mediu, pentru modernizarea sectorului de rafinare
Structura	Partea A - Împrumut BERD – 100.000.000 dolari SUA - Împrumut BCDMN - 10.000.000 dolari SUA Partea B – Împrumut sindicalizat – 40.000.000 dolari SUA
Scadența	Partea A - 2010 Partea B – 2008
Dobânda	Partea A - LIBOR +4.65% Partea B - LIBOR + 4.15 %
Rambursarea	Partea A – 24 rate trimestriale Partea B – 16 rate trimestriale
Sume netrase	00,00 dolari SUA
Garanție	Fără garanție
Comentarii	- BERD şi-a exercitat Opțiunea de Conversie în acțiuni pentru întreaga sumă aferentă împrumutului A. Suma a fost convertită la data încheierii, împreună cu rambursarea întregii sume rămase de plată din Împrumutul B. - Închiderea a avut loc la data de 14 decembrie 2004.

5. SITUAȚIA CREANȚELOR ŞI DATORIILOR (continuare)

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 şi 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 şi/sau servicii necesare pentru retehnologizarea unităților de producție şi 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 şi cu data 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 şi BIRD. Se aşteaptă rambursarea integrală a împrumutului în 2006.
Sume netrase	USD 0,00
Garanția	MFP
Comentarii	

Emisiune internațională de euroobligațiuni - 2 octombrie 2001

Gestionarii	ABN Amro şi ING Bank (Lead Managers), Alpha Bank, Caboto, HVB, NBG Internațional, 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% plătibilă 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. Nota: deținătorii de obligațiuni vor fi notificați în termen de 7 zile de la data închiderii.

5. SITUAȚIA CREANȚELOR ŞI DATORIILOR (continuare)

ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT (continuare)

Descoperire de cont - ING Bank - Contract nr. 64875/28 octombrie 2002

Creditor	ING Bank
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	20 mil. dolari SUA, extins la 25 mil. dolari SUA la data de 15.12.2001. La data de 28 octombrie 2002, s-a semnat un nou contract pentru aceeaşi sumă, adică 25 mil. dolari SUA. La data de 23 august 2004 s-a semnat Actul Adițional nr. 2, prin care se reduce rata dobânzii şi comisioanele pentru Angajamente potențiale.
Scop	Finanțarea capitalului de lucru şi a importului de țiței, produse petroliere şi importului de echipamente.
Scadență	Conform unei viitoare notificări
Dobândă	LIBOR/ o lună plus 1.85% pe an.
Rambursare	Descoperire de cont
Garanție	Gaj asupra creanțelor din contractele comerciale în limita obligațiilor financiare către bancă.
Comentarii	Petrom are obligația să ruleze prin bancă trimestrial sume în valoare de 25 mil. dolari SUA sau echivalentul în lei.

Descoperire de cont - ABN Amro - Contract nr. 1177/mai 2001

Creditor	ABN Amro Bank
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	20 mil. dolari SUA. la data de 24 mai 2001; extins la 25 mil. dolari SUA, extins la data de 28 mai 2003, 28 noiembrie 2003 şi 1 iulie 2004. La data de 29 decembrie 2004, s-a semnat un nou contract pentru suma de 10 mil dolari SUA în mai multe valute. Tragerile se pot efectua în dolari SUA, Euro sau lei.
Scop	Finanțarea capitalului de lucru
Scadență	29 decembrie 2005 cu posibilitatea extinderii
Dobândă	LIBOR/EURIBOR/COF/1lună;
Rambursare	Descoperire de cont
Garanție	Fără garanție
Comentare	Petrom are obligația de a rula prin bancă o sumă proporțională cu utilizarea facilității de credit.

5. SITUAŢIA CREANŢELOR ŞI DATORIILOR (continuare)

ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT (continuare)

Descoperire de cont – Citibank – Contract nr. 606/7 mai 2001

Creditor	Citibank
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	10 mil. dolari SUA, extins la 20 mil. dolari SUA la data de 21 septembrie 2001, extins la 30 mil. dolari SUA în aprilie 2002 (din care 10 mil. dolari SUA în echivalent în lei). Pe data de 28 iulie 2003, facilitatea a fost extinsă la 20 mil. dolari SUA în mai multe valute. Pe data de 21 iulie 2004 s-a semnat un nou contract pentru aceeaşi sumă, adică 20 mil. dolari SUA în mai multe valute.
Scop	Necesar de capital de lucru şi alte scopuri
Scadenţă	Conform unei notificări viitoare
Dobândă	LIBOR/ o lună + 1,95% pe an
Rambursare	Clauză de stingere: o zi la fiecare şase luni
Garanţia	- Cesiune asupra creanţelor, conform contractului nr. 2846/28.05.1999 (împreună cu actul adiţional la acest contract), semnat între SNP Petrom S.A. şi Petrom-Gas.
Comentarii	Petrom are obligaţia să ruleze trimestrial prin bancă 25 mil. dolari SUA sau echivalentul în altă valută.

Descoperire de cont - ABN Amro - Contract nr. 4220/06.10.2005

Creditor	ABN Amro Bank
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	13 milioane USD din care : - 3 milioane USD pentru emiterea scrisorii de garanţie ; - 10 milioane USD pentru emiterea scrisorii de credit, Tragerile pot fi făcute în dolari, euro sau lei .
Scop	Finanţarea capitalului de lucru
Scadenţă	29 decembrie 2006 cu posibilitatea extinderii
Dobândă	LIBOR/EURIBOR/COF/1 lună
Garanţie	Negarantat
Comentarii	Petrom are obligaţia de a rula prin bancă o sumă proporţională cu utilizarea facilităţii de credit.

5. SITUAȚIA CREANȚELOR ŞI DATORIILOR (continuare)

ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT (continuare)

Contract de împrumut – descoperire de cont – Raiffeisen Bank – 0314/8 august 2002

Creditor	Raiffeisenbank Romania SA
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	10.000.000 dolari SUA, semnat în august 2002, extins în iulie 2003 şi pe data de 21 iulie 2004
Scop	Finanțarea de capital de lucru şi de import de țiței, produse petroliere şi necesar de echipamente.
Scadență	31 iulie 2005, cu posibilitatea extinderii.
Dobândă	Rata de bază plus 2% pe an
Rambursare	Descoperire de cont
Garanție	Gaj asupra stocului de țiței de la rafinăria Arpechim – în valoare de 8,5 mil. dolari SUA.
Comentarii	Petrom are obligația de a rula trimestrial prin bancă suma de 20 mil. dolari SUA sau echivalentul în lei.

6. PRINCIPII, POLITICI ŞI 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 şi regulamentele contabile emise de către Ministerul de Finanțe.

