



Petrom în cifre 2009



PETROM

Membru OMV Grup

Cuprins

| | |
|--|----|
| Declarația Directorului General Executiv | 1 |
| Directoratul..... | 3 |
| Consiliul de Supraveghere..... | 4 |
| Direcțiile noastre strategice | 5 |
| Petrom - în cifre | 6 |
| Cifre-cheie pe segmente de activitate..... | 8 |
| Numărul angajaților Petrom | 10 |
| Indicatori de piață | 11 |
| Explorare și Producție | 12 |
| Rafinare și Marketing | 14 |
| Gaze și Energie | 16 |
| Acțiunile Petrom - în cifre | 18 |
| Istoricul cotării la bursă și al privatizării Petrom | 20 |
| Petrom - Noutăți Investitori 2009..... | 22 |
| Calendar financiar 2010..... | 23 |
| Abrevieri și definiții | 24 |
| Contact pentru Relația cu Investitorii..... | 25 |

Notă:
Situțiile financiare prezentate în acest material sunt auditate și întocmite în conformitate cu sistemul românesc de contabilitate; toți indicatorii se referă la Petrom S.A., cu excepția situațiilor în care este menționat altfel.

Declarația Directorului General Executiv

Stimați acționari,

Încă din momentul privatizării, Petrom a pornit pe un nou drum, în vederea reorganizării companiei și realizării de investiții pentru dezvoltarea unei activități durabile, care să aducă plusvaloare tuturor părților interesate ale companiei, inclusiv investitorilor, partenerilor noștri de afaceri și comunităților în care ne desfășurăm activitatea. Am făcut progrese semnificative în ceea ce privește stabilizarea producției de țiței, îmbunătățirea ratei de înlocuire a rezervelor, a calității produselor noastre, conform standardelor europene, și optimizarea rețelei de stații de distribuție și a serviciilor oferite.

2009 a fost un an în care a trebuit să ne ajustăm prioritățile pe termen lung în funcție de provocările curente, întâmpinate ca urmare a crizei economico-financiare accentuate din România și economiile relevante pentru activitatea Petrom.

Contextul economic general în România s-a caracterizat prin scăderea cu 7% a PIB, respectiv deprecierea substanțială a monedei naționale, atât în raport cu dolarul american, cât și cu moneda euro. Pe fondul scăderii cererii pe piață, conducerea companiei a luat o serie de decizii importante pentru a contracara efectele acestor provocări, păstrând, totodată, direcțiile noastre strategice.

Nivelul scăzut al prețurilor și al vânzărilor a dus la scăderea cifrei de afaceri cu 23% față de 2008. EBIT-ul s-a redus cu 9%, în special din cauza prețului scăzut la țiței și a marjelor de rafinare foarte reduse, efecte parțial compensate de măsurile noastre de reducere a costurilor. Profitul net a fost influențat pozitiv de decizia noastră de a angaja instrumente financiare de acoperire a riscului privind prețul la țiței (care au generat câștiguri de 524 mil. lei), înregistrând o creștere de 34%, până la 1.368 mil. lei. Am apelat la diverse măsuri de reducere a costurilor și decizii de restructurare, ca parte a procesului de reevaluare și prioritizare a proiectelor și activităților noastre, în contextul mediului economic nefavorabil.

În 2009, nivelul investițiilor a fost redus cu 35% față de planul inițial, în termeni istorici fiind în continuare ridicat. Pentru a confirma eforturile de dezvoltare a companiei, este nevoie în continuare de investiții anuale de aproximativ 1,2-1,5 mld. euro. Prin urmare, am obținut finanțare externă, cu scopul de a ne menține poziția financiară solidă, respectând, în același timp, politica Grupului OMV privind gradul de îndatorare.

În **Explorare și Producție** am realizat îmbunătățiri semnificative, în pofida mediului nefavorabil. Am menținut rata de înlocuire a rezervelor la nivelul de 70%, nivel stabilit ca obiectiv pentru anul 2010. Am început producția la două sonde noi offshore, am pus în funcțiune unitatea de procesare a gazelor de la Midia și am început producția la zăcămintul de țiței Komsomolskoe (Kazahstan). Mai mult, am redus costul de producție pe baril, datorită reorganizării și restructurării activităților. Ca urmare a achiziționării activității de servicii petroliere a Petromservice, în 2007, suntem pe cale să reducem costul producției cu încă 1,5 USD/bep, datorită integrării cu succes a diviziei de Servicii E&P. În 2009 am direcționat 68% din totalul investițiilor către activitatea de E&P, prioritatea noastră fiind, în continuare, optimizarea livrării și procesării gazelor, forarea sondelor de dezvoltare și producție, lucrările de intervenție la sonde, precum și instalațiile de producție.

