

Noutati Investitori Petrom

Bucuresti
6 august 2008
8.30 am [ora locala]
7.30 am [CET], 6.30 am [BST]

Rezultatele¹ pentru trimestrul al doilea si ianuarie – iunie 2008 arata imbunatatirea continua a performantei operationale

- ▶ Performanta operationala solida si cotationile ridicate ale titeiului au determinat cresterea EBIT-ului cu 53% comparativ cu T2/07; in prima jumatate a anului EBIT-ul aproape s-a dublat fata de primele 6 luni din 2007
- ▶ Eforturile de modernizare: investitii cu 74% mai mari comparativ cu T2/07
- ▶ Productie stabila de titei in Romania, eficienta energetica a rafinariilor continua sa se imbunatateasca
- ▶ In marketing, vanzarile de produse petroliere catre piata interna au crescut cu 26% comparativ cu T2/07
- ▶ Perspectiva pentru 2008: Ne asteptam sa inregistram in continuare venituri solide, sustinute de noi dezvoltari de zacaminte in sectorul de explorare si productie, precum si de procesul de modernizare pe care-l desfasuram

Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom: "In al doilea trimestru din 2008 am inregistrat din nou rezultate pozitive, semnificativ imbunatatite fata de aceeaasi perioada a anului trecut, datorita performantelor operationale si favorizate de preturile ridicate la titei. Am facut investitii cu 74% mai mari fata de perioada similara din 2007, am mentinut productia de titei la nivelul la care a fost stabilizata in cursul anului trecut, am crescut eficienta pe segmentul de rafinare si avem o crestere considerabila la vanzarile de produse petroliere. Profitul operational a fost mai scazut decat in T1/08 datorita productiei de gaze mai redusa si a provizioanelor si deprecierei mai mari. In contextul energetic actual global, marcat de preturile mari la energie si de cererea in crestere, vom continua sa ne concentram asupra unor masuri puternice pentru mentinerea productiei de hidrocarburi, cresterea eficientei energetice si dezvoltarea energiilor regenerabile, sustinute de investitii considerabile. Prin abordarea segmentului de energie electrica si prin proiectele noastre din domeniul energiei regenerabile vom face trecerea, pe termen mediu spre lung, de la o companie de titei si gaze, la un complex energetic."

T1/08	T2/08	T2/07	%	Indicatori principali (mil lei)	1-6/08	1-6/07	%	2007
1.029	838	548	53%	EBIT	1.867	942	98%	1.965
1.269	1.300	766	70%	EBITDA	2.570	1.389	85%	3.111
977	687	506	36%	Profit net	1.664	887	88%	1.778
3.719	4.555	2.677	70%	Cifra de afaceri	8.274	5.434	52%	12.284
2.047	1.338	771	74%	Investitii*	3.385	1.322	156%	3.820
35.069	34.120	29.667	15%	Angajati la sfarsitul perioadei	34.120	29.667	15%	26.397

*investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

¹ Cifrele financiare sunt revizuite si intocmite in conformitate cu sistemul romanesc de contabilitate; toti indicatorii se refera la Petrom SA, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel

Evenimente importante ianuarie – iunie 2008

La **inceputul anului 2008**, Petrom a atribuit noi responsabilitati. Ca urmare, dl. Siegfried Gugu, responsabil cu activitatea de Servicii E&P si dl. Gerald Kappes, responsabil cu activitatea de Gaze si Energie, au devenit noi membri ai Directoratului Petrom, format acum din sapte directori executivi.

La data de **27 martie**, Petrom si Romgaz au semnat cu Guvernul Romaniei, reprezentat de Ministerul Economiei si Finantelor, un protocol care reglementeaza participarea acestora la Fondul Social. Fondul Social a fost constituit de catre Guvernul Romaniei in vederea acordarii unor ajutoare sociale persoanelor cu venituri reduse. Valoarea Fondului Social aferenta anului in curs este de 172 milioane de lei, din care 80 de milioane de lei reprezinta contributia Petrom.

La data de **31 martie**, Petrom a semnat cu un consortiu format din General Electric (SUA) si Metka (Grecia) contractul pentru constructia unei centrale electrice, la Brazi. Consortiul va construi si livra la cheie, pana in septembrie 2011, o centrala de productie a energiei electrice si a aburului in ciclu combinat, avand capacitatea de 860 MW, care va functiona pe baza de gaze naturale.

Adunarea Generala a Actionarilor Petrom din data de **22 aprilie** a aprobat propunerea de plata catre actionarii sai a unui dividend de 0,0191 lei/actiune, in suma bruta totala de 1.082 mil lei, reprezentand 61% din profitul net. In cadrul aceleiasi sedinte a fost aprobat bugetul investitiilor pentru

2008, insumand peste 6,1 mld lei. Mai mult de jumatate din investitiile bugetate sunt directionate catre activitati de Explorare si Productie.

La data de **5 mai**, Petrom a anuntat ca incepand cu 1 iulie 2008, dl Neil Anthony Morgan va fi noul membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Rafinare. Dl. Morgan a fost desemnat sa ocupe aceasta functie de catre Consiliul de Supraveghere al Petrom, ca urmare a numirii dlui Jeffrey Rinker in functia de Senior Vice President in cadrul OMV, responsabil pentru Refining Joint Ventures & Strategic Projects. In plus, Jeffrey Rinker va pastra anumite responsabilitati legate de activitatea de rafinare a Petrom, cel putin pana la sfarsitul perioadei de tranzitie, in 2011.

La inceputul lunii **iunie** Petrom a reanalizat obiectivele strategice pentru 2010, in contextul celor mai recente provocari internationale. Aceasta analiza a reconfirmat viabilitatea obiectivelor pentru 2010, pe care compania le-a definit in 2005. In aceeasi luna, Petrom a organizat impreuna cu OMV o vizita a obiectivelor Petrom. Evenimentul s-a desfasurat la Bucuresti si a inclus o vizita la rafinaria Petrobrazi si la un camp petrolier, furnizand investitorilor institutionali si analistilor informatii despre procesul de restructurare si de modernizare al companiei, in curs de desfasurare.

Perspective 2008

In 2008, accentul se va mentine pe continuarea restructurarii si modernizarii Petrom. Primele rezultate ale eforturilor de modernizare din sectorul de Explorare si Productie sunt deja vizibile si estimam o crestere a volumului productiei in 2008. Se prevad imbunatatiri treptate in Rafinare, ca urmare a investitiilor in programul de restructurare aflat in derulare; cu toate acestea, imbunatatiri semnificative ale veniturilor vor fi vizibile abia dupa finalizarea in 2011 a procesului amplu de investitii.

Se estimeaza ca pe durata intregului an 2008 pretul titeiului, marjele din rafinare, precum si cursul de schimb USD/EUR se vor caracteriza prin volatilitate crescuta. Cotatiile medii ale titeiului precum si diferentele dintre Brent si Ural se preconizeaza ca vor fi mai ridicate decat in 2007, desi vor inregistra fluctuatii considerabile pe termen scurt. Media anuala a ratei de schimb USD/EUR se estimeaza ca va scadea fata de nivelul din 2007. Preconizam ca in 2008 moneda nationala va ramane stabila in raport cu dolarul, dar se va deprecia in raport cu moneda euro. Se estimeaza ca marjele din rafinare se vor situa sub nivelul din 2007 datorita costului ridicat al consumului propriu de energie. In Marketing asteptam un nivel usor mai bun al marjei, comparativ cu anul precedent si vanzari mai mari.

In **Explorare si Productie (E&P)** estimam ca volumul productiei va depasi usor nivelul realizat anul trecut. Programul de modernizare a sondelor continua, la fel si eforturile de crestere a eficientei productiei. Vom continua sa maximizam nivelul productiei in Romania, prin intermediul unui program intensiv de foraj coroborat cu red dezvoltarea primelor din cele 50 de zacaminte principale, precum si prin

continuarea programului de modernizare a sondelor, care a fost incununat de succes. In cazul in care vor predomina conditiile meteo normale perioadei, inceputul productiei la promitatorul zacamantului marin descoperit, Delta 4, este preconizat pentru sfarsitul ultimului trimestru al anului 2008.

Una din initiativele cheie in 2008 este integrarea activitatii de servicii petoliere recent achizitionate a Petromservice. Petrom detine acum controlul direct asupra procesului de modernizare a acestei activitati, in vederea sporirii calitatii si eficientei operatiunilor si a sprijinirii procesului de reducere a costurilor de productie, dar si in scopul cresterii productiei. Estimam ca inflatia generala a costurilor in industrie va continua, pretul titeiului mentinandu-se in continuare crescute. Cu toate acestea, demersurile de a intari controlul costurilor si programul de modernizare a Petrom, vor contribui la atenuarea acestei tendinte.

