

In pofida mediului nefavorabil, rezultate¹ bune pentru trimestrul al treilea si perioada ianuarie - septembrie 2009

- ▶ **Rezultatele din T3/09 reflecta preturile mai mici la titei si nivelul redus al vanzarilor comerciale de combustibili si gaze, comparativ cu T3/08; profitul operational (EBIT) a fost mai ridicat fata de nivelul din T3/08 (influentat negativ de reducerea valorii contabile a activelor rafinarii Arpechim), in timp ce profitul net a fost sustinut de efectul pozitiv al instrumentelor de acoperire a riscurilor**
- ▶ **Productia de hidrocarburi a scazut cu 4% fata de T3/08, insa tendinta descendenta a productiei de titei din T2/09 s-a inversat datorita inceperii productiei la noi sonde; productia de gaze a fost afectata de limitarile din sistemul de transport al gazelor ca urmare a cererii industriale scazute**
- ▶ **Vanzarile de combustibil cu amanuntul au crescut cu 14% fata de T3/08 chiar si in contextul economic nefavorabil; vanzarile totale in marketing au scazut cu 5% comparativ cu T3/08 din cauza scaderii exporturilor si a vanzarilor comerciale pe piata interna**
- ▶ **Perspective pentru 2009: ne asteptam ca mediul economic sa ramana dificil, marcat de o volatilitate persistenta a principalilor factori de influenta pentru activitatea noastra (pretul titeiului, cursul de schimb, marjele de rafinare); 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: "In ciuda conditiilor economice nefavorabile, in trimestrul al treilea am inregistrat rezultate bune, sustinute de efectele raspunsului prompt la deteriorarea mediului: instrumente pentru acoperirea riscului pretului la titei in 2009, ajustarea costurilor si a operatiunilor, precum si asigurarea finantarii pentru proiectele cheie. Am inceput productia la sondele offshore forate recent, Delta 6 si Lebada Vest 4, ce au contribuit la inversarea tendintei de scadere a productiei. De asemenea, am redus costurile de productie si ne-am consolidat pozitia pe piata de retail a carburantilor. Cu toate acestea, rezultatele noastre cumulative pentru primele noua luni au fost afectate de preturile mai mici la titei, conditiile economice dificile si de deteriorarea marjelor, marcate de declinul in sectoarele industriale si comerciale. Pe termen scurt, ne asteptam ca sectorul de petrol si energie precum si conditiile macroeconomice din Romania sa fie marcate de volatilitate. Ca raspuns la mediul economic dificil, ne vom concentra asupra directiilor noastre strategice si investitiilor sustinute, in timp ce vom continua revizuirea optiunilor noastre de restructurare si evaluarea oportunitatilor de afaceri."

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
275	705	643	10	EBIT	1.160	2.509	(54)	1.309
674	1.139	1.660	(31)	EBITDA	2.375	4.230	(44)	3.565
417	615	626	(2)	Profit net	1.539	2.290	(33)	1.022
2.889	3.530	4.733	(25)	Cifra de afaceri neta	9.456	13.007	(27)	16.751
866	675	1.253	(46)	Investitii*	2.713	4.638	(42)	6.404
29.103	28.215	33.656	(16)	Angajati la sfarsitul perioadei	28.215	33.656	(16)	33.311

*Investitiile includ si majorarea participatiilor in alte companii

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 iulie-septembrie 2009

Pe data de **20 iulie**, Petrom a informat ca a subscris actiuni emise de Petrom Aviation in cadrul majorarii de capital social al Petrom Aviation. Petrom a subscris 69.795.951 de actiuni nou emise de Petrom Aviation, la un pret de emisiune de 0,1 lei/actiune. In urma acestei tranzactii Petrom detine in prezent 95,20% din capitalul social majorat al Petrom Aviation.

Pe data de **3 august**, Petrom a anuntat inregistrarea primului succes de explorare in Rusia, confirmand descoperiri atat de gaze cat si de titei la sonda de explorare Lugovaya-1, aflata in districtul Kamenski din regiunea Saratov. Primele teste au indicat o rata de productie de titei si gaze de aproximativ 6.500 bep/zi, din trei straturi.

Perspective 2009

Pe parcursul ultimului trimestru din 2009 ne asteptam ca principalii factori de influenta (pretul titeiului, marjele de rafinare si cursul de schimb EUR-USD-RON) sa fluctueze. Scaderea dolarului american se estimeaza ca va determina cresterea pretului titeiului. Acest efect va fi partial contrabalansat de cererea relativ mai scazuta de titei la nivel mondial. Pe ansamblu, ne asteptam ca pretul titeiului sa se situeze cu mult sub media 2008. Diferenta dintre cotatele Brent si Ural e de asteptat sa se mentina sub nivelul inregistrat in 2008.

Cursul mediu de schimb EUR-USD in 2009 se preconizeaza ca va fluctua, fiind de asteptat ca USD sa se deprecieze fata de EUR. 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 nivelul marjelor de rafinare se va mentine scazut pana la sfarsitul anului 2009, exercitand, astfel, o presiune crescuta asupra profitabilitatii in activitatea de rafinare. Fata de anul precedent, piata produselor petroliere in Romania in 2009 se preconizeaza ca va fi in general mai slaba, caracterizandu-se printr-o scadere semnificativa a vanzarilor comerciale, in timp ce vanzarile cu amanuntul se estimeaza ca vor avea o tendinta usor descendenta fata de 2008.

Contractia economica din Romania se estimeaza ca se va atenua in ultimul trimestru din 2009. Totusi, cresterea ratei somajului va determina tensiuni sociale si politice. Aceste efecte vor disparea odata cu revigorarea economica, ce va avea loc probabil in a doua parte a anului 2010. In vederea acoperirii deficitului bugetar sunt necesare fonduri suplimentare de 3,5 mld EUR pana la sfarsitul anului 2009. Orice intarziere in alocarea urmatoarei transe din imprumutul FMI ar putea conduce la cresterea riscului de tara al Romaniei, exercitand, in acelasi timp, o presiune crescuta asupra cursului valutar.

Avand o structura financiara adecvata, o politica prudenta privind gradul de indatorare si o structura solida a actionariatului, sustinuta de parteneriatul

Pe **10 august**, Petrom a anuntat inceperea explorarii in perimetrul Neptun din Marea Neagra. Lucrarile initiale includ un program de achizitie seismica 3D pe o suprafata de aproximativ 3.000 km² si sunt derulate de Petrom in parteneriat cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Ltd, o subsidiara a ExxonMobil Corporation.

Pe **14 septembrie**, Petrom a anuntat inceperea productiei din doua noi sonde offshore, Delta 6 si Lebada Vest 4, aflate in perimetrul Histria XVIII din Marea Neagra. Primele teste au indicat o rata de productie combinata de aproximativ 3.100 bep/zi din cele doua sonde.

strategic cu OMV, Petrom este bine pozitionat pentru a face fata provocarilor si oportunitatilor pietei curente. In contextul unei pietei foarte volatile, Petrom va urmari in continuare directiile strategice, revizuint, insa, programul de investitii pe termen mediu al companiei. In consecinta, este posibil ca anumite tinte strategice sa fie ajustate pentru a asigura dezvoltarea durabila a companiei, profitand, in acelasi timp, de intregul potential existent.

Am revizuit continuu investitiile Petrom planificate pentru acest an, in vederea reducerii lor la un nivel adecvat posibilitatilor financiare actuale si mediului economic problematic. Ne vom incadra in nivelul aprobat de 4,7 mld lei al bugetului si vom continua sa monitorizam si sa prioritizam investitiile pentru anii urmatori. Ne-am asigurat o baza solida privind finantarea pe termen lung a proiectelor noastre strategice importante.

In vederea protejarii pariale a fluxului de numerar al companiei impotriva potentialului impact negativ al scaderii pretului la titei, am apelat la instrumente de acoperire a riscului pentru a asigura veniturile din segmentul E&P in 2009, pentru aproximativ 40.000 bbl/zi. Pentru atingerea acestui obiectiv au fost utilizate optiuni de vanzare. In eventualitatea mentinerii pretului mediu trimestrial sub nivelul de 65 USD/bbl in 2009, prin instrumentul de acoperire a riscului vom primi o suma de 15 USD/bbl peste pretul curent. La un pret al titeiului intre 65 USD/bbl si 80 USD/bbl, instrumentele de acoperire a riscului asigura 80 USD/bbl. Costul optiunilor de vanzare a fost finantat prin optiuni de cumparare, pentru a evita o investitie initiala (structura de cost zero), insa, prin aceasta, Petrom nu va putea beneficia de cresterea pretului titeiului de peste aproximativ 110 USD/bbl in 2009, pentru volumul de productie mentionat mai sus. Castigul/pierderea aferent(a) acestor instrumente financiare va fi recunoscut(a) in contul de profit si pierderi in 2009.

