

14 Martie 2006

Rezultatele pentru trimestrul IV si perioada Ianuarie - Decembrie 2005 reflecta un an profitabil pentru Petrom

- Profit net peste nivelul bugetat
- Rezultate scazute in T4/05 ca urmare a reviziei rafinarii Petrobrazi
- Petrom va incepe distribuirea de dividende

Petrom, cel mai mare producator de titei si gaze din sud-estul Europei a obtinut rezultate pozitive pentru anul 2005, care vor contribui la atingerea obiectivelor strategice ale companiei.

Profitul net a crescut semnificativ la 1.416 RON (391 mil EUR), aceeași tendință fiind înregistrată și de EBIT, care a devenit pozitiv ridicându-se la 1.884 mil RON (520 mil EUR). Cifra de afaceri a companiei a crescut cu 24% față de 2004 și a atins valoarea de 10.760 mil RON (2.970 mil EUR).

„Petrom a încheiat cu succes primul an de după finalizarea procesului de privatizare. A fost un an profitabil pentru companie, atât în ceea ce privește rezultatele financiare, cât și din punctul de vedere al realizărilor. Procesul de modernizare, inițiat în vederea creșterii eficienței companiei și a îmbunătățirii poziției costurilor, s-a derulat în toate segmentele de activitate, iar rezultatele sunt încurajatoare. Cu toate acestea, eliminarea diferențelor față de standardele internaționale este în continuare principala noastră preocupare, astfel încât să asigurăm competitivitatea companiei pe piața internațională de petrol și gaze”, a declarat Gheorghe Constantinescu, Director General Executiv al Petrom.

Datorită poziției financiare puternice a companiei și a restructurării capitalului, Petrom va reincepte plata de dividende către acționarii săi. Suma propusă spre a fi plătită ca dividende se ridică la 738,4 mil RON (0,013 RON/actiune), fiind supusă aprobării în următoarea Adunare Generală a Acționarilor de pe data de 25 aprilie.

2005	2004	%	RON mil	T4/05	T3/05	%
1.884	(581)	-	EBIT	129	895	(86)
2.775	114	-	EBITDA	319	1.138	(72)
1.416	(974)	-	Profit net	11	805	(99)
10.760	8.688	24	Cifra de afaceri	2.896	3.252	(11)
1.117	1.303	(14)	Investitii*	421	253	66
43.546	50.010	(13)	Numar de angajati la sfarsitul perioadei	43.546	48.903	(11)

*investitiile in 2005 se refera la Petrom SA si includ cresterea participatiilor Petrom in diverse companii; investitiile in sondele fara rezultat nu sunt incluse deoarece sunt inregistrate in cheltuieli

2005 a reprezentat un an important pentru Petrom ca urmare a initierii unui amplu proces de modernizare, avand ca obiectiv alinierea la standardele internationale in activitatea desfasurata.

Principalele initiative demarate in 2005 au fost:

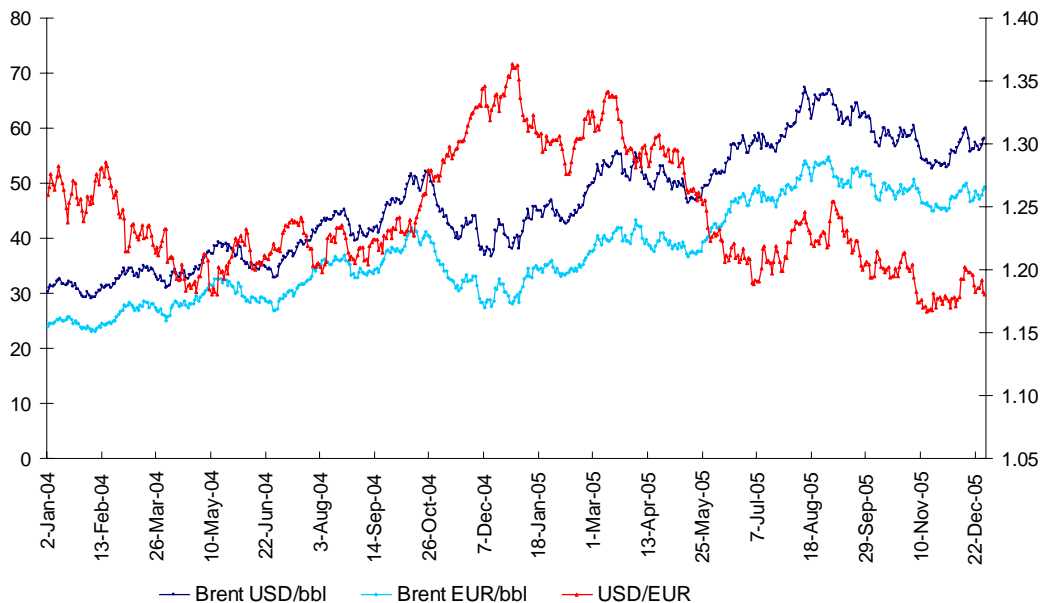
- Definirea **strategiei** de dezvoltare a companiei pana in 2010.
- Initierea si continuarea in urmatorii ani a **transferului de know-how** de la OMV catre Petrom in toate segmentele de activitate.
- Definirea unui set clar de **instructiuni** in vederea imbunatatirii coordonarii activitatilor si a unui control superior exercitat de catre management.
- **Centralizarea activitatilor Financiara si IT, precum si a proceselor din cadrul segmentelor de activitate** in vederea imbunatatirii eficientei si a controlului asupra activitatii la nivel de management. O pre-conditie importanta pentru atingerea acestui obiectiv este reprezentata de radierea sucursalelor Petrom, avand ca rezultat un sistem de raportare simplificat si o singura baza de date pentru furnizori, clienti si active fixe. La sfarsitul anului 2005, aproximativ jumatate din cele 60 de sucursale erau deja radiate.
- Compania a decis sa isi concentreze atentia pe activitatea de baza si astfel sa initieze un proces de revizuire a tuturor activelor in vederea identificarii si **vanzarii activelor din afara activitatii de baza**. Ca parte a acestui proces, in decembrie 2005, Petrom a semnat cu Grup Servicii Petroliere SA contracte de vanzare a platformelor de foraj off-shore Atlas, Fortuna, Jupiter, Orizont, Prometeu si Saturn, impreuna cu echipamentele si facilitatile off-shore aferente pentru suma de 100 mil USD. Operarea platformelor mobile de foraj off-shore este o activitate specializata de servicii petroliere care necesita o atentie deosebita si un nivel ridicat de expertiza.
- **Dialogul cu sindicatele** in vederea sprijinirii schimbarilor din cadrul companiei a continuat, iar contractul colectiv de munca a fost negociat pentru primul an.
- Introducerea unei noi **politici de pret**, prin ajustarea periodica a pretului produselor in functie de cotelile internationale.
- **Reteaua de distributie** a Petrom a fost supusa unui proces semnificativ de reorganizare, avand ca rezultat inchiderea statiilor ineficiente si de asemenea introducerea sistemului full-agency pentru administrarea statiilor de distributie. In cadrul acestui nou sistem, un dealer ales de Petrom administreaza activitatea statiei de distributie, urmand regulile impuse de Petrom.
- Compania a lansat PetromV, reprezentand un nou concept pentru statiile sale de distributie, cu o oferta diversificata de servicii, pornind de la cele specifice pana la facilitati suplimentare, cum sunt restaurante, terase si locuri de joaca pentru copii.