Deși EBIT-ul din **Rafinare și Marketing** a rămas negativ, acesta a avut o valoare îmbunătățită, de -828 mil. lei, comparativ cu -1.895 mil. lei în 2008, în pofida marjelor de rafinare scăzute. Creșterea s-a datorat îmbunătățirii activității de marketing și optimizării gradului de utilizare a capacității de rafinare. Vânzările cu amănuntul au crescut cu 12%, în contextul scăderii generale cu 3% a pieței din România. Vânzările medii pe stație au crescut cu 12%, depășind nivelul apreciabil înregistrat în 2008, și, în consecință, obiectivul nostru strategic stabilit pentru 2010. Perspectivele pe termen mediu se mențin nefavorabile, cu marje de rafinare scăzute și capacitate excedentară la nivelul întregii Europe. Pentru a ne atinge obiectivul de a face posibilă

procesarea în totalitate a țițeiului din producția autohtonă, ne-am revizuit planul de investiții, având ca premisă ajustarea capacității rafinării Petrobrazî la 4,2 mil. tone/an, cu investiții de 750 mil. euro pentru anii 2010-2014. De asemenea, am decis ca rafinăria Arpechim să funcționeze numai în funcție de necesități, în timp ce vom evalua opțiunile alternative pentru viitorul său. Și activitatea de **Gaze și Energie** a fost afectată de nivelul scăzut al cererii. Prețul gazelor pentru producătorii interni, în RON, a rămas neschimbat din februarie 2008, în timp ce, în USD, prețul a scăzut cu 17% comparativ cu 2008. Nivelul vânzărilor noastre de gaze a scăzut cu doar 4%, deși cererea de gaze în România a scăzut cu 15%. În 2009 am efectuat investiții de 353 mil. lei în activitatea de gaze și energie, inclusiv pentru construcția centralei Brazî. Am luat decizia de a închide combinatul chimic Doljchim înainte de sfârșitul anului 2010, ca o consecință a mediului economic nefavorabil și a faptului că produsele chimice nu fac parte din obiectul principal de activitate al Petrom.

Pentru anul 2010 estimăm că prețul țițeiului, marjele din rafinare și marketing, precum și ratele de schimb valutar se vor menține volatile, iar cererea pe piață va rămâne scăzută.

Ne vom concentra pe activitățile de bază ale companiei, continuând procesul de modernizare și dezvoltare și urmărind direcția noastră strategică, de a ne transforma dintr-o companie lider, cu activitate integrată de țiței și gaze, într-un jucător important pe piața de energie din sud-estul Europei.

Procesul de restructurare și reorganizare, aflat în desfășurare, va conduce la creșterea eficienței în anii ce vor urma. Suntem dedicați obiectivului nostru de a implementa în Petrom o cultură a performanței în rândul managementului, ce va contribui la îmbunătățirea capacității echipei de conducere de a răspunde exigențelor unei piețe din ce în ce mai complexe în viitor.

În ultimii cinci ani am investit în dezvoltarea abilităților, în tehnologie, în îmbunătățirea proceselor și în noi oportunități pentru a crea valoare. Volumul acestor investiții a depășit considerabil obligațiile stipulate în contractul de privatizare.

Avem convingerea că menținerea acestui program și pe viitor este esențială pentru dezvoltarea durabilă a companiei și, coroborat cu fluxul solid de numerar și cu situația financiară echilibrată, acesta constituie un mod corect de utilizare a resurselor noastre financiare. Propunerea Directoratului este de a nu se distribui dividende pentru anul 2009. Această recomandare, împreună cu bugetul de investiții vor fi supuse spre aprobare în cadrul AGA din 29 aprilie 2010. Intenționăm să căutăm noi surse de capital pentru a asigura fondurile necesare finanțării programului investițional amplu al Petrom.

Pentru ca investitorii noștri să poată evalua în mod corespunzător activitatea și evoluția companiei, este necesar ca Petrom să creeze valoare durabilă și să asigure un nivel crescut de transparentă. În acest sens, vă anunț cu plăcere că, începând cu T1/2010, Petrom va prezenta rezultatele sale consolidate, conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), în rapoartele trimestriale, semestriale și anuale.

Succesul companiei se datorează abilităților, colaborării și eforturilor oamenilor care lucrează pentru Petrom. Compania se bazează pe o echipă directorială și managerială care a progresat notabil, adaptându-se la schimbările rapide în aceste vremuri dificile, și pe miile de angajați care reușesc în mod constant să facă față provocărilor cu care se confruntă. Le mulțumesc.

2009 a fost un an care ne-a pus la încercare angajamentul privind preocupările noastre pe termen lung, precum și abilitatea de a face față provocărilor pe termen scurt și foarte scurt. Am depășit cu succes această dublă provocare, consolidându-ne, astfel, încrederea că suntem pregătiți pentru viitorul ce ne așteaptă.



