

Bucuresti
15 noiembrie 2007
8.30 am [ora locala]
7.30 am [CET], 6.30 am [UK]

Rezultatele pentru ianuarie – septembrie si trimestrul al treilea 2007¹

- ▶ Evolutia ascendenta a rezultatelor trimestriale in consolidare
- ▶ Rezultatele agregate sunt influentate in continuare de aprecierea leului
- ▶ Eforturi reusite de mentinere a productiei interne de titei la un nivel stabil in ultimele doua trimestre
- ▶ Crestere cu 52% a investitiilor in 1-9/07 fata de perioada similara din 2006
- ▶ Descoperiri de succes in explorare: Torcesti este programata sa inceapa productia in T4/07 iar Delta IV sa intre in faza de evaluare si dezvoltare la mijlocul anului 2008
- ▶ Total investitii in explorare la nivelul Petrom Grup: 300 mil lei

Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom: " In primele noua luni ale acestui an, ne-am confruntat cu un mediu marcat de aprecierea puternica a monedei nationale fata de USD si EUR si de variatii semnificative ale pretului titeiului (care a crescut cu circa 20% in perioada mentionata). Rezultatele aferente trimestrului trei sunt considerabil mai bune decat cele inregistrate in trimestrul doi, datorita nivelului record al pretului titeiului. Compania se afla inca in plin proces de restructurare, iar caracteristicile mediului in care evoluam au influentat negativ rezultatele noastre la noua luni, comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut. Cu toate acestea, rezultatele se inscriu in prognozele companiei pentru acest an.

Perioada care urmeaza va fi, de asemenea, una plina de provocari, avand in vedere ca estimam mentinerea la un nivel ridicat a pretului titeiului; aceste conditii sunt favorabile activitatilor noastre de explorare si productie, insa vor pune presiune asupra marjei din rafinare. Vom continua programele sustinute de investitii, astfel incat sa atingem obiectivele noastre strategice si sa garantam succesul pe termen lung al companiei chiar si in conditiile unui mediu mai putin favorabil."

T2/07	T3/07	T3/06	%	Indicatori principali, mil lei	1-9/07	1-9/06	%	2006
548	691	697	-1%	EBIT	1.633	2.460	-34%	2.777
766	968	896	8%	EBITDA	2.356	3.045	-23%	3.596
506	661	569	16%	Profit net	1.548	1.997	-22%	2.285
2.677	3.238	3.363	-4%	Cifra de afaceri	8.672	9.675	-10%	13.078
771	1.054	801	32%	Investitii*	2.376	1.561	52%	2.937
29.667	27.510	36.011	-24%	Angajati la sfarsitul perioadei	27.510	36.011	-24%	32.837

*investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

¹ Situatiile financiare sunt neauditate si intocmite in conformitate cu sistemul romanesc de contabilitate si se refera la Petrom SA cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel

Evenimente importante T3/07

Iulie: In data de 11 iulie a fost realizat transferul a 5.791.079.578 actiuni detinute de AVAS, reprezentand 10,223% din capitalul social al Petrom in contul Fondului Proprietatea, in conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 81/2007. Ulterior tranferului, Fondul Proprietatea si-a crescut participatia la 20,11% din capitalul social al Petrom, in timp ce AVAS si-a pastrat o detinere de 20,64%.

Septembrie: Petrom a anuntat ca au fost descoperite noi zacaminte de la inceputul lui 2007: "Delta 4" (titei), "Mamu 4320" (gaze si gaz condensate), "Ochiuri 900" (titei), "Abramut" (titei si gaze) si „Predesti 7 W" (gaze). Cea mai importanta dintre ele, Delta 4, este prima explorare offshore de succes, din ultimii 8 ani, pentru care testele au confirmat o productie zilnica de pana la 357 tone de titei si 35.000 mc de gaze, in total aproximativ 2.800 bep/zi.

Septembrie: Petrom a semnat in data de 18 septembrie 2007 un contract pentru achizitia activitatii de servicii petroliere a Petromservice, servicii aferente activitatilor de explorare si productie ale Petrom. Pretul de achizitie este de 328,5 mil euro iar investitiile preconizate pentru urmatorii ani sunt de circa 90 mil euro. Pentru integrarea serviciilor petroliere va fi creat un nou

department in cadrul Petrom, Servicii pentru Explorare si Productie.

Septembrie: Petrom a anuntat ca este in proces de reorganizare a distributiei de gaze si ca infiinteaza o noua companie, Petrom Distributie Gaze SRL, in conformitate cu Directivile Uniunii Europene si cu legislatia romaneasca. Petrom Distributie Gaze va incepe sa functioneze la inceputul lunii octombrie. Noua companie va fi detinuta in proportie de 99,99% de Petrom SA si va fi subordonata diviziei de Gaze a Petrom.

Septembrie: Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins ca nefondat apelul d-lui Dan Paul in procesul nr. 47958/3/2005 privind anularea Hotararilor nr. 2, 3 si 4 ale Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Petrom din data de 22 noiembrie 2005. Decizia este definitiva si irevocabila. Prin hotararile mai sus mentionate, AGEA Petrom a decis majorarea capitalului social cu valoarea terenurilor pentru care societatea a obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate in perioada de pana la 10 octombrie 2005, cu acordarea drepturilor de preferinta actionarilor existenti la data de 8 decembrie 2005, pentru mentinerea cotei detinute.

Perspective 2007

Se estimeaza mentinerea volatilitatii de-a lungul lui T4/07 a pretului titeiului, a marjelor de rafinare si a cursului de schimb al dolarului si al monedei euro. Cotatiile medii ale titeiului se preconizeaza ca se vor mentine la nivele ridicate si in ultimul trimestru al lui 2007, cu fluctuatii considerabile pe termen scurt, in timp ce moneda nationala (RON) este de asteptat sa-si continue aprecierea fata de dolarul american.

In Explorare si Productie, Petrom va continua sa depuna eforturi sustinute de crestere a productiei si de diminuare a costurilor de productie prin realizarea de investitii in modernizarea instalatiilor de productie. Impactul negativ al aprecierii leului fata de dolarul american e de asteptat sa-si produca

efectele si in ultimul trimestru al lui 2007. Din cauza deprecierii dolarului american fata de leu, costurile de productie si de extractie exprimate in USD/bep sunt estimate sa ramana la acelasi nivel.

Angajamentul Petrom in programele de foraj cat si in programele de modernizare si eficientizare va fi in continuare consolidat. Programul de modernizare a tehnologiei in gaura de sonda, programul Anti Corozioane si proiectul Sisteme de Suprafata de Optimizarea a Productiei (OSPS) vor continua sa se desfasoare intr-un ritm accelerat in ultimul trimestru al lui 2007.

Pretul gazului din productia interna este prevazut sa ramana la acelasi nivel in T4/07 [470 lei/1.000 mc].