Pentru a proteja fluxul de numerar al companiei in 2010, Petrom a angajat in T2/09 instrumente de acoperire a riscului pentru aproximativ 38.000 bbl/zi, ce asigura pentru cantitatea mentionata un pret minim de 54 USD/bbl prin vanzarea optiunilor de

cumparare pentru un pret al titeiului mai mare de 75 USD/bbl (structura de cost zero).

In segmentul de **Explorare si Productie (E&P)** se preconizeaza ca productia va creste in ultimul trimestru din 2009, ca urmare a cresterii consumului de gaze pentru incalzire in aceasta perioada. Se asteapta ca productia de titei sa se stabilizeze datorita aportului suplimentar al sondelor Delta 6 si Lebada Vest 4 la productia totala. In ultimul trimestru din 2009 se va intensifica activitatea de foraj. Dezvoltarea zacamantului Mamu este actualmente intarziata, dar se lucreaza la rezolvarea problemelor tehnice ivite pe parcurs. Lucrarile de constructie la **viitoarea statie de compresoare de la Hurezani** avanseaza conform planului, aceasta avand scopul de a stabili livrarile de gaze catre Sistemul National de Transport. Cresterea nivelului productiei din zacamantul Komsomolskoe, aflat in Kazahstan, este in curs (prima productie fiind obtinuta la sfarsitul lunii iunie), desi intr-un ritm mai lent decat fusese planificat, din cauza procesului complex de punere in exploatare si a programului de obtinere a aprobarilor. Cererea de gaze pe piata din Romania se estimeaza ca va fi semnificativ mai scazuta fata de anul precedent, din cauza consumului industrial mai redus, in special in industria chimica. In plus, in eventualitatea ca, spre finalul anului 2009, se va lua decizia de a mari nivelul ratei importului de gaze al Romaniei, este de asteptat ca acest lucru sa afecteze productia de gaze naturale a Petrom.

Continuarea procesului de restructurare si integrare a E&P si a diviziei de Servicii E&P (EPS)², in vederea cresterii eficientei operationale, ramane o activitate importanta precum si un factor cheie pentru reducerea costurilor. Pentru a putea face fata mediului economic dificil, in sectorul E&P accentul se va pune si in continuare pe un control strict al costurilor si pe prioritizarea proiectelor. Masurile de reducerea a costurilor si integrarea deplina a EPS, impreuna cu beneficiile obtinute datorita programului de modernizare a sondelor, vor avea un efect pozitiv asupra nivelului final al costurilor de productie.

In **Rafinare**, urmarim imbunatatirea continua a eficientei energetice si a mixului de produse, in vederea obtinerii de produse cu valoare ridicata. Rata de utilizare a capacitatii de rafinare va fi optimizata, in functie de conditiile de piata, pentru a raspunde cererii de produse; prin urmare, pe parcursul lunii noiembrie, am oprit temporar activitatea rafinarii Arpechim, pe baza ratiunilor de ordin economic. Pe termen mediu, urmarim in continuare strategia noastra axata pe transformarea titeiului romanesc in carburant de inalta calitate, destinat pietei sud-est europene. Totusi, avand in vedere situatia macroeconomica actuala, programul de optimizare a activitatii de rafinare este in curs de revizuire, inclusiv continutul si graficul programului de extindere si modernizare a rafinarii Petrobrazi. Procesul de revizuire se estimeaza ca va fi finalizat pana la sfarsitul anului in curs. Procesul de dezinvestire a pirolizei si activitatii petrochimice din cadrul Arpechim este in curs de desfasurare.

In **Marketing**, investitiile se concentreaza anul acesta pe optimizarea operatiunilor, cresterea eficientei si continuarea lucrarilor de constructie a depozitelor de carburanti de la Jilava si de la Brazi. Noul depozit modernizat de la Jilava va deveni operational pana la sfarsitul acestui an.

Pe segmentul de **Gaze si Energie (G&E)**, ne vom concentra in continuare pe extinderea lantului valoric al gazelor naturale, prin patrunderea pe piata energiei. Astfel, constructia centralei electrice de la Brazi se deruleaza in conformitate cu planul. In activitatea de Gaze ne asteptam pentru sfarsitul anului la o imbunatatire a rezultatului activitatii de marketing si de comercializare, datorita debutului sezonului rece. Petrom va continua sa caute un partener potrivit pentru a prelua Petrom Distributie Gaze, in vederea dezvoltarii pe viitor a acestei companii. In prezent, procesul de vanzare este suspendat, din cauza crizei financiare. Activitatea Dolchim a fost considerabil afectata de mediul economic nefavorabil, in consecinta analizam modalitatea optima de reactie la conditiile actuale de pe piata.

² Divizia de Servicii E&P (EPS) a fost constituita cu scopul integrarii activitatii de servicii petroliere achizitionate de la Petromservice in luna februarie 2008

Explorare si Productie (E&P)

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	mil lei	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
644	775	1.273	(39)	EBIT ¹	1.747	3.639	(52)	3.139
936	1.101	1.616	(32)	EBITDA ¹	2.650	4.492	(41)	4.401
556	514	893	(42)	Investitii ²	1.742	3.534	(51)	4.524

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

² Investitiile includ majorarea participatiilor în alte companii și investițiile din timpul anului în sonde de explorare fără rezultat

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	Indicatori principali	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
16,29	16,43	17,15	(4)	Productie totala (mil bep)	49,54	51,89	(5)	68,98
178.991	178.630	186.399	(4)	Productie totala (bep/zi)	181.467	189.396	(4)	188.476
1.088	1.100	1.138	(3)	Productie titei si condensat (mii tone)	3.284	3.402	(3)	4.541
7,82	7,91	8,18	(3)	Productie titei si condensat (mil bbl)	23,62	24,47	(3)	32,66
1.294	1.303	1.371	(5)	Productie gaze (mil mc)	3.963	4.194	(6)	5.553
58,36	67,88	112,79	(40)	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	56,77	108,07	(47)	94,77
52,09	61,47	104,10	(41)	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)*	50,72	98,14	(48)	84,11
161,73	183,59	247,84	(26)	Pret mediu realizat titei (RON/bbl)*	157,38	234,89	(33)	211,95
160,67	167,48	207,88	(19)	Pretul mediu al gazelor pentru producatorii interni (USD/1.000 mc)	159,53	205,64	(22)	195,59
14,03	14,64	19,16	(24)	Cost intern de productie (USD/bep)	14,35	18,31	(22)	18,00
43,18	43,21	45,61	(5)	Cost intern de productie (RON/bep)	44,52	43,83	2	45,35

* Pret realizat fără influența din instrumente de acoperire a riscului

Trimestrul al treilea 2009 (T3/09)

- ▶ **Rezultatele aferente T3/09 au fost influentate în mod negativ de pretul mai mic al titeiului comparativ cu T3/08**
- ▶ **În pofida volumelor mai scăzute, costurile de producție exprimate în RON/bep au fost cu 5% mai mici comparativ cu T3/08, datorită implementării cu succes a măsurilor de reducere a costurilor**
- ▶ **Tendința descendentă din T2/09 a producției de titei și gaze a fost inversată, datorită punerii recente în producție a sondelor offshore Delta 6 și Lebada Vest 4**

Pretul intern realizat la titei a scăzut cu 41% comparativ cu T3/08, urmând tendința descrescătoare a preturilor la titei. Pretul intern realizat la titei exprimat în RON a scăzut cu numai 26% comparativ cu T3/08, datorită deprecierei RON față de USD. Pretul mediu al gazelor pentru producatorii interni este prezentat în secțiunea "Gaze și Energie" a raportului.

EBIT-ul a înregistrat o scădere de 39% față de T3/08, din cauza scaderii semnificative a preturilor la titei și a cheltuielilor mai mari cu amortizarea. EBIT-ul din activitatea E&P nu include efectul pozitiv al instrumentelor de acoperire a riscurilor, care, conform standardelor românești de contabilitate, este raportat în rezultatul financiar.