Mariana Gheorghe

Directoratul

Mariana Gheorghe - Director General Executiv și Președinte al Directoratului
Responsabilă cu: Comunicare Corporativă, HSE, Resurse Umane, Dezvoltare Corporativă și Relația cu Investitorii, Afaceri Corporative și Conformitate, Juridic

Reinhard Pichler - Director Financiar
Responsabil cu: Finanțe și Controlling, Audit Intern, Management de Risc și Trezorerie, Administrarea Proprietății Imobiliare (CREM), Corporate Information Office (CIO), Global Solutions

Johann Pleininger
Responsabil cu activitatea de Explorare și Producție

Siegfried Gugu
Responsabil cu activitatea de Servicii de Explorare și Producție

Gerald Kappes
Responsabil cu activitatea de Gaze și Energie (inclusiv Produse Chimice)

Neil Anthony Morgan
Responsabil cu activitatea de Rafinare și Produse petrochimice

Rainer Schlang
Responsabil cu activitatea de Marketing, începând cu 1 februarie 2010 Rainer Schlang l-a înlocuit pe **Tamas Mayer**, care a preluat noi responsabilități în cadrul Petrol Ofisi din Turcia, companie lider pe piața distribuției de combustibili și lubrifianți în care OMV deține 41,58% din acțiuni. Tamas Mayer a fost membru al Directoratului Petrom responsabil cu activitatea de Marketing, începând din 2005.

Consiliul de Supraveghere

Wolfgang Ruttenstorfer - Președinte
Director General Executiv și Președinte
al Directoratului OMV
Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005

Gerhard Roiss - Vicepreședinte
Vicepreședinte al Directoratului OMV și responsabil cu activitatea
de Rafinare și Marketing, incluzând și activitățile petrochimice și
chimice ale OMV
Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005

David C. Davies
Director Financiar al OMV și membru
al Directoratului OMV
Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005

Helmut Langanger
Membru al Directoratului OMV și responsabil cu activitatea de
Explorare și Producție
Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005

Werner Auli
Membru al Directoratului OMV și responsabil cu activitatea de
Gaze și Energie
Ales inițial în cadrul AGA din 25 aprilie 2006

Marian Țurlea
Director de cabinet al Ministrului Economiei, reprezentând
Ministerul Economiei în Consiliul de Supraveghere al Petrom
Ales inițial în cadrul AGA din 28 aprilie 2009

Gheorghe Ionescu
Reprezentant al Ministerului Economiei în Consiliul de
Supraveghere al Petrom; l-a înlocuit pe dl Emanoil Neguț, care
a fost membru în Consiliul de Supraveghere al Petrom din 17
aprilie 2007
Ales inițial în cadrul AGA din 28 aprilie 2009

Daniel Costea
Consilier al conducerii executive a EximBank S.A. și reprezentant
al Fondului Proprietatea în Consiliul de Supraveghere al Petrom;
l-a înlocuit pe dl Cristian Marian Olteanu, care a fost membru în
Consiliul de Supraveghere al Petrom din 17 aprilie 2007
Ales inițial în cadrul AGA din 28 aprilie 2009

Riccardo Puliti
Director BERD, responsabil cu sectorul energetic și al resurselor
naturale, reprezentant al BERD în Consiliul de Supraveghere
al Petrom; l-a înlocuit pe dl Kevin Bortz, care a fost membru în
Consiliul de Supraveghere al Petrom din 25 aprilie 2006
Ales inițial în cadrul AGA din 28 aprilie 2009.

Direcțiile noastre strategice

Ca membru al Grupului OMV, Petrom a înglobat în activitățile sale strategia „3 plus“ Obiectul principal de activitate al companiei este reprezentat de cele trei segmente ale sale - Explorare și Producție, Rafinare și Marketing, Gaze și Energie -, a căror dezvoltare durabilă este avută permanent în vedere în desfășurarea activităților din cadrul lor. Pe poziția sa de centru regional pentru sud-estul Europei în cadrul Grupului OMV, Petrom, prin performanța sa economică, joacă un rol esențial pe una dintre cele trei piețe de creștere a OMV, respectiv Europa Centrală, Europa de Sud-Est și Turcia. În plus, Petrom se axează pe cele trei valori ale Grupului OMV - Pionierat, Profesionalism și Parteneriat -, care ne conferă o notă distinctă față de competitorii noștri, consolidând, totodată, avantajul nostru competitiv în activitățile tehnice și comerciale

Explorare și Producție

- ▶ Creșterea ratelor de recuperare și minimizarea impactului declinului natural asupra producției
- ▶ Continuarea integrării EPS în divizia E&P
- ▶ Deblocarea producției de gaze
- ▶ Consolidarea poziției pe piața din Kazahstan

Rafinare și Marketing

- ▶ Modernizarea rafinării Petrobrazii pentru asigurarea prelucrării în totalitate a țițeiului din producția autohtonă și ajustarea capacității rafinării la 4,2 mil. tone/an
- ▶ Continuarea procesului de îmbunătățire a eficienței energetice și a structurii mixului de produse
- ▶ Armonizarea structurii organizaționale în cadrul activităților de R&M ale Grupului Petrom conform standardelor OMV, cu scopul consolidării poziției pe piață și creșterii profitabilității
- ▶ Creșterea cotei pe piața GPL și consolidarea poziției pe piața carburanților pentru aviație