Mediul de afaceri

- **Cererea mondiala de titei** in 2005 a crescut cu 1,1 mil barili/zi sau cu 1,3% fata de anul anterior, reprezentand o medie anuala de 83,3 mil barili/zi. Aceasta crestere s-a datorat in principal cererii ridicate din partea tarilor din afara OECD. In lunile urmatoare uraganelor Katrina si Rita s-a inregistrat o reducere a livrarii de produse. O cerere redusa era deja prezenta in prima jumatate a anului, deoarece contractele de cumparare produse incheiate in perioada februarie – iulie aratau rate de crestere sub medie in ianuarie si martie anul trecut.
- **Productia mondiala de titei** a crescut cu 1 mil barili/zi (1,2%) de la 83,1 mil barili/zi in 2004 la 84,1 mil barili/zi in 2005. Tarile din cadrul OPEC au crescut productia de titei si gazolina cu 1 mil barili/zi de la 32,9 mil barili/zi in 2004 la 33,9 mil barili/zi in 2005. Productia tarilor din afara OPEC in 2005 a inregistrat o medie anuala de 50,2 mil barili/zi, reprezentand o crestere de 0,1 mil barili/zi fata de 2004. Productia de titei a



tarilor din afara OPEC a fost influentata de furtunile din Golful Mexic, cele mai puternice din ultimii 100 de ani.



- Rata medie de schimb a **USD** a scazut in 2005 cu 10,7% fata de 2004, de la 3,26 RON la 2,91 RON. Moneda **Euro** a inregistrat aceeasi evolutie, rata de schimb medie scazand in 2005 cu 11,9% fata de 2004, de la 4,05 RON la 3,62 RON.
- **Pretul Brent** a scazut cu 4,73 USD/baril in ultimul trimestru al anului 2005 fata de trimestrul III, de la 61,63 USD/baril la 56,9 USD/baril. In 2005, pretul Brent a inregistrat o medie de 54,38 USD/baril, cu 42% peste pretul mediu inregistrat in 2004 de 38,22 USD/baril.
- **Pretul gazelor din import** in Romania a fost cu 37% mai mare in 2005 fata de 2004, inregistrand o medie de 218 USD / 1000 mc [2004: 158 USD / 1000 mc]. **Pretul reglementat al gazelor naturale** din industrie a crescut cu 50% in aceeasi perioada, de la 130 USD /1000 mc la 195 USD /1000 mc.
- **Pretul produselor** a variat semnificativ in 2005 datorita calamitatilor naturale care au afectat capacitatea de rafinare a Statelor Unite, generand o cerere ridicata pentru combustibili. Cotatia Platts pentru benzina a crescut de la 0,292 USD/litru la inceputul anului la 0,399 USD/litru la sfarsitul lui decembrie 2005, atingand un nivel maxim de 0,619 USD/litru pe 1 septembrie, fiind influentat semnificativ de uraganul Katrina. Cotatia Platts pentru motorina a atins 0,439 USD/litru la sfarsitul anului 2005, dupa un maxim de 0,579 USD/litru inregistrat de asemenea pe 1 septembrie. Fata de inceputul anului 2005, pretul benzinei a crescut cu 37%, in timp ce motorina a fost cu 16% mai scumpa la sfarsitul anului.