In activitatea de Rafinare si Marketing, eforturile vor fi directionate catre modernizarea si indeplinirea programelor de conformitate in ambele rafinarii.

O revizie de 2 saptamani la rafinaria Petrobrazii este programata pentru T4/07 (initial programata pentru T1/08), necesara pentru instalarea conexiunilor la instalatia de hidrofinare a motorinei.

In activitatea de Marketing se estimeaza ca pana la sfarsitul anului 2007 intreaga retea de statii de distributie va functiona sub conceptul full agency.

Considerand debutul sezonului de iarna, e de asteptat pentru sfarsitul anului ca rezultatele din vanzari in activitatea de Gaze sa se imbunatateasca in continuare.

Mediul de activitate

Cererea mondiala de titei a inregistrat o crestere de 1,1%, respectiv cu 0,9 mil barili/zi in perioada 1-9/07 fata de aceeaasi perioada a anului trecut, reprezentand o medie de 85,3 mil barili/zi.

In perioada 1-9/07 cererea de titei in tarile OECD a fost cu 0,2% mai scazuta fata de aceeaasi perioada a anului 2006. Trimestrul al treilea este in mod obisnuit o perioada cu cerere mai scazuta, in special in tarile OECD. De altfel, valoarea ridicata a accizelor pentru benzina si vremea ploioasa au redus consumul de benzina si motorina in tarile OECD in luna septembrie.

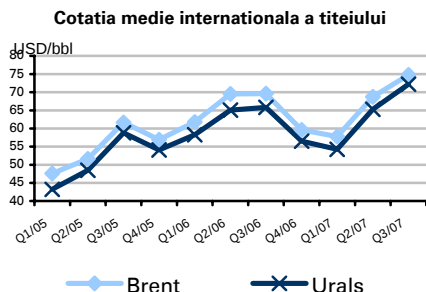
In tarile non-OECD consumul a crescut cu 2,8% fata de perioada 1-9/06. Cererea de titei in luna septembrie a inregistrat cele mai mari crestere in tarile in curs de dezvoltare, in special in China, India si Orientul Mijlociu, astfel incat cererea din tarile non-OECD a fost suficient de ridicata pentru a contrabalansa cererea scazuta din tarile OECD in trimestrul al treilea. Se estimeaza ca **cererea mondiala de titei** in trimestrul al patrulea al acestui an va urma trendul ascendent dat de consumul sezonier din lunile de iarna din emisfera nordica.

In perioada 1-9/07 **productia mondiala de titei** a fost de 85,2 mil barili/zi, cu 0,1 mil barili/zi mai scazuta decat cea inregistrata in primele noua luni ale anului 2006.

Productia de titei din tarile non-OPEC a scazut cu 1,4% fata de aceeaasi perioada a anului trecut.

In primele 9 luni din 2007 productia OPEC a inregistrat o medie de 35,1 mil barili/zi, cu 1,7% mai ridicata decat in perioada 1-9/06.

Cursul mediu de schimb USD/RON a scazut in 1-9/07 cu 13,7% fata de anul precedent, de la 2,84 RON la 2,45 RON si cu 3,3% in T3/07 fata de T2/07 de la 2,43 RON la 2,35 RON.



Cursul mediu de schimb EUR/RON a fost cu 6,9% mai scazut in 1-9/07 fata de anul anterior, de la 3,54 RON la 3,30 RON si cu 1,2% in T3/07 fata de T2/07, de la 3,27 RON la 3,24 RON.

Pretul international al titeiului Brent si Ural a avut o tendinta crescatoare in primele 9 luni din 2007 comparativ cu aceeaasi perioada din 2006:

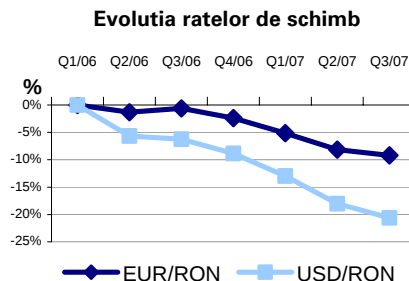
- **Pretul Brent** [1-9/07: 67,2 USD/baril] a crescut cu 0,3 USD/ baril fata de 1-9/06 si cu 6 USD/baril in T3/07 fata de T2/07.

- **Pretul Ural** [1-9/07: USD 64,0 USD/baril] a crescut cu 1 USD/baril in comparatie cu 1-9/06 si cu 7 USD/baril in T3/07 fata de T2/07.

In al treilea trimestru al anului 2007 preturile titeiului au continuat sa creasca pana la valori record, cu varful de 77,43 USD/baril inregistrat in 28 septembrie. Aceasta evolutie a pretului titeiului s-a produs in ciuda faptului ca OPEC a decis la inceputul lunii septembrie sa creasca productia. Cresterea continua a pretului titeiului poate fi explicata si prin temerile legate de posibilele pagube la instalatiile din Golful Mexic ca urmare a cresterii intensitatii furtunilor pe fondul intensificarii activitatii uraganelor in septembrie; reviziile de toamna ale rafinariilor din USA si tensiunile geopolitice crescute in diverse regiuni ale globului.

Cel mai ridicat pret la benzina a fost inregistrat in luna mai (cu o medie de 754 USD/tona) urmand ca ulterior sa urmeze o evolutie descendenta, atingand un nivel mediu de 699 USD/tona in septembrie.

Motorina si-a continuat, in schimb, evolutia ascendenta, ajungand de la un pret mediu de 618 USD/tona in mai la 712 USD/tona in septembrie. **Pretul gazelor din import** in Romania s-a redus cu 2% in 1-9/07 fata de 1-9/06, cu o medie de 285 USD/1000 mc [1-9/06: 291 USD/1000 mc].



Explorare si Productie

T2/07	T3/07	T3/06	%	Indicatori principali	1-9/07	1-9/06	%	2006
17,48	17,52	17,67	-0,8	Productie totala (mil bep)	52,77	54,67	-3%	73,06
192.000	190.000	192.000	-1%	Productie totala (bep/zi)	193.000	200.000	-4%	200.000
1.139	1.141	1.192	-4%	Productie titei si condensat (mii tone)	3.403	3.603	-6%	4.777
1.421	1.425	1.392	2%	Productie gaze (mil mc)	4.327	4.397	-2%	5.917
698	748	851	-12%	EBIT (mil lei)	2.076	3.019	-31%	3.744
845	926	1.004	-8%	EBITDA (mil lei)	2.543	3.472	-27%	4.334
476	736	285	158%	Investitii (mil lei)	1.615	536	201%	1.336
65,30	72,22	65,81	10%	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	63,96	62,98	2%	61,35
59,51	65,25	59,16	10%	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)	57,98	57,06	2%	55,65
187,07	199,78	118,99	68%	Pretul recomandat al gazelor pentru producatori (USD/1.000 mc)	179,59	115,51	55%	122,02
16,55	17,28	14,29	21%	Cost intern de productie (USD/bep)	16,41	13,56	21%	13,73
40,24	40,65	39,71	2%	Cost intern de productie (RON/bep)	40,28	38,58	4%	38,55