Aceste situații financiare sunt întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului de Finanțe nr. 1827/2003 amendat de Hotărârea Guvernului nr. 168/ 1998 privind calcularea cotei geologice la 31 decembrie 2004 (modificată ulterior de HG 768/2000, HG 1116/2002 şi Legea 555/2004). Ordinul 1827/2003 nu este în concordanță cu raportările financiare în economiile hiperinflaționiste, aşa cum sunt ele descrise in OMF nr. 94/2001 şi sunt diferite de standardele internaționale de raportare financiară. Deşi, 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 Economiile Hiperinflaționiste". De asemenea, Societatea nu a aplicat IAS 22 „Consolidarea conturilor".

Retratarea anului precedent şi rezultatul reportat

Eventualele erori aferente perioadei curente descoperite în aceeaşi 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 şi înregistrate în contul "Rezultatul reportat din corectarea erorilor".

În cursul anului 2004, Societatea a analizat măsura în care toate cerințele Standardelor Româneşti de Contabilitate sunt respectate şi a identificat că anumite standarde nu au fost aplicate, şi anume, standardele referitoare la deprecierea activelor, beneficii angajați şi contabilizarea stocurilor.

Ca urmare, Societatea a angajat evaluatori profesionişti independenți pentru a estima valoarea recuperabilă a unităților generatoare de numerar, datoria cu beneficiile acordate angajaților şi a recalculat costul actual al stocurilor finale şi a ajustat retrospectiv activele şi pasivele contabile. Pentru detalii, a se vedea nota 10.9.

Cota geologică

Societatea beneficiază de facilitatea cotei geologice prin care poate calcula şi 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 şi nu este distribuibilă. Cota geologică nu este taxabilă.

Moneda de prezentare

Aceste situații financiare sunt prezentate în lei noi.

Folosirea estimărilor

Pentru a întocmi aceste situații financiare în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară, au fost necesare estimări ale conducerii Societății, care afectează sumele activelor şi pasivelor raportate la data întocmirii situațiilor financiare, precum şi veniturile şi cheltuielilor aferente perioadei de raportare. Aşa cum este menționat şi în notele 1, 2 şi 10.9 Societatea a ajustat soldurile inițiale şi bilanțul contabil al anului curent, folosind cele mai bune estimări disponibile. Rezultatele reale pot fi diferite de cele estimate.

6. PRINCIPII, POLITICI ŞI METODE CONTABILE (continuare)

ORDINUL 94 ("REGLEMENTĂRI CONTABILE ARMONIZATE CU DIRECTIVA A IV-A A COMUNITĂŢILOR ECONOMICE EUROPENE ŞI CU STANDARDELE INTERNAŢIONALE DE CONTABILITATE")

Ordinul 94 se aplică începând cu situaţiile financiare ale anului 2000 de societăţile comerciale cotate la Bursa de Valori Bucureşti, unele regii autonome, companii şi societăţi naţionale, precum şi de unele categorii specifice de societăţi ce operează pe piaţa de capital. Ordinul 94 prevede întocmirea situaţiilor financiare pe baza costului istoric, dar întreprinderile pot opta pentru ajustarea la inflaţie. IAS 29 cere ca situaţiile financiare să fie exprimate în termenii puterii de cumpărare de la data bilanţului contabil şi că orice câştig sau pierdere din poziţia monetară netă să fie incluse în contul de profit şi pierdere şi să fie prezentat separat. Retratarea situaţiilor financiare în conformitate cu IAS 29 implică utilizarea indicelui general al preţurilor care reflectă schimbările în puterea de cumpărare.

Începând cu 1 Ianuarie 2004, România a încetat să fie considerată economie hiperinflaţionistă. În această situaţie, IAS 29 cere retratarea soldurilor iniţiale ale activelor şi pasivelor nemonetare în termenii puterii de cumpărare curente la data bilanţului. Totuşi, în conformitate cu legislaţia din România, aceste solduri nu au fost retratate.

Imobilizări

(i) Cost/ Indexare

Costul mijloacelor fixe achiziţionate este format din preţul de cumpărare şi din valoarea altor costuri direct atribuibile care au fost generate de transportul activelor la locaţia actuală, precum şi de costul de amenajare a amplasamentului.

Costul activelor din producţie proprie include costurile salariale, materiale, şi alte costuri indirecte de producţie, costuri generate de transportul şi punerea in funcţiune a activelor respective.

Câştigul sau pierderea rezultata din vinderea sau scoaterea din funcţiune a unui activ, este determinata ca o diferenţă între veniturile obţinute de vânzarea activelor şi valoarea lor netă contabilă, acestea fiind recunoscute în Contul de Profit şi Pierdere.

Societatea a reevaluat activele imobilizate în conformitate cu legislaţia românească în vigoare. Creşterea valorii contabile a activelor fixe rezultată din aceste reevaluări a fost înregistrată în contul rezervei din reevaluare. Ca urmare, imobilizările corporale achiziţionate înainte de 31 decembrie 2003 sunt prezentate la costul reevaluat în conformitate cu reglementările legale, iar cele achiziţionate după 1 ianuarie 2004 sunt prezentate la cost istoric.

6. PRINCIPII, POLITICI ŞI METODE CONTABILE (continuare)

Costuri de explorare şi evaluare

Costurile de explorare şi evaluare sunt determinate pe baza succesului acestor operaţiuni. Costurile aferente achiziţiei de licenţe, activităţilor geofizice şi de explorare şi foraj sunt iniţial capitalizate ca active corporale, până la determinarea viabilităţii comerciale a rezervelor relevante de petrol şi gaze. Dacă prospecţiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt asimilate cotei geologice aflate în alte rezerve. Începând cu 2005, acestea sunt înregistrate în contul de profit al anului în curs, cu excepţia acelora care au fost provizionate în cursul anului 2004, folosindu-se cota geologică. Dacă prospecţiunile sunt considerate fiabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale de petrol şi gaze pentru începerea producţiei. Stadiul acestor prospecţiuni este revizuit în mod regulat de către conducerea executivă.

Costuri de dezvoltare şi producţie

Costurile de dezvoltare efectuate pentru a permite accesul la rezerve sigure şi pentru a asigura amplasarea sondelor pentru foraj sunt capitalizate pe măsură ce acestea apar. Costurile activităţilor de foraj eşuate sunt trecute la cheltuieli, pe măsură ce acestea apar. Costurile de producţie, inclusiv costurile înregistrate pentru desfăşurarea activităţii şi întreţinerea sondelor şi a echipamentelor şi facilităţilor aferente (inclusiv costurile privind deprecierea şi amortizarea, după cum este descris mai jos) şi alte costuri privind operarea şi întreţinerea sondelor şi echipamentelor şi facilităţilor aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

(ii) Amortizarea

Imobilizările corporale şi necorporale sunt amortizate prin metoda lineară, pe baza duratelor de viaţă utilă estimate, din momentul în care sunt puse în funcţiune, mai puţin activele din cadrul segmentului de explorare şi producţie care sunt amortizate folosindu-se metoda unităţii de produs.