Gaze și Energie

- ▶ Continuarea modernizării infrastructurii în activitatea de Gaze
- ▶ Dezvoltarea unei activități bine dimensionate pe piața gazelor din țările vecine
- ▶ Realizarea dezvoltării durabile în domeniul energiei electrice și din surse regenerabile
- ▶ Punerea în funcțiune în 2011 a centralei electrice pe gaze de la Brazi

Petrom - în cifre

| Rate și indicatori principali | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|---|------|------|------|------|-------------|
| Creșterea veniturilor (% , modificare anuală) | 24 | 22 | (7) | 39 | (24) |
| Marja EBIT (%) | 18 | 21 | 16 | 8 | 9 |
| Marja EBITDA (%) | 26 | 28 | 25 | 21 | 23 |
| ROFA (%) | 13 | 17 | 11 | 5 | 6 |
| ROACE (%) | 22 | 21 | 16 | 7 | 9 |
| ROE (%) | 14 | 20 | 14 | 8 | 10 |
| Active curente | 3,2 | 2,8 | 1,9 | 1,5 | 1,26 |
| Lichiditate imediată | 2,6 | 2,2 | 1,1 | 0,8 | 0,67 |

| Indicatori financiari (mil. lei) | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|--|--------|--------|--------|--------|-------------|
| Active fixe | 10.609 | 13.093 | 16.375 | 19.806 | 22.243 |
| Active circulante (inclusiv cheltuieli în avans) | 7.204 | 6.366 | 4.786 | 5.121 | 4.470 |
| Datorii pe o perioadă mai lungă de un an | 4.855 | 4.878 | 5.397 | 7.912 | 9.096 |
| Datorii pe o perioadă mai scurtă de un an | 2.231 | 2.258 | 2.580 | 3.446 | 3.561 |
| Capital propriu | 10.727 | 12.325 | 13.184 | 13.569 | 14.056 |

| Rezultate financiare (mil. lei) | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|--|--------|--------|--------|--------|-------------|
| Cifra de afaceri netă | 10.760 | 13.078 | 12.284 | 16.751 | 12.842 |
| EBITDA | 2.775 | 3.596 | 3.111 | 3.565 | 2.950 |
| EBIT | 1.884 | 2.777 | 1.965 | 1.309 | 1.197 |
| Profit/(pierdere) net | 1.416 | 2.285 | 1.778 | 1.022 | 1.368 |
| Flux de numerar din exploatare | 2.771 | 2.955 | 2.486 | 4.383 | 2.657 |
| Investiții ¹ | 1.117 | 2.937 | 3.820 | 6.404 | 4.145 |

¹Investițiile includ și creșterea participațiilor Petrom

| Fluxurile de numerar (mil. lei) | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|--|---------|---------|---------|---------|-------------|
| Flux de numerar net din activități de operare incluzând modificări ale capitalul circulant | 2.771 | 2.955 | 2.486 | 4.383 | 2.657 |
| Flux de numerar din activitatea de investiții | (2.170) | (3.168) | (3.761) | (5.529) | (4.058) |
| Flux de numerar din activități de finanțare | (219) | (836) | (1.423) | 654 | 1.420 |
| Numerar și echivalent de numerar la sfârșitul anului | 4.500 | 3.451 | 753 | 261 | 280 |

Cifre-cheie pe segmente de activitate

| Investiții (mil. lei) | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Explorare și Producție ¹ | 531 | 1.336 | 2.465 | 4.524 | 2.806 |
| Rafinare și Marketing | 585 | 1.298 | 1.004 | 1.297 | 559 |
| Gaze și Energie | - | 1 | 32 | 386 | 353 |
| Doljchim ² | 1,6 | 5,5 | 16 | - | - |
| Nivel corporativ și altele | 0 | 297 | 303 | 197 | 427 |
| TOTAL | 1.117 | 2.937 | 3.820 | 6.404 | 4.145 |

¹Includ investițiile Corporative (în 2005)

²Începând cu 1 ianuarie 2008, investițiile Doljchim sunt incluse în segmentul G&E

| Venituri nete (mil. lei) | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Explorare și Producție | 7.137 | 7.370 | 7.429 | 9.828 | 7.859 |
| Rafinare și Marketing | 12.012 | 14.525 | 10.574 | 13.689 | 9.854 |
| Gaze și Energie ¹ | - | 2.030 | 2.462 | 3.258 | 2.627 |
| Produse chimice (Doljchim) ¹ | 374 | 418 | 470 | - | - |
| Nivel corporativ și altele | - | - | 3 | 2 | 17 |
| Eliminarea veniturilor intersegment | (8.550) | (10.927) | (8.453) | (9.377) | (7.151) |
| TOTAL | 10.973 | 13.416 | 12.485 | 17.400 | 13.206 |

