

Rezultatele¹ pentru trimestrul al doilea si perioada ianuarie - iunie 2009 demonstreaza rezistenta la mediul nefavorabil

- ▶ Rezultatele din T2/09 reflecta preturile mai mici la titei si nivelul redus al vanzarilor comerciale de produse petroliere si de gaze; profitul net a fost sustinut de efectul pozitiv al instrumentelor de acoperire a riscurilor, strategie extinsa pana in 2010, precum si de evolutia favorabila a cursului de schimb
- ▶ Diminuarea cu 5% a nivelului productiei de hidrocarburi in T2/09 fata de T2/08, ca urmare a reducerii semnificative a cererii de gaze si a unor probleme tehnice minore
- ▶ In marketing, vanzarile cu amanuntul au crescut cu 19% in T2/09 fata de T2/08 chiar si in contextul economic actual nefavorabil, datorita configurarii optime a retelei de benzinarii, ca urmare a investitiilor sustinute din anii anteriori
- ▶ Perspective pentru 2009: ne asteptam la un mediu economic dificil, marcat de o volatilitate persistenta a principalilor factori de influenta pentru activitatea noastra; vom continua sa ne concentram pe asigurarea fluxului nostru de numerar, imbunatatirea structurii costurilor si realizarea potentialului companiei ca jucator integrat in sectorul energetic

Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom: "Desi inrautatirea conjuncturii economice ne-a afectat semnificativ rezultatele, in prezent beneficiem de robustetea pozitiei noastre financiare si de pozitia competitiva pe piata, ca urmare a eforturilor de restructurare si a programelor de investitii din ultimii ani, sustinute de raspunsul nostru prompt la criza. In E&P, am inregistrat o scadere a nivelului productiei interne de hidrocarburi, ca urmare a cererii reduse de gaze si a unor probleme tehnice minore, in timp ce am atins un prag important prin inceperea productiei de titei in zacamantul Komsomolskoe din Kazahstan. Ne-am continuat initiativele din domeniul eficientei energetice in Rafinare si ne-am consolidat pozitia pe piata de retail a carburantilor, in pofida unei cereri stagnante. Mai mult chiar, am luat masuri pentru asigurarea fluxului de numerar prin extinderea pe anul 2010 a strategiei de acoperire a riscurilor derivand din scaderea pretului la titei si pentru asigurarea finantarii pe termen lung. Ne pastram angajamentul fata de disciplina financiara stricta si monitorizarea atenta a costurilor. Prin echilibrarea nevoilor pe termen scurt cu obiectivele pe termen lung si ramanand consecventi directiei noastre strategice, ce cuprinde si proiectul greenfield al centralei de la Brazi, punem bazele dezvoltarii noastre durabile si competitive in domeniul energetic."

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
180	275	838	(67)	EBIT	455	1.867	(76)	1.309
562	674	1.300	(48)	EBITDA	1.236	2.570	(52)	3.565
506	417	687	(39)	Profit net	923	1.664	(45)	1.022
3.037	2.889	4.555	(37)	Cifra de afaceri neta	5.926	8.274	(28)	16.751
1.172	866	1.338	(35)	Investitii*	2.038	3.385	(40)	6.404
31.685	29.103	34.120	(15)	Angajati la sfarsitul perioadei	29.103	34.120	(15)	33.311

*Investitiile includ si cresterile participatiilor Petrom

¹ Cifrele financiare sunt neauditate si intocmite in conformitate cu sistemul romanesc de contabilitate; toti indicatorii se refera la Petrom SA, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; multi indicatori sunt exprimati in milioane si rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere



Evenimente importante in T2/09

Pe data de **28 aprilie**, Adunarea Generala a Actionarilor a aprobat bugetul de investitii pentru anul 2009, in valoare de 4,7 mld lei, precum si propunerea Directoratului de a nu distribui dividende pentru anul financiar 2008. Totodata, au fost alesi noi membri ai Consiliului de Supraveghere al Petrom, pentru o perioada de patru ani.

Pe data de **8 mai**, Petrom a anuntat semnarea a doua credite corporative negarantate cu BEI si BERD, fiecare in valoarea de 200 mil EUR, cu o maturitate de 12 ani, asigurand, astfel, finantarea externa a proiectului de construire a centralei electrice pe gaze de la Brazi, investitie evaluata la aproximativ 500 mil EUR.

Pe **3 iunie**, Petrom a inceput constructia efectiva a centralei pe gaze de la Brazi, pentru care fusesera

demarate lucrarile pregatitoare inca din 2008. Centrala electrica de la Brazi este un proiect greenfield, dezvoltat in acord cu strategia energetica europeana si care tine seama de cerintele UE de conformitate in probleme de mediu. Petrom va incepe furnizarea in sistemul energetic national in a doua parte a anului 2011.

Pe **25 iunie**, Petrom a inceput productia de titei in zacamantul Komsomolskoe, localizat in regiunea Mangistau din vestul Kazahstanului. Productia initiala este de aproximativ 1.000 bbl/zi si va creste constant pe masura ce noi sonde sunt date in productie. Se estimeaza ca in 2010 va fi atins nivelul maxim de productie de 10.000 bbl/zi. Rezervele dovedite si probabile sunt estimate la 34 mil bbl.

Perspective 2009

Pe parcursul anului 2009 ne asteptam ca principalii factori de influenta (pretul titeiului, marjele de rafinare si cursul de schimb EUR-USD) sa fie in continuare caracterizati de o volatilitate crescuta. In pofida scaderii accentuate inregistrate la sfarsitul anului trecut, ne asteptam ca pretul titeiului sa se redreseze pe parcursul anului 2009, desi e de asteptat sa se situeze cu mult sub nivelul din 2008. Diferenta dintre cotelile Brent si Ural e de asteptat sa se reduca fata de nivelul mediu al anului 2008.

Cursul mediu de schimb EUR-USD in 2009 se preconizeaza ca va fi in continuare caracterizat prin volatilitate. Ne mentinem estimarile privind nivelul mai scazut al cursului de schimb RON/EUR comparativ cu media anului 2008. Pe termen scurt, este de asteptat ca moneda nationala se va deprecia atat fata de EUR cat si fata de USD. Se estimeaza ca marjele de rafinare vor inregistra o scadere fata de nivelul anului 2008; de asemenea, apreciem ca marjele din marketing se vor situa sub nivelul inregistrat in 2008.

Contractia economica in T1/09 a fost mai accentuata decat estimarile, ceea ce a determinat ajustarea prognozei negative privind cresterea PIB-ului in Romania. Astfel, in prezent se estimeaza ca economia va inregistra o scadere de peste 4% in 2009. Acest fapt ar putea determina renegocierea acordului cu FMI in vederea revizuirii obiectivelor convenite initial. Continuarea presiunilor privind restructurarea in sectorul privat ar putea conduce la cresterea accentuata a ratei somajului pana in 2010, in contextul contractiei accentuate a cererii de consum. Alegerile prezidentiale ce vor avea loc in aceasta toamna ar putea influenta reactia guvernului la declinul actual al economiei si capacitatea acestuia de a implementa masurile necesare de reforma.

Avand o structura financiara adecvata, o politica prudenta privind gradul de indatorare si o structura solida a actionariatului, sustinuta de parteneriatul strategic cu OMV, Petrom este bine pozitionat pentru a face fata provocarilor si oportunitatilor pietei curente. In contextul unei pieti foarte volatile, Petrom isi va urmari in continuare directia strategica, revizuind, insa, programul de investitii pe termen mediu al companiei. In consecinta, este posibil ca anumite tinte specifice sa fie ajustate pentru a asigura dezvoltarea durabila a companiei, profitand, in acelasi timp, de intregul potential existent.

Investitiile planificate ale Petrom sunt in continuare monitorizate si prioritizate in vederea reducerii lor la un nivel adecvat posibilitatilor financiare actuale si mediului economic problematic. Vom continua amplul program investitional, dar la un nivel considerabil redus fata de cel din 2008, avand in vedere conditiile economice nefavorabile din Romania si din industria titeiului. Astfel, bugetul de investitii alocat pentru 2009 se ridica la nivelul de 4,7 mld lei.

Ca parte a unui program de finantare mai amplu agreeat in iunie 2008, Petrom a asigurat finantarea pe termen mediu si lung, pentru a sprijini obiectivele de dezvoltare ale companiei. In cadrul acestui program, Petrom a obtinut, la inceputul anului 2009, o linie de finantare de tip revolving in valoare de 500 mil EUR de la OMV si a securizat imprumuturi pe termen lung de pana la 700 mil EUR, prin intermediul unor institutii internationale si banci comerciale, pentru sustinerea proiectelor de investitii si pentru acoperirea necesitatilor financiare ale companiei. Cele doua imprumuturi insumand 400 mil EUR, obtinute in luna mai de la BERD si BEI, au marcat finalizarea programului de investitii agreeat in 2008 si menit sa asigure finantarea necesara in vederea indeplinirii obiectivelor companiei pentru perioada 2009-2010.