In **Rafinare si Marketing (R&M)** vor continua si in 2008 programele planificate de restructurare si modernizare. In Rafinare, programul de restructurare urmareste eficientizarea consumului de energie si imbunatatirea mixului de produse. Pe parcursul anului 2008 avem in plan finalizarea fazei FEED (faza de proiectare de baza) pentru toate investitiile majore de la Petrobrazi, precum si continuarea proiectului de construire a unitatii FCC (fluid catalytic cracking) de hidrofinare a benzinei in vederea punerii in functiune a instalatiei la inceputul anului 2009, conform graficului. In consecinta, se prognozeaza o crestere graduala a eficientei activitatii,

ca urmare a investițiilor în procesul de restructurare aflat în derulare; îmbunătățiri semnificative ale profitului vor fi vizibile după finalizarea în 2011 a procesului amplu de investiții. În contextul curent, rafinaria Arpechim nu poate genera rata cerută a rentabilității datorită consumului ridicat de energie proprie, un mix nefavorabil al produselor și costuri fixe ridicate. Prin urmare, investițiile sunt direcționate către asigurarea conformării măsurilor HSE (sănătate, siguranță, securitate și mediu), mai multe opțiuni fiind luate în discuție pentru reorganizarea operațiunilor la Arpechim. Aceste opțiuni vor fi evaluate în cursul procesului de planificare ce se va desfășura în următoarele luni. După finalizarea acestui proces de planificare, vor fi estimate efectele rezultante, inclusiv posibile deprecieri ale activelor.

În Marketing, se estimează o creștere continuă a cererii de combustibil, iar compania va continua eforturile de creștere a performanței rețelei de benzinării. Ca o consecință a acestor factori, estimăm o creștere a vânzărilor de combustibili, precum și a produselor complementare.

În **Gaze și Energie (G&E)** se prognozează o creștere a activității, în pofida volatilității mediului de afaceri. Datorită pretului de piață reglementat și a creșterii pretului gazelor din import, marjele vor fi în continuare sub presiune. Deși

evoluția prețurilor reglementate la gaze și impactul potențialelor schimbări din industria de îngrășăminte chimice rămân încă incerte, se estimează o creștere a cererii din partea centralelor electrice, ce funcționează pe baza de gaze naturale. Centralele electrice care funcționează pe baza de gaze naturale reprezintă un motor principal al creșterii semnificative a cererii de gaze la nivel european. Considerăm că extinderea în aval a lanțului valoric al gazelor va genera valoare adăugată. Începerea lucrărilor de construcție la Brazi a centralei electrice va reprezenta un pas deosebit de important în 2008.

Pentru a ne putea atinge obiectivele privind dezvoltarea și modernizarea continuă a activităților companiei, **nivelul mediu anual al investițiilor** până în anul 2010 va fi de aproximativ 1,5 mld euro, ținând cont în același timp și de tendința generală de creștere a costurilor în industria petrolieră. Toate deciziile privind investițiile se iau pe baza unei abordări vizând valoarea, lucru esențial în vederea atingerii obiectivului de rentabilitate medie a capitalului angajat (ROACE) de 13% pe durata ciclului activității, având în vedere indicatorii medii de piață.

Explorare si Productie

T1/08	T2/08	T2/07	ΔT2	Indicatori principali* (mil lei)	1-6/08	1-6/07	%	2007
1.094	992	698	42% EBIT		2.086	1.328	57%	2.848
1.267	1.331	845	58% EBITDA		2.598	1.616	61%	3.556
1.765	876	476	84% Investitii**		2.641	879	200%	2.465

* Din ianuarie 2008 rezultatele financiare ale E&P includ rezultatele activitatii noii divizii EPS (Servicii de Explorare si Productie)
 ** Investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

T1/08	T2/08	T2/07	ΔT2	Indicatori principali	1-6/08	1-6/07	%	2007
17,57	17,18	17,48	-2%	Productie totala (mil bep)	34,75	35,25	-1%	70,27
193.069	188.752	192.000	-2%	Productie totala (bep/zi)	190.910	195.000	-2%	193.000
1.134	1.130	1.139	-1%	Productie titei si condensat (mii tone)	2.264	2.262	0%	4.541
8,16	8,13	8,19	-1%	Productie titei si condensat (mil bep)	16,29	16,27	0%	32,66
1.439	1.384	1.421	-3%	Productie gaze (mil mc)	2.823	2.903	-3%	5.751
93,00	117,24	65,30	80%	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	105,22	59,74	76%	69,38
85,15	105,31	59,51	77%	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)	95,23	54,35	75%	63,00
209,84	247,31	145,83	70%	Pret mediu realizat titei (RON/bbl)	228,59	136,27	68%	153,44
197,47	211,71	187,07	13%	Pretul recomandat al gazelor pentru producatorii interni (USD/1,000 mc)	204,49	170,00	20%	183,98
17,08	18,73	16,55	13%	Cost intern de productie (USD/bep)	17,89	15,98	12%	16,83
42,09	43,83	40,24	9%	Cost intern de productie (RON/bep)	42,95	40,06	7%	41,00

Trimestrul al doilea 2008 (T2/08)

- ▶ **Rezultate financiare bune datorita preturilor internationale mai mari la titei**
- ▶ **Investitii in T2/08 cu 84% mai mari fata de T2/07**
- ▶ **Mentinere cu succes a productiei de titei; cu toate acestea, productia de gaze din T2/08 a scazut din cauza limitarilor retelei de distributie**
- ▶ **Programul de modernizare a sondelor a depasit planificarile, 3.537 de sonde fiind finalizate pana la sfarsitul lunii iunie**

Pretul intern realizat la titei a crescut cu 77%, ajungand la valoarea de 105,31 USD/baril comparativ cu T2/07, datorita preturilor mai mari la nivel international. In lei, cresterea pretului intern realizat la titei a fost insa de numai 70% comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a aprecierii monedei nationale fata de dolarul american.

Profitul operational (EBIT) a crescut cu 42% fata de T2/07, desi volumul productiei realizate a scazut usor. Influenta favorabila a cotațiilor internationale ale titeiului a contrabalansat total efectul nefavorabil al evolutiei ratei de schimb si cresterea cheltuielilor de explorare.

Productia de titei si gaze a Grupului a scazut cu 1% pana la 17,69 mil bep comparativ cu T2/07 datorita scaderii productiei de gaze in Romania. **Productia de titei a Grupului**

a fost de 8,55 mil bep, cu 1% mai mare decat in T2/07 datorita cresterii productiei de titei in Kazahstan.

Productia totala de titei si gaze din Romania a fost de 17,18 mil bep in T2/08 cu 2% mai mica decat in T2/07.

In T2/08, **productia de titei din Romania** a fost de 1,1 mil tone, cu numai 1% mai mica decat in T2/07. Productia de titei a putut fi mentinuta aproape la acelasi nivel datorita performantei imbunatatite a forajului si programului de modernizare a sondelor.

Productia de gaze naturale a ajuns la 1.384 mil mc, cu 3% mai mica decat in T2/07. Productia de gaze a fost afectata de starea retelei de transport ce a limitat accesul la sistem, de intreruperile in alimentarea cu energie electrica si de opririle temporare neplanificate ale unor combinate de ingrasaminte chimice.

Costul intern de productie de 18,73 USD/bep a fost cu 13% mai mare fata de T2/07, in special ca urmare a inflatiei generale a costurilor din industrie, a cresterii costurilor aferente serviciilor si a scaderii productiei de gaze. Aprecierea leului fata de dolar cu 4% a avut de asemenea o influenta negativa asupra costului intern de productie. Costurile interne de productie exprimate in RON/bep au crescut cu 9% fata de T2/07.

In T2/08, Petrom a inregistrat cheltuieli aferente **activitatii de explorare** in suma de 142 mil lei, in care sunt inclusi 38,6 mil lei cheltuiti pentru sondele la care forajul a inceput in anii anteriori.

Investitiile E&P in Romania au crescut cu 84% fata de T2/07 datorita intensificarii activitatilor de foraj si de modernizare a sondelor.

Comparativ cu T1/08, **EBIT-ul** a scazut cu 9% ca urmare a scaderii productiei, cresterii costurilor de productie datorita

inflatiei generalizate din industrie si cresterii cheltuielilor de explorare. Productia totala de titei si gaze in Romania a fost cu 2% mai mica decat in T1/08, in principal datorita scaderii productiei de gaze cu 4%, aceasta fiind afectata de starea retelei de transport a gazelor si de sezonabilitatea consumului de gaze.