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

	Ani
Imobilizări	10 - 40
Instalaţii şi echipamente	5 - 20
Vehicule	5
Echipamente birou	5 - 10

Imobilizări

(iii) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale deţinute de Societate sunt înregistrate la cost mai puţin deprecierea acumulată şi pierderile din depreciere. Sunt amortizate pe baza duratei de viaţă utile estimate.

(iv) Deprecierea activelor

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

6. PRINCIPII, POLITICI ŞI METODE CONTABILE (continuare)

Provizionul pentru depreciere este reluat la venituri, în cazul în care condițiile de depreciere încetează să existe. Dacă şi numai dacă suma recuperabilă a unui activ este mai mică decât valoarea rămasă, valoarea rămasă va fi redusă la valoarea recuperabilă. Această reducere este o pierdere prin depreciere. O pierdere prin depreciere trebuie recunoscută imediat în contul de profit şi pierderi, 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 descreştere a reevaluării în conformitate cu standardul respectiv.

(v) Provizioane pentru costuri de dezafectare

Dezafectarea activelor aferente producției de petrol şi gaze constă în:
• astuparea şi abandonarea sondelor,
• demontarea echipamentului de foraj,
• a facilităților de producție şi transport; şi
• recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licenței şi a legislației relevante.

Este înregistrat un provizion pentru instalațiile petroliere care necesită costuri de dezafectare care trebuie să acopere remedierea deteriorărilor deja produse asupra mediului. Regulamentele privitoare la mediu, în vigoare în România cer societăților care operează în domeniul resurselor minerale să aducă mediul la starea inițială la sfârşitul activității. Provizioanele se înregistrează în întregime la începutul producției de țiței şi gaze. Suma recunoscută este valoarea prezentă a cheltuielilor estimate a fi necesare pentru a îndeplini această obligație, conform condițiilor şi cerințelor locale. Se creează un activ imobilizat egal cu suma provizionului. Acest activ se amortizează ulterior şi face parte din cheltuielile de amortizare aferente facilităților de transport şi de producție. Orice modificare privind valoarea prezentă a cheltuielilor estimate este reflectată într-o ajustare a provizionului.

Provizioanele sunt revizuite la data fiecărui bilanț pentru a reflecta cea mai bună estimare a costurilor la valoarea curentă. Modificările în suma estimată a cheltuielilor sunt înregistrate ca o ajustare a sumei deja capitalizate. Costurile aferente dezafectării unor active din alte segmente de activitate sunt recunoscute când planurile privind dezafectarea sunt decise, iar costurile asociate pot fi determinate în mod rezonabil. Ca atare, perioadele şi dimensiunile acestor costuri sunt în general bazate pe angajamentul Societății asupra unui plan formal privind dezafectarea activelor.

Pe baza contractului de privatizare, o parte din costurile de dezafectare va fi suportată de statul român. De aceea, aceste costuri sunt prezentate în cadrul creanțelor imobilizate.

Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la minimul dintre cost şi valoarea netă realizabilă. Costul se determină prin metoda primului intrat primului ieşit 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 şi costurile de vânzare. Pentru orice stocuri deteriorate sau cu mişcare lentă se constituie provizioane pe baza estimărilor conducerii Societății.

6. PRINCIPII, POLITICI ŞI METODE CONTABILE (continuare)

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 plăteşte contribuții la Bugetul de Stat pentru asigurări sociale, pensie socială şi ajutor de şomaj conform nivelelor stabilite prin lege şi aflate în vigoare în cursul anului. Valoarea acestor contribuții este înregistrată în contul de profit şi pierdere în aceeaşi 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.

Impozitul amânat este calculat folosind "metoda datoriilor", pentru acele diferențe temporare care rezultă între bazele de impozitare ale activelor şi pasivelor şi valorile lor prezentate în scopul raportărilor financiare. Impozitul amânat este calculat folosindu-se rata impozitului pe profit pentru perioada când activul va fi realizat sau obligația stinsă. Diferențele temporare active şi pasive sunt anulate când acestea sunt în legătură cu impozitele pe profit acordate aceleiaşi autorități fiscale şi Societatea intenționează să îşi plătească activele şi pasivele nete fiscale.

Leasing operațional

Leasingul este clasificat ca leasing operațional atunci când riscurile şi beneficiile proprietății nu sunt transferate către locatar. Plățile de leasing in cazul unui leasing operațional sunt recunoscute ca o cheltuiala in contul de profit si pierdere liniar de-a lungul contractului de leasing.

Costuri cu împrumuturile

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

Recunoaşterea 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.

6. PRINCIPII, POLITICI ŞI METODE CONTABILE (continuare)

Tranzacții în valută

Tranzacțiile exprimate în valută sunt înregistrate în contabilitate la cursul de schimb valutar în vigoare la data tranzacției. Activele şi pasivele monetare exprimate în valută sunt convertite în RON la cursul de schimb valutar în vigoare la data bilanțului contabil. La 31 decembrie 2005 cursul de schimb pentru 1 USD a fost de 3,1078 RON şi 3,6771 RON pentru 1 EUR (2004: 2,9067 pentru 1 USD şi 3,9663 pentru 1 EUR).

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

Componente de numerar şi echivalent de numerar

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

Participații pe termen lung

Filialele nu au fost consolidate in aceste situații financiare întrucât legea românească în vigoare nu impune acest lucru. Titlurile de participare pe termen lung sunt înregistrate la minimul dintre cost şi 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 şi redusă cu valoarea justă a activelor planului de pensionare, dacă este cazul. Câştigurile şi pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în perioada în care acestea apar ca un provizion pentru riscuri şi cheltuieli.

Provizionul pentru restructurare

Provizioanele pentru restructurare sunt înregistrate conform prevederilor IAS 37 atunci când o societate are un plan detaliat de restructurare a unei părți a activității sale şi a creat aşteptări 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, şi care pot fi vândute în scopuri de lichiditate ca urmare a modificărilor în ratele de dobândă, în cursurile de schimb valutar şi în prețurile titlurilor. Acestea sunt inițial înregistrate la cost şi ulterior măsurate la valoarea justă fără nici o deducere pentru costul tranzacției care ar putea apărea în momentul vânzării sau ieşirii. Câştigul sau pierderile rezultate în urma măsurării ulterioare trebuie înregistrate în capital până când activul financiar este remăsurat, moment în care câştigul sau pierderea cumulative anterior recunoscute în capital, vor fi înregistrate în contul de profit şi pierdere.

