

Bucuresti  
17 august 2006

## Rezultatele pentru Ianuarie - Iunie si trimestrul al doilea 2006<sup>1</sup>

- **EBIT de 1.764 mil RON [498 mil EUR] in crestere de la 860 mil RON [235 mil EUR]**
- **Castigul pe actiune in valoare de 0,025 RON, mai mult decat dublul valorii din perioada 1-6/05**
- **Rezultatele finale ale auditului rezervelor confirma baza de rezerve a Petrom si ofera baza investitiilor viitoare in activitatea E&P**

Petrom, cel mai mare producător de țiței și gaze din Sud Estul Europei, anunță rezultate financiare favorabile pentru prima jumătate a anului 2006, în condițiile unui mediu de afaceri prielnic. Compania a înregistrat un EBIT semnificativ în suma de 1.764 mil RON [498 mil EUR] ca rezultat al mentinerii pretului titeiului la un nivel ridicat, unui mediu mai puțin favorabil în Rafinare și Marketing și unei creșteri a cantității de produse vandute.

„Rezultatele financiare bune se datorează în mare măsură unui mediu de afaceri favorabil, însă la acestea contribuie și o serie de măsuri menite să sporească eficiența companiei. Activitatea de explorare și producție a beneficiat de prețuri ridicate la țiței, care însă au constituit o provocare pentru segmentele de rafinare și marketing, exercitând presiune asupra marjelor. Impactul negativ marjelor reduse a fost însă parțial contrabalansat de îmbunătățirea capacității de utilizare a rafinărilor și de creștere a vânzărilor la produse petroliere.

Au fost inițiate proiecte de modernizare în toate segmentele de business ale companiei, care vor contribui la consolidarea poziției acesteia, astfel încât Petrom să evolueze adecvat noilor cerințe impuse de apropiata aderare la Uniunea Europeană. Prin eforturi susținute menite să conducă la creșterea eficienței și la îmbunătățirea mediului de lucru, precum și prin identificarea și valorificarea oportunităților de creștere pe piețele învecinate și în România, conform strategiei noastre pentru 2010, vom asigura dezvoltarea durabilă a companiei.” a declarat Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom.

1-6/06	1-6/05	%	mil RON	T2/06	T2/05	%
1.764	860	105	EBIT	711	352	102
2.150	1.318	63	EBITDA	931	616	51
1.427	601	137	Profit net	546	318	72
6.312	4.612	37	Cifra de afaceri	3.186	2.588	23
759	443	71	Investitii*	316	269	17
38.136	49.350	-23	Angajați la sfarsitul perioadei	38.136	49.350	-23

\*investitiile includ cresterea participatiilor Petrom in diverse companii

<sup>1</sup> Cifrele se refera la Petrom SA cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza "Petrom Group"



## Evenimente importante

**Ianuarie:** Petrom a achizitionat 99,9% din capitalul social la trei retele de distributie si anume **OMV Romania, OMV Bulgaria si OMV Jugoslavjia**. Petrom a achizitionat 99,9% din capitalul social al fiecarei companii dintre cele trei mentionate contra sumei de 234,4 mil EUR.

Tranzactia face parte din strategia de extindere Petrom pe piata regionala si are in vedere consolidarea pozitiei de lider a companiei in sud-estul Europei. In prima jumatate a anului a avut loc doar finalizarea tranzactiei cu OMV Bulgaria.

**Februarie:** In cadrul procesului de vanzare a activelor din afara activitatii de baza, Petrom a vandut participatia sa la Carpatina SA de 82.89%, o companie de imbuteliere de apa minerala, si doua participatii minoritare detinute in companii de servicii financiare.

**Aprilie:** Petrom a semnat un contract cu **MOL Romania** pentru preluarea a 30 de statii de distributie. In cadrul tranzactiei, MOL a primit 11 statii de distributie ale Petrom si OMV Romania si o diferenta in numerar. 15 dintre statiile de distributie nou achizitionate sunt situate in Bucuresti in timp ce restul sunt raspandite pe intreg teritoriul tarii, crescand gradul de accesibilitate al clientilor sai. Toate statiile de distributie nou achizitionate vor fi modernizate prin investitii suplimentare si vor functiona conform noului concept PetromV. In acelasi timp Petrom a achizitionat un pachet de 95% in **Aviation Petroleum**, filiala a MOL Romania.

**Aprilie:** Adunarea Generala a Actionarilor Petrom din data de 25 aprilie a aprobat **un dividend** in valoare de 0,013 RON pe actiune.

Ca urmare a deciziei Adunarii Generale a Actionarilor din data de 25 aprilie, Consiliul de Administratie are 9 membri [pana la acea data, Consiliul de Administratie a avut 7 membri]. Noii

membrii sunt Werner Auli [reprezentant OMV], Gheorghe Ionescu [reprezentant independent – statul roman] si Kevin Bortz [independent, inlocuind-o pe Mariana Gheorghe –BERD].

**Aprilie:** Petrom a lansat o serie de **noi combustibili** si anume Diesel 4, Top Euro Diesel 4, Premium 95 fara plumb, Eco Premium, care respecta in totalitate standardele Uniunii Europene in domeniu. Aceasta face parte din strategia companiei de a se alinia cerintelor internationale si de a furniza clientilor sai cele mai bune produse de pe piata.

**Iunie:** incepand cu 15 iunie, Petrom are **un nou Director General Executiv**, doamna Mariana Gheorghe, care il inlocuieste pe domnul Gheorghe Constantinescu. Acesta a ocupat pozitia de CEO in ultimii trei ani si detine in prezent pozitia de Consilier al domnului Wolfgang Ruttenstorfer. Inainte de a veni in Petrom doamna Mariana Gheorghe a lucrat pentru BERD timp de 13 ani si incepand cu ianuarie 2005 a devenit membru al CA Petrom din partea BERD.

**Iunie:** In cadrul **procesului de centralizare** initiat de catre Petrom in 2005, radierea sucursalelor companiei continua. Astfel, pana la sfarsitul lunii iunie, 45 de sucursale din totalul de 60 fiind deja radiate.