Productia de titei in Romania s-a mentinut la acelasi nivel cu cel atins in T1/08. Costul intern de productie exprimat in RON/bep a crescut in T2/08 cu 4% fata de T1/08 (cu 9,6% exprimat in USD/bep) datorita deprecierei dolarului in T2/08.

Investitiile E&P in Romania sunt cu 50% mai mici fata de T1/08 ca urmare a includerii in volumul investitiilor realizate in T1/08 a achizitiei activitatii de servicii petroliere a Petromservice.

Ianuarie-Iunie 2008 (S1/08)

In S1/08 **pretul intern realizat la titei** a crescut cu 75% ajungand la valoarea de 95,23 USD/baril comparativ cu S1/07 datorita preturilor internationale mai mari. Exprimata in lei, cresterea pretului intern realizat la titei a fost insa de numai 68% comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a aprecierii monedei nationale fata de dolarul american. Cresterea pretului gazelor naturale pentru producatori nu este reflectata in contributia companiei la Fondul Social de Gaze.

EBIT a crescut cu 57% comparativ cu S1/07, in special ca urmare a cresterii pretului titeiului.

Comparativ cu primele 6 luni ale anului 2007, **productia de titei si gaze a Grupului** a scazut cu 1% ajungand la 35,71 mil bep ca urmare a scaderii productiei de gaze in Romania. **Productia de titei a Grupului** a crescut cu 1% ajungand la 17,07 mil bep, datorita cresterii productiei in Kazahstan.

Productia totala de titei si gaze in Romania a fost de 34,75 mil bep in S1/08 (cu 1% mai mica decat in S1/07).

In S1/08, **productia de titei din Romania** a fost de 2,26 mil tone, egala cu cea din S1/07. Stabilizarea productiei s-a realizat prin performanta imbunatatita a forajului, prin modernizarea sondelor si prin aplicarea noilor tehnologiilor.

Productia de gaze naturale a ajuns la 2.823 mil mc, cu 3% mai mica decat in S1/07 datorita acelorasi factori enumerati la T2/08.

Costul intern de productie de 17,89 USD/bep a fost cu 12% mai mare fata de S1/07, in special ca urmare a aprecierii leului fata de dolar cu 5%, inflatiei generale a costurilor din industrie si cresterii costurilor aferente serviciilor. Costurile interne de productie exprimate in RON/bep au crescut cu 7% fata de S1/07.

In S1/08, Petrom a inregistrat cheltuieli aferente **activitatii de explorare** in valoare de 162,2 mil lei in care sunt inclusi 38,6 mil lei pentru sondele al caror foraj a inceput in anii anteriori.. In aceeaasi perioada, capitalizarea totala din explorare a Petrom SA a fost de 49,5 mil lei .

Investitiile E&P in Romania au crescut cu 200% fata de S1/07, in special datorita achizitionarii activitatii de servicii petroliere a Petromservice, dar si datorita activitatii sporite de foraj si de modernizare a sondelor.

Implementarea tehnologiilor noi

Programul de modernizare sonde a fost continuat cu succes. In primele sase luni ale acestui an, un numar de 1.425 sonde au fost modernizate, din care 858 in T2/08. Per ansamblu, proiectul este mai avansat fata de planificare: 3.537 sonde au fost modernizate de la inceputul programului in 2007. Pana

la sfarsitul lui 2008 aproximativ 5.000 sonde vor fi modernizate cu impact pozitiv asupra reducerii costurilor de productie si a cresterii productiei. Numarul de echipe de lucru a crescut de la 33 la sfarsitul lui martie la 42 la sfarsitul lunii iunie 2008.

Numarul interventiilor ar putea fi redus astfel de la 20 la 2 interventii/sonda/an.

Un total de 2.360 Km de seismica 2D noua a fost achizitionat in aceasta perioada.

Activitatea de foraj a fost accelerata in S1/08 conducand la saparea unui numar de 121 sonde de dezvoltare, din care 73 sonde de dezvoltare in T2/08.

Programul de redezvoltare a zacamintelor progreseaza si dezvoltarea zacamantului de gaze Mamu a fost deja inceputa.

Serviciile de Explorare si Productie (EPS)

Achizitia si integrarea ulterioara a activitatii de servicii petroliere a Petromservice in cadrul Petrom sprijina doua obiective strategice ale diviziei E&P: stabilizarea productiei de titei si gaze si reducerea costurilor de productie. Pentru integrarea serviciilor petroliere recent achizitionate, a fost creata o noua divizie in cadrul Petrom incepand cu luna februarie 2008: Servicii de Explorare si Productie (EPS). Rezultatele EPS sunt consolidate in rezultatele financiare ale E&P.

Integrarea serviciilor petroliere se desfasoara dupa programul stabilit. Astfel prima faza - faza de stabilizare - a fost incheiata cu succes.

In a doua faza accentul este pus pe consolidarea activitatilor operationale si a pregatirii proiectelor pentru realizarea programului de revizuire.

Departamentele de Reparatii Capitale si Foraj si Intretinere si Logistica au fost intarite prin implementarea metodelor moderne de conducere si optimizarea echipamentului existent.

Pentru a doua jumatate a anului 2008, un pas important il va constitui implementarea masurilor de crestere a eficientei si inceperea reorganizarii asistentei tehnice la sonda.

Programul de restructurare al EPS va incepe dupa faza de analiza in curs de desfasurare si va fi finalizat in 2010.

Prin aplicarea acestor masuri costurile de productie ar putea fi reduse cu 1,5 USD pe baril.

Activitatile E&P pe plan international

Productia de titei si gaze in Kazahstan s-a ridicat la 509 mii bep, cu 31% mai mare decat in T2/07 si cu 13% mai mare fata de T1/08. Au fost puse in functiune mai multe sonde si in paralel au fost inregistrate cresteri ale cantitatilor de productie dupa efectuarea operatiunilor de fisurare.

Dezvoltarea zacamantului **Komsomolskoe** este in desfasurare, prima productie de titei fiind estimata pentru T4/08.

In Rusia, una din cele trei sonde de explorare a atins adancimea finala, dar forajul va continua. Saparea celorlalte doua este intarziata fata de plan, dar tinta va fi atinsa in T3/08 si T4/08. Achizitia seismica este in derulare conform graficului si rezultatele vor fi vizibile in 2009. Programul de lucrari pentru 2009 este in curs de pregatire.

Au fost acordate prelungiri pentru doua licente in regiunea Saratov. Se vor solicita de asemenea prelungiri si pentru alte licente ce urmeaza sa expire la sfarsitul lui 2008.

Rafinare si Marketing

T1/08	T2/08	T2/07	%	mil lei	1-6/08	1-6/07	%	2007
(118)	(74)	(158)	-	EBIT	(192)	(465)	-	(1,065)
(76)	(10)	(103)	-	EBITDA	(86)	(341)	-	(736)
198	238	235	1%	Investitii	436	330	32%	1,004

T1/08	T2/08	T2/07	%	Indicatori principali	1-6/08	1-6/07	%	2007
1.459	1.505	1.206	25%	Titei procesat (mii tone)	2.964	2.874	3%	5.917
403	408	227	80%	din care: importat (mii tone)	812	804	1%	1.570
73	76	60	27%	Gradul de utilizare %	75	72	4%	74
0,65	1,12	6,52	-83%	Marja de rafinare (USD/bbl)	0,90	5,45	-83%	3,57
1.128	1.329	951	40%	Vanzari marketing (mii tone)	2.457	2.066	19%	4.707
431	417	230	81%	din care: export (mii tone)	849	576	47%	1.476

Trimestrul al doilea 2008 (T2/08)

- **Rezultatul financiar imbunatatit, ca urmare a cresterii eficientei si a cresterii preturilor stocurilor, in ciuda deteriorarii mediului extern din industrie**
- **Progrese semnificative in remedierea problemelor legate de mediu**
- **Nivelul vanzarilor pe statie continua sa creasca datorita implementarii sistemului full agency si a cresterii cererii pe piata interna**
- **In Marketing, vanzarile catre piata interna au crescut cu 26% comparativ cu T2/07 in pofida preturilor ridicate ale produsele petroliere**

Profitul operational (EBIT) al activitatii de Rafinare si Marketing a avut o evolutie pozitiva comparativ cu T2/07, in ciuda contextului nefavorabil din industrie, in parte datorita diferentelor favorabile din reevaluarea stocurilor, in contextul cresterii pretului produselor pe piata, si cresterii vanzarilor in Marketing. Rezultatul este sustinut de asemenea de continuarea imbunatatirii mixului de produse si reducerea consumurilor proprii.

Cantitatea totala de **titei procesat** in T2/08 a fost de 1.505 mii tone, mai mare cu 25% fata de T2/07, din care 27% reprezinta titei importat.