Explorare si Productie (E&P)

2005	2004	%		T4/05	T3/05	%
77,95	81,31	(4,1)	Productie totala (mil bep)	19,36	19,31	0,3
5.214	5.462	(4,5)	Productie titei si gazolina (mii tone)	1.278	1.293	(1,2)
6.185	6.436	(3,9)	Productie gaze naturale (mil mc)	1.554	1.531	1,5
2.782	572	386,7	EBIT (mil RON)	-	-	-
3.414	1.071	218,7	EBITDA (mil RON)	-	-	-
530,5	669,3	(20,7)	Investitii* (mil RON)	164	52	214
22.598	26.473	(14,6)	Numar de angajati	22.598	25.779	(12,3)

*investitiile in 2005 se refera la Petrom SA si includ cresterea participatiilor Petrom in diverse companii; investitiile in sondele fara rezultat nu sunt incluse deoarece sunt inregistrate in cheltuieli

Ianuarie - Decembrie 2005 (1-12/05)

- **Productia interna de titei si gaze** s-a ridicat la 77,95 mil bep in 2005 sau 213.559 bep/zi, in timp ce productia de titei din Kazahstan a fost de 1,1 mil bep sau 3.068 bep/zi. Productia interna de titei a fost cu 4% mai redusa decat in 2004 (81,31 mil bep) deoarece a fost influentata semnificativ de intreruperile in furnizarea de electricitate ca urmare a inundatiilor puternice care au afectat Romania in vara anului 2005. Productia interna de gaze a scazut cu 252 mil Stmc, datorita presiunii ridicate din cadrul sistemului Transgaz si a consumului redus de gaze.
- **Vanzarile** s-au ridicat la 73,9 mil bep, scazand cu 4,7% fata de 2004. Cea mai mare parte a titeiului extras (96%) a fost livrata rafinariilor Petrom. Atat vanzarile de gazolina, cat si cele de gaze naturale au scazut fata de 2004 cu 7,6% la 216 mii tone si respectiv cu 2,1% la 5,3 mld mc.
- **Pretul la titei realizat** in 2005 a fost de 49,43 USD/baril [31,97 USD/baril in 2004].
- In 2005, au fost planificate si executate doua evaluari seismice 3D pe uscat de 228 km² (Mamu si Colibasi) si una off-shore (Istria) de 645 km². In plus, 262 km de linii seismice 2D au fost achizitionate si 780 km de linii seismice 2D si 150 km² de linii seismice 3D au fost reprocesate in Romania. O a patra evaluare de 70 km² a fost lansata in Kazahstan si in plus au fost reprocesate datele seismice 3D pentru 137,5 km².
- **Investitiile E&P** s-au ridicat la 531 mil RON, cu 21% mai mici decat in 2004. Aceasta cifra a fost sub cea bugetata ca urmare a modificarii conceptelor pentru proiecte, pe baza informatiilor suplimentare adunate de la finalizarea bugetului in februarie 2005, precum si pe baza cunostintelor imbunatatite despre zacaminte si operatiuni, care au determinat investitii mai mici. Nivelul mai redus al investitiilor a fost de asemenea rezultatul amanarii unor proiecte in vederea revizuirii conceptelor aferente si a abandonarii proiectelor ineficiente sau a caror necesitate nu se mai justifica. Volumul investitiilor a fost de asemenea influentat de intarzieri in achizitia de servicii si echipamente. Majoritatea investitiilor au fost indreptate spre operatiuni de foraj.
- In 2005 Petrom a forat 13 sonde de explorare si evaluare si 162 sonde de productie.
- Petrom a participat la runda a 7-a de acordare de licente, organizata de ANRM si a castigat licentele pentru trei blocuri, si anume E VII-1 Maramures (5.334 km²), E VII-4 Giurgiu (4.875 km²) si E VII-5 Rosiori (5.192 km²). Aprobarea guvernamentala finala este asteptata in vara anului 2006.

Trimestrul IV 2005 (T4/05)

- In ultimul trimestru al anului 2005, **productia de titei** s-a ridicat la 1,28 mil tone, cu 1,2% sub nivelul trimestrului anterior, in timp ce **productia de gaze** a depasit cu 1,5% nivelul inregistrat in trimestrul III, ajungand la 1,55 mld mc.



- **Vanzarile de titei** s-au ridicat la 1,24 mil tone, in timp ce vanzarile de gaze naturale au crescut la 1,5 mld mc de la 0,9 mld mc in trimestrul III.
- **Investitiile** realizate in trimestrul IV au fost de 163,5 mil RON. Pe baza numarului ridicat de proiecte finalizate, precum si de contracte si ordine de achizitie semnate in trimestrul III, un numar semnificativ de proiecte, in special de foraj, au fost executate in trimestrul IV. In plus, au fost emise o serie de proceduri interne care au facilitat executarea proiectelor in ultimul trimestru al anului.
- **Pretul realizat la titei** a scazut la 55,56 USD/baril de la 56,92 USD/baril in trimestrul III.

Gaze

- Incepand cu trimestrul III 2005, a fost infiintata in Petrom o **divizie** separata **de gaze**, in directa subordonare a Directorului General Executiv al companiei, avand ca responsabilitate vanzarea de gaze si administrarea activitatii.
- **Vanzarile totale de gaze naturale** in 2005 s-au ridicat la 5,33 mld Stmc, cu 2% sub nivelul inregistrat in 2004. Principalii clienti eligibili au fost Distrigaz Sud si Distrigaz Nord, Petrom Gas, Electrocentrale Bucuresti si Termoelectrica.
- Petrom detine o mica **retea de distributie a gazelor naturale** cu o lungime de 803 km. La sfarsitul anului 2005, compania a avut 526 de consumatori directi, carora le-a livrat o cantitate de 23.784 mii Stmc de gaze naturale.