**Iunie:** Petrom este implicat in programe sociale pe termen lung alaturi de Crucea Rosie din Romania si UNICEF, initiind campania **Petrom Move & Help :-)**. In cadrul acestei campanii Petrom a alocat peste 1,3 mil EUR pentru programele de informare a populatiei cu privire la prevenirea dezastrelor, educatia parentala in perioada pre-scolara. Totodata Petrom a sprijinit victimele inundatiilor care au afectat Romania la inceputul acestui an.



## Mediul de activitate

**Cererea mondiala de titei** a inregistrat in perioada 1-6/06 o crestere minora, de 0,6 mil bbl/zi in comparatie cu perioada 1-6/05, reprezentand o medie pe sase luni de 84,1 mil bbl/zi. Preturile ridicate la titei au temperat cresterea cererii de petrol, in special in unele tari asiatice, care au inlaturat subventiile pentru produsele petroliere datorita cresterii pretului de pe piata mondiala. Atat vremea calda cat si lucrarile de intretinere din industria petrochimica au avut un impact semnificativ asupra cererii mondiale de titei, pe tot parcursul perioadei analizate. Cu toate acestea, cererea de petrol in perioada 1-6/06 in America de Nord urmeaza tendinta de crestere economica. In China, cererea in al doilea trimestru a fost mai ridicata decat s-a estimat, ridicandu-se la 7,0 mil bbl/zi, ca rezultat al importurilor semnificative in asteptarea cresterii preturilor pe timp de vara si a reducerii exporturilor de benzina.

**Productia mondiala de titei** a crescut cu 0,9% sau cu 0,8 mil bbl/zi la 85,1 mil bbl/zi in perioada 1-6/06. Nivelul productiei internationale a fost afectat de lucrarile de intretinere semnificative din Norvegia si Marea Britanie, dar si de grevele din Norvegia, Ciad si Mexic. Restrictiile de aprovizionare din Nigeria s-au mentinut, desi conducta din nordul Irakului furnizeaza cantitati suplimentare. Reactiile mass-mediei fata de dezvoltarea programului nuclear al Iranului au continuat sa aiba un impact major asupra comportamentului pietei.

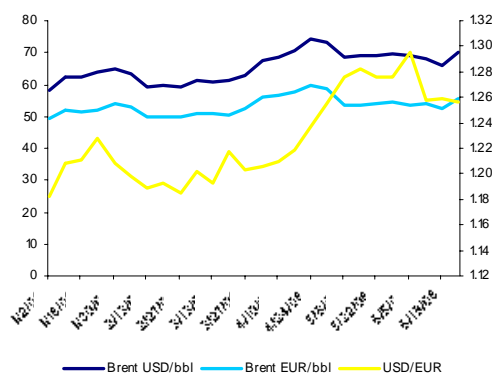
**Cursul mediu de schimb RON/USD** a crescut in perioada 1-6/06 cu 1,1% in comparatie cu perioada 1-6/05, de la 2,85 RON la 2,88 RON. **Cursul mediu de schimb RON/EUR** a inregistrat o evolutie contrara, scazand cu 3% in prima jumatate a anului in comparatie cu perioada 1-6/05, de la 3,66 RON la 3,54 RON.

**Pretul Brent** a crescut cu 17.91 USD/bbl in T2/06 [51.63 USD/bbl] in comparatie cu T2/05. In ceea ce priveste perioada ianuarie- iunie 2006 pretul Brent a

inregistrat o medie de 65,60 USD/bbl, cu 16,06 USD/bbl mai ridicat comparativ cu valoarea medie de 49,54 USD/bbl in S1/05. Principalele cauze ale acestei cresteri au fost posibilele intreruperi in aprovizionare in zone importante de productie din lume.

**Preturile la combustibili** au mentinut un nivel ridicat in prima jumatate a anului. Cotatiile Platts la motorina au atins valoarea maxima in mai/06, crescand in prima jumatate a anului cu 21% in comparatie cu aceeasi perioada a anului 2005. Valoarea maxima a cotatei Platts la benzina a fost atinsa in iunie/06. Cotatia la benzina a fost cu 35% mai mare in perioada 1-6/06 in comparatie cu 1-6/05.

**Pretul gazelor din import** in Romania a fost cu 40% mai ridicat in perioada 1-6/06 in comparatie cu perioada 1-6/05, cu o medie de 288,5 USD /1000 mc [1-6/05: 206,05 USD /1000 mc]. Pretul reglementat la nivel de industrie (incluzand atat pretul intern si pretul de import precum si costurile cu infrastructura) a crescut la 270,44 USD/1000 mc [1-6/05: 173,08 USD/1000 mc], ca parte a angajamentului Romaniei privind liberalizarea pietei gazelor si atingerea paritatii cu pretul de import.



**PETROM**

Membru OMV Grup

## Explorare si Productie

1-6/06	1-6/05	%		T2/06	T2/05	%
37	39,28	-5,8	Productie totala (mil bep)	18,06	19,52	-7,5
2.412	2.643	-8,8	Productie titei si gazolina (mii tone)	1.200	1.322	-9,2
3.005	3.099	-3,0	Productie gaze (mil mc)	1.444	1.531	-5,7
2.168	970	123,5	EBIT (mil RON )	857	557	53,9
2.469	1.300	90,0	EBITDA (mil RON)	1.039	752	38,0
251	315	-20,3	Investitii* (mil RON)	144	209	-31,1
21.037	26.021	-19,2	Numarul de angajati	21.037	26.021	-19,2

\*investitiile includ cresterea participatiilor Petrom in diverse companii si, numai in 2005, investitiile corporative

### Ianuarie – iunie 2006 (1- 6/06)

**Activitatile de Explorare si Productie s-au concentrat pe programele de optimizare in vederea atingerii obiectivelor pentru 2010.**

**Productia este in scadere, ceea ce justifica in parte cresterea costurilor de productie. Investitiile pentru imbunatatirea productiei sunt in crestere si principalele proiecte pilot au fost finalizate. Implementarea principalelor programe de imbunatatire va fi finalizata pana in 2008.**

**Auditul rezervelor de hidrocarburi ale Petrom – realizat de catre DeGolyer & McNaughton – a fost finalizat, iar rezultatele acestuia confirma in totalitate baza de rezerve a Petrom si formeaza o baza corecta pentru strategia de dezvoltare a E&P.**

**Noi campanii 3D au fost initiate in activitatea de explorare, iar in cea de-a doua jumatate a anului, vor fi forate primele sonde bazate pe 3D din 2005 on- si off-shore.**

**Productia totala s-a ridicat la 37 mil bep.** Declinul natural si reducerea activitatilor de foraj din 2004 pana la inceputul lui 2006, impreuna cu rezultatele sub asteptari ale sondelor noi, restrictiile pietei si impactul conditiilor meteo reprezinta principalele motive ale declinului de 5,8 % in comparatie cu volumul productiei din prima jumatate a anului 2005. Acest declin este in concordanta cu obiectivul strategic de stabilizare a productiei la 210.000 bep/zi, dupa 2010.