În vederea protejării parțiale a fluxului de numerar al companiei împotriva potențialului impact negativ al scăderii pretului la titei, am apelat la instrumente de acoperire a riscului pentru a asigura veniturile din segmentul E&P, pentru aproximativ 40.000 bbl/zi în 2009. Pentru atingerea acestui obiectiv au fost utilizate opțiuni de vânzare. În eventualitatea menținerii pretului mediu trimestrial sub nivelul de 65 USD/bbl în 2009, prin instrumentul de acoperire a riscului vom primi o sumă de 15 USD/bbl peste pretul curent. La un pret al titeiului între 65 USD/bbl și 80 USD/bbl, instrumentele de acoperire a riscului asigura 80 USD/bbl. Costul opțiunilor de vânzare a fost finanțat prin opțiuni de cumpărare, pentru a evita o investiție inițială (structură de cost zero), însă, prin aceasta, Petrom nu va putea beneficia de creșterea pretului titeiului de peste aproximativ 110 USD/bbl în 2009, pentru volumul de producție menționat mai sus. Castigul/pierdere aferent(a) acestor instrumente financiare va fi recunoscut(a) în contul de profit și pierderi în 2009.

Pentru a proteja fluxul de numerar al companiei în 2010, Petrom a angajat în T2/09 instrumente de acoperire a riscului pentru aproximativ 38.000 bbl/zi, ce asigura pentru cantitatea menționată un pret minim de 54 USD/bbl prin vânzarea opțiunilor de cumpărare pentru un pret al titeiului mai mare de 75 USD/bbl (structură de cost zero).

În segmentul de **Explorare și Producție (E&P)** se va pune accent pe continuarea proiectelor strategice aflate în desfășurare. Programul de investiții în E&P va continua în 2009, axându-se în special pe forarea sondelor de titei și a celor de gaze cu producție mare, precum și pe dezvoltarea celor mai promitatoare zăcăminte. Nivelul investițiilor a fost redus ca o consecință a crizei financiare și a volatilității pretului titeiului la nivel internațional. Producția continuă să fie afectată de declinul natural, însă estimăm ca acest lucru va fi în mare parte compensat de aportul sondelor noi, ce urmează a fi puse în producție, și de rezultatele pozitive ale programului de intervenții la sonda. Zăcământul de gaze Mamu precum și zăcământul marin de titei Delta, aflate în etapa de dezvoltare, vor avea o contribuție pozitivă asupra volumului producției spre finalul anului 2009. La sfârșitul lunii iunie a fost obținută prima producție de titei în zăcământul Komsomolskoe din Kazahstan. Creșterea nivelului producției din acest zăcământ este în curs, deși într-un ritm mai redus decât cel planificat, date fiind cerințele impuse de autorități.

Cererea de gaze pe piața din România a scăzut semnificativ față de anul precedent din cauza consumului industrial mai redus, în special în industria chimică. Până în prezent, acest fapt a

afectat semnificativ nivelul importurilor de gaze naturale și a influențat într-o oarecare măsură nivelul producției noastre. Cu toate acestea, o creștere a nivelului importurilor de gaze în a doua jumătate a anului 2009, ca efect al condițiilor contractuale, ar putea afecta în continuare producția de gaze naturale a Petrom.

Integrarea EPS în cadrul E&P, în vederea creșterii eficienței operaționale, rămâne una dintre activitățile importante precum și un factor cheie în reducerea costurilor. Pentru a putea face față mediului economic dificil, în sectorul E&P accentul se va pune și în continuare pe un control strict al costurilor și pe prioritizarea proiectelor.

În **Rafinare**, urmărim îmbunătățirea continuă a eficienței energetice și a mixului de produse, în vederea obținerii de produse cu valoare ridicată. Rata de utilizare a capacității de rafinare va fi optimizată ținând seama de condițiile actuale de piață pentru a răspunde cererii de produse. Urmărim în continuare strategia pe termen mediu, axată pe transformarea titeiului românesc în carburant de înaltă calitate destinat pieței sud-est europene. Totuși, având în vedere situația macroeconomică actuală, programul de optimizare a activității de rafinare este în curs de revizuire, inclusiv conținutul și graficul programului de extindere și modernizare la Petrobrazii. Procesul de dezinvestire a pirolizei și activității petrochimice din cadrul Arpechim este în curs de desfășurare.

În **Marketing**, investițiile se concentrează pe optimizarea operațiunilor, pe creșterea eficienței și pe lucrările de construcție, aflate în desfășurare, a depozitelor de carburanți de la Jilava și de la Brazi. Noul depozit modernizat de la Jilava va deveni operațional până la sfârșitul acestui an.

Pe segmentul de **Gaze și Energie (G&E)**, ne vom concentra în continuare pe extinderea lanțului valoric al gazelor naturale, prin patrunderea pe piața energiei. Astfel, construcția centralei electrice de la Brazi se derulează în conformitate cu planul. Tendința de scădere a consumului de gaze naturale în România se preconizează ca va continua, ca urmare a cererii scăzute din partea clienților industriali. Petrom va continua să caute un partener potrivit pentru a prelua Petrom Distribuție Gaze srl, în vederea dezvoltării pe viitor a acestei companii. În prezent, procesul de vânzare este suspendat, din cauza crizei financiare. Activitatea Dolchim a fost considerabil afectată de mediul economic nefavorabil, în consecință analizăm modalitatea optimă de reacție la condițiile actuale de pe piață.

Explorare si Productie

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	mil lei	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
329	644	1.117	(42)	EBIT ¹	972	2.365	(59)	3.139
613	936	1.456	(36)	EBITDA ¹	1.549	2.877	(46)	4.401
672	556	876	(37)	Investitii ²	1.228	2.641	(53)	4.524

¹ Nu include eliminarea marjelor între segmente; pentru a putea fi comparate, valorile aferente anilor 2007 și 2008 au fost ajustate în mod corespunzător

² Investițiile includ creșterile participărilor Petrom și investițiile din timpul anului în sonde de explorare fără rezultat

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	Indicatori principali	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
16,82	16,29	17,18	(5)	Productie totala (mil bep)	33,11	34,75	(5)	68,98
186.871	178.991	188.752	(5)	Productie totala (bep/zi)	182.909	190.910	(4)	188.476
1.096	1.088	1.130	(4)	Productie titei si condensat (mii tone)	2.184	2.264	(4)	4.541
7,89	7,82	8,13	(4)	Productie titei si condensat (mil bep)	15,71	16,29	(4)	32,66
1.366	1.294	1.384	(7)	Productie gaze (mil mc)	2.660	2.823	(6)	5.553
43,73	58,36	117,24	(50)	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	50,99	105,22	(52)	94,77
38,94	52,09	105,31	(51)	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)*	45,41	95,23	(52)	84,11
127,69	161,73	247,31	(35)	Pret mediu realizat titei (RON/bbl)*	144,42	228,59	(37)	211,95
150,97	160,67	211,71	(24)	Pretul mediu al gazelor pentru producatorii interni (USD/1.000 mc)	155,63	204,49	(24)	195,59
14,36	14,03	18,73	(25)	Cost intern de productie (USD/bep)	14,20	17,89	(21)	18,00
47,09	43,18	43,83	(1)	Cost intern de productie (RON/bep)	45,16	42,95	5	45,35

* Pret realizat fara influenta din instrumente de acoperire a riscului

Trimestrul al doilea 2009 (T2/09)

- Rezultate influentate negativ in T2/09 de pretul mai scazut al titeiului comparativ cu T2/08
- Productie mai scazuta fata de T2/08 determinata de cererea scazuta de gaze naturale, probleme tehnice minore si de intarzierea unor proiecte de dezvoltare
- Prima productie de titei obtinuta in zacamantul Komsomolskoe din Kazahstan
- Nivel stabil al costului de productie exprimat in RON, in pofida volumului de productie mai scazut, datorita beneficiilor generate de programele de reducere a costurilor si de cele de modernizare a sondelor

Pretul intern realizat la titei in T2/09 a scazut cu 51% comparativ cu T2/08, urmand tendinta de scadere a preturilor la titei. Pretul realizat la titei exprimat in RON a scazut cu numai 35% comparativ cu T2/08, datorita aprecierii USD fata de RON. Pretul mediu al gazelor pentru producatorii interni este prezentat in sectiunea G&E a raportului.

Profitul operațional (EBIT) a scazut cu 42% comparativ cu T2/08, din cauza scaderii semnificative a preturilor la titei si a cheltuielilor cu amortizarea mai mari. EBIT-ul generat de segmentul E&P nu include efectul pozitiv al instrumentelor de acoperire a riscurilor, care este raportat in rezultatele financiare conform standardelor romanesti de contabilitate.

Productia de titei si gaze a Grupului a scazut cu 5% comparativ cu T2/08, ajungand la 16,79 mil bep. **Productia de titei si gaze in Romania** a atins valoarea de 16,29 mil bep in T2/09, cu 5% mai mica decat in T2/08. **Productia de titei a Grupului** a fost de 8,25 mil bep, cu 4% mai mica decat in T2/08, ca urmare a

nivelului mai scazut al productiei de titei din Romania. In T2/09, **productia interna de titei** a fost de 7,82 mil bep. **Productia de titei** a inregistrat o scadere de 4% fata de T2/08, ca urmare a unor probleme tehnice minore, cauzate de factorii meteo, si a aportului de productie mai mic obtinut din sondele noi, dar si din cauza reducerii lucrarilor de interventii la sonde. Intreruperile electrice provocate de furtuni in cea de-a doua parte a T2/09 au periclitat buna functionare a sondelor, conducand astfel la diminuarea productiei.

Productia de gaze naturale in T2/09 a fost cu 7% mai mica decat in T2/08, in special din cauza diminuarii cererii pe piata (activitatea producatorilor locali de ingrasaminte a fost partial oprita) si a intarzierii unor proiecte de dezvoltare. Comparativ cu T2/08, aportul suplimentar de productie din sondele noi a compensat partial declinul productiei obtinute din sondele vechi de gaze. **Productia de titei si gaze din Kazahstan** a fost de 504 mii bep, cu 1% mai mica decat in T2/08, ca urmare a incetarii ritmului lucrarilor de foraj de dezvoltare.