Ianuarie – Septembrie 2007 (1-9/07)

- **Eforturi reusite de mentinere a productiei interne de titei la un nivel stabil**
- **Aprecierea in continuare a monedei nationale a influentat negativ veniturile din activitatea de baza si cheltuielile operationale exprimate in USD/bep**
- **Implementarea tehnologiei in gaura de sonda – pana la sfarsitul lunii septembrie au fost finalizate 1.214 sonde**
- **Investitiile continua sa se mentina la un nivel ridicat in primele noua luni ale anului: 1.615 mil lei, mai mult decat duble comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut**

Profitul operational (EBIT) inregistrat in activitatea de Explorare si Productie a Petrom SA a scazut cu 31% in primele noua luni ale anului 2007 fata de perioada similara a anului anterior. Aprecierea cu 14% a monedei locale (veniturile obtinute sunt strans legate de USD in timp ce majoritatea costurilor sunt in lei) si declinul productiei au fost principalele cauze ale scaderii EBIT.

Pretul intern realizat la titei a crescut usor cu 2% in 1-9/07 fata de perioada similara a anului anterior, atingand 57,98 USD/baril, in principal datorita preturilor internationale mai mari.

Productia totala de titei si gaze din Romania s-a ridicat la 52,77 mil bep in 1-9/07 [cu 3,5% mai putin decat in 1-9/06] datorita declinului natural al productiei si unor factori externi. Productia interna de titei este influentata de intarzierea in obtinerea autorizatiilor necesare pentru continuarea forarii de noi sonde si de opririle necesare pentru programul de

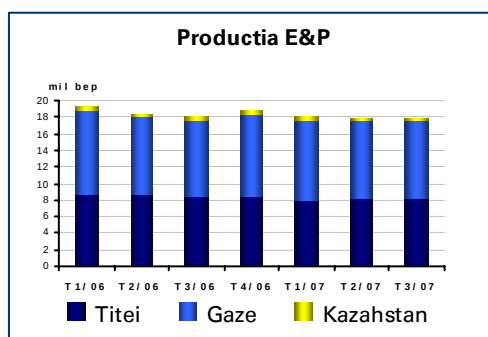
modernizare, in timp ce intreaga productie de gaze este afectata de inchiderea marilor consumatori si de presiunea din sistemul de transport al gazelor.

Productia de titei si gaze in Kazahstan a atins 1.225 mii bep [sau 4.500 bep/zi], in crestere cu 6% fata de volumul inregistrat in 1-9/06 [4.200 bep/zi].

Productia de titei si gaze a Grupului a scazut cu 3,3 % pana la 54 mil bep [1-9/06: 55,82 mil bep], fiind influentata de declinul productiei interne de titei cu 5,6% si de declinul productiei de gaze cu 1,6%. **Productia totala zilnica a Grupului** in 1-9/07 a fost de 198.000 bep/zi, cu 3% mai putin comparativ cu valoarea inregistrata in 1-9/06 [204.000 bep/zi].

Vanzarile de titei ale Grupului au fost de 3.532 mii tone in 1-9/07, mai mici cu 4,8% fata de perioada similara a anului anterior.

Volumul vanzarilor de titei din Kazahstan s-a ridicat la 133 mii tone in 1-9/07, in crestere cu 11,4% de la an la an [1-9/06: 119 mii tone].



Investitiile din E&P ale Petrom in Romania au insumat 1.615 mil lei, de doua ori mai mult decat nivelul inregistrat in 1-9/06. Cresterea sustinuta a investitiilor demonstreaza angajamentul Petrom atat in activitatile de foraj cat si in programele de modernizare si eficientizare.

In 1-9/07, au fost terminate din foraj un numar de 114 sonde de productie (1-9/06: 112 sonde).

Costul intern de productie a fost de 16,41 USD/bep, cu 21% mai ridicat comparativ cu 1-9/06, fiind influentat in principal de aprecierea cu 14% a monedei nationale fata de dolarul american, nivelurilor scazute ale productiei si de cresterea cheltuielilor cu salariile si cu serviciile executate de terti. Costul intern de productie exprimat in lei/bep a crescut cu doar 4%, un indiciu clar asupra impactului semnificativ pe care il are aprecierea leului fata de dolar.

Implementarea tehnologiilor noi

Proiectul de Modernizare a Tehnologiei in gaura de sonda este in curs de desfasurare, fiind realizate eforturi sustinute pentru accelerarea acestuia. Pana la sfarsitul lunii septembrie, au fost finalizate 1.214 sonde, din care 611 sonde au fost modernizate in T3/07. Numarul echipelor implicate in acest program a ramas acelasi ca si in T2/07.

Programul Anti-Coroziune este in faza de executie, pana la sfarsitul lunii septembrie fiind primite 578 de module, din care 242 module au fost montate si 14 sunt in lucru. Pana la sfarsitul anului este preconizat un progres semnificativ al acestui proiect.

In concordanta cu strategia de explorare, in primele noua luni ale anului 2007 au fost continuate cu succes programele de seismica 3D. Doua noi programe de

seismica 3D au fost initiate in T3/07 si 8 sonde noi bazate pe aceasta tehnologie au fost forate (cumulat 1-9/07: 23 sonde de explorare si evaluare).

Descoperirea de la Torcesti a fost una dintre primele sonde din acest program de foraj de explorare. Testele de productie efectuate in T1/07 au confirmat un volum zilnic de productie de 130.000 mc de gaze naturale si 11 tone de condensat pe zi (aprox. 900 bep/zi). Productia este preconizata sa inceapa la sfarsitul anului 2007.

In T3/07, au fost anuntate cateva descoperiri de noi zacaminte: "Delta 4" (titei), "Mamu 4320" (gaze si condensat), "Ochiuri 900" (titei), "Abramut" (titei si gaze) si „Predesti 7 W" (gaze). Cea mai importanta dintre ele, Delta 4, este prima explorare offshore de succes din ultimii 8 ani. Sonda Delta 4 a fost sapata in blocul de explorare Histria XVIII, situat in Marea Neagra. Testele au confirmat o productie zilnica de pana la 357 tone de titei si 35.000 mc de gaze, in total aproximativ 2.800 bep/zi. Evaluarea suplimentara si interpretarea rezultatelor acestei descoperiri sunt in curs de verificare. Noua descoperire se preconizeaza sa intre in faza de evaluare si dezvoltare la mijlocul anului 2008.

Cheltuielile de explorare ale Petrom SA in 1-9/07 s-au ridicat la 223 mil lei, din care 129 mil lei au fost inregistrate ca si cheltuieli si 94 mil lei au fost capitalizate.

Activitati internationale

In **Kazakhstan** au fost realizate noi modele geologice folosind seismica 3D pentru zacamintele Aktas, Tasbulat si Tukmenoy. Programul de foraj, folosind aceste noi modele, a fost demarat in T3/07.