Productia de titei și gaze a grupului a scăzut cu 4% comparativ cu T3/08, ajungând la 17,03 mil bep. **Productia de titei și gaze în România** a fost de 16,43 mil bep în T3/09, cu 4% mai mică decât în T3/08. **Productia de titei a grupului** a fost de 8,42 mil bbl, cu 3% mai mică decât în T3/08, ca urmare a nivelului mai scăzut al producției de titei în România. În T3/09, **productia internă de titei** a atins valoarea de 7,91 mil bbl, înregistrând o scădere de 3% comparativ cu T3/08, din cauza declinului natural și a reducerii numărului de sonde noi forate și puse în producție.

Productia de gaze naturale în România a scăzut cu 5% comparativ cu T3/08, în principal din cauza reducerii semnificative a cererii (efect al opririi parțiale a fabricilor de îngrășăminte și a altor consumatori industriali din România), fapt ce a determinat creșterea presiunii în sistemul de transport al gazelor, precum și din cauza întârzierilor la punerea în producție a sondelor cheie din zăcământul Mamu. **Productia de titei și gaze din Kazakhstan** a atins valoarea de 596 mii bep în T3/09, cu 2% mai mare comparativ cu T3/08, datorită punerii în producție a zăcământului Komsomolskoe.

Costurile interne de producție exprimate în RON/bep au scăzut cu 5% față de T3/08, în pofida volumelor de producție mai mici, care au fost contrabalansate de costurile mai mici la materiale și servicii, datorită măsurilor de reducere a costurilor. Costurile interne de producție exprimate în USD/bep au înregistrat o scădere de 24% datorită aprecierii USD față de RON.

Investitiile E&P în România au fost cu 42% mai mici comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent. Investițiile au fost direcționate către programul de foraj și dezvoltarea celor mai promitatoare zăcăminte. Petrom SA a cheltuit 68 mil lei în T3/09 pentru **activitatea de explorare**, din care suma de 61 mil lei a fost înregistrată ca și cheltuieli, iar suma de 7 mil lei a

fost capitalizata; in plus, suma de 12 mil lei a fost cheltuita pentru sonde ce au inceput forajul inainte de 2009 si care au fost ulterior evaluate ca sonde fara rezultat.

In **Kazakhstan**, dezvoltarea zacamantului **Komsomolskoe** a facut progrese in continuare, productia apropiindu-se de sfarsitul lui T3/09 de 5.000 bep/zi. In august, a fost finalizat forajul grupat la cele patru sonde de productie orizontale si a inceput vanzarea primei productii de titei prin retea de conducte KazTransOil.

In **Rusia**, in regiunea Saratov, testele efectuate in sonda de explorare Lugovaya-1 au avut rezultate pozitive atat pentru titei cat si pentru gaze. Rezultatele testelor vor fi analizate in continuare.

Programul de foraj a inregistrat un numar de 19 sonde noi sapate in T3/09 (75 sonde sapate in primele noua luni din 2009), cu mult mai putin fata de T3/08. Pentru a rezolva incertitudinile geologice privind **dezvoltarea zacamantului Mamu**, au continuat programele de reparatii capitale efectuate in sondele 4335 si 4338 Mamu. Operatiunile de eficientizare a capacitatii instalatiei de procesare de la Madulari au fost finalizate. **Prima productie a sondei offshore Delta 6** a fost obtinuta in prima parte a T3/09, avand un debit initial de 530 bep/zi. La sfarsitul T3/09, sonda producea cu un debit de aproximativ 2.650 bep/zi. Sonda recent forata, **Lebada Vest 4**, pusa in productie la sfarsitul lunii august, a atins o productie de aproximativ 1.000 bep/zi la sfarsitul T3/09. In T3/09, a fost finalizata faza de inginerie de baza pentru **viitoarea statie de comprimare a gazelor de la Hurezani**. Lucrarile de constructie la statiile de compresoare si masurare si la conductele din amonte si aval au fost incepute. **Instalatia de procesare a gazelor de la Midia**, aflata in apropierea orasului Constanta, a fost pornita la sfarsitul lui T3/09. Noua instalatie proceseaza intreaga productie de gaze

Ianuarie-Septembrie 2009 (1-9/09)

Pretul intern realizat la titei a fost 50,72 USD/bbl, cu 48% mai mic fata de 1-9/08, din cauza scaderii pretului la titei; exprimat in RON acesta a scazut cu 33%, datorita deprecierei RON fata de USD.

EBIT-ul a scazut cu 52% comparativ cu 1-9/08, din cauza scaderii semnificative a preturilor la titei si a cresterii cheltuielilor cu amortizarea.

Productia de titei si gaze a grupului a scazut cu 4% fata de 1-9/08, atingand nivelul de 51,12 mil bep (187.261 bep /zi), din cauza scaderii productiei interne.

Productia de titei a grupului a fost de 24,94 mil bbl, cu 3% mai mica fata de 1-9/08, din cauza scaderii productiei interne de titei. **Productia totala de titei si gaze a Petrom SA in Romania** a atins 49,54 mil bep, cu 5% sub nivelul din 1-9/08. **Productia de titei a Petrom SA in Romania** a inregistrat 23,62 mil bbl, cu 3% mai mica decat in perioada similara din 2008, din cauza numarului redus de sonde noi forate si a intarzierii punerii in productie a sondelor cheie.

Productia de gaze naturale in Romania a atins valoarea de 3.963 mil mc, cu 6% mai mica fata de 1-9/08. Nivelul productiei de gaze a fost afectat in principal de reducerea cererii (efect al opririi pariale a

offshore a Petrom, pentru ca acestea sa indeplineasca specificatiile pentru vanzare; instalatia are o eficienta de peste 99% in recuperarea fractiilor grele/fractiei C3+.

In divizia de Servicii E&P (EPS) s-a continuat aplicarea proiectelor care contribuie la cresterea calitatii si a eficientei serviciilor, precum instalarea indicatoarelor de greutate si a dispozitivelor de monitorizare a consumului de carburanti, casarea mijloacelor fixe etc. Un nou proiect de crestere a eficientei a fost stabilit pentru 2010 si implementarea sa a inceput cu un proces de analiza a activitatii din zonele de productie.

Comparativ cu T2/09, pretul intern realizat la titei a crescut cu 18%, urmand tendinta ascendenta a preturilor internationale. Pretul intern realizat la titei exprimat in RON a crescut numai cu 14%, ca efect al deprecierei USD fata de RON. **EBIT-ul** a crescut cu 20% comparativ cu T2/09, in principal datorita consolidarii pretului titeiului si a reducerii costurilor.

Productia totala de titei si gaze in Romania a inregistrat o usoara crestere comparativ cu T2/09. Productia de titei a crescut cu 1%, iar cea de gaze naturale cu aproape 1%. Cresterea productiei se datoreaza in principal punerii in productie a sondelor strategice Delta 6 si Lebada Vest 4, care compenseaza partial declinul natural al celorlalte zacaminte.

Productia de titei si gaze in Kazakhstan a crescut cu 18% fata de T2/09 datorita aportului de productie de la zacamantul Komsomolskoe precum si datorita forarii si conectarii cu succes a sondelor noi de la zacamantul Turkmenoi. Comparativ cu T2/09, **costurile interne de productie** exprimate in RON/bep au ramas aproape neschimbate, in timp ce, exprimate in USD/bep, acestea au crescut cu 4%, reflectand aprecierea RON fata de USD. **Investitiile E&P** in Romania au scazut cu 8% comparativ cu T2/09.

fabricilor de ingrasaminte si a altor consumatori industriali din Romania), fapt ce a determinat cresterea presiunii in sistemul de transport al gazelor, precum si din cauza intarzierilor la echiparea si punerea in productie a sondelor cheie de pe zacamantul Mamu.

Costurile de productie interne au fost de 14,35 USD/bep, cu 22% mai mici comparativ cu nivelul din 1-9/08, datorita aprecierii considerabile a USD fata de RON si a masurilor de reducere a costurilor. Costurile de productie interne exprimate in RON/bep au crescut cu 2% comparativ cu 1-9/08, din cauza volumelor de productie mai mici, care au fost, totusi, compensate partial prin masurile de reducere a costurilor.

Cheltuielile Petrom SA in activitatea de explorare au fost de 120 mil lei in 1-9/09, din care suma de 111 mil lei a fost inregistrata ca si cheltuiuala, iar 9 mil lei au fost capitalizati; in plus, 33 mil lei au fost cheltuiti pentru sondele ce au inceput forajul premergator anului 2009 si care au fost ulterior evaluate ca sonde fara rezultat. **Investitiile E&P** in Romania au fost cu 51% mai mici comparativ cu investitiile din 1-9/08, intrucat acestea din urma au inclus si costurile cu achizitia Petromservice.