7. ACŢIUNI ŞI OBLIGAŢIUNI

CAPITAL SOCIAL

Capitalul social total este de 5,600,050,608 RON, reprezentând 56,000,506,078 acţiuni cu o valoare nominală de 0.1 RON pe acţiune.

	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
La 1 ianuarie (număr de acţiuni)	37.734.522.958	56.000.506.078
Emisiune de acţiuni	18.265.983.120	-
La 31 decembrie	**56.000.506.078**	**56.000.506.078**

Structura acţionariatului la 31 decembrie 2004 şi 31 decembrie 2005

	Nr de acţiuni	Procent
OMV Aktiengesellschaft	28.560.258.100	51.00%
Ministerul Economiei şi Comerţului	22.814.847.516	40.74%
Banca Europeană de Reconstrucţie şi Dezvoltare	1.134.494.321	2.026%
Persoane fizice şi juridice	3.490.906.141	6.234%
Total	**56.000.506.078**	**100.00%**

Pe data de 23 iulie 2004, Ministerul Economiei şi Comerţului şi OMV au semnat contractul de privatizare Petrom potrivit căruia OMV a achiziţionat 51% din capitalul social Petrom prin achiziţia a 33,34% din acţiunile existente urmată de o creştere a capitalului social cu suma de 1.779.012.422 RON. Creşterea capitalului social în timpul anului 2004 a constat în:

a) OMV	1.582.091.679
b) Conversia împrumutului de la EBRD în acţiuni (73 milioane USD)	113.449.433
c) Altele	8.347.310
Total	**1.779.012.422**
Încorporare de terenuri	47.585.890
Total - creştere capital social	**1.826.598.312**

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

7. ACȚIUNI ŞI OBLIGAȚIUNI (continuare)

OBLIGAȚIUNI

Ca rezultat a evoluției pe piața internațională de capital, PETROM a decis emiterea unor obligațiuni pe data de 25 septembrie 2001 conform următorilor termeni şi condiții;

- Valoare – 125 milioane Euro;
- Cupon – 11,625% (dobândă fixă – plătibilă anual);
- Discount – 98,29%;
- YTM – 12,10% la data emisiunii;
- Maturitate– 5 ani;
- Data plății – 2 octombrie 2001;
- Data scadenței – 2 octombrie 2006 (rambursare tip "bullet");
- Listare – Bursa de valori din Luxemburg;
- Agentul fiscal – BNP Paribas Luxemburg;
- Destinația fondurilor – scopuri generale ale societății.

Prețul de emisiune a obligațiunilor a fost de 98,29% din valoarea emisiunii. Valoarea nominală a obligațiunilor este de 1.000 Euro. Obligațiunile sunt emise pentru o perioadă de 5 ani şi vor fi răscumpărate la data de 2 octombrie 2006 de Petrom de la investitori la valoarea lor nominală (1.000 Euro). Investitorii au de asemenea posibilitatea de a cere răscumpărarea înainte de scadență în condițiile specificate în Secțiunea 5 (c) „Termenii şi condițiile referitoare la obligațiuni", după cum urmează:

- Dacă Guvernul Român, acționând direct sau printr-o instituție autorizată încetează de a-l mai controla pe Emitent sau nu mai deține direct în proprietate acțiuni ale Emitentului care să reprezinte majoritatea valorii nominale a capitalului emis al Emitentului;
- Dacă emitentul încetează să mai producă țiței.

Obligațiunile sunt purtătoare de dobândă începând cu 2 octombrie 2001, ceea ce înseamnă 11,625% anual, plătibilă anual la valoarea emisiunii. Obligațiunile sunt listate la Bursa de Valori din Luxemburg.

Valoarea emisiunii:	125.000.000 Euro
• Prețul de emisiune (discount - 98,29%)	122.862.500 Euro, din care:
• Comisionul de administrare (1,75%)	1.187.500 Euro
• Cheltuieli de deplasare:	200.000 Euro

Suma efectivă primită de Petrom SA a fost de 121.475.000 euro, distribuită în mod egal în conturi deschise la ING Barings şi la ABN Amro Bank (60.737.500 euro).

Soldul final al obligațiunilor este următorul:

Datorie principală	457.674.907
Dobândă datorată la data de 31 decembrie 2005	13.464.237
Total	**471.139.144**

8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ŞI DIRECTORII

Numărul mediu al angajaților în cursul anului 2004 şi 2005 precum şi renumerația angajaților pentru 2004 şi 2005 au fost după cum urmează:

	Nr. angajați în 2004	Salarii în 2004	Nr. angajați în 2005	Salarii în 2005
Administratori si directori	45	4.793.626	37	4.425.857
Personal direct productiv si administrativ	52.346	872.470.155	48.408	1.143.541.778
Total	**52.391**	**877.263.781**	**48.445**	**1.147.967.635**

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

	2004	2005
Indicatori de lichiditate		
Active curente	4.89	3.23
Lichiditate imediata	3.89	2.56
Indicatori de risc		
Gradul de îndatorare	5.31	0,32%
Acoperirea dobânzilor	(7.33)	31.12
Indicatori operaționali		
Rotația stocurilor - zile	55.53	43.53
Viteza de rotație a debitelor - zile	34.15	27.66
Viteza de rotație a creditelor - zile	24.38	16.17
Viteza de rotație a activelor totale	0.55	0.60
Indicatori ai profitabilității		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	(7,31)%	16,16%
Rezultatul pe acțiune (RON)	(248)	0.0253
Marja bruta din vânzări (%)	(9,48)%	15,64%

10. ALTE INFORMAȚII

10.1. Natura activității

Petrom SA are sediul în Calea Dorobanti nr 239, sector 1, Bucureşti. 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 şi include următoarele segmente:

-explorare şi producție: 10 sucursale pe uscat şi 1 pe apă,
-rafinare: rafinăriile Petrobrazi şi Arpechim,
-chimicale: Doljchim, producător de fertilizatori chimici,
-marketing: 41 de sucursale (PECO) şi o sucursală de transport Transpeco.

Societatea îşi desfăşoară activitatea în explorare şi producție, rafinare, transportul şi distribuția de produse petroliere, distribuția de gaz, sectorul petrochimic şi marketing. Petrom deține o sucursală în Kazakhstan care este consolidată în fiecare lună. Societatea este listata la Bursa de Valori Bucureşti.

10.2. Numerar şi echivalent de numerar

	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
Conturi la bănci	4.114.837.004	4.497.232.958
Numerar în casă	2.173.719	1.718.145
Avansuri de trezorerie	174.907	351.109
Alte conturi	423.597	658.134
Total	**4.117.609.227**	**4.499.960.346**

La 31 decembrie 2005 conturile la bănci în valută reprezintă 49% totalul de conturi la bănci ale Societății. La 31 decembrie 2005, Societatea deține numerar restricționat în valoare de 7.235.605 RON.