In T2/07 a fost forata sonda Rovnaya Sud 2 care a confirmat descoperirea zacamantului de gaz condensat de anul trecut. Licenta a fost extinsa pentru inca un an, pentru a permite efectuarea unor teste suplimentare urmate de evaluarea completa a rezultatelor.

Activitatile de reechipare a tuturor sondelor existente in zacamantul Komsomolskoe au fost finalizate si au inceput pregatirile pentru forarea noilor sonde. In plus, au fost comandate utilaje cu



termen lung de livrare si activitatile de constructie in camp au inceput. Finalizarea dezvoltarii zacamantului de titei este planificata pentru anul 2008.

In **Kazahstan** sunt in curs de derulare programe de optimizare a productiei ce folosesc tehnologii moderne de exploatare, cum ar fi procedeul de fracturare a sondelor.

Trimestrul al treilea 2007 (T3/07)

In trimestrul trei din 2007, productia de titei din Romania s-a ridicat la 1.141 mii tone, cu 4% mai putin in comparatie cu T3/06 dar la acelasi nivel din T2/07. Stabilizarea productiei este rezultatul introducerii unei noi organizari combinate cu un program imbunatatit de opriri ale sondelor.

Productia de gaze naturale a atins 1.425 mil mc, in crestere cu 2% comparativ cu T3/06 [1.392 mil mc] ca urmare a imbunatatirii managementului cerere/oferta.

Productia de titei si gaze in Kazahstan a ajuns la 423 mii bep, cu 9% mai mult decat in T2/07 si s-a mentinut la acelasi nivel din T3/06 (in T3/06 erau incluse productia obtinuta de Ozturk Munai LLP, care a fost vanduta ulterior, precum si probele de productie din zacamantul Komsomolskoe care in prezent este in explorare).

Vanzarile de titei la nivel de grup s-au ridicat la 1.177 mii tone, cu 4 % mai putin comparativ cu T3/06 si cu 2% mai mici decat in T2/07.

Pretul intern realizat la titei a crescut la 65,25 USD/baril de la 59,16 USD/baril

In **Rusia**, executia programului de explorare a fost demarata la sfarsitul T2/07, o sonda a fost finalizata si 3 instalatii de foraj sunt active in zona Saratov.

Cheltuielile de explorare inregistrate in activitatile internationale au insumat 73 mil lei.

atins in T3/06, ca urmare a preturilor internationale mai mari.

EBIT-ul obtinut in T3/07 a scazut cu 12% fata de T3/06, fiind afectat negativ de aprecierea leului. Cu toate acestea, comparativ cu T2/07, EBIT-ul a crescut cu 7% ca urmare a preturilor mai mari ale titeiului.

Totalul investitiilor din E&P realizate in T3/07 au reprezentat mai mult decat dublul nivelului inregistrat in T3/06, fiind orientate in principal catre programul de foraj si catre programul de modernizare si eficientizare. In activitatea de E&P a fost initiat un program de relansare cuprinzand 10 proiecte ce vor contribui la realizarea obiectivelor strategice pentru 2010. Acest program este axat pe redezvoltarea zacamintelor majore, pe urgentarea dezvoltarii zacamantului in faza incipienta si pe deblocarea productiei de gaze.

In timp ce costul intern al productiei exprimat in USD/bep a crescut cu 21% in T3/07 fata de T3/06 atingand 17,28 USD/bep, costul exprimat in lei a crescut cu numai 2%. Acest lucru indica impactul semnificativ al aprecierii leului fata de dolarul american.

Rafinare si Marketing

T2/07	T3/07	T3/06	%	Indicatori principali	1-9/07	1-9/06	%	2006
1.206	1.621	1.743	-7%	Titei procesat (mii tone)	4.495	5.173	-13%	6.864
227	418	561	-25%	din care importat (mii tone)	1.221	1.595	-23%	2.138
60	80	86	-7%	Gradul de utilizare (%)	75	86	-13%	86
6,52	2,00	4,19	-52%	Marja de rafinare (USD/bbl)	4,26	4,54	-6%	4,01
951	1.289	1.392	-7%	Vanzari marketing (mii tone)	3.355	4.053	-17%	5.465
230	416	544	-24%	din care export (mii tone)	992	1.787	-44%	2.245
(158)	(126)	(151)	-	EBIT (mil lei)	(591)	(641)	-	(1.136)
(103)	(72)	(106)	-	EBITDA (mil lei)	(413)	(513)	-	(914)
235	187	463,8	-60%	Investitii (mil lei)	517	891	-42%	1.298

Ianuarie – Septembrie 2007 (1-9/07)

- Mediul marjelor de rafinare mult mai slab in T3/07, cu un minim istoric in iulie, in principal din cauza cresterii costurilor cu stocurile de materii prime
- Vanzarile medii pe statie la noua luni au atins 2,41 mil litri – vanzarile anuale pe statie preconizate la 2,9 mil litri
- Vanzarile de produse complementare cu 76% mai mari comparativ cu 1-9/06
- In septembrie, programul Full Agency a inregistrat un numar de 416 statii de distributie
- 27 benzinarii construite pana la sfarsitul lunii septembrie si 44 noi benzinarii sunt in constructie

Profitul operational (EBIT) in activitatea de R&M a fost de -591 mil lei, imbunatatit comparativ cu EBIT-ul obtinut in 1-9/06, intrucat rezultatul bun inregistrat in Marketing a contrabalansat in intregime efectele rezultatului mai slab din Rafinare.

Rezultatul activitatii de rafinare a fost negativ influentat de mediul inrautatit inregistrat in ultimele luni, ca urmare a cresterii costurilor cu stocurile de materii prime ce a devansat cresterea preturilor produselor.

De la inceputul anului pana in prezent, nivelul marjelor² a fost usor mai nefavorabil fata de anul anterior, cu 4,26 USD/baril in 1-9/07 fata de 4,54 USD/baril in 1-9/06.

De-a lungul ultimului trimestru, marjele de rafinare la benzina au scazut cu mai mult de 80 USD/t fata de T2/07, fiind semnificativ mai slabe in comparatie cu perioada similara a anului anterior. Marjele de rafinare la motorina au cunoscut o usoara imbunatatire fata de trimestrul anterior, situandu-se totusi sub nivelurile inregistrate

in 2006, atat in T3 cat si in primele noua luni ale lui 2006.

Ambele rafinarii au putut functiona la rate inalte de utilizare in T3/07, in urma reviziei realizate la inceputul acestui an la Arpechim.

In primele noua luni din 2007, rafinariile Petrom au procesat o cantitate de titei de 4,50 mil tone, in scadere cu 13% fata de 1-9/06, datorita reviziei programate la Arpechim ce a durat aproximativ 6 saptamani. In consecinta, rata generala de utilizare s-a redus la 75%, fata de 86% inregistrata in perioada similara a anului anterior. Cantitatea de titei din import procesat in cele doua rafinarii a scazut cu 23% in 1-9/07 [1,221 mii tone] comparativ cu 1-9/06 [1.595 mii tone].