Rafinare si Petrochimice

2005	2004	%		T4/05	T3/05	%
6.399*	6.426	-	Titei procesat (mii tone)	1.497	1.752	(14,6)
1.404	1.465	(4,2)	din care titei importat (mii tone)	338	491	(31,2)
80	83	(3,6)	Grad de utilizare (%)	75	88	(14,8)
(386)	(1.001)	-	EBIT** (mil RON)	-	-	-
(253)	(924)	-	EBITDA** (mil RON)	-	-	-
449,7	374,8	20	Investitii (mil RON)	213	152	40
6.492	7.414	(12,6)	Numar de angajati	6.492	7.312	(11,2)

* Incepand cu 2005, titeiul procesat este raportat impreuna cu condensatul

** Cifrele financiare (EBIT, EBITDA) si investitiile pentru 2004 includ si Doljchim

Ianuarie - Decembrie 2005 (1-12/05)

- In 2005, 6.399 mii tone de **titei au fost procesate** in rafinariile Petrom, reprezentand o scadere fata de 2004, datorita reviziei de 6 saptamani din Petrobrazi.
- **Marja din rafinare** a crescut la 22 EUR/tona, cu 10 EUR/tona peste nivelul din 2004, urmand in general tendinta la nivel international din segmentul de rafinare.
- **Vanzarile de produse petrochimice** s-au ridicat la 553 mii tone, cu 6,6% sub nivelul din 2004, ca urmare a reviziei instalatiilor petrochimice din Arpechim.
- In 2005, Petrom a investit sume semnificative in cele doua rafinarii, in vederea atingerii obiectivelor cu privire la costuri si la conformitatea cu standardele de calitate impuse de Uniunea Europeana. Cele mai importante **proiecte** initiate sau continuate in fiecare rafinarie au fost:

Arpechim

- ❖ Instalatie de hidrofinare materie prima de cracare catalitica
- ❖ Instalatie noua de hidrogen
- ❖ Implementarea DCS

- ❖ Desulfurizarea benzinei grele de cracare catalitica – procesul ISAL

Petrobrazi

- ❖ Modernizarea instalatiei de hidrofinare a motorinei
- ❖ Implementarea DCS
- ❖ Modernizare rampa de cale ferata pentru produse petroliere
- ❖ Modernizare instalatie de reformare catalitica

Trimestrul IV 2005 (T4/05)

- Cantitatea totala de **titei procesata** in trimestrul IV a fost de 1.497 mii tone, din care 338 mii tone au reprezentat titei din import.
- **Gradul de utilizare** al capacitatii de rafinare a fost de doar 75%, ca urmare a reviziei realizate la Petrobrazi in lunile octombrie si noiembrie.
- **Vanzarile de produse petrochimice** au fost de asemenea reduse, respectiv 132 mii tone, cu 20% sub nivelul de 165 mii tone inregistrat in trimestrul III.

Marketing

2005	2004	%		T4/05	T3/05	%
5.046	4.992	1,1	Vanzari (mii tone)	1.163	1.496	(22,3)
(528)	(152)	-	EBIT (mil RON)	-	-	-
(409)	(33,5)	-	EBITDA (mil RON)	-	-	-
135,4	258,8	(47,7)	Investitii* (mil RON)	45	48	(6)
12.285	14.010	(12,3)	Numar de angajati	12.285	13.686	(10,2)

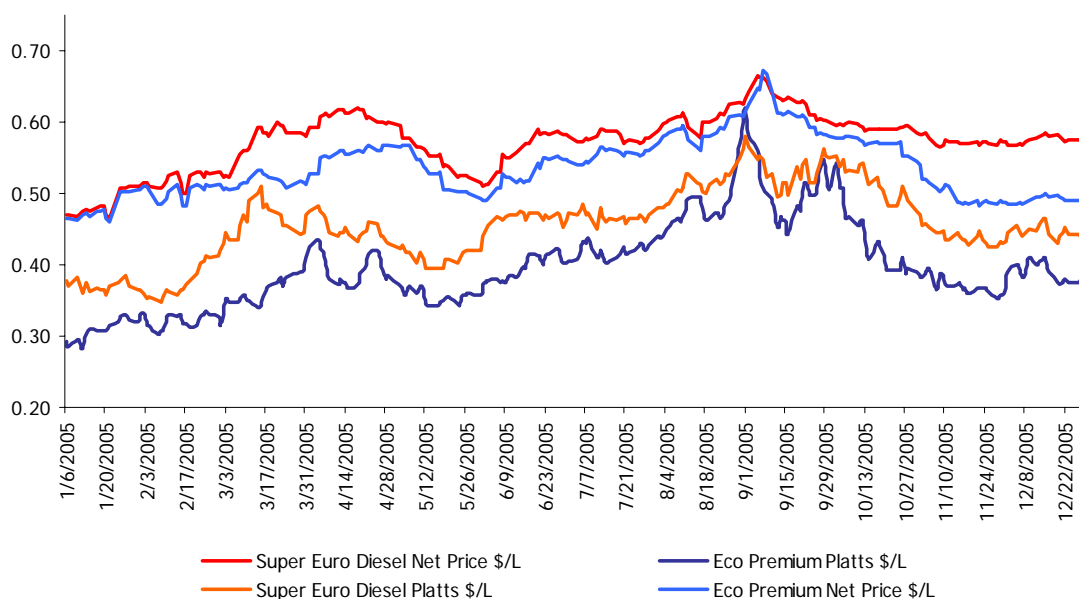
*investitiile in 2005 se refera la Petrom SA si includ cresterea participatiilor Petrom in diverse companii

Ianuarie - Decembrie 2005 (1-12/05)