¹Veniturile din Gaze au fost incluse în anii anteriori în veniturile din E&P. Raportarea lor separată a început din 2006. Începând cu 1 ianuarie 2008, divizia Gaze a devenit divizia Gaze și Energie și include, de asemenea, și Produsele chimice

| EBIT (mil. lei) | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Explorare și Producție | 2.915 | 3.605 | 2.943 | 3.139 | 2.366 |
| Rafinare și Marketing, inclusiv produse petrochimice | (914) | (1.136) | (1.065) | (1.895) | (828) |
| Gaze și Energie ¹ | - | 118 | 123 | 104 | 7 |
| Produse chimice (Doljchim) | 17 | 51 | 59 | - | - |
| Nivel corporativ și altele ² | - | - | - | (128) | (181) |
| Consolidare EBIT ³ | (134) | 139 | (95) | 89 | (167) |
| TOTAL | 1.884 | 2.777 | 1.965 | 1.309 | 1.197 |

¹Raportarea rezultatelor pe Gaze a început din 2006, înainte fiind incluse în E&P. Începând din 2008, divizia Gaze a devenit Gaze și Energie, pentru a reflecta și activitățile din domeniul energiei electrice. În plus, începând cu 1 ianuarie 2008, Doljchim a fost inclus în segmentul G&E.

²Începând cu 2008, cheltuielile aferente funcțiilor corporative din cadrul Petrom au fost raportate separat în contul „Nivel corporativ și altele”, fără a se mai regăsi în gestiunea diviziilor operaționale.

³Secțiunea „Consolidare EBIT” reflectă eliminarea marjelor între segmente, care a fost reprezentată în rezultatele E&P până în 2008: pentru a putea fi comparate, valorile aferente anilor 2005-2008 au fost ajustate în mod corespunzător

Numărul angajaților Petrom

| Activitate | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Explorare și Producție (E&P) ¹ | 22.598 | 18.604 | 16.520 | 25.356 | 21.058 |
| Rafinare | 6.492 | 4.893 | 4.001 | 3.050 | 2.406 |
| Marketing | 12.285 | 6.465 | 3.001 | 2.243 | 1.474 |
| Doljchim | 1.588 | 1.534 | 1.313 | 1.124 | 977 |
| Gaze și Energie ² | - | 21 | 18 | 32 | 60 |
| Petrom Solutions ³ | - | 670 | 939 | 1.046 | 1.053 |
| Nivel corporativ | 583 | 650 | 605 | 460 | 442 |
| TOTAL | 43.546 | 32.837 | 26.397 | 33.311 | 27.470 |

Număr de angajați la 31 decembrie

¹ Din ianuarie 2008, E&P include și noua divizie de Servicii de Explorare și Producție (EPS)

² Raportarea rezultatelor pe Gaze a început în 2006, înainte fiind incluse în E&P. Începând cu 2008, divizia Gaze a devenit Gaze și Energie, pentru a reflecta și activitățile din domeniul energiei electrice

³ Petrom Solutions a fost înființată în 2006

Indicatori de piață

| | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------------|
| Preț mediu țiței Brent (USD/bbl) | 54,38 | 65,14 | 72,39 | 97,26 | 61,67 |
| Preț mediu țiței Ural (USD/bbl) | 50,87 | 61,35 | 69,38 | 94,77 | 61,18 |
| Rata medie de schimb EUR/RON | 3,62 | 3,53 | 3,34 | 3,68 | 4,24 |
| Preț mediu realizat la țiței (USD/bbl) | 49,43 | 55,65 | 63,00 | 84,11 | 54,99 |
| Prețul reglementat pentru producătorii interni de gaze (USD/1.000 mc) | 110 | 122 | 184 | 196 | 162 |
| Cererea mondială de țiței (mil. bbl/zi) | 83,3 | 84,5 | 85,8 | 85,8 | 84,9 |
| Producția mondială de țiței (mil. bbl/zi) | 84,1 | 85,3 | 85,5 | 86,6 | 84,9 |

Explorare și Producție (E&P)

Privire de ansamblu asupra activităților de E&P

Obiectul de activitate al diviziei Explorare și Producție constă în explorarea și extracția de țiței și gaze naturale în România și în alte țări din regiunea Caspică (Rusia și Kazahstan). Petrom este unicul producător de țiței din România și contribuie cu aproximativ 50% la producția totală de gaze a țării. În 2009, producția totală de țiței și gaze a Petrom a fost de circa 187.000 bep/zi (68 mil. bep). La 31 decembrie 2009, rezervele dovedite de țiței și gaze ale Grupului Petrom erau de 854 mil. bep (823 mil. bep în România), iar rezervele dovedite și probabile de țiței și gaze erau de 1.254 mil. bep (1.176 mil. bep în România).