**Reinterpretarea** utilizand noua tehnologie si aplicatiile 3D, ai avand la baza know-how OMV, creste deja asteptarile privind calitatea noilor sonde. Performantele activitatii de foraj sunt de asemenea imbunatatite prin introducerea unor contracte de foraj bazate pe stimulente si a unor standarde ridicate de HSEQ.

**Productia de titei si gaze din Kazakhstan** a atins 732 mii bep insemnand 4.044 bep/zi.

**Productia de titei si de gaze a Grupului** a scazut cu 5,2 % atinand 37,7 mii bep, fiind influentata de nivelul scazut al productiei interne atat la titei cat si la gaze naturale. In perioada analizata productia totala zilnica a Grupului s-a ridicat la 208.447 bep/zi.

**Volumele de vanzari de titei ale Grupului** au scazut cu 6,1% la 2.490 mii tone, ca urmare a productiei de titei mai reduce. Vanzarile de titei in Kazakhstan au mentinut o tendinta crescatoare ca rezultat al unui nivel de productie mai ridicat, atinand 78 mii tone. Acest rezultat pozitiv a fost in principal realizat pentru prima data prin campania de fisurare hidraulica.

Comparand **“investitiile nete din E&P”** ale primului semestru din 2006 cu cele din primul semestru al anului 2005 cresterea de cca. 8% reflecta in principal implicarea Petrom in activitatile de foraj si modernizare (investitiile din E&P raportate in 2005 au inclus si investitiile corporative ale Petrom, care, incepand



cu 1 ianuarie 2006, sunt raportate separat). In plus, Petrom a investit prin companiile sale afiliate din Kazakhstan 81,77 mil RON, reflectand o crestere semnificativa in comparatie cu aceeasi perioada din 2005.

**Costul de productie** a atins 13,21 USD/bep. Aceasta crestere (8,9%) in comparatie cu nivelul realizat in perioada 1-6/05 este determinata de nivelurile de productie mai scazute si de cresterile costurilor cu personalul si materialele.

**Pretul intern realizat la titei** a fost de 56,03 USD/bbl, cu 30,9% mai mare decat nivelul inregistrat in perioada 1-6/05, ca rezultat al tendintei de crestere continua a preturilor internationale pentru marfuri.

Consumul de energie mai ridicat decat media, in cele doua rafinarii ale Petrom, determina un pret de transfer mai mic de 3 USD/bbl, in comparatie cu perioada anterioara.

Evolutia crescatoare a **EBIT** si **EBITDA** reflecta in principal nivelul semnificativ mai ridicat al pretului titeiului in prima jumatate a anului 2006 in comparatie cu aceeasi perioada din 2005.

In zona Pitesti a fost efectuat cu succes un **test pilot important pentru imbunatatirea productiei** si reducerea costurilor. Productia de titei in Romania se caracterizeaza printr-un numar mare de reparatii la echipamentul subteran. Testele din aceasta zona pilot dovedesc ca ansamblul de imbunatatiri tehnice si

### Trimestrul 2 2006 (T2/06)

In cel de-al doilea trimestru din 2006, **productia de titei** s-a ridicat la 1.200 mii tone, cu 9% mai putin decat nivelul inregistrat in T2/05, in timp ce **productia de gaze naturale** a atins 1.444 mil m<sup>3</sup>, scazand cu aproximativ 6%. Motivele pentru acest declin sunt aceleasi cu cele descrise in explicatiile privitoare la declinul productiei in perioada ian-iun 2006.

**Volumul vanzarilor de titei ale Grupului** au scazut cu 7.5% in comparatie cu aceeasi perioada a anului precedent.

operationale functioneaza si reduce semnificativ numarul interventiilor la sonda. Aproximativ 5.000 sonde din Romania vor face parte dintr-un program de implementare generala in baza rezultatelor acestui program pilot. Implementarea sa este programata pentru finalizare la sfarsitul anului 2008.

Reducerea numarului de interventii va avea ca rezultat cresterea nivelului productiei si reducerea costurilor.

**In activitatea de explorare** se pregateste forarea primelor sonde off-shore pe baza tehnologiei 3D din 2005. In august 2006 se va initia forajul de suprafata, pentru prima sonda offshore din acest portofoliu in timp ce prima sonda on-shore este planificata pentru octombrie 2006. In continuare se pregatesc si alte proiecte de explorare. Un numar de sase achizitii seismice 3D sunt planificate pentru 2006. Au fost incheiate cu ANRM contractele de concesiune pentru trei noi licente de explorare in Romania.

**Sonda de explorare Sud Rovnaya 1** a fost forata pana la o adancime totala de 2.000 m in perimetrul de explorare Jusaly in Kazakhstan. Primele teste arata un debit de 200.000 m<sup>3</sup> de gaze si 70 m<sup>3</sup> de condensat pe zi. In prezent sunt estimate dimensiunile activitatilor de descoperire si evaluare. Activitatea din Kazakhstan reprezinta activul international principal al Petrom si va fi baza pentru o dezvoltare viitoare in Regiunea Caspica.

**Pretul intern realizat la titei s-a ridicat la 58.55 USD/bbl** de la 46.39 USD/bbl inregistrat in T2 /05.

**Investitiile nete totale in E&P** (vezi explicatia pentru investitiile pentru ian-iun 2006) in T2/06 au fost cu aproximativ 7% mai ridicate decat cele din T2/05, concentrandu-se in principal pe activitati de foraj si modernizarea facilitatilor de suprafata.