- **Vanzarile totale** au crescut cu 1,1% in 2005 fata de 2004, datorita vanzarilor comerciale mai ridicate, care au fost de 4.122 mii tone. **Vanzarile comerciale** interne au depasit nivelul inregistrat in anul 2004 cu 1,7% atingand 1.859 mii tone, in timp ce exporturile au fost de 2.263 mii tone, cu 34 de mii tone peste cifra din 2004. **Vanzarile prin statii** au scazut cu 1,2% la 924 mii tone.
- La sfarsitul anului 2005, **reseaua de distributie** a Petrom era formata din 553 de statii de distributie in functiune, cu 35 de statii mai putin decat in 2004¹, ca urmare a inchiderii a 50 de locatii neprofitabile si construirea a 15 statii de distributie noi. Noul sistem de Full Agency a fost implementat in 60 de statii de distributie. Compania detine de asemenea 82 de statii de distributie in afara tarii, 80 in Republica Moldova si 2 in Ungaria.
- In 2005, Petrom a inregistrat o **cota de piata** in activitatea de retail de 24%.
- **Investitiile** s-au ridicat la 135,4 mil RON si au vizat modernizarea statiilor de distributie existente, precum si construirea de statii noi.
- In 2005, **preturile combustibililor** au variat semnificativ ca urmare a instabilitatii geopolitice si a dezastrelor naturale. Uraganele din SUA au distrus o parte din capacitatea de rafinare a tarii, ducand la cresterea semnificativa a importurilor din Europa, precum si a preturilor pentru benzina si motorina, care au inregistrat in septembrie cele mai ridicate valori din cursul anului. Petrom a ajustat preturile combustibililor pentru vanzarile comerciale si prin statii in functie de fluctuatiile la nivel international.

¹ Numarul de statii de distributie in Raportul Anual la 2004 include si 24 de statii care nu erau in functiune





Trimestrul IV 2005 (T4/05)

- **Vanzarile totale** in T4 au scazut la 1.163 mii tone de la 1.496 mii tone in T3, datorita cantitatii mai mici de produse furnizate de Petrobrazii, dar si a cererii sezoniere mai reduse in T4. Atat **vanzarile comerciale** cat si cele **prin statii** au crescut in comparatie cu trimestrul III, cu 23% si respectiv cu 3,6%. **Exportul** a fost cu 57% sub nivelul trimestrului anterior, atingand 338 mii tone.

Produse chimice (Doljchim)

2005	2004	%		T4/05	T4/05	%
617	570	8,2	Vanzari (mii tone)	149	147	1,4
1.6	8.6	(81)	Investitii (mil RON)	0,1	1,3	(92)
1.588	1.548	2,6	Numar de angajati	1.588	1.582	0,4

- Vanzarile de produse chimice au fost cu 8,2% peste nivelul inregistrat in 2004, ca urmare a cresterii vanzarilor de uree si methanol cu 37,4% si respectiv 7,4%.
- **Investitiile totale** s-au ridicat la 1,6 mil RON si au vizat in principal activitati de modernizare si protectia mediului.



Rezultate Financiare

Contul de Profit si Pierderi

- **Cifra de afaceri** a companiei a crescut cu 24% la 10,76 mld RON, in principal ca urmare a unui mediu favorabil al preturilor.
- **EBIT-ul** a inregistrat o valoare pozitiva in 2005, crescand de la -581 mil RON la +1.884 mil RON.
- Rezultatele au fost influentate in special de elementele speciale in valoare de 769 mil RON.
- **Cheltuielile operationale** in valoare de 9,09 mld RON, au scazut cu 6% fata de 2004 fiind influentate de:
 - Cresterea cheltuielilor cu materiile prime, materiale si consumabile cu 138 mil RON datorita preturilor ridicate ale titeiului din import,
 - Cresterea cheltuielilor cu salariile si a altor beneficii cu 205 mil RON,
 - Inregistrarea de provizioane pentru restructurare personal de 488 mil RON,
 - Scaderea cu 305 mil RON a amortizarii activelor fixe si circulante generate in principal de modificarea metodei de calcul a amortizarii cu metoda pe "unitate de produs" si a deprecierei mai reduse a activelor fixe in 2005 fata de 2004,
 - Alte cheltuieli, cum ar fi prestatiile externe, redeventele pentru titei si gaze si alte servicii care au avut ca impact net o crestere de 105 mil RON a cheltuielilor operationale.
- **Rezultatul financiar** s-a imbunatatit cu 17% ca urmare a castigurilor generate de veniturile din dobanzi si a reducerii semnificative a cheltuielilor cu dobanzile ca urmare a platii integrale a imprumuturilor in 2005. Datorita disponibilitatilor banesti semnificative obtinute de companie din procesul de privatizare, in urma aprecierii monedei nationale fata de Euro a rezultat o pierdere de curs valutar nerealizata.
- **Impozitul pe profit** a crescut semnificativ (cu 78%) ca urmare a unui profit taxabil in 2005 superior celui din 2004.

Bilant

- **Activele totale** au crescut cu 14% la 17,8 mld RON, atat activele fixe cat si cele curente depasind nivelurile anului trecut.
- **Activele fixe** au inregistrat o crestere de 11% fata de 2004, in principal datorita achizitiei a trei fonduri umbrela in suma de 1,1 mld RON. Investitiile in alte companii au crescut de asemenea in 2005, ca urmare a achizitiei unei participatii de 49% in Petrom Gas si a cresterii investitiei in Doo Petrom Yu cu o suma totala de 10,3 mil RON.
- **Activele curente** au crescut cu 18% in comparatie cu 2004, inregistrand 7,2 mld RON. Cresterea poate fi atribuita tuturor elementelor de activ:
 - stocurile au crescut cu 31% in principal datorita nivelurilor mai ridicate ale preturilor
 - clientii au crescut cu 46% ca urmare a unei cifre de afaceri in ultimele doua luni ale anului cu circa 40% peste nivelul perioadei similare din 2004
 - cresterea disponibilitatilor banesti cu 9% a fost rezultatul cashului net din activitatea de exploatare ca urmare a cresterii profitabilitatii.
- **Datoriile totale** au fost de 7,1 mld RON, crescand cu 13% fata de 2004.
- **Datoriile pe o perioada mai lunga de un an** au scazut cu 3%. Partea pe termen lung a datoriei privind obligatiunile a fost reclassificata ca datorie pe termen scurt (scadenta pe 2 octombrie 2006). Provizioanele au crescut cu 7% ca urmare a inregistrarii contabile in 2005 a provizioanelor pentru restructurare personal (sold la sfarsitul anului – 349 mil



RON), dar si ca rezultat al cresterii altor provizioane (beneficii ale planului social, TVA, accize si alte taxe pentru stocuri lipsa, provizioane pentru mediu, pentru litigii si despagubiri), crestere contrabalansata de reducerea provizioanelor pentru dezafectare.