Vanzarile de produse petrochimice si produse speciale s-au ridicat la 476 mii tone, in crestere cu 5% comparativ cu perioada similara a anului 2006. Incepand de la 1 iulie 2007, Petrom ofera spre vanzare combustibili continand 2% biodiesel, conform cerintelor legislative.

Volumul total al vanzarilor din marketing in 1-9/07 s-a ridicat la 3.355 mii tone, cu 17% mai mic fata de

² Indicatorul marja de rafinare are la baza cotațiile produselor [Augusta] si a titeiului Ural, fiind ajustat pentru a lua in calcul ponderea produselor din rafinariile Petrom.

perioada similara a anului anterior din cauza reducerii vanzarilor la export cu 44% ca rezultat al deciziei companiei de a-si optimiza mixul de produse din rafinare si pe fondul unei cereri mai mari pe piata interna.

Vanzarile interne au crescut cu 4% fata de 1-9 /06, fiind influentate de cererea ridicata, imbunatatirea retelei de benzinarii si a managementului acestora. **Vanzarile interne de benzina** au crescut cu 6% fata de perioada similara a anului anterior, in timp ce **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 23% comparativ cu 1-9/06. Cresterea vanzarilor interne se datoreaza vanzarilor sporite de „produse albe”.

Vanzarile prin statii au atins nivelul de 1.115 mil litri, cu 23% mai mult comparativ cu 1-9/06 [906 mil litri]. **Vanzarile medii pe statie** la noua luni au crescut cu 43%, atingand 2,41 mil litri [1-9/06: 1,69 mil litri]. Aceasta valoare corespunde unor vanzari anuale pe statie de 2,90 mil litri.

Vanzarile comerciale interne au fost cu 5% mai mici fata de nivelul inregistrat in 1-9/06, atingand 1.475 mii tone, in timp ce **exporturile** au reprezentat 992 mii tone, de la un nivel de 1.787 mii tone atins in 1-9/06 [-44%].

Vanzarile de produse complementare au atins in primele noua luni ale anului 226,3 mil lei, cu 76% mai mult fata de 1-9/06 (128,9 mil lei), datorita reorganizarii portofoliului, optimizarii procesului de achizitie si economiilor obtinute prin aprovizionarea centralizata.

Trimestrul al treilea 2007 (T3/07)

Cantitatea totala de **titei procesat** in T3/07 s-a ridicat la 1.621 mii tone, cu 7% mai putin in comparatie cu T3/06, din care 418 mii tone au reprezentat titei din import.

Marja din Rafinare a inregistrat in T3 un nivel minim al anului, cu o valoare de 2,00 USD/baril, ceea ce inseamna cu 2,2 USD/baril mai putin fata de perioada similara a anului anterior.

Gradul de utilizare din rafinare a fost de 80%, in scadere comparativ cu nivelul inregistrat in T3/06 [86%] dar cu 33% mai ridicat fata de T2/07 [60%], in revenire dupa revizia de la Arpechim.

Vanzarile din Marketing au scazut cu 7% in comparatie cu T3/06 si au crescut cu 36% comparativ cu T2/07, insumand 1.289 mii

Petrom a vandut prin intermediul companiilor afiliate 963 mil litri in 1-9/07 catre clientii retail, din care 61% au reprezentat vanzari internationale prin statii.

La sfarsitul lunii septembrie 2007, 416 statii de distributie functionau in sistemul Full Agency, dintr-un total de 437 de benzinarii functionale detinute de Petrom SA.

La nivel de grup, Petrom opereaza o retea formata din 780 statii de distributie, din care 244 sunt benzinariile din Republica Moldova, Bulgaria si Serbia.

La sfarsitul lui septembrie 2007, Petrom inregistra 86 statii de distributie premium. Prin intermediul acestui concept, Petrom urmareste sa asigure clientilor sai cele mai bune produse si servicii.

Investitiile in proiecte de Rafinare au continuat, cu proiectul instalatiei de hidrofinare motorina (HDS) de la Petrobrazii in faza foarte avansata a constructiei. De asemenea, au fost initiate lucrarile la noua unitate de hidrotratare benzina CC (cracare catalitica), programata sa fie data in folosinta la inceputul lui 2009. In activitatea de Marketing, investitiile au fost directionate preponderent catre constructia de noi statii de distributie, modernizarea celor existente si catre proiecte de aprovizionare si logistica. Acestea au fost sub nivelul anului trecut cand au fost inregistrate achizitiile de retele de distributie din Bulgaria, Serbia si Romania..

tone, ca urmare a reviziei din Rafinare in T2/07.

Vanzarile retail au crescut in comparatie cu T3/06 cu 26%, la 429 mil litri, in timp ce **vanzarile comerciale interne** au fost cu 9% mai mici fata de nivelul inregistrat in T3/06, [426 mii tone], respectiv cu 25% mai ridicate comparativ cu T2/07.

In T3, numarul benzinariilor operationale ale Petrom a scazut cu 6% [463 statii la sfarsitul lui T2/07]. Diferenta de 26 reprezinta statii inchise si statii aflate in reconstructie.

Investitiile din R&M s-au redus semnificativ comparativ cu T3/06, asa cum a fost mentionat mai sus.



Gaze

T2/07	T3/07	T3/06	%	Indicatori principali	1-9/07	1-9/06	%	2006
23	-1	16	-105%	EBIT (mil lei)	80	89	-10%	117
1.305	1.136	995	14%	Vanzari consolidate de gaze, din care:	4.046	3.594	13%	5.242
1.205	1.062	888	20%	- Vanzari de gaze Petrom SA (mil mc)	3.758	3.391	11%	4.863
187,07	199,78	118,99	68%	Pretul recomandat al gazelor pentru producatori (USD/1.000 mc)	179,59	115,51	55%	122,02
455,00	470,00	330,00	42%	Pretul recomandat al gazelor pentru producatori (RON/1.000 mc)	440,83	329,18	34%	342,01
275	280	295	-5%	Pretul gazelor din import (USD/1.000 mc)	285	291	-2%	297
2	1			- Investitii (mil lei)	4		-	1

Ianuarie – Septembrie 2007 (1–9/07)

EBIT-ul generat de activitatea de Gaze a Petrom SA in primele noua luni ale anului 2007 s-a ridicat la 80 mil lei, cu 10% mai putin fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a cheltuielilor operationale mai mari. Mai exact, integrarea activitatii de distributie a gazelor naturale in cadrul diviziei de gaze a pus presiune asupra rezultatului financiar.