**Costul de productie** a atins 14,75 USD/bep. Factorul determinant al acestei cresteri fiind volumele de productie scazute si costurile mai mari cu personalul si materialele.



**PETROM**

Membru OMV Grup

## Rafinare si Marketing

1-6/06	1-6/05	%		T2/06	T2/05	%
3.429	3.150	8,9	Titei procesat (mii tone)	1.698	1.605	5,8
1.033	575	79,7	din care importat (mii tone)	533	280	90,3
86	79	9,9	Gradul de utilizare (%)	85	83	2,4
2.661	2.387	11,5	Vanzari marketing (mii tone)	1.300	1.344	-3,3
-490	-131	-	EBIT (mil RON)	-197	-218	-
-407	-6	-	EBITDA (mil RON)	-158	-151	-
427	128	233,6	Investitii (mil RON)	120	60	100,0
14.661	21.229	-30,9	Numar de angajati	14.661	21.229	-30,9

### Ianuarie – iunie 2006 (1- 6/06)

**Inca o perioada de sase luni cu un nivel ridicat al pretului titeiului a reprezentat o provocare pentru activitatile de Rafinare si Marketing, acesta conducand la marje in scadere si costuri ridicate asociate consumului intern de energie din rafinarii.**

**Impactul negativ marjelor reduse a fost însă parțial contrabalansat de îmbunătățirea capacitatii de utilizare a rafinăriilor și de creștere a vânzărilor la produse petroliere.**

EBIT in R&M a inregistrat o valoare negativa in principal datorita scaderii marjelor si intr-o masura mai mica, provizioanelor create din cauza unor stocuri lipsa la Conpet si Petrotrans. In prima jumatate a anului 2006, rafinariile Petrom au procesat cu 9% mai mult titei in comparatie cu aceeasi perioada a anului precedent, in principal ca rezultat al cresterii gradului de utilizare a rafinariilor. Cantitatile de titei procesat au crescut cu 9% la Arpechim in timp ce la Petrobrazii cresterea a reprezentat 8% peste nivelul realizat in perioada 1-6/05.

**Gradului de utilizare** de 86% a fost cu aproximativ 9% mai mare in comparatie cu perioada 1-6/05.

In perioada 1-6/06, **marja din rafinare** a scazut la 19,78 EUR/t [1-6/05: 28.7 EUR/t], reflectand marja pe produs mai scazuta si efectele consumului de energie relativ ridicat in rafinariile Petrom ceea ce determina o sensibilitate ridicata la preturile mondiale ale energiei.

**Vanzarile de petrochimice** s-au ridicat la 208 mii tone in timp ce un volum de 132 mii tone de produsele speciale (in special cocs) a fost vandut.

**Vanzarile din Marketing** au crescut cu 11,5% atinand 2.661 mii tone [1-6/05: 2.387 mii tone]. Cresterea vanzarilor la benzina a fost de 27% [1.048 mii tone] in timp ce pentru motorina volumul vanzarilor a crescut cu 12% [825 mii tone]. **Vanzarile comerciale interne** au crescut cu 17% in comparatie cu nivelul inregistrat in perioada 1-6/05, ridicandu-se la 973 mii tone, in timp ce **exporturile** au atins 1.242 mii tone, de la 1.138 mii tone realizate in perioada 1-6/05 (+9%). **Vanzarile prin statii** s-au ridicat la 446 mii tone, cu 7% mai mult decat cifra inregistrata in perioada 1-6/05.

**Vanzarile internationale prin statii** ale Petrom au fost de 2,5 ori mai mari decat in perioada 1-6/05, atinand 156 mii tone, in special ca rezultat al cantitatilor vandute de catre OMV Bulgaria, membru al Petrom Grup incepand cu martie 2006. La sfarsitul primului semestru al anului 2006 Petrom detinea 543 **statii de distributie** in Romania, numarul acestora reducandu-se cu 9% in comparatie cu perioada 1-6/05 in urma procesului de reorganizare inceput in 2005 si a avut ca rezultat inchiderea locatiilor neprofitabile. La nivel international,



Petrom opereaza de asemenea o retea de 156 statii de distributie in Republica Moldova, Bulgaria si Ungaria.

In baza estimarilor realizate de catre Petrom, cota de piata corespunzatoare primelor sase luni din 2006 este de 26%.

**Investitiile** in prima jumatate a anului 2006 au depasit dublul cifrei realizate in perioada 1-6/05, in principal datorita investitiilor majore din Marketing. Acestea au inclus achizitia retelei OMV Bulgaria [finalizata in martie] si reconstructia cu un design complet nou (PetromV) a statiilor de distributie.

Efortul intens de modernizare din Rafinare a continuat in prima jumatate a anului 2006 in vederea imbunatatirii atat a eficientei consumului de energie cat si a

mixului de produse realizate de cele doua rafinarii. Ponderile motorinei si benzinei cu continut scazut de sulf si eficienta consumului de energie au crescut in perioada 1-6/ 2006 in comparatie cu perioada 1-6 /2005.

In plus, investitiile in Rafinare au inclus achizitia pachetului majoritar in cele doua companii Rafiserv.

Prima unitate de acrilonitril la Arpechim a fost inchisa permanent in trimestrul al doilea al anului 2006 datorita unor considerente economice si de mediu.

Principalele proiecte in derulare si finalizate sunt:

#### **Petrobrazii**

- Modernizarea unitatii de hidrofinare motorina
- Implementare DCS
- Modernizare instalatie CCR (finalizata in primul trimestru al anului 2006)
- FCC hidrotratate benzina - post tratare

#### **Arpechim**

- Implementare DCS
- Noua unitate de hidrogen
- FCC Feed Hidrotratate benzina - (finalizata in primul trimestru al 2006)
- Optimizarea sistemului de utilitati

### **Trimestrul 2 2006 (T2/06)**

Cantitatea totala de **titei procesat** in cel de-al doilea trimestru al 2006 s-a ridicat la 1.699 mii tone, din care 533 mii tone au reprezentat titei importat.