Datorita pretului ridicat la titei, in principal, marjele de rafinare² au coborat la un nivel foarte scazut de doar 1,12 USD/bbl, cu 5,40 USD/bbl mai mic decat in T2/07.

Marjele de rafinare la motorina au crescut pana la 325 USD/t, cu 111 USD/t mai mult decat in T1/08 si cu 182 USD/t mai mult decat in aceeasi perioada a anului 2007. Benzina a

castigat doar 45 USD/t fata de T1/08 ajungand la 196 USD/t, si a pierdut 53 USD/t fata de T2/07.

Gradul de utilizare a rafinariilor a fost de 76%, ca urmare a optimizarii importului de titei scump in contextul actual. Gradul de utilizare in T2/08 este mai mare comparativ cu T2/07, datorita reviziei generale de la Arpechim din luna aprilie 2007.

Din acelasi motiv **vanzarile de produse petrochimice si produse speciale** au crescut cu 18% fata de nivelul T2/07.

Toate produsele furnizate de Petrom pietei interne respecta reglementarile legale in ceea ce priveste componenta de biocombustibili. Incepand cu data de 1 Iulie 2008, motorina contine 4% biodiesel.

Am realizat doua mari progrese si in privinta rezolvarii problemelor de mediu provenite din trecut, odata cu inceperea in luna mai a inlaturarii pentru tratare si incinerare a reziduurilor provenite din haldele de namol din Petrobrazi. De asemenea, am finalizat procesul de curatare si indepartare din cadrul rafinarii a unei

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

insemnate cantitati de gunoi menajer (60.000 metri cubi).

Volumul total al vanzarilor in marketing a crescut cu 40% comparativ cu T2/07 si cu 18% in comparatie cu T1/08, activitatea comerciala fiind mai lenta in primul trimestru, datorita sezonului de iarna.

Vanzarile de produse "albe" pe piata interna au crescut cu 19 % peste nivelul celor din T2/07, datorita cererii mai ridicate, modernizarii retelei de benzinarii si imbunatatirii managementului statiilor de distributie. **Vanzarile interne de benzina** au crescut cu 14% fata de T2/07, in timp ce **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 23% fata de aceasi perioada a anului 2007. O evolutie importanta au inregistrat vanzarile de kerosen, care au crescut cu 12% fata de T2/07.

Vanzarile prin statii au crescut cu 26% comparativ cu T2/07 atingand nivelul de 466 mil litri (373 mii tone), in timp ce **vanzarile totale comerciale si la export** au fost de 956 mii tone, cu 46% mai mari decat in T2/07 datorita cererii crescute de carburant de pe piata interna si la export dar si datorita reviziei rafinarii Arpechim din T2/07. **Vanzarile comerciale interne** au insumat 539 mii tone, inregistrand o crestere de 26% fata de T2/07.

Cantitatile livrate la export au fost cu 81% mai mari in T2/08 fata de perioada similara a anului trecut, in special datorita plasarii pe piata externa a cantitatilor de combustibil pentru incalzire ce nu au avut piata de desfacere interna.

Drept rezultat al implementarii **sistemului full agency**, **volumul vanzarilor medii pe statie** este in continua crestere.

Petrom a vandut prin intermediul filialelor sale 404 mil litri de carburant clientilor cu amanuntul in T2/08, din care 60% au reprezentat vanzarile la export. Comparativ cu T2/07, vanzarile cu amanuntul au crescut cu 25%.

Comercializarea **produselor complementare** a inregistrat, de asemenea, o crestere semnificativa. Valoarea vanzarilor a atins 114 mil lei, cu 51% peste nivelul celei din T2/07, datorita optimizarii portofoliului si a procesului de achizitie.

La sfarsitul lui T2/08, Petrom opera 450 statii de distributie, in timp ce Petrom Group opera in total 805 statii: 547 in Romania si 258 in Republica Moldova, Bulgaria si Serbia.

Modernizarea actualei retele de statii de distributie va ramane principalul obiectiv si in 2008: 4 statii fiind deja deschise in primul trimestru, 7 statii in T2/08, iar alte 11 statii se afla in stadiul de constructie in acest moment.

Investitiile in R&M au crescut la 238 mil lei, cu 1% peste cele realizate in T2/07.

In Rafinare, proiectul de constructie a instalatiei de hidrofinare benzina, in valoare de 90 mil EUR, cea mai mare investitie din acest moment aflata in faza de constructie, a atins un moment important prin conversia contractului cu predare la cheie semnat cu Uhde. Data de finalizarea a proiectului este prevazuta pentru inceputul anului 2009.

In Marketing, investitiile sunt axate in principal pe continuarea reconstructiei si modernizarii vechilor stati de distributie Petrom, precum si a reconstructiei principalelor depozite de carburant din aprovizionare si logistica.

Comparativ cu T1/08, EBIT-ul s-a imbunatatit cu 37% in urma cresterii valorii stocurilor si a evolutiei pozitive a marjelor cu efecte favorabile atat asupra benzinei cat si a motorinei.

Ianuarie-Iunie 2008 (S1/08)

Rezultatul operational R&M s-a imbunatatit semnificativ fata S1/07, in ciuda deteriorarii mediului din industrie, fiind determinat de efectele pozitive ale reevaluarii stocurilor, de imbunatatirea mixului de produse si de progresele din activitatea de marketing: vanzari mai mari pe piata interna si la export, optimizarea procesului de achizitie si reducerea costurilor.

Cantitatea totala de titei procesat in S1/08 a fost de 2.964 mii tone, mai mult cu 3% fata de S1/07, din care 27% reprezinta titei importat.

Datorita pretului ridicat la titei, marjele de rafinare au scazut foarte mult, pana la 0,9 USD/bbl, cu 4,55 USD/bbl mai putin decat in S1/07.

Marjele de rafinare la benzina sunt cu 25 USD/t mai scazute fata de nivelul perioadei comparative a anului trecut [S1/08: 174 USD/t], in timp ce marjele la motorina s-au imbunatatit semnificativ, atingand un nivel de 270 USD/t in S1/08 fata de 139 USD/t in S1/07. Gradul de utilizare al rafinariilor a crescut fata de S1/07 la 75%, fiind influentata de revizia din aprilie 2007 a rafinarii Arpechim si de optimizarea importului de titei scump in contextul nefavorabil actual al marjelor.

In principal din aceleasi motive, **vanzarile de produse petrochimice si produse speciale** sunt cu 3,3% mai mari fata de nivelul S1/07.

Volumul total al vanzarilor in marketing a insumat 2.457 mii tone, cu 19% mai mari comparativ cu S1/07.

Vanzarile de produse "albe" pe piata interna au crescut cu 13 % fata de S1/07, datorita cererii mai ridicate, modernizarii retelei de benzinarii si managementului imbunatatit al statiilor de distributie. **Vanzarile interne de benzina** au crescut cu 4% fata de S1/07, in timp ce **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 19% fata de aceasi perioada a anului 2007. Vanzarile de kerosen au crescut semnificativ, cu 32% comparativ cu S1/07.

Vanzarile prin statii s-au imbunatatit comparativ cu S1/07 cu 24%, atingand nivelul de 848 mil litri, iar **vanzarile comerciale interne** au insumat 929 mii tone, situandu-se cu 2% sub nivelul celor din S1/07, datorita cererii scazute de carburant pe piata interna.

Cantitatile livrate la export au fost cu 47% mai mari in S1/08 fata de S1/07, in special datorita plasarii pe piata externa a

cantitatilor de combustibil pentru incalzire ce nu au avut piata de desfacere interna.

Investitiile in R&M au crescut cu 32% comparativ cu S1/07 datorita investitiilor din Rafinare si anume investitiile in proiectul de constructie a instalatiei de hidrofinare benzina de la Petrobrazi si in alte proiecte din cadrul programului de modernizare.

In Marketing, investitiile au scazut cu 23% in S1/08 comparativ cu S1/07. Scaderea provine in special din sectorul Retail (-54%), datorita numarului mai mic de statii reconstruite si modernizate comparativ cu aceasi perioada a anului 2007. In S1/07 au fost construite patru noi statii si 12 statii reconstruite, in timp ce in S1/08 au fost reconstruite si modernizate 11 statii.

Gaze si Energie (G&E)

T1/08	T2/08	T2/08	%	mil lei	1-6/08	1-6/07	%	2007
70	(42)	23	-	EBIT	29	81	-65%	123
38	179	2	-	Investitii	217	3	-	32

Incepand cu 1 ianuarie 2008, Produsele Chimice sunt incluse in activitatea de G&E. Rezultatele aferente Produselor Chimice din perioadele precedente nu sunt ilustrate in indicatorii financiari de mai sus.