Costurile interne de productie exprimate in RON/bep au ramas practic nemodificate comparativ cu T2/08, costurile mai mici ale materialelor si serviciilor compensand efectul scaderii productiei. Costurile interne de productie exprimate in USD/bep au inregistrat o scadere de 25% ca efect al aprecierii USD fata de RON.

Investitiile E&P in Romania au fost cu 37% mai mici comparativ cu aceeaasi perioada a anului anterior si au continuat sa fie directionate prioritar catre programul de foraj si dezvoltarea celor mai promitatoare zacaminte. In T2/09, Petrom SA a cheltuit 21 mil lei pentru **activitatea de explorare**, din care suma de 20 mil lei a fost inregistrata ca si cheltuieli, iar suma de 1 mil lei a fost capitalizata. In T2/09 au fost achizitionati 387 km de seismica 2D.

In **Kazahstan**, dezvoltarea zacamentului **Komsomolskoe** a progresat, incepandu-se productia de titei prin intermediul instalatiilor permanente. A continuat forajul grupat pentru sondele orizontale, iar la sfarsitul lunii iunie 2009 trei sonde au fost echipate. Productia initiala este de aproximativ 1.000 bbl/zi, urmand a inregistra o crestere constanta pe masura ce alte sonde vor fi puse in productie.

In **Rusia**, au inceput testele la doua sonde din regiunea Saratov. Sonda Alexandrovskaya a fost cimentata si abandonata, fiind o sonda fara rezultat. La sfarsitul lunii iunie erau in desfasurare testele la sonda Lugovaya-1.

In cadrul programului de transformare si relansare, in T2/09 **Programul de foraj** a inregistrat un numar total de 14 sonde nou forate (56 in prima jumatate din 2009), considerabil mai putine decat in aceeaasi perioada a anului trecut. Cu toate acestea, activitatea de foraj se va intensifica in a doua parte a anului 2009, pentru atingerea obiectivului stabilit pentru acest an. **Dezvoltarea zacamentului Mamu** a continuat cu programul de interventie pentru stoparea inundarii sondei 4335 Mamu. In aprilie 2009 a inceput forajul la sonda 4338 Mamu; in prezent, forajul a fost finalizat si testele de productie se afla in desfasurare. **Dezvoltarea zacamentului marin Delta** a continuat in T2/09 cu saparea sondei orizontale dirijate Delta 6. In prezent, s-a atins adancimea finala, echiparea sondei s-a finalizat si testele de productie se afla in desfasurare. Productia la scara larga este estimata pentru S2/09. Proiectul privind **statia de compresoare gaze de la Hurezani Corbu** a continuat

in T2/09 cu faza de proiectare de baza, care este aproape de finalizare. Detaliile de executie au continuat in paralel cu finalizarea proiectarii de baza.

In segmentul de **Servicii de Explorare si Productie (EPS)** a fost finalizat proiectul demarat in T1/09 in vederea cresterii eficientei. In plus, EPS a implementat o structura organizationala simplificata si optimizarea functiilor administrative in teritoriu. Aceste doua proiecte au asigurat baza pentru reducerea numarului de angajati, demers ce a avut un impact pozitiv important asupra cheltuielilor cu personalul. Un nou concept de crestere a eficientei (2009 - 2010) a fost elaborat, iar proiectul se afla in acest moment in faza de pregatire. EPS a inceput optimizarea portofoliului de servicii prin continuarea adaptarii ofertei la cererea de servicii a diviziei E&P. Activitatile de foraj au fost oprite; in acelasi timp au fost initiate activitatile de reparatii capitale, reparatii capitale off-shore si abandonari de sonde.

Comparativ cu T1/09, pretul intern realizat la titei a crescut cu 34%, urmand tendinta ascendenta a preturilor la titei. Pretul intern realizat la titei exprimat in RON a crescut cu numai 27% comparativ cu T1/09 din cauza deprecierii USD fata de RON. In T2/09, valoarea **EBIT-ului** aproape s-a dublat fata de T1/09, in special datorita cresterii pretului titeiului si a imbunatatirii bazei de cost. **Productia totala de titei si gaze in Romania** a scazut cu 3% comparativ cu T1/09. Productia de titei a scazut cu 1% fata de T1/09, iar cea de gaze naturale cu 5%. Scaderea productiei reprezinta efectul reducerii cererii de gaze ca urmare a opririi pariale a activitatii producatorilor locali de ingrasaminte si a unor probleme tehnice minore cauzate de conditiile meteo nefavorabile. **Productia de titei si gaze din Kazahstan** a crescut cu 5% fata de trimestrul anterior datorita saparii de sonde cu rezultate pozitive, conectarii cu succes la instalatii a sondelor noi din zacamentul Turkmenoi si revenirii productiei dupa declinul din T1/09 cauzat de restrictiile de transport prin conducte. **Costurile interne de productie** exprimate in RON/bep au scazut cu 8% fata de T1/09, in principal datorita costurilor mai mici cu materialele si serviciile. Exprimate in USD/bep, costurile interne de productie au scazut cu numai 2% comparativ cu T1/09, reflectand aprecierea RON fata de USD. Investitiile E&P in Romania au fost cu 17% mai mici comparativ cu T1/09.

Ianuarie-Iunie 2009 (S1/09)

In S1/09, **pretul intern realizat la titei** a scazut cu 52% comparativ cu aceeaasi perioada a anului precedent, atingand valoarea de 45,41 USD/bbl, ca efect al preturilor mai mici la titei. Pretul intern realizat la titei exprimat in RON/bbl a scazut cu 37% fata de prima jumatate a anului precedent, din cauza aprecierii USD fata de RON.

EBIT-ul a scazut cu 59% comparativ cu S1/08, din cauza scaderii semnificative a pretului la titei si a cresterii cheltuielilor cu amortizarea.

Productia de titei si gaze a Grupului a scazut cu 5% comparativ cu S1/08, atingand valoarea de 34,09 mil bep (188.354 bep/zi), din cauza scaderii productiei interne. **Productia de titei a grupului** a scazut cu 3% fata de S1/08, atingand valoarea de 16,53 mil bep, din cauza scaderii productiei interne de titei.

Productia totala de titei si gaze a Petrom SA in Romania a atins valoarea de 33,11 mil bep, cu 5% mai mica decat in aceeaasi perioada a anului 2008. **Productia de titei a Petrom SA in Romania** a fost de 15,71 mil bep, cu 4% mai scazuta decat nivelul atins in

prima jumatate a anului 2008, in principal din cauza unor probleme tehnice minore cauzate de conditiile meteo nefavorabile si a aportului de productie mai mic al sondelor noi si ca efect al reducerii lucrarilor de interventii la sonde. **Productia de gaze naturale** a fost de 2.660 mil mc, cu 6% mai mica comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2008. Nivelul productiei de gaze a fost afectat cu precadere de reducerea cererii, in contextul mediului economic slabit, in special in industria ingasamintelor chimice, dar si de intarzierea unor proiecte de dezvoltare.

Costurile interne de productie au fost 14,20 USD /bep, cu 21% mai mici comparativ cu S1/08, datorita aprecierii USD fata de RON. **Costurile interne de**

productie exprimate in RON/bep au crescut cu 5% fata de S1/08 din cauza volumelor mai mici de productie, partial contrabalansate de masurile de reducere a costurilor.

Cheltuielile pentru activitatile de explorare ale Petrom SA au fost de 72 mil lei in S1/09. Aceasta valoare include suma de 51 mil lei inregistrata direct in contul de profit si pierderi si suma de 21 mil lei care a fost initial capitalizata si, in urma reevaluarilor, inregistrata ca si cheltuiala.

Investitiile E&P in Romania au fost cu 53% mai mici comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2008, in special ca urmare a faptului ca investitiile din S1/08 au inclus achizitia Petromservice.

Rafinare si Marketing

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	mil lei	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
(288)	(106)	(74)	-	EBIT	(394)	(192)	-	(1.895)
(229)	(41)	(10)	-	EBITDA	(270)	(86)	-	(1.055)
237	100	238	(58)	Investitii	337	436	(23)	1.297

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	Indicatori principali	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
1.313	1.328	1.505	(12)	Titei procesat (mii tone)	2.641	2.964	(11)	6.121
255	191	408	(53)	din care: importat (mii tone)	446	812	(45)	1.831
67	67	76	(12)	Gradul de utilizare	67	75	(11)	77
2,65	0,14	1,12	(88)	Marja de rafinare (USD/bbl)	1,42	0,90	58	1,43
1.262	1.168	1.329	(12)	Vanzari marketing (mii tone)	2.430	2.457	(1)	5.210
351	253	417	(39)	din care: export (mii tone)	604	849	(29)	1.649

Trimestrul al doilea 2009 (T2/09)

- Rata de utilizare a capacitatii de rafinare scazuta ca reactie la conditiile nefavorabile de pe piata
- Ambele rafinarii au fost echipate in vederea producerii de combustibili bio in acord cu legislatia de promovare a acestora – benzina cu minim 4% continut bio
- Vanzarile cu amanuntul au crescut cu 19% comparativ cu T2/08, in pofida mediului economic nefavorabil, ca rezultat al investitiilor in optimizarea retelei de benzinarii

EBIT-ul generat de activitatea de Rafinare si Marketing in T2/09 a scazut semnificativ comparativ cu T2/08, in special din cauza valorii scazute a stocurilor, ca efect al preturilor mai reduse la titei comparativ cu T2/08. In plus, rezultatele au mai fost afectate si de rata scazuta de utilizare a activelor din rafinare, influentata de conditiile actuale de piata. Acest impact negativ a fost partial compensat de rezultatele pozitive ale eforturilor de restructurare.