- Cresterea semnificativa (77%) a **datorilor curente** se datoreaza in principal reclassificarii datoriei privind obligatiunile ca datorie curenta (491 mil RON) si a inregistrarii impozitului pe profit de plata (382 mil RON).
- **Taxe totale** platite de Petrom la bugetul statului au crescut de la 3,7 mld RON la 4,6 mld RON in 2005, din care **accize** – 2.326 mil RON (crestere de 15% fata de 2004), **impozit pe profit** – 400 mil RON (de 2,5 ori peste cifra din 2004) si **redevente**– 508 mil RON (cu 25% peste nivelul din 2004).
- **Capitalurile proprii** in 2005 au fost cu 14% peste nivelul din 2004, cresterea reprezentand in principal profitul net aferent anului 2005. In plus, capitalurile proprii au fost ajustate cu rezerva pentru fondurile umbrela achizitionate in 2005 si cu impozitul aferent transferului rezervelor din reevaluare in cadrul rezultatului reportat in urma restructurarii capitalului.
- Consiliul de Administratie al Petrom a aprobat **restructurarea capitalului propriu** in vederea reflectarii mai corecte a bilantului si in special asigurarii unei transparente sporite a pozitiei capitalului propriu al companiei. Pierderea reportata a fost acoperita intr-o masura ridicata cu rezervele din reevaluare si cu primele de capital.
- Managementul a propus suma de 738,4 mil RON pentru a fi platita ca **dividende**, iar aceasta va fi distribuita dupa aprobarea in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor din 25 aprilie 2006.

Resurse Umane

- Ca urmare a procesului de reorganizare initiat de Petrom la inceputul anului 2005, numarul de angajati a scazut la sfarsitul anului 2005 la 43.546 persoane, cu 13% sub nivelul din 2004.
- In 2005, a fost implementata in cadrul companiei recrutarea interna, ca parte a noii politici de Resurse Umane, impreuna cu definirea clara a criteriilor de selectie si promovare.

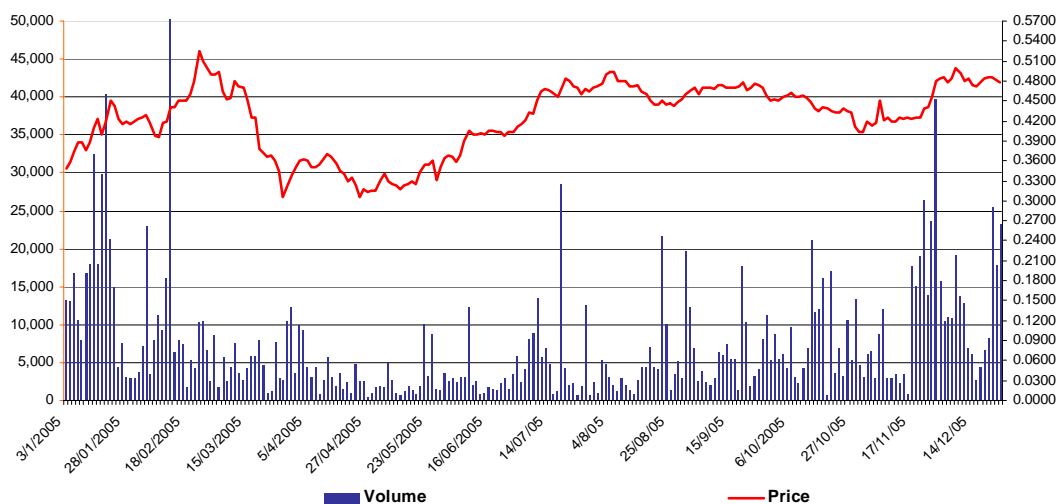
Evolutia Bursei de Valori: Ianuarie – Decembrie 2005

Indicatori principali	2005
Numar de actiuni	56.000.506.078
Capitalizare de piata, RON mil	26.712
Capitalizare de piata, EUR mil	7.264
Volum tranzactionat la BVB, RON mil	7.960
Maximul anului, RON/actiune	0,5300
Minimul anului, RON/actiune	0,2760
Sfarsitul anului, RON/actiune	0,4770

- Pretul actiunilor Petrom a variat in 2005 intre 0,2760 RON si 0,5300 RON, pe 23 decembrie, ultima zi de tranzactionare din an, ultimul nivel inregistrat fiind de 0,4770 RON, cu 30% peste pretul la inceputul anului si cu 10% sub maximul istoric (0,5300 RON).
- Pe 23 decembrie 2005, Petrom a reprezentat 47,6% din capitalizarea de piata totala.
- Pretul pe actiune in 2005 a fost de 2,5 ori mai mare decat pretul platit de OMV in 2004 pentru 51% din capitalul social al Petrom.



Evolutia pretului Petrom si a volumului de tranzactionare in perioada Ianuarie – Decembrie 2005



Privire generala 2006

Si in 2006, managementul isi va concentra atentia asupra imbunatatirii eficientei in cadrul companiei prin continuarea implementarii programului de modernizare pe care Petrom l-a initiat in 2005. In acelasi timp, Petrom va urmari dezvoltarea continua a activitatii in regiunile sale de baza (Zona Caspica si sud-estul Europei).