T1/08	T2/08	T2/07	%	Indicatori principali	1-6/08	1-6/07	%	2007
1.582	1.213	1.305	-7%	Vanzari consolidate de gaze, mil mc *	2.794	2.910	-4%	5.546
1.452	1.127	1.205	-6%	Vanzari de gaze Petrom SA, mil mc	2.580	2.695	-4%	5.156
197,47	211,71	187,07	13%	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (lei/1,000 mc)	204,49	170,00	20%	183,98
486,67	495,00	455,00	9%	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (USD/1,000 mc)	490,83	426,25	15%	448,13
370	370	275	35%	Pretul gazelor din import (USD/1,000 mc) **	370	288	28%	293
146	129	178	-27%	Vanzari Doljchim (mii tone)	275	354	-22%	688

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

** Pretul real al gazelor din import a crescut in T2/08 la 410 USD/1000mc, dar nu a fost considerat de catre reglementator. La fel si pentru S1/08 cand pretul real al gazelor din import a fost de 392 USD/1000 mc.

Trimestrul al doilea 2008 (T2/08)

- **Rezultate mai slabe in activitatea de marketing si comercializare comparativ cu T1/08, datorita sezonality**
- **Revizia de la Doljchim a influentat negativ volumele vanzarilor si rezultatul financiar**
- **Au fost semnate principalele contracte pentru constructia centralei electrice in ciclu combinat de la Brazi**

In aceasta perioada **vanzarile de gaze** ale Petrom SA au scazut cu 6% fata de T2/07, ca urmare a conditiilor nefavorabile de pe piata determinate de masurile de reglementare si de faptul ca cererea de gaz venita din partea centralelor electrice a fost mai mica in T2/08 comparativ cu anul trecut din cauza conditiilor meteo.

Profitul operational (EBIT) generat de activitatea de Gaze & Energie a Petrom SA nu poate fi comparata cu EBIT-ul inregistrat de segmentul Gaze in T2/07, rezultatele Doljchim fiind consolidate de la inceputul anului 2008. EBIT-ul segmentului de G&E a fost afectat de revizia de la Doljchim si de cresterea pretului aferent obligatiilor de import de gaze.

Rezultatele activitatii de furnizare, marketing si comercializare au fost influentate negativ atat de efectele preturilor reglementate in conditiile cresterii semnificative a pretului gazului din import pe de o parte, si a mentinerii la acelasi nivel a preturilor pentru gazul din productie interna pe de alta parte, cat si de mediul dificil de piata.

Astfel, in timp ce autoritatea nationala de reglementare din domeniul gazelor naturale a considerat un pret de import neschimbat al gazelor fata de T1/08 [370 USD/1.000 mc], in pretul „cosului de gaze” reglementat, in realitate pretul de import al gazelor a crescut ajungand la 410 USD/1.000 mc in T2/08. **Pretul mediu reglementat al gazelor pentru producatori** a fost de 211.71 USD/1.000 mc [495,00 lei/1,000 mc], cu 13% mai mare comparativ cu T2/07 [cresterea a fost de 9% pentru preturile exprimate in lei].

Petrom a inmagazinat un volum total de 160,4 mil mc de gaze naturale in T2/08. Totalul stocurilor de gaze din depozite la sfarsitul lunii iunie 2008 s-a ridicat la 174,47 mil mc, fata de 152,73 mil mc in T2/07.

Dat fiind ca distributia gazelor naturale nu este considerata o activitate principala a Petrom SA, a fost luata decizia strategica de a vinde aceasta activitate catre un partener avizat, care va garanta existenta si dezvoltarea ulterioara a Petrom Distributie Gaze SRL

(PDG). Procesul de vanzare urmeaza a fi finalizat in a doua jumatate a anului 2008.

Doljchim a inregistrat un rezultat operational negativ in T2/08 [-44 mil lei] ca urmare a scaderii vanzarilor si deprecierea unor activelor fixe. Desi preturile de vanzare la ingrasaminte, indeosebi la metanol, au fost mai mari in acest an, rezultatul a fost influentat negativ de productia mai mica ca urmare a reviziei instalatiei de metanol in perioada mai-iunie 2008. **Volumul vanzarilor Doljchim** a scazut cu 27% comparativ cu T2/07, pana la 129 mii tone [T2/07: 178 mii tone] pentru motivele mentionate mai sus.

Vanzarile la export au reprezentat aproximativ 47% din valoarea totala a vanzarilor, produsele Doljchim fiind exportate in special in tarile vecine, precum: Ungaria, Bulgaria, Serbia, dar si in alte tari ca Slovacia, Austria, Italia, Spania, Turcia si Peru.

Investitiile in activitatea de Gaze si Energie au fost semnificativ mai mari comparativ cu T2/07.

Investitiile diviziei Energie in T2/08 au totalizat 168 mil lei si au fost directionate in principal catre lucrarile de constructie a centralei electrice de la Brazi; in acest sens s-au facut plati

in avans la contractul incheiat cu GE-Metka si pentru contractul la cheie pentru modernizarea substatiei Brazi-Vest, contract semnat cu concernul Itochu-Toshiba (Japonia).

Investitiile efectuate la Doljchim au insumat 11 mil lei, de patru ori mai mult comparativ cu T2/07. Acestea au fost directionate in principal pentru lucrarile de protectia mediului, pentru echipamente mecanice, sanatate si siguranta si infrastructura.

Comparativ cu T1/08, EBIT-ul s-a redus substantial, fiind afectat de sezonalitatea activitatii de livrare, marketing si comercializare a gazelor precum si rezultatul negativ inregistrat de Doljchim. Vanzarile consolidate de gaze au fost cu 23% mai mici ca urmare a acestei sezonality, in linie cu tendinta inregistrata de consumul de gaze naturale din Romania, al carui declin a fost chiar mai accentuat. Asa cum a fost mentionat mai sus, rezultatul Doljchim a fost influentat negativ de revizia ce a condus la vanzari mai mici, precum si de constituirea in T2/08 a unor provizioane pentru pierderi din deprecierea activelor.

Ianuarie-Iunie 2008 (S1/08)

Volumul vanzarilor de gaze ale Petrom SA a fost cu 4% mai mic comparativ cu S1/07.

EBIT-ul generat de activitatea de G&E a Petrom SA a fost substantial redusa comparativ cu EBIT inregistrat de activitatea de Gaze in T1/07, in principal din cauza rezultatului negativ inregistrat de Doljchim in T2/08 si a rezultatelor mai mici inregistrate de activitatea de distributie, marketing si comercializare. In activitatea de **livrare, marketing si comercializare**, rezultatul a fost influentat negativ si de masuririle de reglementare, preturile de import la gaze mai mari. In plus, anul acesta nu s-a mai regasit efectul pozitiv derivat din cererea mai mare de provenind din sectorul energetic, ce a fost dominant anul trecut.

In timp ce autoritatea nationala de reglementare din domeniul gazelor naturale a considerat un pret de import al gazelor neschimbat fata de T1/08 [370 USD/1.000 mc], in pretul „cosului de gaze”, in realitate pretul de import al gazelor a crescut ajungand la 392 USD/1,000 mc in S1/08, fata de 288 USD/1.000 mc in S1/07.

Pretul mediu reglementat al gazelor pentru producatori a fost de 204,49 USD/1.000 mc [490,83 lei/1.000 mc], cu 20% mai mare comparativ cu S1/07 [cresterea a fost de 15% pentru preturile exprimate in lei]. Pretul reglementat al gazelor pentru consumatorii casnici si industriali din

Romania a crescut cu 8,5%, incepand cu 1 februarie 2008. Cu toate acestea, majorarea din februarie 2008 a pretului la gaze nu a avut impact asupra rezultatelor diviziei G&E. In conformitate cu acordul semnat cu guvernul Romaniei in luna martie, Petrom a contribuit in S1/08 cu 36 mil lei la Fondul Social de Gaze, nou infiintat. Fondul Social a fost constituit in vederea acordarii unor ajutoare sociale persoanelor cu venituri reduse, care utilizeaza gaze naturale pentru incalzirea locuintelor, astfel incat sa se compenseze partial majorarea pretului gazelor.

EBIT inregistrat de Doljchim in S1/08 a fost negativ (-44 mn lei).

Volumul vanzarilor Doljchim s-a redus cu 22%, pana la 275 mii tone. Aceasta reducere a fost determinata in principal de reviziile majore intreprinse la instalatiile de ingrasaminte chimice si amoniac din ianuarie si februarie si la instalatia de metanol din perioada mai-iunie.

Vanzarile la export au reprezentat aproximativ 40% din totalul vanzarilor.