Rafinare si Marketing (R&M)

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	mil lei	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
(106)	(42)	(710)	-	EBIT	(436)	(902)	-	(1.895)
(41)	29	(65)	-	EBITDA	(241)	(152)	-	(1.055)
100	66	250	(74)	Investitii	403	686	(41)	1.297

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	Indicatori principali	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
1.328	1.348	1.605	(16)	Titei procesat (mii tone)	3.989	4.570	(13)	6.121
191	242	526	(54)	din care: importat (mii tone)	688	1.338	(49)	1.831
67	67	80	(16)	Gradul de utilizare (%)	67	76	(12)	77
0,14	(0,92)	0,01	-	Marja de rafinare (USD/bbl)	0,61	0,59	4	1,43
1.168	1.301	1.365	(5)	Vanzari marketing (mii tone)	3.731	3.822	(2)	5.210
253	307	384	(20)	din care: export (mii tone)	911	1.233	(26)	1.649

Trimestrul al treilea 2009 (T3/09)

- ▶ **Marjele de rafinare au continuat sa se mentina la un nivel foarte scazut in T3/09, determinand scaderea ratei de utilizare a capacitatii de rafinare**
- ▶ **Volumul total al vanzarilor a scazut cu 5% comparativ cu T3/08, in special din cauza nivelului redus al exporturilor si al vanzarilor comerciale pe piata interna**
- ▶ **Vanzarile cu amanuntul au crescut cu 14% comparativ cu T3/08, ca rezultat al investitiilor realizate pentru optimizarea structurii retelei de benzinarii**

In ciuda conditiilor macroeconomice nefavorabile, **EBIT-ul** generat de activitatea de Rafinare si Marketing in T3/09 a crescut comparativ cu T3/08 (in T3/08 EBIT-ul a fost afectat de reducerea valorii contabile a activelor rafinarii Arpechim, insumand 559 mil lei). Impactul negativ al marjelor de rafinare scazute si al ratei mici de utilizare a capacitatii de rafinare, determinate de conditiile actuale de piata, a fost compensat integral de rezultatele pozitive ale programului de restructurare si control al costurilor, precum si de castigurile din evaluarea stocurilor, obtinute ca efect al cresterii preturilor la titei.

Cantitatea totala de titei procesat in T3/09 a scazut cu 16% fata de T3/08, fiind de 1,348 mii tone, din care 18% a fost titei importat. Rata relativ scazuta de utilizare a rafinariilor a fost o consecinta a conditiilor economice nefavorabile.

Pe parcursul T3/09 marjele de rafinare la produse au continuat sa se deterioreze, provocand scaderea accentuata a **marjelor de rafinare**, in pofida costurilor relativ mai mici decat in T3/08 in privinta consumului propriu de titei. Indicatorul **marjelor de rafinare**³ pentru T3/09 a scazut la valoarea negativa de -0,92 USD/bbl. **Marjele de rafinare la motorina** in T3/09 au fost de 74 USD/t, cu 184 USD/t mai scazute decat in T3/08. **Marjele de rafinare la benzina** au scazut, de asemenea, avand valoarea de 152 USD/t in T3/09, cu 13 USD/t mai mica decat in T3/08.

Vanzarile de **produse petrochimice si produse speciale** au scazut cu 33% comparativ cu nivelul

inregistrat in T3/08, dat fiind ca instalatia de piroliza din Arpechim a fost in continuare oprita in T3/09.

Vanzarile totale din Marketing au scazut cu 5% fata de T3/08, din cauza scaderii vanzarilor la export. Scaderea exportului a fost cauzata de conditiile internationale nefavorabile.

Vanzarile de produse "albe" pe piata interna s-au situat cu 1% deasupra nivelului din T3/08: **vanzarile interne de benzina** au crescut cu 7%, **vanzarile interne de motorina** au scazut cu 1%, iar **vanzarile de kerosen** au inregistrat o scadere de 14% fata de T3/08.

Vanzarile cu amanuntul au crescut cu 14% comparativ cu T3/08 pana la 609 mil litri (echivalentul a 493 mii tone), in pofida unei cereri stagnante pe piata interna. Investitiile sustinute in reseaua de distributie 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 si exporturile** (807 mii tone) au scazut cu 14% din cauza cererii reduse de combustibil pe piata interna si internationala. **Vanzarile comerciale interne** insumand 501 mii tone reprezinta o scadere cu 9% fata de T3/08. In T3/09 vanzarile comerciale interne de benzina au scazut cu 1%, iar vanzarile comerciale interne de motorina au inregistrat o scadere de 18% fata de T3/08. Vanzarile de pacura pe piata interna au inregistrat o crestere de 30% fata de aceeaasi perioada din 2008. **Cantitatile livrate la export** au fost cu 20% mai mici fata de T3/08, din cauza scaderii cu 11% a benzinei exportate, cu 25% a motorinei si, in mare masura, a scaderii cu 48% a exportului de pacura. Scaderea exporturilor a fost determinata partial si de cantitatile suplimentare livrate catre piata interna.

³ *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*

In T3/09, **subsidiarele Petrom** au vandut 387 mil litri de combustibil clientilor cu amanuntul, cu 3% mai putin decat in T3/08. Vanzarile retelei internationale au reprezentat 61% din totalul vanzarilor realizate de subsidiare.

Comercializarea produselor complementare a inregistrat, de asemenea, o crestere. Cifra totala de afaceri a crescut pana la 147 mil lei, cu 6% mai mult fata de T3/08, datorita optimizarii portofoliului si a procesului de achizitie, precum si a introducerii tehnicilor imbunatatite de vanzare.

La sfarsitul T3/09, Petrom SA avea 458 statii de distributie, in timp ce grupul Petrom inregistra un total de 828 statii, dintre care 562 in Romania, iar alte 266 in afara granitelor: 112 in Republica Moldova, 95 in Bulgaria si 59 in Serbia.

Investitiile in R&M in T3/09 au fost cu 74% mai scazute comparativ cu T3/08. In Rafinare am continuat

Ianuarie - Septembrie 2009 (1-9/09)

In 1-9/09 **EBIT-ul R&M** a fost mai scazut comparativ cu valoarea din 1-9/08, ajustata (excluzand) cu reducerea valorii contabile a activelor rafinarii Arpechim, care a insumat 559 mil lei (a fost inregistrata in T3/08). In pofida unei performante operationale bune pe parcursul acestei perioade, rezultatele au fost afectate de utilizarea scazuta a capacitatilor de rafinare, in conditiile actuale de piata. Rezultatul a fost, de asemenea, influentat de castigurile mai mici din evaluarea stocurilor (data fiind variatia semnificativa a pretului la titei in anul trecut). Aceste efecte au fost doar partial compensate de imbunatatirile din activitatea de marketing: vanzari cu amanuntul mai mari si costuri reduse.

Cantitatea totala de **titei procesat** a fost cu 13% mai scazuta comparativ cu 1-9/08, titeiul importat reprezentand numai 17% din cantitatea totala de titei procesat in 1-9/09 (comparativ cu 29% in perioada similara din 2008).

Marjele la produsele albe s-au deteriorat comparativ cu 1-9/08, **marjele de rafinare la motorina** inregistrand nivelul de 92 USD/t, cu 174 USD/t mai mic decat nivelul inregistrat in 1-9/08, iar **marjele de rafinare la benzina** fiind de 139 USD/t, cu 31 USD/t mai scazute fata de perioada comparabila a anului trecut. **Indicatorul marjelor de rafinare** s-a pastrat la un nivel similar celui din 1-9/08 (0,61 USD/bbl), sustinut numai de reducerea costului cu consumul propriu de titei, ca efect al scaderii preturilor la titei. Pe parcursul primelor noua luni din 2009, am redus rata de utilizare a rafinariilor la 67% (9m/08: 76%), optimizand importurile de titei scump in conditiile economice actuale.

Vanzarile de **produse petrochimice si produse speciale** au scazut cu 45% fata de 1-9/08, ca efect al oprii pirolizei de la Arpechim pe parcursul anului 2009.

numai investitiile operationale in derulare, avand in vedere ca programul de modernizare este in curs de reevaluare, in timp ce in Marketing ne-am axat aproape integral asupra investitiilor in aprovizionare si logistica.

Comparativ cu T2/09, EBIT-ul R&M in T3/09 s-a imbunatatit semnificativ, influentat in special de contributia imbunatatita a activitatii de marketing, datorita efectului pozitiv al intensificarii sezoniere a cererii. 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 T2/09, din cauza mediului economic nefavorabil. Vanzarile de produse petrochimice si produse speciale au scazut cu 5%. **Vanzarile totale in Marketing** au crescut cu 11% fata de T2/09, datorita efectului pozitiv al intensificarii sezoniere a cererii.