**Gradul de utilizare din rafinare** a fost de 85%, putin mai ridicat in comparatie cu nivelul inregistrat in T2/05 [83%].

**Vanzarile din Marketing** au inregistrat o scadere usoara de 3% in comparatie cu T2/05, ridicandu-se la 1.300 mii tone, datorita vanzarilor la export mai scazute. Exporturile au scazut semnificativ in principal datorita introducerii unei noi

taxe de un USD cent pe litru asupra vanzarii la export a benzinei si motorini. **Vanzarile retail** au crescut in comparatie cu T2/05 cu 9%, la 247 mii tone in timp ce **vanzarile comerciale interne** au fost cu 17% mai ridicate fata de nivelul atins in T2/05, si anume 480 mii tone.

**Investitiile** s-au dublat in cel de-al doilea trimestru al anului 2006 in comparatie cu nivelul atins in T2/05, reflectand concentrarea asupra imbunatatirii eficientei cat si dezvoltarii retelei de distributie.



**PETROM**

Membru OMV Grup

## Gaze

### Ianuarie – iunie 2006 (1- 6/06)

În prima jumătate a anului 2006 comercializarea gazelor a fost separată de E&P și împreună cu Petrom Gas SRL [filială deținută în proporție de 99.9% de Petrom] formează noua Divizie de Gaze.

Prin urmare, întreaga cantitate de gaze naturale produsă în E&P este transferată la Divizia de Gaze. Prețul de transfer se bazează pe prețul intern la gaze pentru producători permitând marje comerciale rezonabile pentru a reflecta riscurile de distribuție suportate de către Divizia de Gaze a Petrom.

Activitatea de gaze din Petrom SA a generat un EBIT de 73 mil RON în timp ce vânzările la gaze s-au ridicat la 2.503<sup>2</sup> mil mc, cu 11% mai puțin decât în perioada 1-6/05. Cantitatea furnizată către Arpechim, Petrobrazi și Doljchim a scăzut ușor la 535 mil mc în comparație cu nivelul de 551 mil mc înregistrat în perioada 1-6/05.

Vânzările interne de gaze către terți au atins 1.968 mil mc, cu 13% mai puțin decât în aceeași perioadă a anului precedent. Acest lucru a fost cauzat într-o oarecare măsură de incapacitatea Sistemului Național de Transmisie de a prelua producția posibilă în contextul unor situații de forță majoră sau în contextul unui nivel de presiune ridicat în sistem.

---

<sup>2</sup> Toate volumele de gaze au fost măsurate la 15 grade Celsius.





## Trimestrul 2 2006 (T2/06)

In aceasta perioada vanzarile de gaze s-au ridicat la 1.017 mil mc [T2/05: 1.124 mil mc].

Petrom a realizat marje mai mari in principal datorita eforturilor intensive de marketing. In plus, eficienta vanzarilor de gaze a condus la rezultate imbunatatite. De la 1 iulie a fost introdus un nou

regulament: volumele de gaze ale Petrom vor trebui sa reflecte cosul de consum - includerea cantitatilor din import va deveni obligatorie pentru clientii eligibili. Gazele noi nu mai pot substitui gazele importate iar pretul reglementat la gazele noi a fost redus.

## Produse chimice (Doljchim)

1-6/06	1-6/05	%	T2/06	T2/05	%
296	321	-7,8	147	153	-4,0
3,1	0,2	-	1,3	0,1	-
1.575	1.573	0,1	1.575	1.573	0,1

**Vanzarile totale** s-au ridicat la 296 mii tone, cu 7,8% mai putin decat in perioada 1-6/2005, avand in vedere ca vanzarile pentru toate produsele – exceptand urea – au scazut. Livrarile de azotat de amoniu pe piata interna au fost influentate negativ de catre conditiile meteo nefavorabile – inundatii si temperaturi scazute. Lipsa subventiilor de stat pentru companii si fermieri privati in ceea ce priveste ingrasamintele a reprezentat de asemenea o cauza a vanzarilor scazute.

**Vanzarile interne** de uree in comparatie cu semestrul 1 al anului 2005 au crescut cu 137% in timp ce vanzarile interne de metanol au crescut cu 7,53%. Cota de piata la ingrasaminte s-a mentinut la acelasi nivel.

**Volumele vandute la export** in semestrul 1 2006 au reprezentat 57% din totalul vanzarilor. Volumele exportate de azotat de amoniu au crescut cu 13%, in timp ce exporturile de uree au scazut cu 3%, ca rezultat al concentrarii pe piata interna. In primele sase luni ale anului 2006 **investitiile** in Doljchim s-au triplat in comparatie cu perioada 1-6/05 ridicandu-se la 1,3 mil RON si au fost in principal directionate catre modernizarea infrastructurii si a logisticii coroborata cu proiectele de mediu.



**PETROM**

Membru OMV Grup

## Aspecte financiare

### Contul de profit si pierderi

**Cifra de afaceri** a companiei a inregistrat in prima jumatate a anului 2006 o valoare cu 37% mai mare in comparatie cu aceeaasi perioada a anului precedent datorita efectelor pozitive asociate cu cresterea preturilor la petrol si a volumelor de produse vandute in R&M.

**Cheltuielile de operare** au crescut in perioada 1-6/06 cu 26%, determinate de: costurile ale materiilor prime in crestere (in principal titei, cu preturi si volume mai mari); cheltuielile mai ridicate cu personalul (cresteri anuale ale salariilor in conformitate cu Contractul Colectiv de Munca, inregistrarea anticipata a primelor de vacanta, prime si sporuri platite); cheltuieli mai mari cu taxele (in principal redevente) si provizioane suplimentare (in principal datorate litigiilor cu Conpet si Petrotrans).

Conform precizarilor anterioare, tratamentul contabil al cotei de dezvoltare a fost modificat in 2005, aceasta fiind inregistrata in contabilitate ca rezerva in loc de cheltuiala. Aceasta a condus *inter alia* la ajustarea valorii activelor circulante (stocuri care includeau cota de dezvoltare) care a redus cheltuielile de operare cu 393 mil RON in 2005. O asemenea ajustare nu a fost inregistrata in 2006, afectand comparabilitatea intre cele doua perioade si rezultand intr-o crestere comparabila a cheltuielilor de operare de aproximativ 16%.