Dupa preturi foarte ridicate la titei in 2005, **cotatiile internationale** sunt chiar mai ridicate la inceputul lui 2006. Mentinerea preturilor la titei la asemenea cote ridicate va avea un impact pozitiv semnificativ asupra rezultatelor Petrom in 2006, fiind posibila contrabalansarea declinului estimat in productia **E&P** in 2006.

In 2006 vor fi forate primele sonde pe baza tehnologiei moderne 3D din 2005 in Romania, atat pe uscat, cat si off-shore, in timp ce programul de achizitie seismica va continua la un nivel mai sustinut decat in 2005. Activitatile de explorare vor fi initiate pentru cele trei blocuri noi de explorare.

In 2006 sunt programate actiuni semnificative in vederea stabilizarii productiei upstream a Petrom pe termen mediu si a reducerii costurilor de productie: investitii in modernizarea si rationalizarea productiei si forajului de suprafata, continuarea operatiunilor in Kazahstan, activitati de explorare si forajul unor noi sonde de productie. Cu toate acestea, se asteapta o reducere a productiei atat ca urmare a declinului natural, cat si a inchiderii sondelor neeconomice.

In cursul liberalizarii **pietei de gaze**, se asteapta o crestere graduala a pretului la gaze in conformitate cu Memorandumul incheiat intre Romania si Fondul Monetar International, pe baza unei intelegeri comune intre Ministerul Economiei si Comertului (MEC), si Autoritatea Nationala pentru Reglementarea Sectorului de Gaze Naturale (ANRGN) pe de o parte, si producatorii de gaze pe de alta.

Segmentul de **rafinare** se va concentra in principal in 2006 pe continuarea optimizarii si consolidarii activitatii. Un program de investitii ambitios este planificat pentru cresterea capacitatii si a calitatii produselor in vederea alinierii pana in 2007 la standardele UE pentru combustibili. Continuarea centralizarii organizatiei este estimata ca un factor determinant de crestere a eficientei. Achizitionarea Rafiserv reprezinta baza pentru cresterea eficientei in



activitatea de intretinere. In 2006, este programata revizia rafinarii Arpechim. Obiectivul pe termen mediu este dublarea perioadelor dintre revizii.

In **Marketing** s-au programat pasi importanti pentru 2006 in ceea ce priveste continuarea centralizarii si implementarii noului concept de franciza pentru benzinarii si inchiderea locatiilor neprofitabile (benzinarii necompetitive, depozite). Investitiile pentru 2006 urmaresc cumpararea de terenuri si constructia de benzinarii, modernizarea si reconstructia benzinariilor existente, modernizarea depozitelor, asigurarea suportului IT si a automatizarii.

Pentru 2006, eforturi semnificative sunt programate in vederea centralizarii si modernizarii proceselor din **Financiar, Contabilitate si IT**. Un Centru Financiar si de Servicii va fi dezvoltat in continuare, in timp ce sistemul SAP va fi implementat. Inlocuirea sistemelor mostenite (vechi) si optimizarea portofoliului de aplicatii vor determina schimbari semnificative in ceea ce priveste procesele comerciale, administrative si de afaceri.

Un alt proiect important este TAS (Sistemul de Automatizare a Depozitelor - Terminal Automation System), care sa respecte standardele OMV si sa furnizeze la depozitele nou construite si rafinariile modernizate, controlul operational, precum si monitorizarea si controlul proceselor comerciale. In plus la finalul lui 2006, 500 de benzinarii vor fi echipate cu sistemul respectiv.

De asemenea, Petrom va instala o platforma de software complet integrata pentru E&P, capabila sa furnizeze in timp real informatii pentru imbunatatirea in mod semnificativ a procesului de luare a deciziilor.

Conform legislatiei romanesti, bugetul Petrom pentru 2006 a fost aprobat in Adunarea Generala a Actionarilor din data de 22 noiembrie 2005.

Pentru 2006, compania estimeaza o **cifra de afaceri** de 10.970 mil RON, un **EBIT** de 2.253 RON mil si un **venit net** de 1.979 mil RON.

Totalul **investitiilor** efectuate de Petrom se va ridica la 2.334,5 mil RON, cu aproximativ 50% din suma totala investita in segmentul de Explorare si Productie.

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

Petrom estimeaza o productie totala de titei si gaze de 75.263,5 mii bep, din care 36.798,8 mii bep titei.

Cantitatea totala de titei procesat de catre cele doua rafinarii este estimata la 6.788,6 mii tone, cu vanzari de 6.032,6 mii tone, din care 5.359,7 mii tone reprezentand vanzari de combustibili si restul petrochimice.

Pentru ingrasaminte, vanzarile totale se estimeaza la 663 mii tone, din care ureea detine cea mai mare

pondere (34%), urmata de metanol (33%) si nitrat de amoniu (26%).

In 2006, Petrom se va concentra puternic pe responsabilitatea fata de **protectia muncii** si performanta in vederea controlarii riscurilor atunci cand sunt introduse schimbari de tehnologie, metode de lucru, personal si organizare. Serviciile de **sanatate** si medicale vor fi imbunatatite in urma unor cresteri semnificative ale competentei personalului medical, a calitatii facilitatilor si echipamentelor si a unei organizari a medicinei muncii mult mai concentrate.

In ceea ce priveste **mediul**, Petrom anticipeaza ca Romania va participa la Planul Comercial al Emisiilor din Europa si deja se pregateste sa negocieze si sa-si indeplineasca obligatiile sub incidenta acestui plan.