Vanzarile totale in Marketing s-au situat la 3.731 mii tone, o scadere de 2% fata de 1-9/08. **Vanzarile de produse "albe"** pe piata interna au fost cu 5% peste nivelul vanzarilor din 1-9/08, datorita modernizarii retelei de benzinarii precum si a imbunatatirii managementului statiilor. **Vanzarile interne de benzina** au crescut cu 12% in comparatie cu 1-9/08, iar **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 4% fata de aceeaasi perioada. **Vanzarile de kerosen** au scazut cu 11% comparativ cu 1-9/08.

Vanzarile cu amanuntul au crescut cu 19% comparativ cu 1-9/08, pana la 1.633 mil litri (echivalentul a 1.321 mii tone), datorita motivelor mentionate mai sus. **Vanzarile comerciale interne** au insumat 1.499 mii tone, cu 1% peste nivelul din 1-9/08. Motivul acestei evolutii a fost cresterea cu 91% a **vanzarilor de pacura** pe piata interna in timpul crizei ruso-ucrainiene de pe piata gazelor la inceputul anului 2009, criza ce a fortat centralele electrice de termoficare sa utilizeze pacura ca substitut al gazelor naturale. Excluzand vanzarile de pacura, vanzarile comerciale interne au insumat 1.150 mii tone, cu 11% sub nivelul vanzarilor din 1-9/08.

Cantitatile exportate au fost cu 26% mai mici fata de 1-9/08, in special ca urmare a exporturilor scazute de pacura si benzina.

Cifra de afaceri obtinuta prin **comercializarea produselor complementare** s-a imbunatatit cu 11% fata de 1-9/08, datorita optimizarii portofoliului si a procesului de achizitie.

Investitiile in R&M au fost cu 41% mai scazute comparativ cu 1-9/08. In Rafinare, investitiile s-au axat in special pe instalatia de hidrofinare a benzinei, implementarea sistemului DCS (Sistem de Control Distribuit), precum si sistematizarea si modernizarea Parcului de Rezervoare. Investitiile in Marketing s-au axat pe modernizarea depozitelor de produse petroliere.

Gaze si Energie (G&E)

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	mil lei	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
(13)	(2)	57	-	EBIT	40	85	(53)	104
94	28	80	(65)	Investitii	284	297	(4)	386

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	Indicatori principali	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
884	1.041	1.109	(6)	Vanzari consolidate de gaze (mil mc)	3.405	3.904	(13)	5.297
858	1.004	1.023	(2)	Vanzari de gaze Petrom SA (mil mc)	3.332	3.602	(7)	4.944
160,67	167,48	207,88	(19)	Pretul mediu la gaze pentru producatorii interni (USD/1.000 mc)	159,53	205,64	(22)	195,59
495,00	495,00	495,00	-	Pretul mediu la gaze pentru producatorii interni (RON/1.000 mc)	495,00	492,21	1	492,90
370	270	480	(44)	Pretul gazelor din import (USD/1.000 mc)	373	407	(8)	440
85	101	124	(19)	Vanzari Doljchim (mii tone)	274	399	(31)	503

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

Trimestrul al treilea 2009 (T3/09)

- ▶ Nivel mai scazut al vanzarilor consolidate de gaze comparativ cu T3/08, in special din cauza reducerii cererii din partea consumatorilor industriali
- ▶ Ajustare continua a productiei Doljchim ca reactie la conditiile nefavorabile de pe piata precum si cu scopul optimizarii intregului lant valoric al gazelor
- ▶ Constructia centralei electrice de la Brazi continua conform planului

EBIT-ul generat de activitatea de Gaze si Energie a Petrom SA a scazut semnificativ fata de T3/08, din cauza reducerii nivelului vanzarilor de gaze naturale si produse chimice, ca efect al cererii scazute.

In T3/09 **vanzarile consolidate de gaze naturale** ale grupului au scazut cu 6% comparativ cu T3/08, in special din cauza declinului de 17% inregistrat de consumul total de gaze al Romaniei, determinat in principal de inchiderea activitatii unor producatori importanti de ingrasaminte chimice si de o scadere generalizata a productiei industriale. **Vanzarile de gaze naturale ale Petrom SA** au scazut cu 2% comparativ cu T3/08. Acest declin a fost mai mic decat media pietei, deoarece au fost afectate preponderent cantitatile de gaze din import.

Cantitatea totala de gaze naturale immagazinata la sfarsitul lunii septembrie 2009 era de 564 mil mc, comparativ cu nivelul de 426 mil mc inregistrat la sfarsitul lunii septembrie 2008.

Pretul gazelor pentru producatorii interni in T3/09 a fost de 167 USD/1.000 mc (495 lei/1.000 mc), cu 19% mai scazut comparativ cu T3/08, ca urmare a deprecierei RON in raport cu USD. Exprimat in RON, pretul a ramas neschimbat din luna februarie 2008.

In T3/09 rezultatul **Doljchim** a fost afectat de scaderea cererii si a preturilor la toate produsele, ca urmare a recesiunii economice. Comparativ cu T3/08, volumul vanzarilor realizate de Doljchim a scazut cu 19%, 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 T3/09 s-au ridicat la 28 mil lei si au fost directionate catre centrala electrica de la Brazi, reprezentand plati pentru conectarea centralei cu reseaua nationala de transport a energiei electrice. Lucrarile de constructie la **centrala electrica de la Brazi** au continuat conform planului.

Comparativ cu T2/09, EBIT-ul inregistrat de segmentul G&E in T3/09 a fost mai mare, reflectand cresterea vanzarilor de gaze. Vanzarile de gaze naturale ale Petrom SA au crescut cu 17% comparativ cu T2/09, in timp ce consumul total estimat de gaze al Romaniei a crescut cu 14% in T3/09 fata de T2/09. Aceasta crestere s-a datorat facilitatii acordate consumatorilor intreruptibili in perioada iulie-octombrie 2009 de a-si asigura consumul exclusiv cu gaze naturale din productia interna. Consumatorii intreruptibili sunt acei consumatori care se considera ca au o contributie in mentinerea functionarii in deplina siguranta a Sistemului National de Transport si a sistemelor de distributie a gazelor naturale, prin acceptarea reducerii consumului propriu de gaze, pana la oprire, in scopul asigurarii protectiei aprovizionarii consumatorilor casnici.

Ianuarie-Septembrie 2009 (1-9/09)

În primele nouă luni din 2009, **volumul vânzării de gaze ale Petrom SA** a fost cu 7% mai scăzut față de perioada similară din 2008, iar vânzările consolidate au scăzut cu 13%, în timp ce consumul total estimat de gaze naturale în România s-a redus cu 21%.

EBIT-ul generat de segmentul G&E al Petrom SA a fost de aproximativ 40 mil lei, cu 53% mai mic decât cel înregistrat în primele nouă luni din 2008.

Pretul gazelor pentru producătorii interni a fost de 160 USD/1.000 mc (495 lei/1.000 mc), cu 22% mai mic comparativ cu cel înregistrat în 1-9/08, din cauza cursului de schimb; exprimat în RON, pretul gazelor pentru producătorii interni a rămas neschimbat din februarie 2008.

Pretul gazelor pentru consumatorii casnici și industriali din România a fost redus cu 3%, pe data de 1 mai 2009, și cu încă 5%, începând cu 1 iulie 2009. Această reducere nu a avut, însă, impact asupra pretului gazelor pentru producătorii interni.

Petrom a înmagazinat 530 mil mc în depozitele subterane în primele nouă luni din 2009. Volumul total de gaze naturale aflat în depozite la sfârșitul lunii septembrie a fost de 564 mil mc.

EBIT-ul înregistrat de Doljchim în primele nouă luni din 2009 a fost negativ (-59 mil lei), reflectând nivelul scăzut al cererii și al prețurilor de vânzare.

Volumul vânzării Doljchim a scăzut cu 31% ajungând la nivelul de 274 mii tone. Vânzările pe piața internă precum și pe piața externă au scăzut semnificativ, ca efect al lipsei cererii și sporirii dificultăților întâmpinate de sectorul agricol în obținerea de surse de finanțare. Prin urmare, Doljchim a fost forțat inițial să reducă și ulterior să oprească temporar producția de îngrășăminte. Livrările la export au reprezentat aproximativ 29% din totalul vânzării.

Investițiile întreprinse în Doljchim au însumat 7 mil lei, fiind folosite pentru lucrările menite să asigure conformitatea cu cerințele de mediu; în activitatea de Energie s-au investit 277 mil lei.