Petrom deține în **România** licențe de explorare pentru 15 perimetre onshore și două offshore, cu o suprafață totală de 59.100 km² (din care 13.730 km² offshore) și desfășoară activități operaționale pe 256 zăcăminte comerciale de țiței și gaze. În **Kazahstan**, Petrom deține licențe de explorare și producție pentru zăcămintele Tasbulat, Aktas, Turkmenoi, Komsomolskoe și noua achiziție Kultuk. În 2009, producția de țiței și gaze din Kazahstan a crescut la 6.300 bep/zi (creștere cu 10% față de 2008) datorită demarării producției la zăcămintul Komsomolskoe în luna iunie.

În **Rusia**, Petrom desfășoară activități de explorare în opt perimetre din Regiunea Saratov și două din zona Komi. În august 2009, am înregistrat primul succes de explorare în Rusia, prin intermediul sondei Lugovaya-1, situată în cadrul concesiunii Kamenski.

În 2009, au fost înregistrate câteva realizări importante. Rata de înlocuire a rezervelor în România a fost menținută cu succes la un nivel puțin peste 70%, obiectiv stabilit pentru anul 2010, declinul natural al producției a fost compensat parțial, în special datorită punerii în producție a sondelor offshore Delta 6 și Lebăda Vest 4 și efectuării a aproximativ 900 de intervenții în

sondele de țiței și gaze. Noua instalație de procesare a gazelor de la Midia a fost pusă în funcțiune în august, iar lucrările de construcție pentru proiectul de deblocare a producției de gaze de la Hurezani au demarat și au continuat conform planificării. Prospecțiunea seismică 3D în perimetrul Neptun în parteneriat cu ExxonMobil a fost finalizată în noiembrie și a acoperit o zonă de aproximativ 3.200 km². Costurile interne de producție exprimate în RON/bep au fost cu 2% mai mici comparativ cu 2008, datorită managementului strict al costurilor și integrării cu succes a Diviziei de Servicii E&P.

Integrarea cu succes a EPS în Petrom în anul 2008 a fost confirmată de mai multe realizări importante în 2009. În primul rând, și cel mai important, integrarea cu succes a EPS a reprezentat factorul principal al reducerii considerabile a costurilor de producție în 2009; astfel, obiectivul vizat prin achiziția Petromservice, de a reduce costurile de producție cu 1,5 USD/ bep, este în curs de a fi atins.

Perspective 2010

În segmentul de Explorare și Producție, pentru a face față mediului economic nefavorabil și volatilității prețului internațional la țiței, ne vom concentra în continuare pe managementul strict al costurilor și pe optimizarea organizațională. În plus, finalizarea construcției stației de compresoare Hurezani, precum și identificarea, planificarea și execuția proiectelor de redevoltare a zăcămintelor vor fi în centrul atenției în E&P.

În 2010, programul de investiții va viza, în principal, optimizarea livrării gazelor la Hurezani, forarea de sonde de dezvoltare și de producție, lucrările de intervenție la sonde, instalațiile de producție și infrastructură. Eforturile noastre de a minimiza declinul natural al producției se vor concentra pe managementul rezervoarelor, forajul de îndesire și menținerea numărului de operațiuni, în cadrul programului

de intervenții la sonde, la același nivel ca în 2009. În 2010, activitatea de explorare este de așteptat să se intensifice față de 2009. Datele seismice 3D colectate din perimetrul offshore Neptun vor fi procesate și evaluate în 2010, în vederea identificării prospecțiunilor cu potențial comercial. Programul de transformare a diviziei de Servicii E&P (EPS) va continua în 2010, cu scopul atingerii obiectivelor privind producția și

costurile în activitatea de E&P. Zăcămintul Komsomolskoe din Kazahstan va continua să producă pe întreaga durată a anului și este de așteptat să atingă nivelul de producție maximă, de platou, de 10.000 bep/zi în cursul anului 2010. Evaluarea zăcămintului recent achiziționat, Kultuk, va începe cu analiza seismică 3D.

| Producție și date financiare ¹ | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|--|-------|--------------------|-------|-------|-------------|
| Producție totală (mil. bep) | 77,95 | 73,06 | 70,27 | 68,98 | 66,00 |
| Producție de țiței și condensat (mil. tone) | 5,21 | 4,78 | 4,54 | 4,54 | 4,39 |
| Producție de gaze (mld. mc) | 6,19 | 5,92 | 5,75 | 5,55 | 5,27 |
| Total venituri nete (mil. lei) | 7.137 | 9.399 ² | 7.429 | 9.828 | 7.859 |
| EBITDA (mil. lei) ³ | 3.548 | 4.195 | 3.651 | 4.401 | 3.649 |
| EBIT (mil. lei) ³ | 2.915 | 3.605 | 2.943 | 3.139 | 2.366 |
| Cheltuieli de explorare (mil. lei) | 150,6 | 140,9 | 230,0 | 450,0 | 191,3 |
| Investiții (mil. lei) ⁴ | 530,5 | 1.336 | 2.465 | 4.524 | 2.806 |

¹Indicatorii financiari din tabelul de mai sus se referă numai la Petrom S.A., exclusiv afiliații din Kazahstan. Începând cu 1 ianuarie 2008, situațiile financiare E&P includ rezultatele Diviziei Servicii de Explorare și Producție (EPS).