Cantitatea totala de titei procesat in T2/09 a fost de 1.328 mii tone, cu 12% mai mica comparativ cu T2/08, din care 14% a fost titei importat. Rata relativ scazuta de utilizare a capacitatii de rafinare a fost determinata in principal de conditiile nefavorabile de pe piata. Pe data de 9 aprilie a fost reluata activitatea in rafinaria Arpechim dupa oprirea planificata pentru verificarea instalatiei de titei.

Pe parcursul T2/09 marjele de rafinare la produse au continuat sa se deterioreze, conducand la o scadere considerabila a **marjelor de rafinare** comparativ cu T2/08, in pofida costurilor relativ scazute cu consumul propriu de titei. **Indicatorul marja de rafinare**² pentru T2/09 a fost de 0,14 USD/bbl, cu 0,98 USD/bbl mai scazut decat nivelul inregistrat in T2/08. **Marjele de rafinare la motorina** au fost de 82 USD/t in T2/09, cu 243 USD/t mai scazute decat in T2/08. **Marjele de**

rafinare la benzina au fost de 162 USD/t in T2/09, cu 34 USD/t mai reduse decat in T2/08.

Vanzarile de **produse petrochimice si produse speciale** au scazut cu 38% comparativ cu nivelul inregistrat in T2/08, ca urmare a mentinerii instalatiei de cracare catalitica din Arpechim oprita in T2/09.

Volumul total al vanzarilor din marketing a scazut cu 12% fata de T2/08, din cauza scaderii vanzarilor la export, ca efect al conditiilor nefavorabile de pe pietele internationale. **Vanzarile de produse "albe"** pe piata interna au crescut cu 4% fata de nivelul din T2/08; **vanzarile interne de benzina** au crescut cu 7% fata de T2/08, **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 2% fata de T2/08, iar **vanzarile de kerosen** au inregistrat o crestere de 6% fata de T2/08.

Vanzarile cu amanuntul au crescut cu 19% comparativ cu T2/08 pana la 546 mil litri (echivalentul a 442 mii tone) in pofida unei cereri stagnante. Investitiile sustinute in reseaua de distributie efectuate intre anii 2006 si 2008 au avut ca rezultat optimizarea retelei de benzinarii, ceea ce a condus la obtinerea unor rezultate foarte bune chiar si in contextul economic nefavorabil. **Totalul vanzarilor comerciale, inclusiv exporturi** (726 mii tone) au scazut cu 24% din cauza cererii reduse de combustibil pe piata interna si internationala. **Vanzarile comerciale interne** insumand 473 mii tone reprezinta o scadere cu 12% fata de T2/08. In T2/09 vanzarile comerciale de benzina pe piata interna au scazut cu 14%, in timp ce la motorina au inregistrat o scadere de 17% fata de aceasi perioada a anului trecut. Vanzarile de pacura pe piata interna au inregistrat o crestere de 7% fata de

² Indicatorul marjei de rafinare se bazeaza pe cotatele internationale ale produselor [Augusta] si ale titeiului Ural, precum si pe un set de produse standardizat, tipic rafinariilor Petrom

aceeasi perioada a anului trecut. **Cantitatile livrate la export** au fost cu 39% mai mici fata de T2/08, din cauza scaderii cu 41% a vanzarilor de benzina, cu 25% a celor de motorina si, in mare masura, a scaderii cu 67% a exportului de pacura. Scaderea exporturilor este partial determinata de cantitatile suplimentare directionate catre piata interna a vanzarilor cu amanuntul.

In T2/09 **Petrom** a vandut prin filialele sale 359 mil litri de combustibil clientilor cu amanuntul, cu 11% mai putin decat in T2/08. Vanzarile retelei internationale au reprezentat 61% din totalul vanzarilor realizate de filiale.

Comercializarea produselor complementare a inregistrat, de asemenea, o crestere. Cifra totala de afaceri a crescut pana la 129 mil lei, cu 13% mai mult fata de T2/08, datorita optimizarii portofoliului si a procesului de achizitie, precum si a imbunatatirii tehnicilor de vanzare.

La sfarsitul T2/09, Petrom SA avea 457 statii de benzina, in timp ce Petrom Group inregistra un total de 829 statii, dintre care 561 in Romania si 268 in afara granitelor: 112 in Republica Moldova, 97 in Bulgaria si 59 in Serbia.

Investitiile in R&M au insumat 100 mil lei, fiind cu 58% mai mici fata de T2/08 din cauza reducerii bugetului de investitii. In Rafinare, au fost finalizate sistemele de amestec in linie a componentelor de benzina, permitand celor doua rafinarii sa produca

Ianuarie-Iunie 2009 (S1/09)

EBIT-ul din activitatea R&M in prima jumatate a anului 2009 a inregistrat o dublare a pierderilor fata de aceeaasi perioada a anului trecut, in special influentat de evaluarea semnificativ mai scazuta a stocurilor. In pofida unei activitati operationale bune de-a lungul perioadei, rezultatele au fost afectate de utilizarea scazuta a capacitatilor de rafinare, in conditiile actuale de piata, fiind doar partial compensate de imbunatatirile din activitatea de marketing: vanzari cu amanuntul mai mari, inclusiv de produse complementare, optimizarea procesului de achizitie si reducerea costurilor.

Cantitatea totala de **titei procesat** in S1/09 a fost cu 11% mai scazuta comparativ cu S1/08, titeiul importat reprezentand numai 17% din cantitatea totala de titei procesat in S1/09, comparativ cu 27% in S1/08.

Per ansamblu, **indicatorul marjelor de rafinare** a fost putin mai ridicat fata de S1/08, in special datorita preturilor relativ mai scazute la titei ce au determinat reducerea costurilor cu consumul propriu de titei. Marjele la produsele albe s-au deteriorat comparativ cu S1/08; **marjele de rafinare la motorina** au inregistrat nivelul de 102 USD/t, cu 168 USD/t mai mic decat nivelul inregistrat in S1/08, iar **marjele de rafinare la benzina** au avut valoarea de 133 USD/t, cu 41 USD/t mai scazute fata de aceeaasi perioada a anului trecut. Pe parcursul S1/09 a fost mentinuta o rata scazuta de utilizare a capacitatii de rafinare la 67%, optimizand importurile de titei scump in conditiile economice actuale.

combustibili bio, si s-au facut progrese in implementarea sistematizarii si a lucrarilor de modernizare legate de capacitatea de depozitare.

Investitiile din Marketing s-au diminuat considerabil fata de T2/08, intrucat modernizarea retelei de benzinarii din Romania, principala tinta in 2008, a fost finalizata cu rezultate foarte bune. Activitatea de aprovizionare si logistica, catre care vor fi directionate majoritatea investitiilor din Marketing incepand cu acest an, a beneficiat de un nivel al investitiilor cu 32% mai ridicat fata de cel dedicat in T2/08.

Comparativ cu T1/09, EBIT-ul s-a imbunatatit de la valoarea negativa -288 mil lei la -106 mil lei; principalele modificari in Rafinare au fost determinate de evaluarea relativ ridicata a stocurilor datorita cresterii pretului la titei. Marjele de rafinare la distilatele medii si indicatorul **marjei de rafinare** au continuat sa se deterioreze, in timp ce rata de utilizare a capacitatii de rafinare a ramas constanta comparativ cu trimestrul anterior, din cauza mediului economic nefavorabil. Vanzarile de produse petrochimice si produse speciale au crescut cu 86% comparativ cu T1/09, in principal datorita livrarilor relativ ridicate de cocs (de trei ori mai mari decat in T1/09). **Vanzarile totale in marketing** au scazut cu 7% fata de T1/09, din cauza diminuarii vanzarilor comerciale interne si a exporturilor, ca urmare a numarului crescut de companii ce se confrunta cu dificultati.

Vanzarile de **produse petrochimice si produse speciale** au scazut cu 51% fata de S1/08.

Vanzarile totale in marketing s-au situat la 2.430 mii tone, ramanand constante fata de perioada similara din 2008. **Vanzarile de produse "albe"** pe piata interna au fost cu 8% peste nivelul vanzarilor din S1/08, datorita retelei de benzinarii modernizate precum si a imbunatatirii managementului statiilor. **Vanzarile interne de benzina** au crescut cu 15%, iar **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 6% fata de S1/08. **Vanzarile de kerosen** au scazut cu 9% fata de S1/08.

Vanzarile cu amanuntul au crescut cu 22% comparativ cu S1/08 pana la 1.024 mil litri, datorita motivelor mentionate anterior. **Vanzarile comerciale interne** au insumat 998 mii tone, cu 7% peste nivelul din S1/08. Motivul acestei evolutii a fost cresterea cu 114% a vanzarilor de pacura pe piata interna in timpul crizei ruso-ucrainiene de pe piata gazelor de la inceputul anului 2009, care a determinat centralele electrice de termoficare sa utilizeze pacura in locul gazelor naturale. Excluzand vanzarile de pacura, vanzarile comerciale interne au insumat 718 mii tone, cu 10% sub nivelul S1/08. **Cantitatile livrate la export** au fost cu 29% mai mici in S1/09, fata de S1/08 in special ca urmare a reducerii exporturilor de benzina si motorina.