Aspecte financiare

Contul de profit si pierderi

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	mil lei	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
2.889	3.530	4.733	(25)	Cifra de afaceri neta	9.456	13.007	(27)	16.751
275	705	643	10	EBIT	1.160	2.509	(54)	1.309
644	775	1.273	(39)	din care: EBIT E&P ¹	1.747	3.639	(52)	3.139
(106)	(42)	(710)	-	EBIT R&M	(436)	(902)	-	(1.895)
(13)	(2)	57	-	EBIT G&E	40	85	(53)	104
(30)	(33)	(36)	-	EBIT Nivel corporativ si altele	(92)	(91)	-	(128)
(219)	8	58	(86)	Consolidare EBIT ²	(99)	(221)	-	89
417	615	626	(2)	Profit net	1.539	2.290	(33)	1.022
866	675	1.253	(46)	Investitii	2.713	4.638	(42)	6.404

¹ Nu include eliminarea marjelor între segmente, reprezentată acum în secțiunea "Consolidare EBIT"; pentru a putea fi comparate, valorile aferente anului 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 treilea 2009 (T3/09)

Cifra de afaceri neta a companiei în T3/09 a scăzut cu 25% față de T3/08, înregistrând nivelul de 3.530 mil lei, în special din cauza scaderii generalizate a prețurilor de vânzare, dar și a reducerii vânzării de produse petrochimice.

Cheltuielile de operare în T3/09 au înregistrat o scădere de 31% comparativ cu T3/08, fiind de 2.979 mil lei. Principalul factor de influență în acest sens a fost scăderea cheltuielilor cu materiile prime, ca efect al scaderii prețurilor și a cantităților de titei importat. O diferență importantă a fost și faptul că în septembrie 2008 a avut loc ajustarea valorii contabile a rafinării Arpechim.

EBIT-ul a fost de 705 mil lei, înregistrând o creștere față de T3/08 (643 mil lei), în special datorită scaderii cheltuielilor operationale, parțial contrabalansată de mediul nefavorabil al prețului titeiului.

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 cantităților de titei și gaze, care se transferă intern de către segmentul E&P la prețul pieței, dar care rămân în stocurile celorlalte segmente ale Petrom. Până la sfârșitul anului 2008 această 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 scăzut în T3/09 la 36 mil lei, față de 139 mil lei în T3/08, fiind influențat de pierderile de schimb valutar și deprecierea activelor financiare, efecte parțial compensate de instrumentele financiare de acoperire a riscului privind prețul titeiului. Castigul aferent acestor

instrumente financiare a fost de 126 mil lei, ca urmare a faptului că prețul mediu al titeiului în T3/09 s-a situat sub nivelul de 80 USD/bbl.

Impozitul pe profit a scăzut cu 29 mil lei comparativ cu T3/08, înregistrând valoarea de 126 mil lei, ca efect al nivelului mai scăzut al cheltuielilor nedeductibile, în principal al provizioanelor.

Profitul net a scăzut cu 2% în T3/09 față de T3/08, în special din cauza rezultatului financiar mai slab, care a contrabalansat nivelul îmbunătățit al EBIT-ului.

Contribuția fiscală a Petrom la bugetul statului în T3/09 a fost de 1.828 mil lei, cu 2% mai mare decât în T3/08. În T3/09, impozitul pe profit a fost de 125 mil lei, redevențele de 146 mil lei, iar contribuțiile sociale datorate de angajator au însumat 120 mil lei. Contribuția Petrom la bugetul statului prin intermediul impozitelor indirecte a fost reprezentată în principal de accize (1.029 mil lei), taxe aferente salariilor (126 mil lei) și TVA (230 mil lei).

Comparativ cu T2/09, cifra de afaceri neta a Petrom în T3/09 a crescut cu 22%, înregistrând o valoare de 3.530 mil lei, în special datorită creșterii cantităților vândute precum și a prețurilor la benzina și motorină. Nivelul EBIT-ului a fost de 705 mil lei, mai ridicat decât în T2/09 (275 mil lei), în principal datorită mediului mai favorabil al prețului la titei. Rezultatul financiar al companiei a scăzut în T3/09 la 36 mil lei, de la nivelul de 190 mil lei înregistrat în T2/09, în principal fiind influențat de creșterea veniturilor din dividende din trimestrul anterior. Impozitul pe profit a crescut cu 78 mil lei față de T2/09, ca efect al creșterii profitului brut și a scaderii veniturilor neimpozabile aferente provizioanelor. Profitul net a crescut în T3/09 comparativ cu T2/09 datorită rezultatului operational îmbunătățit.

Ianuarie-Septembrie 2009 (1-9/09)

Cifra de afaceri neta a companiei a scazut in 1-9/09 cu 27% fata de 1-9/08, insumand 9.456 mil lei, mai ales din cauza nivelului scazut al preturilor.

Cheltuielile de operare au scazut cu 22% fata de 1-9/08, insumand 8.544 mil lei, in principal ca urmare a scaderii pretului si cantitatilor de titei importat, dar si datorita faptului ca in 1-9/09, cheltuielile de operare au fost afectate de reducerea valorii contabile a activelor rafinarii Arpechim si de provizioanele pentru litigii.

EBIT-ul a insumat 1.160 mil lei, cu 54% sub nivelul de 2.509 mil lei din 1-9/08, fiind influentat in primul rand de mediul nefavorabil al pretului titeiului.

Rezultatul financiar al companiei s-a imbunatatit in 1-9/09, ajungand la valoarea de 586 mil lei, fata de 337 mil lei in 1-9/08, in principal datorita folosirii instrumentelor de acoperire a riscului privind pretul titeiului, care au generat castiguri financiare in valoare de 465 mil lei, dar si datorita nivelului mai

mare al dividendelor incasate de la filiale, reduse in sa de pierderea din evolutia ratei de schimb valutar.

Ca o consecinta a scaderii profitului brut de la 2.847 mil lei in 1-9/08, la 1.746 mil lei in 1-9/09 coroborata cu scaderea cheltuielilor nedeductibile aferente provizioanelor, **impozitul pe profit** a scazut corespunzator.

Ca urmare a activitatilor desfasurate de Petrom, contributia fiscala la bugetul statului a fost de 4.959 mil lei, situandu-se aproape la acelasi nivel din 1-9/08. Impozitul pe profit a insumat 207 mil lei, redeventele 399 mil lei si contributiile sociale au atins valoarea de 465 mil lei. Contributia Petrom la bugetul statului prin intermediul impozitelor indirecte a fost reprezentata in principal de accize (2.813 mil lei), taxe aferente salariatilor (496 mil lei) si TVA (438 mil lei).

Profitul net a scazut cu numai 33% in 1-9/09 comparativ cu 1-9/08, in principal datorita impactului pozitiv al rezultatului financiar.

Bilant

La data de 30 septembrie 2009 **activele totale** insumau 26 mld lei, cu 6% mai mult fata de sfarsitul anului 2008 (25 mld lei), in special datorita investitiilor realizate in 2009.

Activele imobilizate au crescut cu 10% 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 1-9/09, valoarea activelor imobilizate a fost mai mare si datorita cresterii nivelului imprumuturilor acordate filialelor.

Totalul activelor circulante, inclusiv platile in avans, au scazut cu 8%, ajungand la 4.686 mil lei, comparativ cu valoarea de 5.121 mil lei inregistrata la sfarsitul anului 2008, in principal ca urmare a reducerii investitiilor pe termen scurt in instrumente de acoperire a riscului privind pretul la titei, a scaderii stocurilor si a impactului pozitiv al nivelului de numerar. Valoarea 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.

Scaderea nivelului **creantelor** comparativ cu sfarsitul anului 2008 a fost determinata, in principal, de scaderea vanzarilor de gaze.

Totalul datoriilor (inclusiv provizioane si venituri in avans) a crescut cu 5%, avand nivelul de 11.946 mil lei la data de 30 septembrie 2009, in special ca urmare a cresterii imprumuturilor pe termen lung, compensate de scaderea datoriilor catre furnizori si a provizioanelor.

Capitalurile proprii insumau 14.538 mil lei la data de 30 septembrie 2009, cu 7% 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.

Mediul economic continua sa fie foarte volatil si efortul crescut de a asigura lichiditatea companiei a condus la cresterea **gradului de indatorare**⁴ de la 11,09% la sfarsitul anului 2008, la 22,34% la sfarsitul lunii septembrie 2009. Programul de finantare a asigurat resursele necesare continuarii programelor strategice, cu impact economic puternic.