Investitiile intreprinse la Doljchim au insumat 36 mil lei, iar cele efectuate in activitatea de Energie s-au ridicat la 180,7 mil lei.

Evolutia constructiei centralei de la Brazi

Constructia centralei electrice de la Brazi avanseaza in conformitate cu planificarea si bugetul aprobate anul trecut. In trimestrul al doilea 2008, divizia Energie a facut cativa pasi extrem de importanti in continuarea acestui proiect. In aceasta perioada au fost atinse urmatoarele jaloane ale proiectului:

- ▶ Incheierea lucrarilor de pregatire a terenului (demolari subterane si redirectionare trasee conducte si cabluri
- ▶ S-a realizat predarea amplasamentului santierului catre consortiul GE-Metka in vederea inceperii operatiunilor de amenajare a organizarii de santier.

S-au semnat urmatoarele contracte:

- ▶ Contractul de constructie cu livrare la cheie a centralei electrice de la Brazi incheiat cu consortiul format din General Electric si Metka.

- ▶ Contractul de mentenanta pe termen lung pentru CCCP Brazi incheiat cu General Electric International Inc.

- ▶ Contract la cheie pentru conectarea la reseaua de inalta tensiune pentru evacuarea energiei produsa de CCCP Brazi, contract incheiat cu compania Siemens

- ▶ Contract cu Itochu-Toshiba (Japonia) pentru extinderea substatiei Brazi Vest

Negocierile cu ESBI Engineering (Ireland) si Facilities Management Ltd. pentru servicii de asistenta si management de proiect au intrat in faza finala si se asteapta semnarea acestui contract in T3/08.

Aspecte financiare

Contul de profit si pierderi

Cifra de afaceri a companiei a crescut cu 52% atingand 8.274 mil lei fata de S1/07 in principal ca urmare a vanzarilor mai mari de combustibili (atat vanzarile pe piata interna cat si pe cea externa, atat cantitati cat si preturi). Impactul pozitiv ca urmare a preturilor mai mari a fost inregistrat si in segmentul G&E.

Alte venituri din exploatare au insumat 91 mil lei ca urmare a unor vanzari mai mari de active in Marketing si E&P.

Chetuielile de operare au crescut cu 40% comparativ cu S1/07, atingand 6.614 mil lei, in principal ca urmare a cresterii costurilor cu materia prima determinata de preturile mai mari ale titeiului, a costului marfurilor comercializate in R&M si a costurilor salariale mai mari, precum si datorita impactului integrarii activitatii Petromservice incepand cu luna februarie a acestui an. Un alt efect semnificativ asupra chetuielilor de operare l-au avut si provizioanele constituite pentru litigii si pentru riscuri si chetuieli si ajustarile crescute ale valorii activelor corporale si necorporale ca urmare a investitiilor ridicate. De la sfarsitul anului 2007, Petrom este implicat in litigii demarate de mai multi fosti si actuali salariati, avand ca baza o interpretare diferita a unor clauze din Contractul Colectiv de Munca privind primele de Craciun si Paste. Dupa o analiza judicioasa si in baza deciziilor Curtii Judecatoresti primite pana la sfarsitul lunii iunie, Petrom a alocat in T2/08 un provizion additional de 446,6 mil lei pentru acoperirea acestui potential risc.

Profitul operational (EBIT) a insumat 1.867 mil lei, cu 98% peste rezultatul de 942 mil lei inregistrat in S1/07, aceasta crestere provenind atat din activitatea de E&P cat si de R&M.

Cea mai semnificativa contributie la acest rezultat a avut-o **segmentul de E&P**, al carui EBIT a crescut cu 57% de la 1.328 mil lei in S1/07 la 2.086 mil lei, fiind determinat indeosebi de evolutia favorabila a pretului titeiului din ultima perioada. Acest impact pozitiv a fost partial contrabalansat de contributia la Fondul Social, in baza protocolului semnat in luna martie a acestui an intre Petrom si Ministerul Economiei si Finantelor. In acest protocol s-a convenit ca Petrom sa contribuie voluntar la Fondul Social de Gaze. Nivelul stabilit al contributiei este de 80 mil lei, platibili in 11 rate lunare

egale, de 7,27 mil lei. Pana la sfarsitul lunii iunie, aceasta contributie a insumat 36 mil lei si a fost integral finantata de divizia Explorare si Productie.

In **R&M**, EBIT-ul s-a imbunatatit semnificativ comparativ cu S1/07, fiind in crestere cu 273 mn lei, in principal ca urmare a efectelor pozitive ale stocurilor din Rafinare si a performantei crescute a activitatii de Marketing, cum ar fi optimizarea procesului de achizitie si costuri mai reduse. Rezultatul reflecta de asemenea evolutiile pozitive inregistrate in segmentul de R&M, evidentiindu-se mixul mai profitabil de produse din Rafinare, precum si livrarile mai mari atat catre piata interna cat si la export.

In segmentul de **G&P**, EBIT-ul s-a redus la 29 mil lei de la 78 mil lei [rezultatele cumulate din Gaze si Produse Chimice S1/07], in principal ca urmare a scaderii vanzarilor de produse chimice si de gaze. Incepand cu 2008, Doljchim este raportat in cadrul activitatii de Gaze si Energie.

Rezultatul financiar al companiei a crescut, ajungand la valoarea de 198 mil lei fata de 110 mil lei in S1/07, in principal ca urmare a veniturilor din vanzarea investitiilor financiare.

Impozitul pe profit a crescut cu 237 mil lei in S1/08, pana la 401 mil lei, ca urmare a rezultatului operational mai mare.

Profitul net a crescut cu 88% comparativ cu S1/07 ca urmare directa a rezultatului operational mai mare, contrabalansat partial de valoarea mai ridicata a impozitului pe profit.

Ca urmare a activitatilor desfasurate de Petrom, contributia fiscala la bugetul statului a fost semnificativa, ajungand la 3.135 mil lei, cu 42% mai ridicata comparativ cu S1/07. Impozitul pe profit (401 mil lei), accizele (1.494 mil lei), redeventa (353 mil lei) si TVA-ul (390 mil lei) au reprezentat aproximativ 85% din totalul taxelor in S1/08.

Bilant

Activele totale au insumat 23 mld lei la data de 30 iunie 2008, cu 8% mai mult fata de sfarsitul anului 2007 [2007: 21 mld lei], in special datorita cresterii activelor corporale si necorporale si a stocurilor, contrabalansate de o reducere a investitiilor financiare ca urmare a vanzarii investitiilor in fonduri umbrela si a scaderii soldului contului casa si conturi la banci. Iesirile de numerar mai mari pentru cheltuieli de capital, pentru creditele acordate catre filiale si pentru plata dividendelor catre Stat, au determinat un nivel mai scazut al numerarului net la sfarsitul primului semestru al acestui an.

Activele imobilizate au crescut cu 11% pana la 18 mld lei, in special datorita nivelului semnificativ al investitiilor efectuate in activitatea de E&P pentru achizitia activitatii de servicii petroliere Petromservice, pentru dezvoltarea si modernizarea sondelor, a instalatiilor de suprafata si a echipamentelor de productie. Cresterea a fost partial contrabalansata de reducerea activelor financiare in principal ca urmare a vanzarii plasamentelor in fonduri umbrela.

Cresterea stocurilor a reflectat atat costuri mai ridicate comparativ cu anul anterior si preturi de piata mai ridicate, in

timp ce cresterea creantelor a fost determinata de cifra de afaceri mai ridicata din S1/08. Cresterea atat a stocurilor cat si a creantelor a fost depasita de scaderea platilor anticipate si a soldului contului casa si conturi la banci. Prin urmare, **activele circulante totale** au inregistrat o scadere de 3%, comparativ cu sfarsitul anului 2007, ajungand la 4.771 mil lei [2007: 4.786 mil lei]. **Totalul pasivelor** a crescut cu 13%, atingand la 30 iunie 2008 nivelul de 9.209 mil lei, in principal datorita cresterii dividendelor de plata si a provizioanelor.

Capitalurile proprii au insumat 13.692 mil lei la sfarsitul primului semestru, cu 4% mai mult comparativ cu sfarsitul anului 2007. Aceasta crestere rezulta din profiturile retinute din 2007, in valoare de 586 mil lei, ce au fost partial diminuate de reversarea reevaluarii la valoarea justa a fondurilor umbrela vandute in T1/08, insumand 74 mil lei.