Cifra de afaceri obtinuta din **comercializarea produselor complementare** s-a imbunatatit cu 14% fata de S1/08, datorita optimizarii portofoliului si a procesului de achizitie.

Investitiile in R&M au scazut cu 23% fata de S1/08, ca efect al reducerii nivelului de investitii in 2009.

Gaze si Energie

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	mil lei	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
55	(13)	(42)	-	EBIT	42	29	45	104
162	94	179	(47)	Investitii	256	217	18	386

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	Indicatori principali	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
1.480	884	1.213	(27)	Vanzari consolidate de gaze (mil mc) *	2.364	2.794	(15)	5.297
1.470	858	1.127	(24)	Vanzari de gaze Petrom SA (mil mc)	2.328	2.580	(10)	4.944
150,97	160,67	211,71	(24)	Pretul mediu la gaze pentru producatorii interni (USD/1.000 mc)	155,63	204,49	(24)	195,59
495,00	495,00	495,00	-	Pretul mediu la gaze pentru producatorii interni (RON/1.000 mc)	495,00	490,83	1	492,90
480	370	370	-	Pretul gazelor din import (USD/1.000 mc)	425	370	15	440
88	85	129	(34)	Vanzari Doljchim (mii tone)	173	275	(37)	503

* Vanzarile consolidate de gaze includ vanzarile Petrom SA, Petrom Gaz SRL si Petrom Distributie Gaze precum si transferul intern

Trimestrul al doilea 2009 (T2/09)

- Nivel mai scazut al vanzarilor consolidate de gaze comparativ cu T2/08, in special din cauza reducerii cererii din partea clientilor industriali
- Ajustarea productiei Doljchim in vederea optimizarii intregului lant valoric al gazelor
- Amplasarea pietrei de temelie pentru constructia centralei electrice de la Brazi

Profitul operational (EBIT) generat de activitatea de Gaze si Energie s-a imbunatatit comparativ cu rezultatul din T2/08. EBIT-ul in T2/09 a inregistrat, totusi, o valoare negativa, din cauza reducerii nivelului vanzarilor, ca efect al cererii scazute.

Vanzarile consolidate de gaze naturale ale grupului Petrom au scazut cu 27% comparativ cu T2/08, in special din cauza declinului de 33% inregistrat de consumul total de gaze al Romaniei in aceeasi perioada, determinat in principal de inchiderea activitatii unor producatori importanti de ingrasaminte chimice si de o scadere generalizata a productiei industriale. Reducerea consumului a condus la cresterea presiunii in sistemul national de transport al gazelor, generand probleme de ordin logistic. **Vanzarile de gaze naturale ale Petrom SA** au scazut in T2/09 cu 24% comparativ cu T2/08. Acest declin a fost mai mic decat media pietei, deoarece au fost afectate preponderent cantitatile de gaz din import. Astfel, in Romania cota medie de import a fost in T2/09 de 18%, atingand o valoare minima de 10% in iunie.

Stocul total de gaze naturale aflat in depozit la sfarsitul lunii iunie 2009 era de 381 mil mc, comparativ cu nivelul de 174 mil mc inregistrat la sfarsitul lunii iunie 2008.

Pretul gazelor pentru producatori interni in T2/09 a fost de 161 USD/1.000 mc (495 RON/1.000 mc), cu 24% mai scazut comparativ cu T2/08, ca urmare a

deprecierii RON in raport cu USD. Exprimat in RON, pretul a ramas neschimbat din luna februarie 2008.

In timp ce Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei a luat in calcul pentru stabilirea pretului cosului de gaze un pret de import neschimbat fata de T2/08 (370 USD/1.000 mc), in realitate pretul gazului de import a scazut in T2/09 cu 10% comparativ cu T2/08 (371 USD/1.000 mc fata de 410 USD/1.000 mc).

In T2/09 rezultatul **Doljchim** a fost afectat de scaderea cantitatilor vandute pentru toate produsele, cu exceptia metanolului, precum si de scaderea preturilor la metanol si uree. Comparativ cu T2/08, volumul vanzarilor realizate de Doljchim a scazut cu 34%, din cauza contractiei cererii, atat pe piata interna cat si pe cea externa. Deoarece preturile de vanzare pentru ingrasaminte si metanol sunt foarte scazute in momentul de fata, productia a fost ajustata trecandu-se la o productie selectiva, in functie de preturile de piata si de costul materiilor prime.

Investitiile in segmentul de Gaze si Energie in T2/09 s-au ridicat la 94 mil lei, fiind directionate in principal catre centrala electrica de la Brazi (92 mil lei), reprezentand plati aferente contractului de constructie cu livrare la cheie a centralei, incheiat cu consorțiul General Electric – Metka.

In vederea asigurarii finantarii constructiei centralei electrice, doua imprumuturi, fiecare in valoare de 200 mil EUR, au fost contractate de la BERD si BEI. Lucrarile la **centrala electrica de la Brazi** au continuat

in T2/09 conform planului, lucrarile de organizare de santier finalizandu-se in siguranta si fiind demarate lucrarile de excavare. Pe 3 iunie a avut amplasata piatra de temelie, marcandu-se astfel demararea efectiva a constructiei centralei, pentru care lucrarile pregatitoare fusesera initiate inca din 2008.

Comparativ cu T1/09, EBIT-ul inregistrat de segmentul G&E in T2/09 a fost mai mic, reflectand contractia sezoniera a vanzarilor de gaze, dar si cererea mai scazuta si preturile de vanzare mai

reduse in activitatea Doljchim. Vanzarile de gaze naturale ale Petrom SA au scazut cu 42% comparativ cu T1/09, cand cantitatile de gaze extrase din depozite au fost plasate pe piata. Consumul total de gaze al Romaniei a scazut cu 59% in T2/09 comparativ cu T1/09. Aceasta scadere a fost generata in principal de reducerea activitatii industriale in Romania induse de criza economica, dar si de contractia sezoniera a consumului de gaze in perioada primavara-vara.

Ianuarie-iunie 2009 (S1/09)

In prima jumatate a anului 2009, **volumul vanzarilor de gaze ale Petrom SA** a fost cu 10% mai scazut fata de perioada similara din 2008, consumul total de gaze naturale in Romania reducandu-se cu 21,5%.

EBIT-ul generat de segmentul G&E al Petrom SA a fost de 42 mil lei, cu 45% mai mare decat cel inregistrat in primele sase luni din 2008.

Pretul gazelor pentru producatori interni a fost de 156 USD/1.000 mc (495 lei/1.000 mc), cu 24% mai mic comparativ cu prima jumatate a anului 2008 din cauza cursului de schimb (pretul exprimat in RON a ramas neschimbat din februarie 2008).

Pretul gazelor pentru consumatorii casnici si industriali din Romania a scazut cu 3%, incepand cu 1 mai 2009. Aceasta reducere nu a avut impact asupra pretului gazelor pentru producatori interni.

Petrom a inmagazinat 348 mil mc in depozitele subterane in prima jumatate a anului 2009. Volumul

total de gaze naturale aflat in depozite la sfarsitul lunii iunie a fost de 381 mil mc.

EBIT-ul inregistrat de Doljchim in prima jumatate a anului 2009 a fost negativ (-37 mil lei), reflectand nivelul scazut al cererii si al preturilor de vanzare precum si lipsa surselor de finantare si a subventiilor pentru agricultura.

Volumul vanzarilor Doljchim a scazut cu 37% ajungand pana la 173 mii tone. Vanzarile pe piata interna precum si pe piata externa au scazut semnificativ, ca efect al lipsei cererii si sporirii dificultatilor in obtinerea de surse de finantare a produselor. Prin urmare, Doljchim a fost fortat initial sa reduca si ulterior sa opreasca temporar productia.

Livrarile la export au reprezentat aproximativ 23% din totalul vanzarilor.

Investitiile intreprinse in Doljchim au insumat 6 mil lei, fiind folosite pentru lucrarile menite sa asigure conformitatea cu cerintele de mediu; in activitatea de energie s-au investit 250 mil lei.

Aspecte financiare

Contul de profit si pierderi

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	mil lei	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
3.037	2.889	4.555	(37)	Cifra de afaceri neta	5.926	8.274	(28)	16.751
180	275	838	(67)	EBIT	455	1.867	(76)	1.309
329	644	1.117	(42)	din care: EBIT E&P ¹	972	2.365	(59)	3.139
(288)	(106)	(74)	-	EBIT R&M	(394)	(192)	-	(1.895)
55	(13)	(42)	-	EBIT G&E	42	29	45	104
(28)	(30)	(38)	-	EBIT Nivel corporativ si altele	(59)	(56)	-	(128)
112	(219)	(125)	-	Consolidare EBIT ²	(107)	(279)	-	89
506	417	687	(39)	Profit net	923	1.664	(45)	1.022
1.172	866	1.338	(35)	Investitii	2.038	3.385	(40)	6.404

¹ Nu include eliminarea marjelor între segmente, reprezentată acum în secțiunea "Consolidare EBIT"; pentru a putea fi comparate, valorile aferente anilor 2007 și 2008 au fost ajustate în mod corespunzător

² Secțiunea "Consolidare EBIT" reflectă eliminarea marjelor între segmente, care a fost reprezentată în rezultatele E&P până în 2008

Trimestrul al doilea 2009 (T2/09)

Cifra de afaceri neta a companiei în T2/09 a scăzut cu 37% față de T2/08, înregistrând nivelul de 2.889 mil lei, în special din cauza scăderii pretului de vânzare la produsele petroliere, dar și a reducerii cantităților vandute.