⁴ Indicatorul gradului de indatorare este definit ca si Capital imprumutat/Capital propriu x 100, conform reglementarilor Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare in vigoare

Investitiile

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	mil lei	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
556	514	893	(42)	Explorare si Productie	1.742	3.534	(51)	4.524
100	66	250	(74)	Rafinare si Marketing	403	686	(41)	1.297
94	28	80	(65)	Gaze si Energie	284	297	(4)	386
116	67	29	131	Nivel corporativ	285	121	135	197
866	675	1.253	(46)	Total investitii	2.713	4.638	(42)	6.404

Trimestrul al treilea 2009 (T3/09)

Volumul total al investitiilor in T3/09 a fost de 675 mil lei, cu 46% mai scazut fata de nivelul din T3/08. Investitiile in E&P (cu 42% mai mici decat in T3/08) au reprezentat 76% din totalul investitiilor efectuate in T3/09 si au fost utilizate in special pentru programul de foraj si modernizarea echipamentelor de suprafata. Aproximativ 10% din totalul investitiilor au fost realizate in segmentul R&M, in special in divizia de Marketing, fiind folosite pentru reconstruirea

principalelor depozite de produse petroliere. Investitiile in G&E au fost directionate in principal catre centrala electrica de la Brazi. Investitiile la nivel corporativ au avut o valoare aproape dubla fata de T3/08, fiind aferente constructiei noului sediu (Petrom City) din Bucuresti.

Comparativ cu T2/09 nivelul total al investitiilor in T3/09 a scazut cu 22%.

Ianuarie-Septembrie 2009 (1-9/09)

Investitiile Petrom SA in primele noua luni din 2009 au insumat 2.713 mil lei, cu 42% mai scazute decat in perioada similara din 2008. Investitiile in E&P au reprezentat 64% din totalul investitiilor din 1-9/09, fiind in continuare orientate catre programul de dezvoltare a zacamentelor si catre forajul de productie. Aproximativ 15% din totalul investitiilor au fost realizate in R&M. In Rafinare, investitiile au fost folosite cu precadere pentru constructia instalatiei de hidrofinare a benzinei cat si 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 petroliere. Investitiile in segmentul G&E au cuprins in principal investitii in centrala electrica de la Brazi. La nivel corporativ, volumul investitiilor a crescut de peste doua ori fata de primele noua luni ale anului 2008, fiind folosite, in special, pentru constructia noului sediu, Petrom City.

Evenimente ulterioare

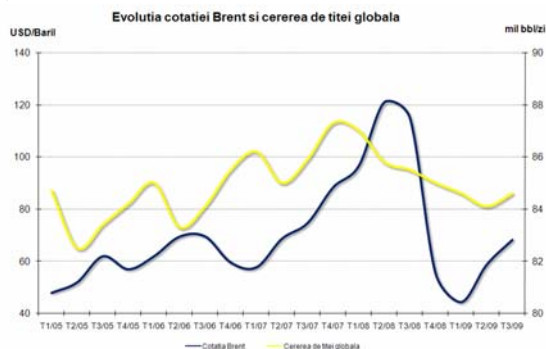
In data de **20 octombrie** a avut loc Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Petrom, care a aprobat modificarile Actului Constitutiv al societatii. Modificarile aprobate vor intra in vigoare incepand cu data de 1 ianuarie 2010.

Pe data de **29 octombrie**, Petrom a inaugurat o noua instalatie de procesare a gazelor in cadrul terminalului

petrolier de la Midia. Cu o capacitate de peste doua ori mai mare decat vechea instalatie, unitatea proceseaza intreaga productie de gaze offshore a Petrom, pentru ca acestea sa indeplineasca specificatiile pentru vanzare. Instalatia are o eficienta sporita, ceea ce permite recuperarea a 340 de tone de condensat pe zi.

Mediul de activitate

Economia mondiala a inceput sa iasa treptat din cea mai accentuata recesiune de dupa al doilea razboi mondial. In T3/09, SUA a inregistrat o crestere economica de 3,5%, in timp ce perspectivele privind economia UE s-au imbunatatit usor, estimandu-se o crestere a PIB-ului cu 0,75% in 2010 si 1,5% in 2011. Conform informatiilor furnizate de raportul IEA, **cererea de titei** la nivel mondial a continuat sa scada in 1-9/09 pana la nivelul de 84,4 mil bbl/zi, reducandu-se cu 2,6%, respectiv 2,2 mil bbl/zi, fata de aceeași perioada a anului 2008. Cererea de titei a tarilor din zona OECD a scazut cu 5%, respectiv 2,5 mil bbl/zi; in schimb, in tarile din afara zonei OECD cererea de titei a crescut cu 0,3 mil bbl/zi, reflectand in principal revigorarea economica a Chinei. Cererea de titei in tarile din Asia, America de Sud si Orientul Mijlociu a crescut, in timp ce in statele din CSI a scazut cu peste 6%.



Productia mondiala de titei in 1-9/09 a fost de 84,7 mil bbl/zi, cu 2 mil bbl/zi mai scazuta comparativ cu aceeași perioada a anului trecut, in timp ce nivelul stocurilor de titei a crescut cu 0,3 mil bbl/zi. Productia de titei a OPEC a scazut cu 9% la nivelul de 28,6 mil bbl. Productia din America de Sud si CSI a crescut cu 5%, respectiv 2%, in timp ce productia OECD a scazut cu 1%.

In perioada ianuarie-septembrie 2009 **indicele Brent** al pretului mediu al barilului de titei a fost de 57,32 USD/bbl, cu 48% mai mic comparativ cu perioada similara din 2008 (111,11 USD/bbl). Pretul titeiului a crescut in T3/09 atat fata de T2/09 cat si fata de T1/09 pe fondul aparitiei semnelor de redresare a economiei globale si a deprecierei dolarului american, ca urmare a incertitudinii ce a caracterizat sectorul finantelor publice din SUA. In aceeași perioada, **indicele Urals** al pretului mediu al barilului de titei a fost de 56,77 USD/bbl, cu 47% sub nivelul din 1-9/08.

Contractia economica din Romania in T2/09 a fost mai accentuata decat previziunile, inregistrand un nivel anual de 8,7%. Piata interna ramane in continuare instabila, din cauza reducerii atat a cererii externe, cat si a consumului intern. Datele pentru T3/09 se estimeaza ca vor confirma ritmul redus al activitatii economice, dat fiind ca in sectorul privat se fac inca eforturi considerabile in vederea adaptarii la noile conditii economice globale. Nivelul prognostic pentru

anul in curs, privind scaderea PIB-ului in Romania se mentine la aproximativ -8%. Instabilitatea politica se mentine in centrul atentiei, dat fiind ca in luna noiembrie vor avea loc alegerile prezidentiale. Acest lucru ar putea periclita indeplinirea obiectivelor stabilite prin contractul cu FMI, ceea ce ar intarzia alocarea creditelor convenite. Contractia economica peste asteptari din T2/09 a condus la renegocierea obiectivelor prevazute in acordul cu FMI. Este de asteptat ca FMI sa-si mentina pozitia in eventualitatea unor renegocieri ulterioare, ceea ce ar duce la cresterea vulnerabilitatii externe.

Productia industrială a scazut cu o rata anuala de 5,3% in primele opt luni ale anului, industria prelucratoare inregistrand o scadere de peste 7%. In consecinta, vanzarile industriale au scazut cu o rata anuala de 17%, reflectand contractia economica accentuata. **Creditul intern** non-guvernamental a avut o tendinta descendenta, inregistrand o rata nominala de crestere anuala de doar 2,4% la sfarsitul primelor noua luni din 2009, comparativ cu 40% in aceeași perioada a anului trecut. In termeni reali, creditul intern a scazut cu 2,4% in septembrie, aceasta fiind prima scadere din ultimii opt ani. Incertitudinea privind veniturile in sectorul privat cat si aversiunea la risc a sectorului bancar vor continua sa influenteze negativ, pe termen scurt, cresterea creditului intern non-guvernamental.

Deficitul de cont curent a scazut semnificativ, fiind influentat de scaderea drastica a cererii interne pentru bunuri de import. Importurile de produse semiprelucrate si materii prime au scazut, determinand accentuarea contractiei volumului importurilor. Se estimeaza ca nivelul deficitului de cont curent se va situa sub 5,5% din PIB pana la sfarsitul anului, comparativ cu valoarea de -12,2% inregistrata la sfarsitul anului 2008.