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.3. Stocuri

	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
Materii prime şi materiale	496.033.023	420.692.380
Materiale de natura obiectelor de inventar	32,719,308	35.652.466
Produse finite	326.385.420	185.422.759
Produse în curs de execuție	288.360.479	188.314.349
Mărfuri	202.279.088	245.518.988
Provizioane pentru eliminarea cotei geologice şi a marjei de profit (a)	(315,541,167)	-
Ambalaje	1.130.734	1.126.484
Animale şi păsări	34.427	15.786
Produse reziduale	7.560	23.486
Materiale aflate la terți	18.625.456	133.645.240
Produse aflate la terți	181.977.097	151.946.522
Mărfuri	111.385.047	123.155.869
Ambalaje aflate la terți	3.077	-
Provizioane pentru lipsa stocuri (b)	(41.786.633)	(4.560.867)
Provizioane pentru deprecierea stocurilor (c)	(188,520,608)	(52.213.725)
Avansuri pentru stocuri	16.141.764	55.390.491
Total	**1.129.234.072**	**1.484.130.228**

(a) Societatea beneficiază de cota geologică, care a fost înregistrată în cheltuieli în contul de profit şi pierdere până la sfârşitul anului 2004, conform HG 168/ 1998. În plus, stocurile de țiței şi produse petroliere sunt transferate între segmente cu marjă de profit. Până în 2003, Societatea a inclus aceste două elemente în valorile stocului final. În 2004, Societatea a analizat şi a evaluat costurile incluse în valoarea stocurilor, în conformitate cu IAS 2 – "Contabilitatea stocurilor", conform căruia în costul stocurilor sunt incluse numai costurile de achiziție, costurile de conversie şi alte costuri aferente aducerii stocurilor în locația şi starea prezentă. Ca rezultat, cota geologică şi marja de profit nerealizată inclusă anterior în valoarea soldului final au fost ajustate retrospectiv pentru a elimina asemenea sume.

Începând cu anul 2005, în conformitate cu Legea 555/2004 referitoare la privatizarea PETROM, cota geologică este recunoscută direct în rezerve, fără a mai afecta cheltuielile sau stocurile de închidere. În plus, eliminarea marjei referitoare la inter-segmente a fost făcută direct din stocuri.

(b) Societatea are contracte cu terți, cum ar fi Conpet şi Petrotrans, prin care aceşti terți dețin şi transportă stocurile Societății. In 2004, aceşti terții au raportat diferențe în cantitățile reale deținute pentru Societate. Întrucât Societatea şi terții investighează cauzele acestor diferențe, s-au constituit provizioane pentru costurile acestor stocuri lipsă în aceste situații financiare.

În cursul anului 2005, stocurile lipsă referitoare la segmentul de rafinare au fost reclasificate ca sume în curs de clarificare, fiind provizionate integral. Provizionul pentru stocuri lipsă în valoare de 4.560.867 RON reprezintă în principal stocuri lipsă în segmentul de explorare şi producție.

(c) Departamentul tehnic şi alte departamente ale societății au făcut un inventar detaliat şi o evaluare a stării pieselor de schimb şi a vechimii acestora, au estimat sumele recuperabile aferente şi au înregistrat provizioanele corespunzătoare, pe baza celor mai bune estimări.

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.4. Rezultatul pe acțiune

Calculele rezultatului pe acțiune sunt bazate pe următoarele informații:

	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
Profitul net al anului	(973.677.328)	1.416.422.558
Media nr. de acțiuni în cursul anului	39.256.688.218	56.000.506.078
Rezultatul pe acțiune de bază – RON	(0.02)	0.03

10.5. Tranzacții cu entități aflate în relații speciale

În cursul anului 2005, Societatea a efectuat următoarele tranzacții de achiziționare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate in relații speciale - furnizori	Tranzacții	Sold
PRIMA PETROL	-	245
PETROM MOLDOVA	18	22
CS REŞIȚA	71	71
OMV ADRIATIK Holding d.o.o.	374	374
PETROM AVIATION Otopeni-Ilfov	1.837	-
BURSA DE MĂRFURI OLTENIA Craiova	2.890	-
POLIFLEX ROMÂNIA SRL Brazi	11.183	732
OMV Hungary GmbH	27.473	-
FONTEGAS - PECO SA Mehedinți	31.504	22.428
ROMEXTERA	59.543	-
BUTAN GAS ROMÂNIA SRL Bucureşti	97.181	95.122
PETROGAS	104.849	7.593
CONGAZ SA Constanța	118.308	2.636
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	120.099	285
AMI Agrolinz Melamine International GmbH	316.336	254.455
IOB Holdings A/S, Kopenhagen	321.994	397.523
BEYFIN GAZ SRL	323.984	49.237
OMV Bulgarien EOOD EMGes.mbH, Sofia	363.569	927
BURSA MARITIMĂ ŞI DE MĂRFURI Constanța	386.375	-
PETROM NĂDLAC SRL Nădlac	445.836	33.132
FRANCIZA PITEŞTI	877.464	7.082
SHELL GAS ROMÂNIA	1.035.894	5.175
PETROM GAS SRL Bucureşti	1.176.873	-
Linzer Agro Trade Gmbh	1.815.017	1.815.017
SC CARPATINA SA	2.089.365	148.515
TRANSGAS SERVICES SRL Bucureşti	2.409.615	-
OMV GAS GmbH	2.687.155	1.700.128
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	3.295.114	375.551
SC OMV Romania Mineraloel SRL	5.706.409	677.218
M-I PETROGAS SERVICES ROM. SRL Bucureşti	11.454.322	3.287.827
OMV Solutions Gmbh (OMV Service Netzwerk GesmbH)	13.544.973	2.295.144
OMV Aktiengesellschaft	14.206.744	6.263.757
OMV Exploration & Production GmbH	28.184.847	4.773.335
OMV Refining & Marketing AG	28.272.929	5.779.651
OMV Supply & Trading AG	1.718.425.045	78.808.779
Total	**1.837.915.190**	**106.801.961**

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.5 Tranzacții cu entități aflate în relații speciale (continuare)

În cursul anului 2005 Societatea a efectuat următoarele tranzacții de vânzare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate in relații speciale – clienți