Volumul vanzarilor consolidate de gaze la nivel de grup s-a ridicat la 4.046 mil mc in 1-9/07, cu 13% mai mult comparativ cu perioada similara a anului 2006. Acest lucru a fost realizat desi consumul total de gaze naturale in Romania a scazut cu -8% fata de 1-9/06.

Vanzarile consolidate de gaze catre terti au insumat 3.260 mil mc, cu 15% mai

mari comparative cu aceeaasi perioada a anului anterior, fapt determinat indeosebi de achizitia unor cantitati suplimentare de la terti si a vanzarii catre piata, in locul inmagazinarii (din cauza spatiului limitat al depozitelor din Romania).

Petrom a inmagazinat in primele noua luni ale anului 2007 un volum total de 266 mil mc de gaze naturale, totalul stocurilor de gaze din depozite la sfarsitul lunii septembrie 2007 ridicandu-se la 362 mil mc.

Pretul gazului de import aferent perioadei 1-9/07 a fost de 285 USD/1.000 mc, in timp ce pretul reglementat pentru productia interna a fost de 179,6 USD /1.000 mc [440,8 lei].

Trimestrul al treilea 2007 (T3/07)

In aceasta perioada vanzarile de gaze ale Petrom SA impreuna cu Petrom Gas SRL au insumat 1,136 mil mc, cu 14% mai mult fata de perioada similara a anului anterior [T3/06: 995 mil mc].

EBIT-ul generat de Activitatea de Gaze a Petrom SA a scazut T3/07, inregistrand valori negative [1 mil lei]. Impactul costurilor operationale ridicate si a re-evaluarii activitatii de distributie a gazelor preluate la inceputul anului 2007 au reprezentat cauzele determinate ale acestui rezultat. In plus, efecte nefavorabile ale ratei de schimb corelate

cu pretul de transfer de la activitatea de E&P au diminuat rezultatul operational al activitatii de gaze.

Pretul mediu reglementat pentru gazele din productia interna in T3/07 a fost de 199,8 USD /1.000 mc (470 lei), cu 68% mai mare fata de 119 USD /1.000 mc (330 lei) in T3/06.

Pretul reglementat pentru gazele din productia interna este prevazut sa se mentina la acelasi nivel in T4/07 [470 lei/1.000 mc].



Produse chimice

T2/07	T3/07	T3/06	%	Indicatori principali	1-9/07	1-9/06	%	2006
(15)	70	(19)		EBIT (mil lei)	68	(7)	-	51
178	198	120	65%	Vanzari (mii tone)	552	416	33%	601
3	9	0,52		- Investitii (mil lei)	14	3,6	289%	5,5

Ianuarie – Septembrie 2007 (1-9/07)

Volumul vanzarilor generate de Doljchim in primele noua luni ale lui 2007 au crescut cu 33%, atingand 552 mii tone [1-9/06: 416 mii tone].

In 1-9/07, vanzarile pe piata interna au reprezentat 44% din totalul vanzarilor, reprezentand cu precadere vanzari de ingrasaminte. Conditile de piata favorabile au contribuit la cresterea semnificativa a vanzarilor de azotat de amoniu in 1-9/07 comparativ cu 1-9/06 cu 153%. De asemenea, vanzarile de uree si metanol pe piata interna au crescut cu 155%, si respectiv cu 53%.

Ca urmare a vanzarilor crescute catre piata interna, in 1-9/07 Doljchim Craiova a atins nivele record ale productiei de ingrasaminte.

In 1-9/07, investitiile in Doljchim s-au ridicat la 14 mil lei, aproape de trei ori mai mult decat in 1-9/06, si au fost directionate cu precadere catre proiecte de protectia mediului, sanatate si siguranta, infrastructura precum si operatiuni de siguranta ale combinatului

impotriva riscului de incendii.

Trimestrul al treilea 2007 (T3/07)

In T3/07 volumul vanzarilor Doljchim a crescut cu 65%, la o valoare de 198 mii tone [T3/06: 120 mii tone], din care vanzarile la export au reprezentat aproximativ 61%.

Ca o politica de vanzari generala, Doljchim a continuat sa se canalizeze pe vanzarile catre piata interna, fiind inregistrate cresteri semnificative pentru toate vanzarile de produse: 72 mii tone in T3/07, cu 123% mai mult decat in T3/06 (32 mii tone).

In comparatie cu T3/06, investitiile in Doljchim au crescut semnificativ fiind directionate cu precadere catre lucrari de protectie a mediului, sanatate si siguranta si mentenanta.

Aspecte financiare

Contul de profit si pierderi

Cifra de afaceri a companiei a scazut in primele noua luni ale anului 2007 cu 10% comparativ cu aceeaasi perioada din 2006 in principal din cauza preturilor de vanzare mai mici si cantitatilor mai mici vandute in activitatea de R&M (ca urmare a reviziei de la Arpechim). Acest lucru a fost partial contrabalansat de veniturile mai mari generate de activitatea de Gaze.

Cheltuielile de operare au scazut in 1-9/07 cu 6% ca urmare a cheltuielilor mai mici cu utilitatile (rezultate in urma renegocierii contractelor), cu taxele (in scadere ca urmare a reducerii numarului de salariati in concordanta cu programul de restructurare in vigoare) si ca urmare a reducerii provizioanelor (datorita unui management imbunatatit al riscului de credit si unor mai putine litigii in curs).

Cheltuielile de exploatare au fost de asemenea influentate de scaderea costurilor cu materii prime ca urmare a cantitatilor si preturilor mai reduse la titeiul din import. Acest efect pozitiv asupra cheltuielilor operationale a fost contrabalansat de cheltuielile mai ridicate cu prestatiile tertilor precum si de ajustari ale activelor corporale si necorporale.

Profitul operational (EBIT) al companiei a insumat 1.633 mil lei in 1-9/07, in scadere cu 34% fata de rezultatul de 2.460 mil lei inregistrat in 1-9/06, ca urmare a profitului operational mai mic generat de E&P determinat de declinul productiei, scaderii cantitatilor vandute, cresterii stocurilor de produse petroliere in alte segmente decat E&P si a impactului negativ al aprecierii leului cu 14%.

In Rafinare si Marketing, EBIT-ul a inregistrat un rezultat negativ, totusi mai bun decat cel perioada 1-9/06, reflectand evolutiile pozitive din activitatea de Marketing ca urmare a implementarii

sistemului Full Agency, ce a determinat o scadere a cheltuielilor cu personalul.

Cresterea marjei de aprovizionare in activitatea de rafinare a fost mai mult decat contrabalansata de cheltuielile mai mari cu serviciile generate de revizia de la Arpechim si de cantitatile mai mici livrate.

In activitatea de Gaze, EBIT-ul a scazut in principal din cauza costurilor cu integrarea activitatii de distributie a gazelor naturale in divizia de Gaze.

Rezultatul financiar al companiei s-a imbunatatit, trecand de la un rezultat negativ de 205 mil lei inregistrat in 1-9/06, la un rezultat pozitiv de 166 mil lei in 1-9/07.