Rata inflatiei indicelui preturilor de consum (IPC) a continuat sa scada, ajungand la nivelul de 4,9% la sfarsitul primelor noua luni din 2009. Cu toate acestea, rigiditatea economiei din Romania a prevenit ajustarea rapida a preturilor. Indicele preturilor de productie (IPP) si-a continuat tendinta descendenta, atingand valori negative pentru a treia luna consecutiva. Rata anuala a inflatiei masurata de IPP a atins nivelul de -1,3% in luna august, de la nivelul de 19% inregistrat cu un an in urma.

In ultima sa reuniune, pe 29 septembrie, Consiliul de Politica Monetara a redus rata de referinta a dobanzii BNR la 8%. BNR a continuat relaxarea politicii monetare, reducand **rata de referinta a dobanzii** cu 225 de puncte de baza in primele noua luni ale anului. In 1-9/09, moneda nationala s-a depreciat atat in raport cu EUR cat si cu USD; **rata medie de schimb USD/RON** a fost cu aproape 30% mai mare comparativ cu valoarea medie inregistrata in perioada similara din 2008, in timp ce **rata medie de schimb EUR/RON** a crescut cu 16% fata de acelasi interval.

T2/09	T3/09	T3/08	Δ%	Evolutia ratelor de schimb	1-9/09	1-9/08	Δ%	2008
4,196	4,226	3,576	18	Evolutia ratei de schimb EUR/RON	4,230	3,638	16	3,683
3,081	2,956	2,378	24	Evolutia ratei de schimb USD/RON	3,104	2,394	30	2,520
1,362	1,430	1,504	(5)	Evolutia ratei de schimb EUR/USD	1,367	1,522	(10)	1,471

Evolutia cursului actiunilor

Evolutia pretului de inchidere al actiunii Petrom si a indicilor BET si ROTX in perioada octombrie 2008 - septembrie 2009



Pe parcursul T3/09, pretul actiunii Petrom a avut aproximativ aceasi evolutie cu indicele BET-NG (indicele sectorial de energie), in timp ce evolutia indicelui BET a fost mai buna. Pretul de inchidere al actiunii Petrom din 30 septembrie 2009 a fost cu 12% mai mare comparativ cu sfarsitul T2/09. In acelasi interval, indicele BET-NG a crescut cu 19%, in timp ce indicele BET a crescut cu 28%.

Evolutia cotelii Petrom a avut acelasi curs ca si indicele Brent al pretului mediu al barilului de titei, reflectand o tendinta descendenta pana in data de 13 iulie, cand a fost inregistrat pretul minim trimestrial de 0,2270 lei/actiune; ulterior, actiunea Petrom a avut o tendinta ascendenta pana pe data de 25 august, cand a inchis la pretul maxim trimestrial de 0,2720 lei/actiune.

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (30 septembrie)	15 mld lei
Bursa de Valori Bucuresti: SNP	Capitalizare bursiera (30 septembrie)	3,6 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfarsitul perioadei (30 septembrie), lei/actiune	0,2650
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

Abrevieri

bbl	Baril
bep	Baril echivalent petrol
BNR	Banca Nationala a Romaniei
CSI	Comunitatea Statelor Independente
G&E	Gaze si Energie
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
EBITDA	Profit inainte de dobanzi, impozite, depreciere si amortizare
E&P	Explorare si Productie
EPS	Servicii de 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

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:

Comunicarea rezultatelor pentru perioada ianuarie - decembrie si T4 2009 va avea loc pe data de 25 februarie 2010.

Cont de profit si pierderi la 30 septembrie 2009

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

Lei	30 septembrie, 2008	30 septembrie, 2009
1.Cifra de afaceri neta	13.006.819.663	9.455.825.788
Productia vanduta	11.109.860.746	8.379.805.309
Venituri din vanzarea marfurilor	1.896.958.917	1.076.020.479
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	242.841.320	-
Sold D	-	40.379.355
3.Productia imobilizata	97.934.394	139.975.968
4.Alte venituri din exploatare	121.358.660	148.754.082
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	13.468.954.037	9.704.176.483
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	3.678.425.595	1.959.741.336
Alte cheltuieli cu materialele	45.394.040	34.076.210
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	387.201.033	380.178.580
c) Cheltuieli privind marfurile	612.999.624	866.857.809
6. Cheltuieli cu personalul, din care:	1.776.641.849	1.877.549.868
a) Salarii	1.394.939.848	1.450.745.413
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	381.702.001	426.804.455
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	1.720.114.643	1.215.146.054
a.1) Cheltuieli	1.731.707.036	1.253.371.665
a.2) Venituri	11.592.393	38.225.611
b) Ajustarea valorii activelor circulante	6.817.410	36.132.950
b.1) Cheltuieli	146.140.424	140.247.475
b.2) Venituri	139.323.014	104.114.525
8. Alte cheltuieli de exploatare	2.874.287.088	2.888.362.820
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	1.898.610.963	2.028.033.463
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	630.484.835	495.858.057
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	345.191.290	364.471.300
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare	-	-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	(142.339.629)	(713.640.989)
Cheltuieli	490.153.604	69.261.271
Venituri	632.493.233	782.902.260
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	10.959.541.653	8.544.404.638
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	2.509.412.384	1.159.771.845
- Pierdere	-	-
9. Venituri din interese de participare	98.244.892	183.833.432
- din care, in cadrul grupului	-	183.833.432
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	-	-
- din care, in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	99.701.101	91.611.524
- din care, in cadrul grupului	-	68.478.952
Alte venituri financiare	1.413.592.348	703.926.340
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	1.611.538.341	979.371.296
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	19.601.535	67.345.498
Cheltuieli	22.571.409	68.595.138

Lei	30 septembrie, 2008	30 septembrie, 2009
Venituri	2.969.874	1.249.640
13. Cheltuieli privind dobanzile	2.238.586	51.664.895
- din care, in cadrul grupului	-	11.490.867
Alte cheltuieli financiare	1.252.364.374	274.568.718
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	1.274.204.495	393.579.111
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit	337.333.846	585.792.185
- Pierdere	-	-
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	2.846.746.230	1.745.564.030
- Pierdere	-	-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :		
- Profit	-	-
- Pierdere	-	-
VENITURI TOTALE	15.080.492.378	10.683.547.779
CHELTUIELI TOTALE	12.233.746.148	8.937.983.749
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	2.846.746.230	1.745.564.030
- Pierdere	-	-
18. Impozitul pe profit	556.327.702	206.914.479
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	2.290.418.528	1.538.649.551
- Pierdere	-	-

Bilant la data de 30 septembrie 2009

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

Lei	31 decembrie 2008	30 septembrie 2009
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	1.129.715.521	962.504.912
II Imobilizari Corporale	13.655.674.197	15.243.505.902
III Imobilizari Financiare	5.021.081.500	5.591.997.659
Active Imobilizate - Total	19.806.471.218	21.798.008.473
B. Active Circulante		
I. Stocuri	2.394.434.361	2.114.557.655
II. Creante	1.704.211.989	1.589.229.068
III. Investitii financiare pe termen scurt	724.024.630	116.873.650
IV. Casa si conturi la banci	261.438.312	782.234.556
Active Circulante - Total	5.084.109.292	4.602.894.929
C. Cheltuieli In Avans	36.865.667	83.065.397
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	3.446.027.370	2.707.358.002
din care: sume datorate institutiilor de credit	300.526.268	233.995.076
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	1.546.602.219	1.892.121.150
F. Total Active minus Datorii Curente	21.353.073.437	23.690.129.622
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	1.504.095.402	3.308.198.373
din care: sume datorate institutiilor de credit	1.486.003.422	3.247.659.852
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	6.262.466.399	5.832.096.577
I. Venituri In Avans	146.258.559	98.377.007
1. Subventii pentru investitii	17.913.189	11.895.833
2. Venituri inregistrate in avans	128.345.370	86.481.174
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	48.750.226
IV. Rezerve	6.315.308.717	5.748.153.582
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	587.632.269	1.537.974.647
Sold D	-	-
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	1.022.387.463	1.538.649.551
Sold D	-	-
Repartizarea profitului	72.045.088	-
Total Capitaluri Proprii	13.568.598.447	14.537.938.840
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	13.568.598.447	14.537.938.840

Indicatori economico-financiari

(calculati in conformitate cu Regulamentul nr. 1/2006 al Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare)

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat
Indicatorul lichiditatii curente	Active curente / Datorii curente	1,7
Indicatorul gradului de indatorare	Capital imprumutat / Capital propriu*100	22,34%
	Capital imprumutat / Capital angajat*100	18,26%
Viteza de rotatie a debitelor-clientii	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*270	30,85
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,43