Detalii de contact

Lacramioara Diaconu, Dezvoltare Corporativa (incl. Relatia cu Investitorii)
Tel: +40 (21) 406 01 01, Fax: +40 (21) 406 04 36,
adresa de e-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Urmatorul raport:

Rezultate Trimestrul I / 2006 – 16 mai 2006

Abrevieri

EBIT	Profit din exploatare
EBITDA	Profit din exploatare inclusiv amortizarea
Mil	Milioane
mld	Miliarde
RON	Lei noi
mc	Metri cubi
bbl	barili
bep	Barili echivalent petrol

Cont de Profit si Pierderi la data de 31 decembrie 2005

(Rezultate pentru Petrom SA, in conformitate cu Standardele Romanesti de Contabilitate)

<i>mii RON</i>	31 Decembrie 2004	31 Decembrie 2005
Cifra de afaceri neta	8.687.897	10.760.228
Productia vanduta	6.008.242	6.992.775
Venituri din vanzarea marfurilor	2.679.655	3.767.453
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete		
Variatia stocurilor		
Sold C	205.194	120.731
Sold D		
Productia imobilizata	46.755	28.351
Alte venituri din exploatare	199.399	63.873
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	9.139.245	10.973.183
a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	2.117.297	2.278.836
Alte cheltuieli materiale	64.034	40.594
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	632.824	709.689
c) Cheltuielile privind marfurile	275.254	329.737
Cheltuieli cu personalul , din care:	1.193.869	1.537.409
a) Salarii	877.264	1.147.968
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	316.605	389.441
a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	1.144.232	839.092
a.1) Cheltuieli	1.183.194	1.115.944
a.2) Venituri	38.962	276.852
b) Ajustarea valorii activelor circulante	398.763	-454.404
b.1) Cheltuieli	736.563	72.022
b.2) Venituri	337.800	526.426
Alte cheltuieli de exploatare	3.430.007	3.285.564
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	1.688.598	2.389.946
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	461.995	566.629
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	1.279.414	328.989
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	464.115	522.467
Cheltuieli	517.988	886.230
Venituri	53.873	363.763
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	9.720.395	9.088.984
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit		1.884.199
- Pierdere	581.150	
Venituri din interese de participare	2	149
- din care, in cadrul grupului		
Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	6.913	7.218
- din care, in cadrul grupului		
Venituri din dobanzi	44.238	165.587
- din care, in cadrul grupului		
Alte venituri financiare	342.048	396.246
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	393.201	569.200



<i>mii RON</i>	31 Decembrie 2004	31 Decembrie 2005
Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	(6.225)	(42.965)
Cheltuieli	109.207	17.555
Venituri	115.432	60.510
Cheltuieli privind dobanzile	98.868	55.891
- din care, in cadrul grupului		
Alte cheltuieli financiare	543.408	757.050
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	636.050	769.976
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit		
- Pierdere	242.849	200.776
REZULTATUL CURENT:		
- Profit		1.683.423
- Pierdere	823.999	
Venituri extraordinare		
Cheltuieli extraordinare		
REZULTATUL EXTRAORDINAR :		
- Profit		
- Pierdere		
VENITURI TOTALE	9.532.446	11.542.383
CHELTUIELI TOTALE	10.356.445	9.858.960
REZULTATUL BRUT:		
- Profit		1.683.423
- Pierdere	823.999	
Impozitul pe profit		
- Cheltuieli	149.678	267.001
- Venituri		
Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus		
REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit		1.416.422
- Pierdere	973.677	

Bilant la data de 31 decembrie 2005

(Rezultate pentru Petrom SA, in conformitate cu Standardele Romanesti de Contabilitate)

<i>mii RON</i>	31 Decembrie 2004	31 Decembrie 2005
A		
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	182.087	73.897
II Imobilizari Corporale	7.529.117	7.522.104
III Imobilizari Financiare	1.878.196	3.013.243
Active Imobilizate - Total	9.589.400	10.609.244
B. Active Circulante		
I. Stocuri	1.129.234	1.484.131
II. Creante	776.330	1.146.878
III. Investitii Financiare Pe Termen Scurt	577	113
IV. Casa Si Conturi La Banci	4.117.609	4.499.960
Active Circulante - Total	6.023.750	7.131.082
C. Cheltuieli In Avans	56.367	73.202
D. Datorii Ce Trebuie Platite Intr-O Perioada De Un An	1.257.378	2.230.917
E. Active Circulante, Respectiv Datorii Curente Nete	4.772.078	4.921.570
F. Total Active Minus Datorii Curente	14.353.542	15.522.570
G. Datorii Ce Trebuie Platite Intr-O Perioada Mai Mare De Un An	530.379	34.901
H. Provizioane Pentru Riscuri Si Cheltuieli	4.431.052	4.760.579
I. Venituri In Avans	58.597	60.041
1. Subventii pentru investitii	7.936	8.244
2. Venituri inregistrate in avans	50.661	51.797
J. Capital Si Rezerve		
I. Capital (rd. 66 la 68)	5.600.051	5.600.051
din care:		
- capital subscris nevarsat		
- capital subscris varsat	5.600.051	5.600.051
- patrimoniul regiei		
II. Prime De Capital	2.060.096	
III. Rezerve Din Reevaluare		
Sold C	830.831	
Sold D		
IV. Rezerve	3.949.798	4.388.619
V. Rezultatul Reportat		
Sold C		738.420
Sold D	2.074.988	
VI. Rezultatul Exercitiului		
Sold C		1.416.422
Sold D	973.677	
Repartizarea profitului		1.416.422
Total Capitaluri Proprii	9.392.111	10.727.090
Patrimoniul public		
Total Capitaluri	9.392.111	10.727.090