Compania a inregistrat un EBIT semnificativ de 1.764 mil RON, [1-6/05: 860 mil RON] ca rezultat al mentinerii preturilor ridicate la titei, unui mediu mai

putin favorabil in Rafinare si Marketing si cresterii volumului vanzarilor de produse. In timp ce activitatea E&P beneficiaza in mod clar in urma cresterii preturilor la titei, este de asemenea evident ca aceste niveluri ridicate de pret reprezinta o provocare pentru Rafinare si Marketing, avand in vedere ca influenteaza marjele si cresc costului cu consumul intern de energie in rafinarii.

**Rezultatul financiar s-a** imbunatatit de la o valoare negativa de 259 mil RON in perioada 1-6/05 la o valoare negativa de 187 mil RON. Imbunatatirea rezultatului financiar in 2006 este de asemenea datorata investitiilor in fondurile umbrela in a doua jumatate a anului 2005 care au redus semnificativ riscurile generate de ratele de schimb pentru companie.

**Profitul net** a crescut cu 137% in comparatie cu valoarea inregistrata in perioada 1-6/05, in urma rezultatelor operationale bune obtinute de catre companie in aceasta perioada. Astfel castigul pe actiune s-a ridicat la 0,025 RON [1-6/05: 0,011 RON].

Taxele platite de catre Petrom catre bugetul de stat in prima jumatate a anului s-au ridicat la 2.616 mil RON, cu 42% mai mari decat in perioada comparabila a anului trecut. 45% din taxele totale platite au reprezentat accize [1.186 mil RON] si 20% TVA [536 mil RON]. Redeventa la titei si gaze platita catre stat s-a ridicat la 279 mil RON, cu 20% mai mult decat in perioada comparabila a anului trecut. Impozitul pe profit s-a ridicat la 149 mil RON.

### Bilant

**Activele totale** s-au ridicat la 18.880 mil RON, crescand cu 6% in comparatie cu 31 decembrie 2005 [17.814 mil RON].

**Activele fixe** au crescut cu 2%, la 10.765 mil RON [An/05: 10.609 mil RON], in

special determinate de catre activele financiare mai mari care au crescut la 3.111 mil RON [An/05: 3.013 mil RON], reflectand achizitia OMV Bulgaria, Rafiserv Arpechim si Rafiserv Petrobrazi



**PETROM**

Membru OMV Grup

cat si cresterea imprumuturilor acordate filialelor.

Actiunile tangibile si intangibile au crescut de asemenea cu 57 mil RON fiind rezultatul efectului combinat al: achizitiilor [595 mil RON], amortizarii [396 mil RON] si cedarii de active [142 mil RON].

Toate elementele cuprinse in activele circulante, cu exceptia investitiilor financiare pe termen scurt, au crescut rezultand intr-un nivel al **activelor circulante** totale [7.963 mil RON] cu 12% mai ridicat in comparatie cu decembrie 2005 [7.131 mil RON]. Cresterea stocurilor (9%) este rezultatul nivelurilor mai ridicate ale preturilor, in timp ce cresterea contului create si contului plati in avans (37%) reflecta o crestere similara a cifrei de afaceri. Cresterea pozitiei numerarului

se datoreaza in principal unui nivel mai ridicat al cash flow mai mare in 2006.

**Datoriile cu termen mai mic de un an** au crescut cu 23%, in principal ca rezultat al cresterii dividendelor platibile actionarilor in baza deciziei AGA.

Nivelul mai scazut (3%) al **datoriilor pe termen lung** si provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli a fost rezultatul reducerii provizioanelor de restructurare .

**Capitalurile proprii** s-au ridicat la 11.414 mil RON, cu 6% mai mult decat in decembrie 2005 ca urmare a cresterii capitalului social si a rezervelor. **Capitalul social** al companiei a crescut la de la 5.600 mil RON la sfarsitul lui 2005 la 5.664 mil RON ca urmare a deciziei AGA de majorare a capitalului social din noiembrie 2005 inregistrata oficial in aprilie 2006.

## Investitii

1-6/06	1-6/05	%	mil RON	T2/06	T2/05	%
251	315	-20	Explorare & Productie	144	213	-32
427	128	234	Rafinare & Marketing	120	60	100
3,1	0,2	-	Doljchim	1,3	0	-
78	0	-	Nivel corporativ	50	-3,1	-
759	443	71	<b>Investitii totale</b>	316	269	17

In primele sase luni ale anului 2006, investitiile totale realizate de catre companie s-au ridicat la 759 mil RON, depasind cu 71% cifrele aceleiasi perioade din anul precedent. 56% din investitii au fost realizate in Rafinare si Marketing in timp ce 33% s-au regasit in Explorare si Productie. Restul de 11% din investitii reprezinta investitii in proiecte corporative [IT, Petrom City, precum si sedile E&P si R&M].

Investitiile R&M au fost directionate catre eforturile intensive de modernizare cat si achizitiilor (Rafiserv Arpechim, Rafiserv Petrobrazi si OMV Bulgaria). Investitiile nete din E&P (cifrele raportate pentru investitii E&P in 2005 au inclus investitii in proiecte corporative care incepand cu 1 Ianuarie 2006 sunt raportate separat) au avut ca obiectiv activitatile de foraj si modernizare.



## Prezentare generala 2006

Obiectivul Petrom ramane repetarea performantei excelente din 2005, desi se asteapta ca mediul de afaceri din Rafinare si Marketing sa ridice dificultati.

Se asteapta de asemenea o volatilitate crescuta a pretului titeiului, marjelor din rafinare si ratei de schimb a dolarului American pentru restul anului 2006. Preturile la titei vor ramane probabil la nivele globale ridicate cu fluctuatii considerabile pe termen scurt. Datorita pretului Brent ridicat, diferenta dintre preturile Brent si Ural va fi peste nivelurile din 2005.

E&P va continua sa beneficieze de un mediu caracterizat de preturi ridicate la titei.