Cheltuielile de operare în T2/09 au înregistrat o scădere de 25% comparativ cu T2/08, fiind de 2.847 mil lei. Principalii factori de influență în acest sens au fost scăderea cu 615 mil lei a cheltuielilor cu materiile prime, din cauza scăderii prețurilor și a cantităților de titei importat; un alt factor de influență a fost diminuarea ajustărilor privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli.

Profitul operational a fost de 275 mil lei, nivel semnificativ mai scăzut decât în T2/08 (838 mil lei), fiind influențat de prețurile nefavorabile la titei, de creșterea cheltuielilor cu amortizarea înregistrată, precum și de scăderea vânzărilor de gaze naturale și a vânzărilor comerciale de produse petroliere (exceptând pacura).

Începând cu anul 2009, Petrom raportează rezultatele segmentelor fără a fi afectate de înregistrarea eliminării marjelor aferente transferurilor între segmente. Aceasta eliminare a marjelor reprezintă contravaloarea profitului nerealizat aferent titeiului și gazelor, care se transferă intern de către segmentul E&P la prețul pietei, dar care rămâne în stocurile celorlalte segmente ale Petrom. Până la sfârșitul anului 2008 aceasta ajustare era reflectată în rezultatele E&P. Începând din 2009, ajustarea este reprezentată în "Consolidare EBIT". Pentru a putea fi comparate, valorile aferente anului 2008 au fost modificate în mod corespunzător.

Rezultatul financiar al companiei a crescut în T2/09 la 190 mil lei, față de 76 mil lei în T2/08, în principal ca efect al instrumentelor de acoperire a riscului cu privire la prețul titeiului, dar și a creșterii veniturilor

obținute din dividende. Instrumentele de acoperire a riscului au generat castiguri financiare în valoare de 164 mil lei ca urmare a faptului că prețul mediu al titeiului în T2/09 s-a situat sub nivelul de 65 USD/bbl.

Impozitul pe profit a scăzut cu 178 mil lei în T2/09 comparativ cu T2/08, înregistrând nivelul de 48 mil lei, ca efect al nivelului mai scăzut al profitului brut, dar și al scăderii cheltuielilor nedeductibile, în principal provizioanele.

Profitul net a scăzut cu 39% în T2/09 față de T2/08 ca urmare a nivelului scăzut al rezultatului operational.

Contribuția fiscală a Petrom la bugetul statului în T2/09 a fost de 1.709 mil lei, cu 2% mai mare decât în T2/08. În T2/09, impozitul pe profit a fost de 47 mil lei, redeventele de 128 mil lei, iar contribuțiile sociale datorate de angajator au însumat 234 mil lei. Contribuția Petrom la bugetul statului prin intermediul impozitelor indirecte a fost reprezentată în principal de accize (939 mil lei), taxe aferente salariilor (252 mil lei) și TVA (68 mil lei).

Comparativ cu T1/09, cifra de afaceri neta a Petrom în T2/09 a scăzut cu 5%, înregistrând o valoare de 2.889 mil lei, fiind influențată în special de scăderea cantităților de produse petroliere vandute, compensată parțial de creșterea prețurilor de vânzare. Nivelul EBIT-ului a fost de 275 mil lei, mai ridicat decât în T1/09 (180 mil lei), datorită mediului favorabil al prețului titeiului. Rezultatul financiar al companiei a scăzut în T2/09 la 190 mil lei, de la nivelul de 360 mil lei, înregistrat în T1/09, în principal ca efect al pierderii din evoluția ratei de schimb valutar compensată de creșterea veniturilor din dividende. Impozitul pe profit a crescut cu 14 mil lei față de T1/09, ca efect al scăderii veniturilor neimpozabile aferente castigurilor din diferențele de curs valutar. Profitul net a scăzut în T2/09 comparativ cu T1/09 din cauza impactului negativ al rezultatului financiar compensat parțial de impactul pozitiv al rezultatelor operationale.

Ianuarie-Iunie 2009 (S1/09)

Cifra de afaceri neta a companiei a scazut in S1/09 cu 28% fata de S1/08, insumand 5.926 mil lei, din cauza nivelului scazut al preturilor.

Cheltuielile de operare au scazut cu 16% fata de S1/08, insumand 5.566 mil lei, in principal ca urmare a scaderii costurilor cu materiile prime, reflectand scaderea cantitatilor de titei importat, dar si a reducerii provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli.

EBIT-ul a insumat 455 mil lei, cu 76% sub nivelul de 1.867 mil lei in S1/08, fiind influentat de preturile nefavorabile la titei, de cresterea cheltuielilor cu amortizarea inregistrate, precum si de scaderea vanzarilor de gaze naturale si a vanzarilor comerciale de produse petroliere (exceptand pacura)..

Rezultatul financiar al companiei a crescut in S1/09, ajungand la valoarea de 550 mil lei, fata de 199 mil lei in S1/08, in principal datorita folosirii instrumentelor de acoperire a riscului care au generat castiguri financiare in valoare de 339 mil lei, dar si datorita

nivelului mai mare al dividendelor incasate de la filiale si a castigului din evolutia ratei de schimb valutar.

Ca o consecinta a scaderii profitului brut in S1/09 cu 1.062 mil lei, pana la valoarea de 1.005 mil lei, **impozitul pe profit** a scazut corespunzator.

Ca urmare a activitatilor desfasurate de Petrom, contributia fiscala la bugetul statului a fost de 3.131 mil lei, situandu-se aproape la acelasi nivel din S1/08. Impozitul pe profit a insumat 81 mil lei, redeventele 253 mil lei si contributiile sociale au atins valoarea de 346 mil lei. Contributia Petrom la bugetul statului prin intermediul impozitelor indirecte a fost reprezentata in principal de accize (1.784 mil lei), taxe aferente salariatilor (370 mil lei) si TVA (208 mil lei).

Profitul net a scazut cu 45% in S1/09 comparativ cu S1/08, in principal din cauza scaderii mai accentuate a cifrei de afaceri nete decat a cheltuielilor, compensata partial de influenta pozitiva a rezultatului financiar.

Bilant

La data de 30 iunie 2009 **activele totale** insumau 26 mld lei, cu 5% mai mult fata de sfarsitul anului 2008 (25 mld lei), in special datorita investitiilor realizate in 2009.

Activele imobilizate au crescut cu 9% pana la 22 mld lei, in principal datorita investitiilor semnificative efectuate atat in activitatea de E&P, pentru dezvoltarea si modernizarea sondelor, a instalatiilor de suprafata si a echipamentelor de productie, dar si in proiectele din activitatea de R&M, la nivel Corporativ si in Energie. In S1/09, valoarea activelor imobilizate a fost mai mare si datorita cresterii nivelului imprumuturilor acordate filialelor.

Totalul activelor circulante, inclusiv platile in avans, au scazut cu 9%, ajungand la 4.637 mil lei, comparativ cu valoarea de 5.121 mil lei inregistrata la sfarsitul anului 2008, in principal ca urmare a scaderii stocurilor si a reducerii investitiilor pe termen scurt pentru instrumentele de acoperire a riscului privind pretul titeiului.

Valoare stocurilor a scazut fata de anul precedent, in special ca urmare a cantitatilor mai scazute de titei si produse petroliere, precum si a valorii mai reduse a stocurilor aflate in sold.

Mediul economic nefavorabil din S1/09 a dus la o scadere a creantelor comparativ cu sfarsitul anului 2008, in principal ca urmare a scaderii vanzarilor de gaze. Totusi, acest aspect a fost compensat de creantele provenite din utilizarea instrumentelor de acoperire a riscului privind pretul titeiului.

Totalul datoriiilor (inclusiv provizioane si venituri in avans) au crescut cu 5%, avand nivelul de 12.298 mil lei la data de 30 iunie 2009, in special ca urmare a cresterii imprumuturilor pe termen lung.

Capitalurile proprii insumau 13.906 mil lei la data de 30 iunie 2009, cu 2% mai mult fata de sfarsitul anului 2008 (13.569 mil lei), cresterea datorandu-se profitului net generat in anul curent, dar care a fost redus cu valoarea justa aferenta instrumentelor de acoperire a riscului privind pretul titeiului, rezultat fiind reflectat in contul de profit si pierdere in momentul realizarii.

Mediul economic continua sa fie foarte volatil si efortul crescut de a asigura lichiditatea companiei a condus la cresterea gradului de indatorare³ de la 11,09% la sfarsitul anului 2008 la 23,05% la sfarsitul lunii iunie 2009. Programul de finantare a asigurat resursele necesare continuarii programelor strategice cu un puternic impact economic.