Investitiile

T1/08	T2/08	T2/07	%	mil lei	1-6/08	1-6/07	%	2007
1.765	876	476	84%	Explorare si Productie	2.641	879	200%	2.465
198	238	235	1%	Rafinare si Marketing	436	330	32%	1.004
38	179	2	-	Gaze si Energie*	217	3	-	32
46	46	54	-15%	Nivel corporativ (incl. Petrom Solution)	92	105	-12%	303
2.047	1.338	771	74%	Total investitii	3.385	1.322	156%	3.820

* Incepand cu 1 ianuarie 2008, Produsele chimice sunt incluse in activitatea de G&E. Investitiile aferente Produselor Chimice din perioadele precedente acestei date nu sunt ilustrate in indicatorii financiari ai G&E, dar sunt incluse in total.

Valoarea totala a **investitiilor** realizate in T2/08 a insumat 1.338 mil lei, cu 74% peste nivelul din T2/07.

Investitiile in E&P, reprezentand 65% din totalul investitiilor efectuate in T2/08, au fost cu 84% mai mari decat in T2/07, ca urmare a orientarii catre activitatile de dezvoltare si foraj de productie precum si a programului in derulare de modernizare a sondelor. Aproximativ 18% din totalul investitiilor au revenit segmentului de R&M. In Rafinare, investitiile au fost folosite cu precadere in proiectul sistemului de amestec in linie pentru benzine de la

Petrobraz si pentru unitatea de hidrofinare a benzinei, programata a fi pusa in functiune la inceputul anului 2009. Divizia de Marketing s-a concentrat pe modernizarea statiilor de distributie. Investitiile in G&P au fost directionate in principal catre centrala electrica de la Brazi. De la 1 ianuarie 2008, investitiile din Financiar & IT, integrate anterior la nivel corporativ, sunt raportate in Petrom Solutions. Investitiile in Petrom SA pentru S1/08 sunt de doua ori mai mari decat in S1/07.

Mediul de activitate

Cererea de titei a crescut cu 0,8 mil bbl/zi la 86,4 mil bbl/zi in primele 6 luni ale anului 2008. Cererea a crescut cu 1,4 mil bbl/zi in tarile din afara OECD, in timp ce ea a scazut cu 0,6 mil bbl/zi in tarile membre OECD. Aceasta diminuare a cererii in zona OECD a fost in cea mai mare parte influentata de cererea din SUA, unde ideea perspectivei unei incetiniri economice prelungite castiga din ce in ce mai mult teren. Spre deosebire de SUA, economia Chinei a continuat sa creasca, generand mai mult de o treime din cererea suplimentara la nivel mondial (0,8 mil bbl/zi). Si in America de Sud si in Orientul Mijlociu cererea a crescut.

Productia mondiala de titei a fost de 86,7 mil bbl/zi in primele 6 luni ale anului 2008 si a crescut cu 1,6% in comparatie cu aceeaasi perioada a anului trecut. In consecinta, excesul de oferta globala de 0,3 mil bbl/zi a alimentat rezervele mondiale. Productia de petrol din tarile membre OPEC a fost de 32,3 mil bbl/zi in primele 6 luni ale anului 2008, ceea ce reprezinta o crestere anualizata de 5% pe an, echivalentul a 1,5 mil bbl/zi. Doua treimi din cresterea productiei mondiale de petrol se datoreaza Arabiei Saudite si Irak-ului, care au contribuit fiecare cu cate 0,5 mil bbl/zi. Cresteri al productiei au fost inregistrate de asemenea si in Kuweit si Angola. Dintre tarile membre OPEC, productia a continuat sa scada in Nigeria si Venezuela. In Nigeria, intreruperile in livrarile de petrol datorate atacurilor militanților sunt estimate la 900 mil bbl/zi. Aceasta cifra ar putea fi si mai mare daca conflictul de munca de la Chevron se va prelungi.

Productia de petrol in tarile din afara OPEC, in principal membre ale OECD si America de Sud, a inregistrat o scadere de 0,9 mil bbl/zi. Totusi, in tarile din fosta Uniune Sovietica, productia de petrol a avut o usoara crestere cu 1% or echivalentul a 0,1 mil bbl/zi.

Indicele **Brent** al pretului mediu al barilului de petrol in primele 6 luni ale anului 2008 a fost de 109,05 USD/bbl, cu 70% mai mare in comparatie cu aceeaasi perioada a anului trecut cand a fost la nivelul de 63,21 USD/ bbl. Numai de la inceputul anului 2008 indicele Brent a crescut cu 45%. Desi factori din cererea si oferta de petrol precum si un dolar slab explica intr-o oarecare masura acesta crestere a pretului petrolului si a fluctuatilor zilnice foarte mari, exista si alti

factori care au contribuit din plin la acestea. Ingridarile privind sincopile in livrari si criza nucleara din Iran au alimentat speculatiile in piata forward a pretului petrolului. Pentru a contracara acest fenomen, factorii de decizie din SUA au aprobat ceea ce pare a fi prima dintr-un sir de rezolutii care sunt menite sa reduca investitiile speculative de pe piata energetica din SUA. Indicele **Urals** al pretului mediu al barilului de petrol in S1/08 a fost de 105,22 USD/bbl, cu 76% mai mare decat aceeaasi perioada a anului trecut.

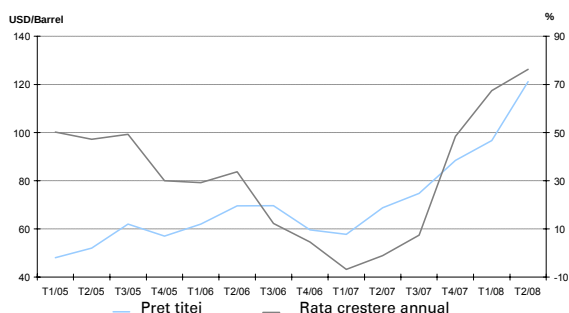
In Romania, cresterea economica preliminara din T1/08 a fost de 8,2%, depasind cele mai optimiste asteptari ale analistilor. Consumul gospodariilor a crescut semnificativ, la o rata anualizata de 14%. Cresterea bruta a indicelui de formare al capitalului fix a fost chiar mai mare, cu 33% comparativ cu cea inregistrata in aceeaasi perioada a anului trecut. Datele preliminare indica o cifra a investitiilor straine directe (in Romania) de peste 4 mld EUR in T1/08, care daca continua in acelasi ritm, poate usor sa atinga cel mai ridicat nivel din ultimii 20 de ani.

Decalajul dintre Indicele Preturilor de Consum (IPC) - inflatie - si Indicele Preturilor de Productie (IPP) a continuat sa creasca, inregistrand in Iunie 2008 nivelul de 8,1%. IPP a atins 16,7%, cea mai mare pondere in aceasta crestere fiind datorata cresterii preturilor de import la materiile prime, energie si alimente.

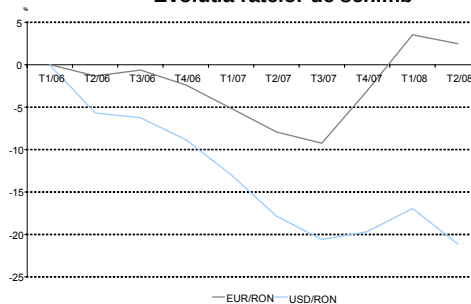
In iunie, BNR a crescut rata de referinta a dobanzii cu alte 25 de puncte procentuale, la 10%. Aceasta a fost a sasea crestere consecutiva in rata dobanzii incepand cu iunie 2007, cand aceasta rata era la nivelul de 7%.

In S1/08, evolutiile ratelor de schimb EUR/RON si USD/RON au avut trenduri diametral opuse. RON-ul s-a depreciat fata de EUR si s-a apreciat fata de USD. Astfel, in al doilea trimestru al anului 2008, rata de schimb medie USD/RON a fost cu 4 % mai mare fata de aceeaasi perioada a anului trecut, in timp ce rata de schimb medie EUR/RON a fost cu 11,3 % mai mica, indicand astfel o depreciere a monedei nationale fata de cea europeana. Totusi, in T2/08, RON-ul s-a intarit atat fata de USD, cu 5%, cat si fata de EUR, cu 1%.