Se asteapta ca activitatile de Rafinare si Marketing sa se confrunte cu marje semnificativ mai reduse in doua parte a anului in comparatie cu anul trecut, precum si cu o evolutie volatila a acestora. Rafinariile Petrom vor continua sa fie afectate de consumul ridicat de energie si preturile in crestere ale titeiului. Marja la vanzarile prin statii va fi sub o presiune continua ca rezultat al preturilor ridicate si concurentei intense pentru cota de piata.

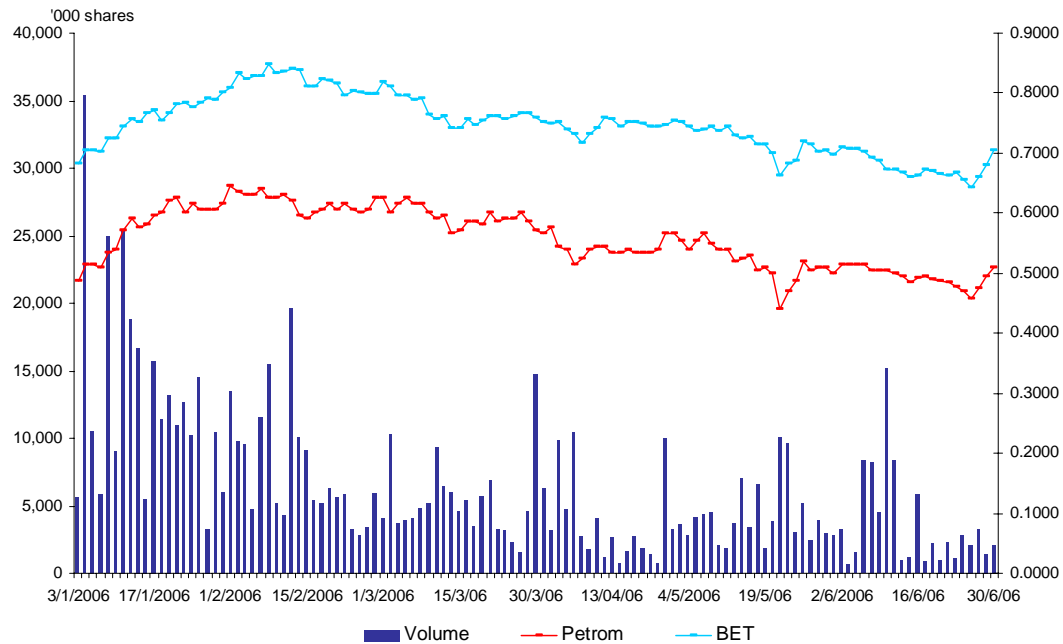


**PETROM**

Membru OMV Grup

## Evolutia cursului actiunilor: Ianuarie – Iunie 2006

### Evolutia pretului de inchidere si a volumului de tranzactionare al Petrom si a indicelui BET Ianuarie – Iunie 2006



**Cel mai reprezentativ indice al BVB - BET<sup>3</sup>** a crescut in prima luna a anului cu peste 20%, atingand pe 8 Februarie, maximul istoric de 8534.34 puncte. Prin urmare valoarea indicelui BET a scazut si pe 27 iunie a atins cea mai scazuta valoare a anului si anume 6.400,71, cu 25% mai putin decat nivelul maxim atins la inceputul anului. Valoarea BET inregistrata la 30 iunie a fost de 7.056,23 puncte.

**Petrom** a inceput anul 2006 cu o crestere semnificativa de 25% intr-o singura luna a pretului actiunii.

La 2 februarie 2006 pretul actiunilor a atins un maxim istoric de 0,6550 RON. Urmand tendinta Bursei de Valori, care a reactionat in functie de tendintele internationale ale investitorilor straini de a parasii pietele in dezvoltare, pretul actiunilor Petrom a scazut, si la 23 mai a atins cea mai mica valoare a perioadei analizate, si anume 0,4400 RON, cu 33% mai putin decat maximul inregistrat. La sfarsitul lunii pretul a crescut moderat pana la 0,5100 RON /actiune.

<sup>3</sup> Indicele care include cele mai active 10 companii listate la BVB



## Contact

Lacramioara Diaconu, Fuziuni & Achizitii, Relatii cu Piata de Capital  
Tel: +40 (21) 406 01 01, Fax: +40 (21) 406 04 36,  
e-mail: [investor.relations.petrom@petrom.com](mailto:investor.relations.petrom@petrom.com)

## Urmatoarea raportare

Anuntarea urmatoarelor rezultate ianuarie- septembrie 2006 si T3 2006 se va face la 15 noiembrie 2006.



**PETROM**

Membru OMV Grup

## Abrevieri

NGL  
EBIT  
EBITDA

EPS  
mn  
bn  
RON  
mc  
bbl  
bep  
E&P  
R&M  
DCS

Condensat  
Profit înainte de dobanzi si impozite  
Profit înainte de dobanzi, impozite  
depreciere si amortizare  
Castig pe actiune  
Milion  
Milliard  
Lei romanesti noi  
Metri cubi  
Baril  
Baril de titei echivalent  
Explorare & Productie  
Refinare & Marketing  
Sistem de Control Distribuit