³ Indicatorul gradului de indatorare este definit ca si Capital imprumutat/Capital propriu x 100, conform reglementarilor Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare in vigoare

Investitiile

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	mil lei	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
672	556	876	(37)	Explorare si Productie	1.228	2.641	(54)	4.524
237	100	238	(58)	Rafinare si Marketing	337	436	(23)	1.297
162	94	179	(47)	Gaze si Energie*	256	217	18	386
101	116	46	152	Nivel corporativ (incl. Petrom Solutions)	217	92	136	197
1.172	866	1.338	(35)	Total investitii	2.038	3.385	(40)	6.404

Trimestrul al doilea 2009 (T2/09)

Volumul total al investitiilor in T2/09 a fost de 866 mil lei, cu 35% mai scazut fata de nivelul din T2/08. Investitiile in E&P (cu 37% mai mici decat in T2/08) au reprezentat 64% din totalul investitiilor efectuate in T2/09 si au fost utilizate in special pentru programul de foraj si modernizarea echipamentelor de suprafata. Aproximativ 12% din totalul investitiilor au fost realizate in segmentul R&M. In Rafinare, investitiile au

fost folosite cu precadere pentru modernizarea sistemului de rezervoare. Investitiile din divizia Marketing s-au concentrat pe reconstruirea principalelor depozite de produse petoliere. Investitiile in G&E au fost directionate in principal catre centrala electrica de la Brazi. **Comparativ cu T1/09** nivelul total al investitiilor in T2/09 a scazut cu 26%.

Ianuarie – Iunie 2009 (S1/09)

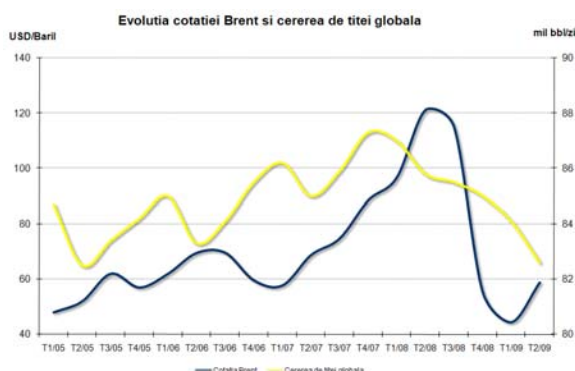
Investitiile Petrom in primele sase luni din 2009 au insumat 2.038 mil lei, cu 40% mai scazute decat in aceeaasi perioada din 2008. Investitiile in E&P au reprezentat 60% din totalul investitiilor din S1/09, fiind in continuare orientate catre programul de dezvoltare a zacamintelor si catre forajul de productie. Aproximativ 17% din totalul investitiilor au fost realizate in R&M. In Rafinare investitiile au fost folosite pentru implementarea proiectului DCS

(Sistem de Control Distribuit) si a proiectului de modernizare a sistemului de rezervoare. In Marketing, investitiile au fost concentrate pe modernizarea depozitelor de produse petoliere. Investitiile in segmentul G&E au cuprins in principal investitiile in centrala electrica de la Brazi.

La nivel corporativ, volumul investitiilor s-a dublat fata de primele sase luni din 2008, fiind folosite, in special, pentru constructia noului sediu, Petrom City.

Mediul de activitate

Deși în ultima vreme perspectivele economiei mondiale s-au îmbunătățit într-o oarecare măsură, datorită eforturilor sustinute întreprinse în vederea contracarării crizei financiare globale, totuși, în prima jumătate a anului 2009, performanțele economice au fost slabe. Apetitul pentru risc a revenit treptat pe piețele financiare, însă economia reală a continuat să se deterioreze, nivelul cererii contractându-se, iar rata somajului continuând să crească. Conform estimărilor din ultimul raport publicat de IEA, **cererea de titei** la nivel mondial a continuat să scadă în S1/09 până la nivelul de 83,8 mil bbl/zi, reducându-se cu 3,6%, respectiv 3,1 mil bbl/zi, față de aceeași perioadă a anului 2008. Cererea de titei în SUA a scăzut cu aproape 6%, înregistrând cel mai scăzut nivel din ultimul deceniu. Conform aceluiași estimări, nivelul cererii de titei în 2009 va atinge nivelul de 83,3 mil bbl/zi (-2,4 mil bbl/zi). Se preconizează ca OECD va avea cea mai mare cota din scăderea globală a cererii de titei din acest an. Deși este posibil ca în a doua parte a anului să se înregistreze o îmbunătățire ușoară, în Europa și Japonia cererea de titei se estimează ca se va menține scăzută până în anul 2010.



Producția mondială de titei în S1/09 s-a situat la nivelul de 84,4 mil bbl/zi, stocurile de titei fiind cu 3,2 mil bbl/zi mai reduse comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut. În urma întâlnirii din luna mai, OPEC a decis să pastreze neschimbat nivelul producției de titei, însă, în ultimele luni aceasta a continuat să crească ușor, ca urmare a nerespectării cotei de producție de către țările membre. Mai mult de jumătate din producția excedentară a reprezentat-o contribuția Iranului și Angolei. În afara zonei OPEC, producția de titei a scăzut ușor în prima parte a anului. Totuși, nivelul peste așteptări al producției în Rusia, precum și producția îmbunătățită din Marea Nordului ar putea atenua scăderea anuală a producției din afara zonei OPEC, ajungându-se la o scădere de 100 mii bbl/zi, ce corespunde unui nivel al producției de 50,5 mil bbl/zi.

În S1/09 **indicele Brent** al pretului mediu al barilului de titei a fost de 51,68 USD/bbl, cu 53% mai mic comparativ cu S1/08. Pretul titeiului a crescut în T2/09 față de T1/09 pe fondul intensificării speranțelor de

redresare a economiei globale. Incertitudinea asupra tendinței inflației și puterea scăzută de cumpărare a dolarului au contribuit, de asemenea, la creșterea preturilor titeiului. În S1/09, **indicele Urals** al pretului mediu al barilului de titei a fost 50,99 USD/bbl, cu 52% sub nivelul din S1/08.

În România, evoluția economiei a fost sub așteptări, valoarea PIB-ului reducându-se în T1/09 cu 6,2%. Date fiind previziunile pesimiste privind evoluția pieței interne în T2/09, prognozele privind valoarea PIB-ului pentru anul în curs au fost retrogradate. Conform reprezentanților oficiali ai guvernului României, precum și a instituțiilor internaționale, se estimează că economia va scădea cu o valoare cuprinsă între 4-8% în 2009. Acest aspect ar putea determina renegocierea obiectivelor prevăzute în acordul FMI, în special a celor legate de mărimea deficitului bugetar. Cererea industrială a scăzut cu 19% în luna mai comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, însă, raportat la ultima perioadă, luna mai a reprezentat a doua lună de creștere consecutivă. **Creditul intern** non-guvernamental a înregistrat o scădere accentuată, rata de creștere anuală nominală atingând nivelul de 11% la sfârșitul primului semestru din 2009, comparativ cu 64% în aceeași perioadă a anului trecut. Scăderea semnificativă a cererii de credite continuă să afecteze negativ consumul intern. Acesta, la rândul său, a condus la o ajustare drastică a **balanței comerciale**, importurile scăzând din cauza cererii reduse. Rata medie anuală de creștere a importurilor a fost negativă și s-a situat la nivelul de -8,3% la sfârșitul lunii mai. Această scădere accelerată a importurilor ar putea determina reducerea deficitului curent sub nivelul de 6% din PIB până la sfârșitul anului. Acest fapt ar putea reduce considerabil nevoile de finanțare externă ale României, precum și percepția privind riscul de țară relativ la datoria externă.

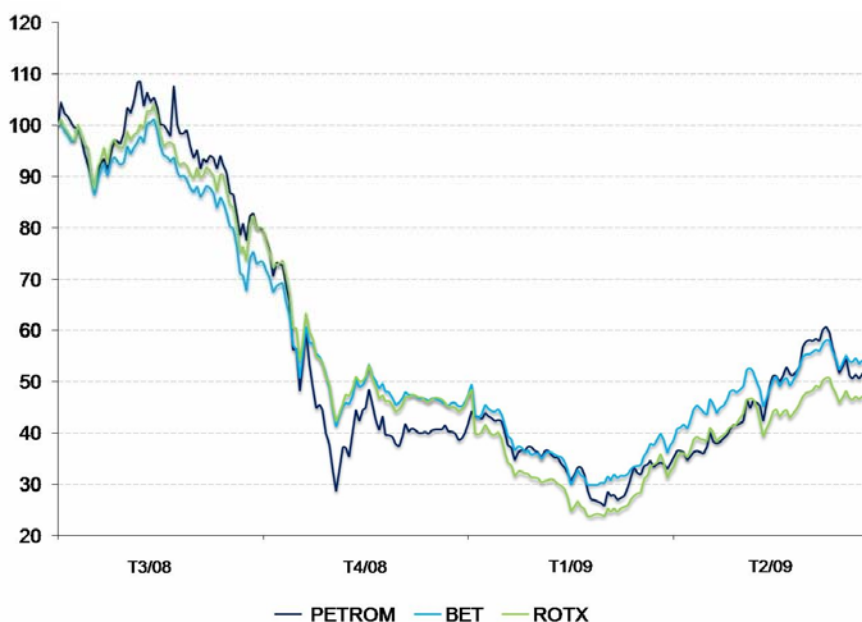
Rata inflației indicelui preturilor de consum (IPC) a continuat să scadă, însă într-un ritm mai lent decât așteptările pieței. La sfârșitul primului semestru din 2009, inflația anuală a atins nivelul de 5,9%, cel mai înalt nivel din UE-27. Indicele preturilor de producție (IPP) și-a continuat tendința descendentă, apropiindu-se de valoarea zero. Rata anuală a inflației măsurată de IPP a atins nivelul de 1,2% în luna mai, de la nivelul de 7,3% înregistrat la începutul anului.