	Tranzacții	Sold
PETROM HUNGARY KFT	47.552.280	4.491.860
TASBULAT OIL CORPORATION LLP.	20.270.506	108.835.750
OZTYURK MUNAI	4.634.607	5.208.375
KOM MUNAI	558.538	33.996
OMV - JUGOSLAVIJA d.o.o.	17.501.300	922.314
DOO PETROM YU	-	409.813
Agrolinz Magyarorszag Kft.	2.972.805	-
SOC ROMÂNĂ DE PETROL	-	-
ROBIPLAST CO SRL Bucureşti	128.498	884.723
BRAZI OIL & ANGELESCU PROD COM SRL Brazi	-	141.914
DEEM ALGOCAR SA Buziaş	-	-
AIR TOTAL ROMÂNIA S.A.	26.310.725	5.733.687
BURSA UNIVERSALĂ BRAŞOV	198.050	-
AGRIBAC SA Bacău	-	-
MD INDIA	248.624	248.624
PETROM MOLDOVA	133.625.267	7.981.315
PETROM AVIATION Otopeni-Ilfov	80.387.889	12.859.139
POLIFLEX ROMÂNIA SRL Brazi	2.463.321	154.112
FONTEGAS - PECO SA Mehedinți	977.586	80.632
ROMEXTERA	592.577	147.760
BUTAN GAS ROMÂNIA SRL Bucureşti	30.118.141	1.122.306
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	29.357	7.542
AMI Agrolinz Melamine International GmbH	62.632.384	-
BEYFIN GAZ SRL	1.384.281	3.609
OMV Bulgarien EOOD EMGes.mbH, Sofia	214.882.483	23.469.603
PETROM NĂDLAC SRL Nădlac	14.388.006	1.619.241
FRANCIZA PITEŞTI	7.502.731	161.672
SHELL GAS ROMÂNIA	50.570.370	3.487.496
PETROM GAS SRL Bucureşti	177.088.847	45.703.420
SC CARPATINA SA	44.952	17
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	3.070.938	329.665
SC OMV Romania Mineraloel SRL	670.300.877	61.905.416
M-I PETROGAS SERVICES ROMÂNIA SRL Bucureşti	952	138
OMV Exploration & Production GmbH	5.898	-
OMV Refining & Marketing AG	95.324	-
GTI OIL CO	-	224.514
PRIMA PETROL	-	600.075
SUPER BVT	-	128.147
Total	**1.570.538.114**	**286.896.875**

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.6. Rezerve legale

La 31 decembrie 2005 rezerva legală era în sumă de 166.638.190 RON. Rezerva legală se constituie conform legislației româneşti, 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 2004	31 decembrie 2005
Venituri	9.924.920.153	12.851.224.090
Cheltuieli	10.748.919.736	11.167.800.882
Profit brut	**(823.999.583)**	**1.683.423.208**
Deduceri	(621.027.855)	(1.569.700.265)
Cheltuieli nedeductibile	2.114.484.654	1.837.278.812
Deprecierea fiscală a activelor imobilizate	(756.402.635)	(795.153.938)
Deprecierea contabilă a activelor imobilizate	754.134.418	704.452.973
Alte elemente impozabile	1.127.456	51.816.409
Elemente neimpozabile	(5.863.380)	(139.679.191)
Profit impozabil	**662.453.075**	**1.772.438.008**
Impozit pe profit preliminar	165.613.269	283.590.081
Mai puțin cheltuieli de sponsorizare	(15.935.524)	(16.589.431)
Impozit pe profit de plată	**149.677.745**	**267.000.650**

Impozitul amânat

Începând cu 2003, autoritățile fiscale au cerut aplicarea IAS 12 “Impozitul pe profit” şi au emis anumite norme metodologice legate de impozitarea anumitor rezerve, precum ar fi rezerva din reevaluare şi alte rezerve din facilități fiscale. Societatea a estimat impozitul amânat pentru toate diferențele temporare între reglementările fiscale şi cele contabile şi a calculat impozitul amânat al rezervelor din reevaluare şi al altor rezerve din facilități fiscale aşa cum este specificat de Ordinul Ministrului Finanțelor nr. 1088/ 2004.

Diferențele dintre reglementările fiscale emise de Ministerul Român de Finanțe şi principiile contabile aplicate în întocmirea acestor situații financiare duc la o diferență între valoarea fiscală a anumitor active şi datorii şi valoarea acestora pentru raportarea financiară. Impozitul pe profit amânat este calculat pe baza tuturor diferențelor temporare prin metoda datoriilor utilizând o rată de impozitare de 16%.

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10. 7 Calcularea impozitului pe profit (continuare)

a) Calcularea prima facie a impozitului pe profit înregistrată în contul de profit şi pierdere este reconciliată cu cheltuiala cu impozitul pe profit, după cum urmează:

	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
Profitul înainte de impozitare	**(823.999.583)**	**1.683.423.208**
Rata de impozitare aplicată	25%	16%
Profit după aplicarea ratei de impozitare	**(205.999.896)**	**269.347.713**
Efectul fiscal al diferențelor permanente şi provizionului pentru impozitul amânat	355.677.641	(2.347.063)
Cheltuiala cu impozitul pe profit în contul de profit şi pierdere	149.677.745	267.000.650
Efectul fiscal al diferențelor temporare	-	
Profitul de plată	**149.677.745**	**267.000.650**

b) Componentele impozitului amânat de plata la 31 decembrie 2004 şi 31 decembrie 2005 sunt:

	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
Provizion pentru cheltuieli de mediu	45.603.964	50.481.475
Diferențe din prima aplicare a IAS	6.602.679	-
Provizion pentru dezafectare şi activul net	-	85.297.286
Provizion pentru deprecierea activelor imobilizate	324.666.449	321.344.069
Provizioane pentru piese de schimb	12.954.208	9.083.935
Provizioane pentru creanțe	-	78,061,775
Provizioane pentru beneficiile cu pensionarea	19.578.476	25.733.232
Provizion pentru restructurare	-	55.857.977
Deprecierea sectorului de extracție şi producție	(362.915)	-
Rezerva din reevaluare	(204.596.201)	(69.804.796)
Provizion pentru eliminarea cotei şi a marjei de profit din stocuri	50.486.587	-
Alte rezerve din facilități fiscale	(7.482.613)	(35.313.839)
Altele	10.053.982	41.896.959
Creanță din impozitul amânat	257.504.616	562.638.073
Mai puțin provizionul aferent	(257.504.616)	(562.638.073)
Creanță netă cu impozitul amânat	-	-