Profitul net a scazut in 1-9/07 cu 22% comparativ cu perioada similara a anului 2006, ca urmare a reducerii rezultatului operational.

Taxe platite de Petrom catre bugetul statului in primele trei trimestre ale anului 2007 au insumat 3.196 mil lei, cu 20 % mai putin decat in aceeaasi perioada a anului anterior. Din totalul taxelor platite, 2.134 mil lei [67%] reprezinta accize, cu 9% mai mult decat in perioada similara a anului precedent. Cresterea este determinata de marirea ratei accizelor in vigoare de la 1 ianuarie 2007.

Redeventa la titei si gaze platita catre stat s-a ridicat la 372 mil lei, reprezentand 89% din suma datorata in perioada similara a anului trecut, reflectand nivelul mai scazut al productiei.

Impozitul platit pe profitul aferent primelor trei trimestre din 2007 a fost de 259 mil lei. Impozitul pe profit a fost afectat nefavorabil in principal de eliminarea cotei geologica incepand de la 1 ianuarie 2007 si de asemenea, de alte cheltuieli nedeductibile.

Bilant

Activele totale au insumat 19.722 mil lei la sfarsitul lui septembrie 2007, in usoara crestere comparativ cu nivelul inregistrat la sfarsitul lui 2006 [19.459 mil lei], in principal ca urmare a cresterii avansurilor si imobilizarilor corporale in curs, contrabalansata de scaderea soldului contului casa si conturi la banci. Acesta din urma a fost influentat de iesirile de numerar utilizat pentru investitii si dividende si de intrarile de numerar din activitatile operationale.

Activele imobilizate au crescut cu 14%, atingand 14.972 mil lei [T4/06: 13.092 mil lei], fiind influentate in principal de investitiile semnificative efectuate in activitatea de E&P reprezentand modernizarea sondelor, instalatiilor si echipamentelor de productie.

In pofida cresterii atat a stocurilor cat si a creantelor, **activele circulante totale** au inregistrat o scadere cu 26%, ajungand la 4.641 mil lei, comparativ cu T4/06 [6.277 mil lei], in principal ca urmare a scaderii soldului contului casa si conturi la banci.

Totalul pasivelor s-a redus in 1-9/07 cu 4%, insumand 6.852 mil lei in principal ca urmare a platii dividendelor catre actionari.

Capitalurile proprii au insumat 12.870 mil lei, cu 4% mai mult decat in la sfarsitului anului 2006, deoarece profitul aferent primelor noua luni din 2007, in valoare de 1.548 mil. lei, a fost partial contrabalansat de plata dividendelor pentru anul 2006, insumand 1.014 mil lei.

Investitii

T2/07	T3/07	T3/06	%	mil lei	1-9/07	1-9/06	%	2006
476	736	285	158%	Explorare si Productie	1.615	536	201%	1.336
235	187	464	-60%	Rafinare si Marketing	517	891	-42%	1.298
2	1	-	-	Gaze	4	-	-	1
3	9	0,52	-	Doljchim	14	3,6	289%	5,5
54	121	52	133%	Nivel corporativ	226	130	74%	297
771	1.054	801	32%	Total investitii	2.376	1.561	52%	2.937

Investitiile totale realizate pe primele noua luni din 2007 s-au ridicat la 2.376 mil lei, depasind cu 52% suma realizata in aceeaasi perioada a anului 2006.

Investitiile din T3/07 au crescut cu 32% comparativ cu perioada similara a anului precedent si cu 37% comparativ cu T2/07. Investitiile au fost orientate cu precadere catre E&P - 68%, in timp ce catre activitatea de R&M a fost directionat 22% din volumul investitiilor. Restul de 10% reprezinta investitii corporative (in principal Petrom Solutions), Gaze si Produse Chimice.

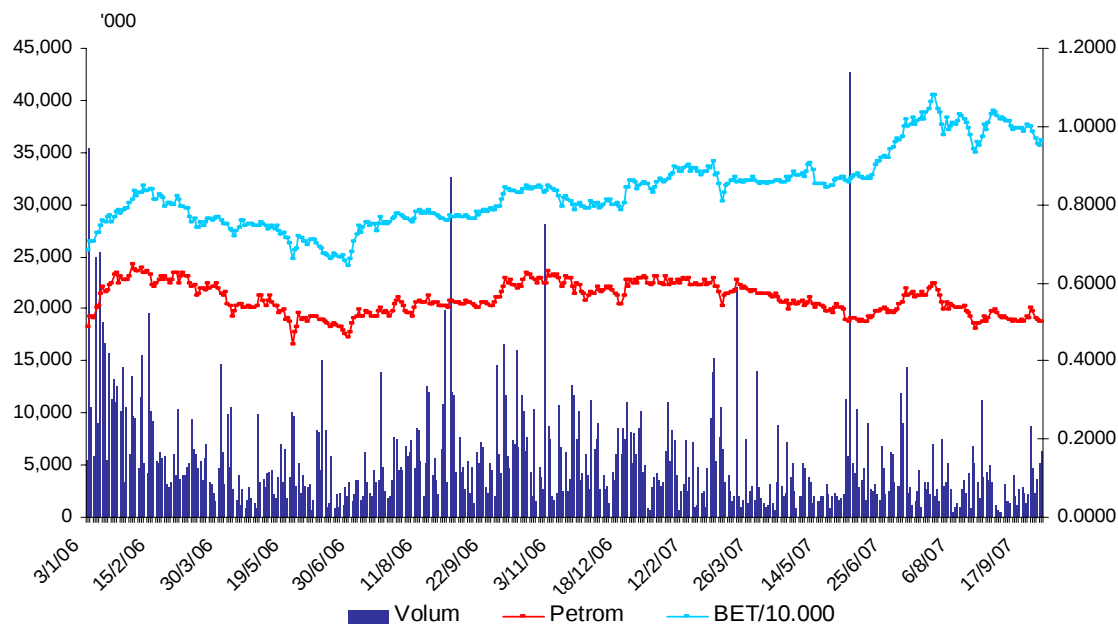
Investitiile in E&P au fost de doua ori mai mari fata de aceeaasi perioada din 2006, fiind directionate in special catre activitatile de foraj si programele de modernizare a sondelor.

In activitatea de rafinare investitiile au fost directionate catre instalatia de hidrofinare motorina (HDS) de la Petrobrazii si catre noua unitate de hidrotratare benzina CC (cracare catalitica), programata sa functioneze la inceputul anului 2009.

Evolutia cursului actiunilor : Ianuarie – Septembrie 2007

Evolutia pretului de inchidere si a volumului de tranzactionare al Petrom si a indicelui BET

Ianuarie 2006 – Septembrie 2007



Valoarea maxima a indexului BET pe primele 9 luni ale anului, respectiv 10.857.71 puncte, a fost atinsa in data de 25 iulie 2007. Cea mai mica valoare a indexului BET inregistrata in aceasi perioada, respectiv 7.992,30 puncte, a fost in ziua de 5 martie.