²În 2006 cuprind și veniturile din activitatea de Gaze

³Nu include eliminarea marjelor între segmente începând cu 2009; pentru a putea fi comparate, valorile aferente anilor 2005-2008 au fost ajustate în mod corespunzător

⁴Investițiile includ creșterile participațiilor Petrom și investițiile din timpul anului în sondele de explorare fără rezultat; în 2005, includ investițiile în Corporate

Rafinare și Marketing (R&M)

Procesarea țițeiului extras se realizează prin cele două rafinării, Petrobrazi și Arpechim, ce au o capacitate totală de rafinare de 8 mil. tone/an. Livrarea produselor proprii se realizează prin rețeaua de peste 800 de benzinării, operate împreună cu companiile afiliate, atât în România, unde avem circa 550 de stații de distribuție, cât și în țările învecinate: Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. Petrom este, de asemenea, furnizorul principal de combustibili pentru aviație în România, incluzând serviciile aferente, și cel mai important jucător pe piața locală de GPL. Cota de piață din sectorul vânzării cu amănuntul a ajuns la 40% în România.

În **Rafinare**, operarea rafinăriilor a fost mai flexibilă, adaptându-ne la mediul economic nefavorabil prin reducerea ratei de utilizare a activelor. Am crescut randamentul distilatelor medii, de la 37% în 2008, la 38% din mixul de produse în 2009, am pus în funcțiune instalația de hidrofinaie benzină de la Petrobrazi și am menținut consumul de țiței propriu la un nivel similar celui înregistrat în 2008 (11,5%).

În plus, am finalizat negocierile cu Oltchim pentru transferul activelor aferente activității de petrochimie din cadrul Arpechim. Activitatea de **Marketing** a cunoscut o creștere impresionantă în ceea ce privește nivelul mediu al vânzărilor pe stație, la 4,8 mil. litri. Volumul vânzărilor cu amănuntul a crescut cu 12% comparativ cu 2008, în pofida mediului economic nefavorabil, ca urmare a investițiilor în optimizarea rețelei stațiilor de distribuție. Vânzările comerciale interne au însumat 1.981 mii tone, situându-se la același nivel ca în 2008. Comercializarea produselor complementare a crescut cu 9% față de anul anterior, datorită optimizării portofoliului de produse și a procesului de achiziție

Perspective 2010

Piața produselor din rafinare este de așteptat să se mențină nefavorabilă pe parcursul anului 2010, cu un nivel foarte scăzut al marjelor de rafinare, ca efect al capacității excedentare ce va caracteriza industria, atât în România, cât și în toată Europa. Nivelul vânzărilor și al marjelor în activitatea de marketing se

| Produse petroliere (mii tone) | 2005 ² | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|--------------------------------------|-------------------|-------|-------|-------|-------------|
| Benzină | 2.308 | 2.094 | 1.570 | 1.654 | 1.518 |
| Motorină | 1.617 | 1.794 | 1.726 | 2.006 | 1.662 |
| Kerosen | 132 | 192 | 187 | 224 | 212 |
| Pacură | 1.124 | 753 | 737 | 752 | 593 |
| GPL total | 200 | 305 | 248 | 252 | 269 |
| Bitum | 139 | 166 | 129 | 192 | 118 |
| Cocs de petrol | 153 | 196 | 176 | 195 | 177 |

²Producția pentru 2005 include transferurile interne de produse petroliere

preconizează că va rămâne sub presiune până când semnele de revigorare economică vor deveni mai vizibile.

În **Rafinare**, planul inițial de investiții a suferit modificări, determinate de mediul economic actual, caracterizat printr-un nivel foarte scăzut al marjelor de rafinare, și ținând cont de perspectivele pe termen mediu privind capacitatea excedentară în industria din întreaga Europă. Astfel, capacitatea rafinării Petrobrazi va fi redusă la 4,2 mil. tone/an, iar în intervalul 2010-2014 vor fi efectuate investiții în valoare de 750 mil. euro pentru

modernizare și lucrări de mentenanță. În 2010, rafinăria Arpechim va fi operațională numai în funcție de necesități, în corelație cu evoluția marjelor și a cererii pe piață; ulterior vor fi evaluate opțiunile alternative.