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.8. Raportare pe segmente

	E&P	Rafinare	Chimice	Marketing	Eliminarea intre segmente	Total
Venit						
Vânzări externe	1.704.016.312	5.012.111.522	303.730.440	3.740.369.924		**10.760.228.198**
Vânzări între segmente	5.379.059.766	3.094.580.494	72.048.435	3.948.196	**(8.549.636.891**	**-**
Alte venituri	53.805.316	143.144.337	(2.009.140)	18.014.662		**212.955.175**
Total venituri	**7.136.881.394**	**8.249.836.353**	**373.769.735**	**3.762.332.782**	**(8.549.636.891)**	**10.973.183.373**
Total cheltuieli	**4.355.271.227**	**8.635.693.502**	**357.089.317**	**4.290.567.199**	**(8.549.636.891)**	**9.088.984.354**
EBIT	**2.781.610.167**	**(385.857.149)**	**16.680.418**	**(528.234.417)**	**-**	**1.884.199.019**
Rezultat din activitatea financiara						**(200.775.811)**
Impozit pe profit						**(267.000.650)**
Rezultat net						**1.416.422.558**
Alte informații						
Achizitii-Imobilizări corporale si necorporale	556.327.887	449.656.463	1.597.447	133.507.835		**1.141.089.632**
Amortizare şi depreciere	577.901.487	60.822.365	71.580	91.955.542		**730.750.974**
Pierderi din depreciere înregistrate	68.840.011	71.828.354	6.220.122	12.025.196		**158.913.683**
Reversare provizion	(46.469.437)	-	-	-		**(46.469.437)**
Bilanț contabil						
Imobilizări corporale şi necorporale pe segmente	5.865.957.473	892.294.302	316.704	837.432.523		**7.596.001.002**
Active financiare pe segmente	3.000.188.451	3.671.577	-	9.382.740		**3.013.242.767**
Active circulante pe segmente	4.585.151.579	1.139.579.784	45.745.025	1.430.754.850		**7.204.283.476**
Datorii pe segmente	1.988.349.221	150.401.473	9.016.700	107.308.013		**2.265.817.289**

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.9. Retratarea anului precedent si rezultatul reportat pentru anul 2004

Conducerea a analizat corecțiile prezentate în tabelul următor şi a decis că emiterea încă o dată a situațiilor financiare ale perioadelor precedente nu este necesară, având în vedere că Societatea nu va putea retrage şi revizui situațiile financiare pentru anul încheiat la data de 31 decembrie 2003 şi anii anteriori fără cheltuieli şi întârzieri suplimentare. În plus, având în vedere că retratarea s-a făcut prin modificări în soldurile inițiale ale capitalurilor proprii, emiterea situaților financiare pentru următoarea perioadă, respectiv 31 decembrie 2004, a fost iminentă, aceste corecții au fost reflectate în mod corespunzător, iar situațiile financiare au prezentat toate informațiile necesare.

Descriere	E&P	Rafinare	Marketing	Chimice	Total
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale (a)	117.468.801	484.089.643	437.583.398	45.328.113	1.084.469.955
Eliminarea cotei geologice şi a marjei de profit din stocuri (b)	64.066.092	216.203.337	42.820.990	-	323.090.419
Provizioane pentru imobilizate în curs (c)	960.627	-	9.447.074	-	10.407.701
Provizioane pentru stocuri vechi pe baza analizei de vechime (d)	7.218.652	1.168.746	542.469	555.830	9.485.697
Trecerea pe cheltuieli a avansurilor legate de reparația capitală (e)	46.605.009	18.202.975	-	801.600	65.609.584
Provizioane pentru titluri de participare calculate în baza procentului de activ net deținut(f)	109.631.392	311.900	5.393.400	-	115.336.692
Provizioane pentru fondul de pensii (g)	51.217.629	19.522.568	26.994.923	3.698.797	101.433.917
Ajustarea venitului din dobânzi aferent împrumuturilor acordate filialelor (h)	(10.089.462)	-	-	-	(10.089.462)
Creştere de valoare a stocurilor aferente Zestrei conductelor la costul curent (i)	(93.756.160)	-	-	-	(93.756.160)
Provizioane pentru piese de schimb Arpechim (j)	-	43.903.037	-	-	43.903.037
Cheltuieli aferente anilor anteriori (k)	69.358.066	-	821.938	-	70.180.004
TOTAL	**362.680.646**	**783.402.206**	**523.604.192**	**50.384.340**	**1.720.071.384**

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10. 9 Retratarea anului precedent si rezultatul reportat pentru anul 2004(continuare)

a) În cursul anului 2004, imobilizările corporale ale societății au fost evaluate de evaluatori independenți, Smith Hodgkinson şi Colliers, pe baza valorii actuale a fluxurilor de numerar viitoare derivate dintr-un activ sau dintr-o unitate generatoare de numerar în conformitate cu cerințele IAS 36. Ca urmare, Societatea a înregistrat provizioane pentru depreciere, reprezentând diferența dintre valoarea contabilă inițială a activelor Societății şi valorile lor recuperabile

b) Aşa cum este detaliat în nota 10.3, în cursul anului 2004, Societatea a analizat pentru prima dată costurile incluse în valoarea stocurilor în conformitate cu IAS 2 „Contabilitatea stocurilor" şi a ajustat costul stocurilor pentru efectul cotei geologice şi a marjei de profit nerealizat incluse în perioadele precedente în valoarea soldurilor finale ale stocurilor.

c) De asemenea, în cursul anului 2004, Societatea a estimat pentru prima dată valoarea recuperabilă a imobilizărilor în curs de execuție din cadrul a diferite segmente şi a înregistrat ajustările adecvate aferente soldurilor inițiale unde s-a precizat că anumite proiecte fie au fost abandonate, fie că valoarea recuperabilă a acestora va fi mai mică decât suma înregistrată inițial. Ca urmare a acestui fapt, au fost înregistrate provizioane pentru proiecte abandonate sau pentru proiecte fără o fiabilitate comercială.

d) Aşa cum este descris în nota 10.3, vechimea stocurilor a fost analizată de Societate şi au fost înregistrate provizioane pentru articole vechi şi cu mişcare lentă.

e) În anii anteriori, Societatea a înregistrat cheltuielile cu întreținerea şi reparațiile drept cheltuieli în avans. În cursul anului 2004, în urma unei analize şi a unei estimări detaliate, Societatea a identificat elemente incluse în contul de cheltuieli în avans, reprezentând reparații de rutină şi întreținere, care ar fi trebuit trecute pe cheltuieli în anii anteriori.

f) Această sumă reprezintă diferența dintre prețul pieței, în cazul în care există, sau procentul aferent Societății din activele nete ale firmelor în care aceasta deține participații şi costurile acestora. Această analiză nu a fost efectuată în anii anteriori.

g) Aşa cum este arătat în nota 6, Societatea a evaluat şi înregistrat provizioane pentru cheltuieli cu beneficiile acordate angajaților în conformitate cu cerințele IAS. Provizioanele cu beneficiile pentru pensionare au fost calculate de un evaluator independent, membru al Asociației Actuarilor din România în conformitate cu reglementările referitoare la beneficiile angajaților aşa cum sunt ele stipulate în contractul colectiv de muncă al Societății.