În ultima sa reuniune, pe 30 iunie, Consiliul de Politică Monetară a redus **rata de referință a dobânzii BNR** cu încă 50 de puncte de bază, până la 9%. În plus, rata rezervelor minime obligatorii – sumele de bani pe care bancile comerciale sunt obligate să le depună la BNR – a fost redusă considerabil. Pe ansamblu, măsurile BNR au contribuit la îmbunătățirea lichidității pieței și au ca scop reducerea ratelor dobânzilor în întreaga economie. Pe parcursul S1/09 moneda națională s-a depreciat atât în raport cu EUR cât și cu USD. În S1/09, **rata medie de schimb USD/RON** a fost cu aproape 33% mai mare comparativ cu valoarea medie înregistrată în S1/08, în timp ce **rata medie de schimb EUR/RON** s-a apreciat cu 15% față de S1/08.

T1/09	T2/09	T2/08	Δ%	Evoluția ratelor de schimb	1-6/09	1-6/08	Δ%	2008
4,268	4,196	3,652	15	Evoluția ratei de schimb EUR/RON	4,233	3,670	15	3,683
3,279	3,081	2,338	32	Evoluția ratei de schimb USD/RON	3,181	2,400	33	2,520
1,303	1,362	1,562	(13)	Evoluția ratei de schimb EUR/USD	1,331	1,529	(13)	1,471

Evolutia cursului actiunilor

Evolutia pretului de inchidere al actiunii Petrom si a indicilor BET si ROTX Iulie 2008 – Iunie 2009



Pretul actiunii Petrom a crescut cu 55% in T2/09, comparativ cu valoarea inregistrata la sfarsitul T1/09, avand aceasi tendinta evolutiva a pietei bursiere. Pe 30 iunie 2009, indicele BET a crescut cu 45% fata de sfarsitul T1/09, in timp ce indicele sectorial de energie BET-NG, a inregistrat o crestere de 42%. Dupa ce pe data de 3 martie a inregistrat valoarea minima din ultimii 6 ani, inchizand la 0,1160 lei/actiune, cotația actiunii Petrom a crescut usor, inchizand la 0,2370 lei/actiune pe data de 30 iunie 2009.

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (30 iunie)	13,4 mld lei
Bursa de Valori Bucuresti: SNP	Capitalizare bursiera (30 iunie)	3 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfarsitul perioadei (30 iunie), lei/actiune	0,2370
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (11 iunie), lei/actiune	0,2730
	Pret minim (3 martie), lei/actiune	0,1160
	Numar de actiuni	56.644.108.335

Evenimente ulterioare

Incepand cu **1 iulie 2009**, Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE) a scazut cu 5% pretul gazelor pentru consumatori casnici si industriali din Romania. Aceasta reducere nu a avut impact asupra pretului gazelor pentru producatori interni.

In data de **3 august**, Petrom a anuntat primul succes de explorare in Rusia, confirmand atat descoperiri de gaze cat si de titei pe sonda de explorare Lugovaya-1 inclusa in licenta Kamenski in regiunea Saratov. Primele teste au inregistrat o productie de aproximativ 6.500 bep/zi din trei straturi.

Contact

Sorana Baci, Dezvoltare Corporativa si Relatia cu Investitorii

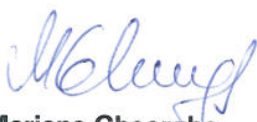
Tel: +40 21 60 765, Fax: +40 372 868544

e-mail : investor.relations.petrom@petrom.com

Urmatorul comunicat:

Data de comunicare a rezultatelor pentru perioada ianuarie – septembrie si T3 2009 este 10 noiembrie 2009.

Rezultatele financiare pentru primul semestru al anului 2009 au fost intocmite in concordanta cu Standardele Romanesti de Contabilitate si ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare, contului de profit si pierdere ale Petrom, iar informatiile prezentate in acest raport prezinta in mod corect si complet activitatea companiei.


Mariana Gheorghe
Director General Executiv




Reinhard Pichler
Director Financiar

Abrevieri

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
bbl	Baril
BEI	Banca Europeana pentru Investitii
BERD	Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare
bep	Baril echivalent petrol
BNR	Banca Nationala a Romaniei
G&E	Gaze si Energie
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
EBITDA	Profit inainte de dobanzi, impozite, deprecieri si amortizare
E&P	Explorare si Productie
FMI	Fondul Monetar International
IEA	International Energy Agency (Agentia Internationala de Energie)
mil	Milioane
mld	Miliarde
mc	Metri cubi
OECD	Organization for Economic Co-operation and Development (Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica)
OPEC	Organization of Petroleum Exporting Countries (Organizatia Tarilor Exportatoare de Titei)
PIB	Produs Intern Brut
R&M	Rafinare si Marketing
t	tona
TVA	Taxa pe valoare adaugata

Cont de profit si pierderi la 30 iunie 2009

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

Lei	30 iunie 2008	30 iunie 2009
1.Cifra de afaceri neta	8.273.569.492	5.926.208.422
Productia vanduta	6.948.184.483	5.198.519.758
Venituri din vanzarea marfurilor	1.325.385.009	727.688.664
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	57.804.435	-
Sold D	-	119.125.582
3.Productia imobilizata	57.694.628	93.012.013
4.Alte venituri din exploatare	91.200.962	120.254.082
VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL	8.480.269.517	6.020.348.935
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	2.151.387.944	1.193.903.237
Alte cheltuieli cu materialele	32.409.123	26.802.010
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	255.740.936	260.916.241
c) Cheltuieli privind marfurile	379.334.297	566.356.939
6. Cheltuieli cu personalul, din care:	1.082.934.277	1.347.568.011
a) Salarii	812.410.852	1.007.358.216
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	270.523.425	340.209.795
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	702.975.832	781.033.900
a.1) Cheltuieli	711.443.510	818.041.686
a.2) Venituri	8.467.678	37.007.786
b) Ajustarea valorii activelor circulante	3.579.316	(5.084.499)
b.1) Cheltuieli	34.162.811	91.847.762
b.2) Venituri	30.583.495	96.932.261
8. Alte cheltuieli de exploatare	1.833.200.797	1.975.476.251
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	1.205.939.891	1.400.797.563
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	413.865.409	320.795.006
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si active cedate	213.395.497	253.883.682
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare	-	-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	172.086.699	(581.281.976)
Cheltuieli	485.649.920	55.842.551
Venituri	313.563.221	637.124.527
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	6.613.649.221	5.565.690.114
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	1.866.620.296	454.658.821
- Pierdere	-	-
9. Venituri din interese de participare	97.666.069	183.833.433
- din care, in cadrul grupului	96.133.558	183.833.433
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	-	-
- din care, in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	70.141.873	62.665.170
- din care, in cadrul grupului	39.678.266	48.528.982
Alte venituri financiare	1.271.713.792	617.433.682
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	1.439.521.734	863.932.285
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	13.446.928	37.524.315

Lei	30 iunie 2008	30 iunie 2009
Cheltuieli	19.179.057	38.468.734
Venituri	5.732.129	944.419
13. Cheltuieli privind dobanzile	533.265	36.093.072
- din care, in cadrul grupului	-	6.939.880
Alte cheltuieli financiare	1.226.816.130	240.316.437
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	1.240.796.323	313.933.824
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit	198.725.411	549.998.461
- Pierdere	-	-
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	2.065.345.707	1.004.657.282
- Pierdere	-	-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :	-	-
- Profit		
- Pierdere		
VENITURI TOTALE	9.919.791.251	6.884.281.220
CHELTUIELI TOTALE	7.854.445.544	5.879.623.938
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	2.065.345.707	1.004.657.282
- Pierdere	-	-
18. Impozitul pe profit	401.214.337	81.394.352
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	1.664.131.370	923.262.930
- Pierdere	-	-

Bilant la data de 30 iunie 2009

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

Lei	31 decembrie 2008	30 iunie 2009
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	1.129.715.521	1.009.676.572
II Imobilizari Corporale	13.655.674.197	14.970.147.711
III Imobilizari Financiare	5.021.081.500	5.587.391.972
Active Imobilizate - Total	19.806.471.218	21.567.216.255
B. Active Circulante		
I. Stocuri	2.394.434.361	2.203.415.110
II. Creante	1.704.211.989	1.526.240.479
III. Investitii financiare pe termen scurt	724.024.630	413.505.976
IV. Casa si conturi la banci	261.438.312	401.089.854
Active Circulante - Total	5.084.109.292	4.544.251.419
C. Cheltuieli In Avans	36.865.667	92.817.324
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	3.446.027.370	2.977.064.088
din care: sume datorate institutiilor de credit	300.526.268	308.092.372
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	1.546.602.219	1.548.232.554
F. Total Active minus Datorii Curente	21.353.073.437	23.115.448.809
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	1.504.095.402	3.361.400.362
din care: sume datorate institutiilor de credit	1.486.003.422	3.205.530.658
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	6.262.466.399	5.833.470.297
I. Venituri In Avans	146.258.559	126.090.999
1. Subventii pentru investitii	17.913.189	14.318.898
2. Venituri inregistrate in avans	128.345.370	111.772.101
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	50.904.252	48.979.576
IV. Rezerve	6.315.308.717	5.731.631.265
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	587.632.269	1.537.974.647
Sold D	-	-
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	1.022.387.463	923.262.930
Sold D	-	-
Repartizarea profitului	72.045.088	-
Total Capitaluri Proprii	13.568.598.447	13.906.259.252
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	13.568.598.447	13.906.259.252