Evolutia coteliei Brent si ratei anuale de crestere



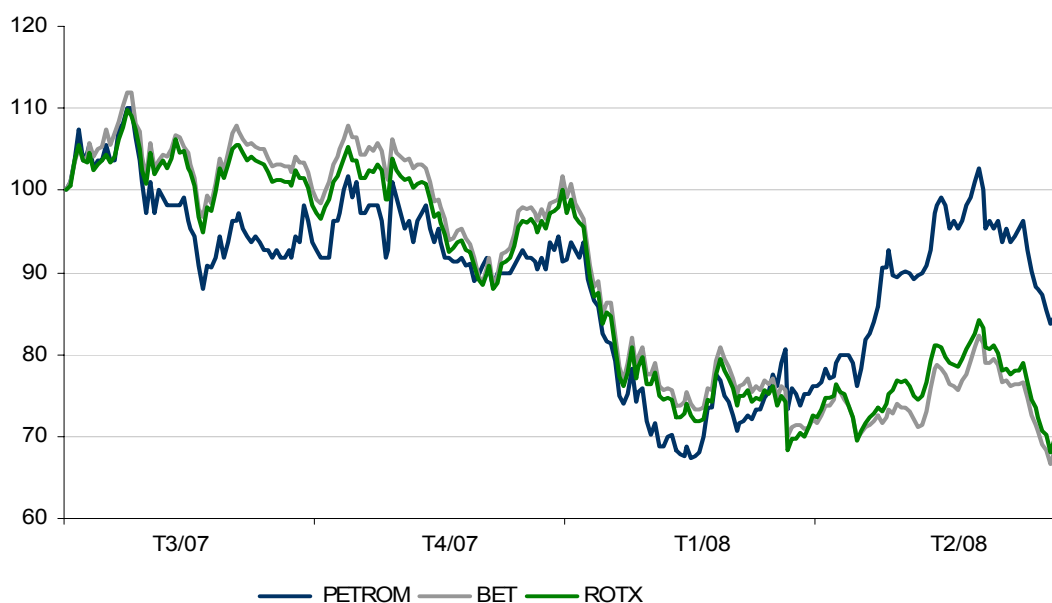
Evolutia ratelor de schimb



Evolutia cursului actiunilor : Ianuarie – Iunie 2008

Evolutia pretului de inchidere al actiunii Petrom si a indicilor BET si ROTX

Iulie 2007 – Iunie 2008



Pe ansamblu, pretul actiunii Petrom a crescut in T2/08 cu 18% comparativ cu T1/08, in timp ce valoarea indexului BET a scazut in aceeași perioadă cu 6%. Cotatia maxima a actiunii Petrom inregistrata in T2 a fost de 0,5600 lei/actiune (pe 2 iunie), in timp ce cotatia minima la inchidere a fost inregistrata pe data de 14 aprilie (0,4150 lei/actiune).

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (30 iunie)	26.2 mld lei
Bursa de Valori Bucuresti: SNP	Capitalizare bursiera (30 iunie)	7.2 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfarsitul perioadei (30 iunie) lei/actiune	0,4630
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (2 iunie), lei/actiune	0,5600
	Pret minim (15 februarie), lei/actiune	0,3670
	Numar de actiuni	56.644.108.335

Evenimente ulterioare

La începutul lunii iulie, Petrom a semnat cu Uhde, parte a grupului german Thyssen Krupp, un contract pentru construcția la Petrobrazi a unei instalații de desulfurare a benzinei. Valoarea contractului este de 90 milioane de euro. Construcția acestei unități va marca trecerea la producția de benzină cu conținut redus de sulf. Astfel, începând cu 2009, vom livra pe piața din România numai carburanți Euro 5, cu un conținut de sulf de 10 ppm. Punerea în funcțiune a instalației, având o capacitate anuală de 700.000 de tone, este estimată să aibă loc la începutul anului 2009.

Începând cu 1 iulie 2008, ANRE a crescut prețul la gazele furnizate populației în medie cu 12,5%, ținând seama că prețul de import al gazelor naturale a crescut până la 480 USD/1.000 mc în al treilea trimestru. În același timp, prețul energiei electrice a crescut în medie cu 5,31%. Prețul intern al gazelor pentru producători a rămas neschimbat.

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 perioadei ianuarie – septembrie si T3 2008 este 6 noiembrie 2008.

Rezultatele financiare pentru primul semestru al anului 2008 au fost intocmite in concordanta cu Standardele Romanesti de Contabilitate si ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a 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
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
FEED	Front-End Engineering and Design / Faza de proiectare de baza
FCC	Fluid Catalytic Cracking (Cracare Catalitica)
HSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu)
mil	Milioane
mld	Miliarde
mc	Metri cubi
R&M	Rafinare si Marketing
ROACE	Return On Average Capital Employed / Rentabilitatea Medie a Capitalulu Angajat

Cont de profit si pierderi la 30 iunie 2008

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

Lei	30/06/2007	30/06/2008
1.Cifra de afaceri neta	5.433.777.397	8.273.569.492
Productia vanduta	3.180.339.088	6.948.184.483
Venituri din vanzarea marfurilor	2.253.438.309	1.325.385.009
Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile al caror obiect principal c activitate il constituie leasingul	-	-
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete	-	-
2.Variatia stocurilor		
Sold C	196.915.156	57.804.435
Sold D	-	-
3.Productia imobilizata	8.926.607	57.694.628
4.Alte venituri din exploatare	9.778.312	91.200.962
VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL	5.649.397.472	8.480.269.517
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	1.308.501.025	2.151.387.944
Alte cheltuieli cu materialele	20.563.347	32.409.123
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	220.869.189	255.740.936
c) Cheltuieli privind marfurile	206.744.717	379.334.297
6. Cheltuieli cu personalul. din care:	835.421.981	1.082.934.277
a) Salarii	611.564.185	812.410.852
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	223.857.796	270.523.425
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corpora si necorporale	446.950.824	702.975.832
a.1) Cheltuieli	462.513.885	711.443.510
a.2) Venituri	15.563.061	8.467.678
b) Ajustarea valorii activelor circulante	11.542.555	3.579.316
b.1) Cheltuieli	73.913.181	34.162.811
b.2) Venituri	62.370.626	30.583.495
8. Alte cheltuieli de exploatare	1.780.044.008	1.833.200.797
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	1.280.139.865	1.205.939.891
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	281.447.775	413.865.409
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	218.456.368	213.395.497
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare	-	-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	-122.999.892	172.086.699
Cheltuieli	58.735.484	485.649.920
Venituri	181.735.376	313.563.221
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	4.707.637.754	6.613.649.221
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	941.759.718	1.866.620.296
- Pierdere	-	-
9. Venituri din interese de participare	26.494.525	97.666.069
- din care. in cadrul grupului	-	96.133.558
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte d activele imobilizate	-	-
- din care. in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	144.341.141	70.141.873
- din care. in cadrul grupului	-	39.678.266
Alte venituri financiare	137.619.384	1.271.713.792
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	308.455.050	1.439.521.734
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiai detinute ca active circulante	-172.375.310	13.446.928

<i>lei</i>	30/06/2007	30/06/2008
Cheltuieli	14.550.449	19.179.057
Venituri	186.925.759	5.732.129
13. Cheltuieli privind dobanzile	614	533.265
- din care, in cadrul grupului	-	-
Alte cheltuieli financiare	370.520.199	1.226.816.130
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	198.145.503	1.240.796.323
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit	110.309.547	198.725.411
- Pierdere	-	-
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	1.052.069.265	2.065.345.707
- Pierdere	-	-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :	-	-
- Profit		
- Pierdere		
VENITURI TOTALE	5.957.852.522	9.919.791.251
CHELTUIELI TOTALE	4.905.783.257	7.854.445.544
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	1.052.069.265	2.065.345.707
- Pierdere	-	-
18. Impozitul pe profit	164.553.028	401.214.337
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	887.516.237	1.664.131.370
- Pierdere	-	-

Bilant la data de 30 iunie 2008

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

lei	31/12/2007	30/06/2008
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	303.556.285	1.241.442.823
II Imobilizari Corporale	10.564.332.777	12.268.580.500
III Imobilizari Financiare	5.506.940.916	4.619.752.553
Active Imobilizate - Total	16.374.829.978	18.129.775.876
B. Active Circulante		
I. Stocuri	1.922.375.343	2.184.676.976
II. Creante	2.015.809.727	2.320.217.455
III. Investitii financiare pe termen scurt	7.616	-
IV. Casa si conturi la banci	752.634.771	219.272.738
Active Circulante - Total	4.690.827.457	4.724.167.169
C. Cheltuieli In Avans	95.376.124	46.908.554
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	2.580.025.427	3.473.578.090
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	2.042.617.251	1.150.478.282
F. Total Active minus Datorii Curente	18.417.447.229	19.280.254.158
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	28.982.010	21.371.137
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	5.196.454.236	5.558.792.252
I. Venituri In Avans	171.453.281	154.752.944
1. Subventii pentru investitii	7.892.378	7.733.593
2. Venituri inregistrate in avans	163.560.903	147.019.351
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	57.417.759	53.246.037
IV. Rezerve	5.792.755.272	5.722.936.666
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	1.521.411	587.632.269
Sold D		
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	1.778.042.301	1.664.131.370
Sold D		
Repartizarea profitului	110.028.972	-
Total Capitaluri Proprii	13.184.118.605	13.692.357.176
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	13.184.118.605	13.692.357.176