h) În anii anteriori, Societatea nu a calculat dobânda aferentă împrumuturilor acordate filialelor străine, aşa cum se stipulează în contractele de împrumut. A fost înregistrată o ajustare pentru a reflecta dobânda aferentă împrumuturilor până la 2004 în conformitate cu contabilitatea de angajament.

i) Această sumă reprezintă corectarea valorii stocurilor întrucât Societatea a înregistrat o parte a stocurilor de țiței (aflat în conducte) la valori istorice, în loc de folosirea metodei FIFO. În 2004, Societatea a calculat şi ajustat soldurile inițiale referitoare la stocurile cunoscute cu numele de „Zestrea Conductei".

j) Această sumă reprezintă provizionul înregistrat pentru piesele de schimb ale rafinăriei Arpechim şi se referă în principal la piese de schimb pentru utilaje care au fost provizionate integral (a se vedea punctul a) de mai sus) sau aferente unor imobilizări care nu vor fi utilizate de Societate.

k) Această ajustare reprezintă în special cheltuieli aferente anului 2003 şi perioadelor anterioare care nu au fost înregistrate în situațiile financiare precedente.

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.10. Alte cheltuieli de exploatare

	31 decembrie 2004	31 decembrie 2005
Cota geologică	1.167.951.851	-
Vânzări între segmente	(6.268.944.597)	(8.549.636.891)
Eliminarea vânzărilor între segmente	6.268.944.597	8.549.636.891
Alte cheltuieli operaționale	111.462.030	328.989.320
Total	**1.279.413.881**	**328.989.320**

Cota geologică este o facilitate acordată prin reglementările legale româneşti, şi anume Hotărârea Guvernamentală 168/1998 (ulterior modificată de HG 768/2000, 1116/ 2002 şi Legea 555/ 2004). Aceste reglementări impun calcularea cotei geologice ca fiind 35% din prețurile de vânzare a țițeiului extras şi a gazelor naturale. Până la 31 decembrie 2004, acordarea acestei cote avea ca scop modernizarea sistemului de producție a țițeiului şi a gazelor naturale, a rafinăriilor, transportului şi distribuției produselor petroliere. Începând cu anul 2005, cota geologică este înregistrată în situația capitalurilor proprii.

10.11. Garanții şi angajamente

La sfârşitul anului 2004, Societatea avea următoarele angajamente:

Acord de garanție

Valoare inițială	USD 44.040.000
La 31 decembrie 2004	USD 21.720.918.08
Data contractului	8 noiembrie, 2000
Data limită a contractului	1 decembrie, 2006

Acord de garanție/ Contract de credit nr. 42007/ 17.10.2000 încheiat pentru emiterea a 2 scrisori de garanții pentru 2 credite ale cumpărătorului:
- Scrisoare de garanție nr. K007582/ 830 (7291/2000/BMA) emisă în favoarea K-EXIM KOREA.
- Scrisoare de garanție nr. K007592/ 830 (7291/2000/BMA) emisă în favoarea MCC Italia.

Nu există garanții similare la 31 decembrie 2005.

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.12. Alte datorii

Litigii

Societatea este implicată şi 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 şi alte datorii. Aşa 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)

In România exista un număr de organisme autorizate să efectueze controale atât la societăți româneşti, cât şi la societăți cu capital străin ce îşi desfăşoară 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 şi la alte aspecte de ordin juridic şi 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 şi reglementări. Deşi Compania poate contesta deciziile organelor de control şi penalitățile aplicate – atunci când conducerea consideră că este cazul – adoptarea sau punerea în aplicare a unor noi acte normative şi reglementări poate avea un efect semnificativ asupra activității acesteia.

10.13. Tarif servicii de audit

Costurile contractuale referitoare la serviciile de audit pentru anul încheiat la 31 decembrie 2005 în conformitate cu ordinul OMF 94/ 2001 sunt în sumă de 45.000 euro.

10.14. Riscul de piață

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

10.15. Ratele de schimb valutar şi de inflație

Societatea efectuează tranzacții exprimate în diferite valute, inclusiv în dolari americani (“USD”). La 31 decembrie 2005, rata de inflație oficială în România s-a situat sub 10% (respectiv 8,6%) aşa 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 2004 şi 2005 au fost: 2,9067 şi respectiv 3,1078 lei noi /1 USD.

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.16. Riscul ratei de dobândă
10.17.

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

10.18. Riscul de credit

În cursul normal al activității, Societatea se expune riscului de credit din clienți şi fonduri depozitate la instituțiile financiare. Conducerea societății monitorizează îndeaproape şi 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.

10.18. Evenimente ulterioare

Următoarele evenimente ulterioare au avut loc:

a) Pe data de 1 ianuarie 2006, a fost semnat un contract de vânzare către Grup Servicii Petroliere pentru 6 platforme maritime (Atlas, Prometeu, Orizont, Saturn, Fortuna si Jupiter), a bazei nautice, a stației de fluide şi de asemenea a centrului de control şi tranzit al sucursalei Petromar Constanta la prețul de 100 milioane dolari.

b) În 2006, noul contractul de servicii cu Petromservice a fost aprobat de Consiliul Concurentei si a intrat in vigoare. Contractul este valabil pana în 2012 şi de asemenea, a fost luat angajamentul ca până în 2007 toate activele referitoare la participație să fie vândute.

c) A fost semnat acordul privind achiziția stațiilor de alimentare OMV din România, Bulgaria, Serbia şi Muntenegru. Dupa achiziționarea acestora, Societatea va deține 99,8% din acțiunile societăților OMV Mineral Oil Romania S.R.L., OMV Bulgaria, EOOD şi OMV Jugoslavia d.o.o.

d) Conform prevederilor legale relevante (ex. Legea pentru reforma proprietatii si justitiei) la sfarsitul lui februarie, un numar de 5.600.050.607 actiuni Petrom (reprezentand 9,99% din total inainte de majorarea capitalului social) au fost transferate Fondului Proprietatea SA din pachetul Ministerului Economiei si Comertului. In urma transferului Ministerul Economiei si Comertului detinea 17.214.796.909 actiuni reprezentand 30,740% din capitalul social si Fondul Proprietatea SA detinea 5.600.050.607 actiuni reprezentand 9,999% din capitalul social. Fondul Proprietatea SA este un fond inchis care a fost infiintat in vedera rezolvarii restituirii proprietatilor imobiliare care nu pot fi returnate in natura fostilor proprietari.

PETROM S.A.
Calea Dorobanţilor 239
sector 1, Bucureşti,
România
Telefon: 40 21 406 0000; 40 7251 60000
Fax: 40 21 406 0425
www.petrom.com