**PETROM**

Membru OMV Grup

## Cont de Profit si Pierderi la 30 Iunie 2006

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

<b>RON</b>	<b>30/06/2005</b>	<b>30/06/2006</b>
1.Cifra de afaceri neta	4.612.035.218	6.312.457.645
Productia vanduta	3.050.041.609	4.040.168.769
Venituri din vanzarea marfurilor	1.561.993.609	2.272.288.876
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete	-	-
Variatia stocurilor		
Sold C	133.802.123	167.266.223
Sold D	-	-
Productia imobilizata	19.765.159	14.207.153
Alte venituri din exploatare	117.138.133	329.439.425
<b>VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL</b>	<b>4.882.740.633</b>	<b>6.823.370.446</b>
a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	1.216.611.265	1.678.295.870
Alte cheltuieli materiale	17.291.886	27.171.926
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	344.731.103	343.619.852
c) Cheltuielile privind marfurile	99.600.186	73.752.871
Cheltuieli cu personalul . din care:	652.230.344	906.050.220
a) Salarii	488.367.028	657.565.705
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	163.863.316	248.484.515
a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	470.969.094	386.314.312
a.1) Cheltuieli	617.698.167	429.004.378
a.2) Venituri	146.729.073	42.690.066
b) Ajustarea valorii activelor circulante	-435.983.667	28.234.579
b.1) Cheltuieli	-8.433.199	225.156.631
b.2) Venituri	427.550.468	196.922.052
Alte cheltuieli de exploatare	1.457.106.537	1.690.869.326
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	1.051.993.410	1.242.451.523
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	256.780.384	309.992.864
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	148.332.743	138.424.939
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	200.162.480	-74.586.017
Cheltuieli	321.012.520	86.192.933
Venituri	120.850.040	160.778.950
<b>CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL</b>	<b>4.022.719.228</b>	<b>5.059.722.939</b>
<b>REZULTATUL DIN EXPLOATARE:</b>		
- Profit	<b>860.021.405</b>	<b>1.763.647.507</b>
- Pierdere	-	-
Venituri din interese de participare	149.192	27.858.612
- din care, in cadrul grupului		
Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	1.733.400	-
- din care, in cadrul grupului		
Venituri din dobanzi	71.449.180	142.012.308
- din care, in cadrul grupului		
Alte venituri financiare	279.150.555	93.113.090
<b>VENITURI FINANCIARE - TOTAL</b>	<b>352.482.327</b>	<b>262.984.010</b>
Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	10.056.771	189.461.152



**PETROM**

Membru OMV Grup



<b>RON</b>	<b>30/06/2005</b>	<b>30/06/2006</b>
Cheltuieli	13.311.199	194.496.470
Venituri	3.254.428	5.035.318
Cheltuieli privind dobanzile	29.155.354	25.582.510
- din care. in cadrul grupului	-	-
Alte cheltuieli financiare	572.317.422	235.298.598
<b>CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL</b>	<b>611.529.547</b>	<b>450.342.260</b>
<b>REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL</b>		
- Profit		
- Pierdere	<b>259.047.220</b>	<b>187.358.250</b>
<b>REZULTATUL CURENT:</b>		
- Profit	<b>600.974.185</b>	<b>1.576.289.257</b>
- Pierdere	-	-
Venituri extraordinare	-	-
Cheltuieli extraordinare	-	-
<b>REZULTATUL EXTRAORDINAR :</b>		
- Profit	-	-
- Pierdere	-	-
<b>VENITURI TOTALE</b>	<b>5.235.222.960</b>	<b>7.086.354.456</b>
<b>CHELTUIELI TOTALE</b>	<b>4.634.248.775</b>	<b>5.510.065.199</b>
<b>REZULTATUL BRUT:</b>		
- Profit	<b>600.974.185</b>	<b>1.576.289.257</b>
- Pierdere	-	-
<b>Impozitul pe profit</b>	-	149.032.527
- Cheltuieli	-	-
- Venituri	-	-
Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
<b>REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:</b>		
- Profit	<b>600.974.185</b>	<b>1.427.256.730</b>
- Pierdere	-	-



## Bilant la data de 30 Iunie 2006

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

<b>RON</b>	<b>1/01/2006</b>	<b>30/06/2006</b>
<b>A. Active Imobilizate</b>		
I Imobilizari Necorporale	73.897.192	77.482.642
II Imobilizari Corporale	7.522.103.810	7.576.360.621
III Imobilizari Financiare	3.013.242.767	3.110.817.769
<b>Active Imobilizate - Total</b>	<b>10.609.243.769</b>	<b>10.764.661.032</b>
<b>B. Active Circulante</b>		
I. Stocuri	1.484.130.228	1.617.936.418
II. Creante	1.146.878.122	1.523.042.775
III. Investitii financiare pe termen scurt	112.932	69.522
IV. Casa si conturi la banci	4.499.960.346	4.822.312.355
<b>Active Circulante - Total</b>	<b>7.131.081.628</b>	<b>7.963.361.070</b>
C. Cheltuieli In Avans	73.201.848	152.347.946
<b>D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an</b>	<b>2.230.916.538</b>	<b>2.747.148.144</b>
E. Active Circulante, Respectiv Datorii Curente Nete	4.921.569.778	5.317.966.466
F. Total Active minus Datorii Curente	15.522.569.796	16.074.452.323
<b>G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an</b>	<b>34.900.751</b>	<b>2.343.333</b>
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	4.760.579.208	4.657.944.999
I. Venituri In Avans	60.040.911	58.769.581
1. Subventii pentru investitii	8.243.751	8.175.175
2. Venituri inregistrate in avans	51.797.160	50.594.406
<b>J. Capital Si Rezerve</b>		
I. Capital	5.600.050.608	5.664.410.834
din care:	5.600.050.608	5.664.410.834
- capital subscris nevarsat		
- capital subscris varsat	-	-
- patrimoniu	-	-
II. Prime De Capital	-	-
III. Rezerve Din Reevaluare		
Sold C	-	-
Sold D	-	-
IV. Rezerve	4.388.619.303	5.200.934.687
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	738.419.926	
Sold D	-	-
VI. Rezultatul Exercitiului		
Sold C	1.416.422.558	1.427.256.730
Sold D	-	-
Repartizarea profitului	1.416.422.558	878.438.260
<b>Total Capitaluri Proprii</b>	<b>10.727.089.837</b>	<b>11.414.163.991</b>
Patrimoniul public	-	-
<b>Total Capitaluri</b>	<b>10.727.089.837</b>	<b>11.414.163.991</b>



**PETROM**

Membru OMV Grup

**Rate financiare (calculate in conformitate cu Instructiunea nr. 6/2005 emisa de CNVM)**

<b>Rate financiare</b>	<b>Formula</b>	<b>Valoare</b>
Lichiditate curente	Active curente / Datorii curente	2,90
Gradul de indatorare	Capital imprumutat / Capital propriu*100	0,02
	Capital imprumutat / Capital angajat*100	0,02
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*181	38,28
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,59