In primele noua luni ale anului 2007, pretul actiunii Petrom a scazut cu 12% fata de aceeaasi perioada a anului trecut. In T3/07 descresterea a fost de 6%.

Incepand cu data de 11 iulie 2007, in conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 81/2007, AVAS detine un numar de 11.690.694.418 actiuni reprezentand 20,64% din capitalul social si S.C Fondul Proprietatea SA detine un numar de 11.391.130.186 actiuni, reprezentand 20,11% din capitalul social al Petrom.

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (30 septembrie)	28 mld lei
Bursa de Valori Bucuresti: SNP	Capitalizare bursiera (30 septembrie)	8,4 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfarsitul perioadei (30 septembrie), lei/actiune	0,5000
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (23 ianuarie), lei/actiune	0,6200
	Pret minim (17 august), lei/actiune	0,4800
	Numar de actiuni	56.644.108.335



PETROM
Membru OMV Grup

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

Urmatorul comunicat:

Data de comunicare a rezultatelor perioadei Ianuarie - Decembrie si Trimestrul 4, 2007 este 26 februarie 2008.

Abrevieri

EBIT	Profit înainte de dobanzi si impozite
EBITDA	Profit înainte de dobanzi, impozite, deprecieri si amortizare
mil	Milioane
mld	Miliarde
mc	Metri cubi
bbl	Baril
bep	Baril petrol echivalent
E&P	Explorare & Productie
R&M	Rafinare & Marketing

Cont de profit si pierderi la 30 Septembrie 2007

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

lei	30/09/2006	30/09/2007
1.Cifra de afaceri neta	9.675.194.757	8.671.863.353
Productia vanduta	5.827.746.931	5.900.958.153
Venituri din vanzarea marfurilor	3.847.447.826	2.770.905.200
Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile al caror obiect principal de activitate il constituie leasingul	-	-
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete	-	-
2.Variatia stocurilor		
Sold C	130.416.284	150.479.443
Sold D		
3.Productia imobilizata	19.800.174	13.871.431
4.Alte venituri din exploatare	350.977.743	45.436.306
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	10.176.388.958	8.881.650.535
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	2.754.564.275	2.015.232.765
Alte cheltuieli cu materialele	44.650.325	31.706.118
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	395.550.015	333.414.878
c) Cheltuieli privind marfurile	125.430.798	474.456.726
6. Cheltuieli cu personalul. din care:	1.331.816.908	1.324.458.257
a) Salarii	1.003.213.347	1.018.272.531
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	328.603.561	306.185.726
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	585.241.277	723.502.110
a.1) Cheltuieli	620.145.713	744.315.822
a.2) Venituri	34.904.436	20.813.712
b) Ajustarea valorii activelor circulante	(24.952.098)	29.284.752
b.1) Cheltuieli	260.486.896	154.167.188
b.2) Venituri	285.438.994	124.882.436
8. Alte cheltuieli de exploatare	2.730.589.686	2.647.369.594
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	1.870.824.162	1.937.492.737
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	572.814.604	426.684.926
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	286.950.920	283.191.931
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare	-	-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	(226.736.451)	(330.638.041)
Cheltuieli	94.648.995	84.137.938
Venituri	321.385.446	414.775.979
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	7.716.154.735	7.248.787.158
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	2.460.234.223	1.632.863.377
- Pierdere	-	-
9. Venituri din interese de participare	27.251.011	32.692.482
- din care. in cadrul grupului	-	-
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	-	-
- din care. in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	224.667.396	191.757.844
- din care. in cadrul grupului	-	-
Alte venituri financiare	111.601.205	168.083.854
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	363.519.612	392.534.180
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	191.949.437	(173.455.203)

<i>lei</i>	30/09/2006	30/09/2007
Cheltuieli	204.203.249	15.824.558
Venituri	12.253.812	189.279.762
13. Cheltuieli privind dobanzile	38.717.478	10.042
- din care, in cadrul grupului	-	-
Alte cheltuieli financiare	337.901.837	399.978.408
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	568.568.752	226.533.247
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit	-	166.000.933
- Pierdere	205.049.140	-
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	2.255.185.083	1.798.864.310
- Pierdere	-	-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :	-	-
- Profit	-	-
- Pierdere	-	-
VENITURI TOTALE	10.539.908.570	9.274.184.714
CHELTUIELI TOTALE	8.284.723.487	7.475.320.405
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	2.255.185.083	1.798.864.310
- Pierdere	-	-
18. Impozitul pe profit	258.684.302	250.376.436
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	1.996.500.781	1.548.487.874
- Pierdere		

Bilant la data de 30 Septembrie 2007

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

lei	31/12/2006	30/09/2007
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	156.036.169	306.490.867
II Imobilizari Corporale	8.405.432.446	9.788.505.304
III Imobilizari Financiare	4.531.436.137	4.876.835.323
Active Imobilizate - Total	13.092.904.752	14.971.831.494
B. Active Circulante		
I. Stocuri	1.465.128.619	1.806.002.020
II. Creante	1.360.715.806	1.569.026.992
III. Investitii financiare pe termen scurt	-	-
IV. Casa si conturi la banci	3.451.025.681	1.265.505.917
Active Circulante - Total	6.276.870.106	4.640.534.929
C. Cheltuieli In Avans	89.716.940	110.075.544
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	2.257.229.755	2.104.141.050
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	4.016.232.131	2.563.521.874
F. Total Active minus Datorii Curente	17.100.585.546	17.526.987.590
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	22.141.012	10.840.704
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	4.753.739.904	4.646.178.151
I. Venituri In Avans	101.676.497	91.313.327
1. Subventii pentru investitii	8.551.337	8.365.778
2. Venituri inregistrate in avans	93.125.160	82.947.549
J. Capital Si Rezerve		
I. Capital	5.664.410.834	5.664.410.834
din care:		
- capital subscris varsat	5.664.410.834	5.664.410.834
- capital subscris nevarsat	-	-
- patrimoniu	-	-
II. Prime De Capital	-	-
III. Rezerve Din Reevaluare	74.590.359	60.796.410
IV. Rezerve	5.570.252.487	5.594.752.206
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	1.015.450.950	1.521.411
Sold D		
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	2.285.490.203	1.548.487.874
Sold D		
Repartizarea profitului	2.285.490.203	1
Total Capitaluri Proprii	12.324.704.630	12.869.968.733
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	12.324.704.630	12.869.968.733

Rate financiare

(calculate in conformitate cu Instructiunea nr. 1/2006 emisa de CNVM)

Rate financiare	Formula	Valoare
Lichiditate curente	Active curente / Datorii curente	2,21
Gradul de indatorare	Capital imprumutat / Capital propriu*100	0,08%
	Capital imprumutat / Capital angajat*100	0,08%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*270	45,61
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,58