În **Marketing**, atenția va fi îndreptată în 2010 către optimizarea operațiunilor, creșterea eficienței, finalizarea construcției depozitului de produse petroliere de la Brazi și începerea construcției celui de-al treilea depozit din programul de modernizare a acestor obiective – depozitul Ișalnița.

| | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|---|-------|---------|---------|---------|-------|
| Țiței procesat (mii tone) ¹ | 6.400 | 6.863 | 5.917 | 6.121 | 5.161 |
| din care: - țiței importat (mii tone) | 1.404 | 2.138 | 1.570 | 1.831 | 815 |
| - Arpechim (mii tone) | 3.290 | 3.437 | 2.798 | 3.078 | 2.170 |
| - Petrobrazi (mii tone) | 3.110 | 3.426 | 3.119 | 3.043 | 2.991 |
| Gradul de utilizare a capacității de rafinare | 80% | 86% | 74% | 77% | 65% |
| Vânzări (mii tone), din care: | 5.046 | 5.465 | 4.707 | 5.210 | 4.823 |
| - Benzină | 1.849 | 2.120 | 1.587 | 1.716 | 1.566 |
| - Motorină | 1.581 | 1.794 | 1.835 | 2.073 | 2.007 |
| Numărul stațiilor de distribuție operaționale în cadrul Grupului Petrom | 635 | 804 | 807 | 819 | 814 |
| din care: în România | 553 | 593 | 550 | 550 | 546 |
| Total venituri nete (mil. lei) | 8.914 | 14.525 | 10.574 | 13.689 | 9.854 |
| EBITDA (mil. lei) | (662) | (914) | (736) | (1.055) | (511) |
| EBIT (mil. lei) | (914) | (1.136) | (1.065) | (1.895) | (828) |
| Investiții (mil. lei) | 585,1 | 1.297,5 | 1.004 | 1.297 | 559 |

¹Inclusiv condensat și lichide asociate gazului natural

Gaze și Energie (G&E)

Privire de ansamblu asupra activităților de G&E

Suntem un jucător important pe piața românească a gazelor naturale, acoperind toate segmentele acestei piețe. În vederea sporirii valorii gazelor naturale și asigurării unei dezvoltări durabile a companiei, conducerea executivă a hotărât extinderea lanțului valoric, prin construirea centralei electrice de la Brazi, dezvoltând astfel propria activitate de producere a energiei electrice atât din surse conventionale (gaze), cât și regenerabile. Divizia de G&E include și produsele chimice, acest segment fiind reprezentat de combinatul Doljchim.

În 2009, Grupul Petrom și-a menținut prezența puternică în toate sectoarele pieței gazelor naturale, având o cotă de piață de aproximativ 40%.

În 2009, consumul total estimat de gaze naturale în România a scăzut cu 15%, față de 2008, în timp ce volumul vânzărilor consolidate de gaze ale Petrom a scăzut cu numai 9%, menținându-și poziția puternică pe piață.

Ceremonia de deschidere a șantierului pentru centrala electrică de la Brazi a avut loc în iunie, iar lucrările de construcție au continuat conform planului pentru anul 2009.

Cu privire la direcția strategică de a intra pe piața energiei din surse regenerabile, Petrom a evaluat câteva proiecte de centrale electrice eoliene aflate în faza de dezvoltare.

Perspective 2010

În activitatea de **Gaze și Energie** ne vom concentra pe extinderea lanțului valoric al gazelor naturale, prin continuarea construcției centralei electrice de la Brazi, în conformitate cu planul, astfel încât se estimează ca în 2011 se va finaliza etapa de punere în funcțiune a centralei. În plus, Petrom evaluează oportunitatea intrării pe piața de energie regenerabilă, în particular a energiei eoliene. În activitatea de Gaze, consumul

de gaze naturale în România în anul 2010 se preconizează că va stagna. În 2010, ne vom concentra atenția asupra consolidării activităților de achiziție și comercializare a gazelor naturale în cadrul Petrom Gas SRL. În concordanță cu decizia conducerii de a ieși din activitățile secundare, Petrom va închide combinatul chimic Doljchim înainte de sfârșitul anului 2010, iar până atunci acesta va fi operațional în funcție de necesitățile impuse de specificul activității integrate a companiei. Procesul de demolare și decontaminare a combinatului va fi inițiat în concordanță cu standardele europene de mediu.

| | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------------|
| Total venituri nete (mil. lei) ¹ | n/a | 2.030 | 2.462 | 3.258 | 2.627 |
| EBIT (mil. lei) ¹ | - | 117 | 123 | 104 | 7 |
| Investiții (mil. lei) ¹ | - | 1 | 32 | 386 | 353 |
| Vânzări consolidate de gaze (mil. mc) ² | 5.612 | 5.242 | 5.546 | 5.297 | 4.846 |
| din care: Petrom SA | 5.321 | 4.863 | 5.156 | 4.944 | 4.731 |
| Prețul intern la gaze reglementat pentru producători (lei/1.000 mc) | 321 | 342 | 448 | 493 | 495 |
| Prețul intern la gaze reglementat pentru producători (USD/1.000 mc) | 110 | 122 | 184 | 195 | 162 |
| Prețul gazelor din import (USD/1.000 mc) | 205 | 297 | 293 | 440 | 353 |

¹Rezultatele activității de Gaze au fost raportate în E&P în 2005 și separat începând din 2006.

²Vânzările consolidate de gaze includ vânzările Petrom S.A., Petrom Gas SRL și Petrom Distribuție Gaze, precum și transferul intern

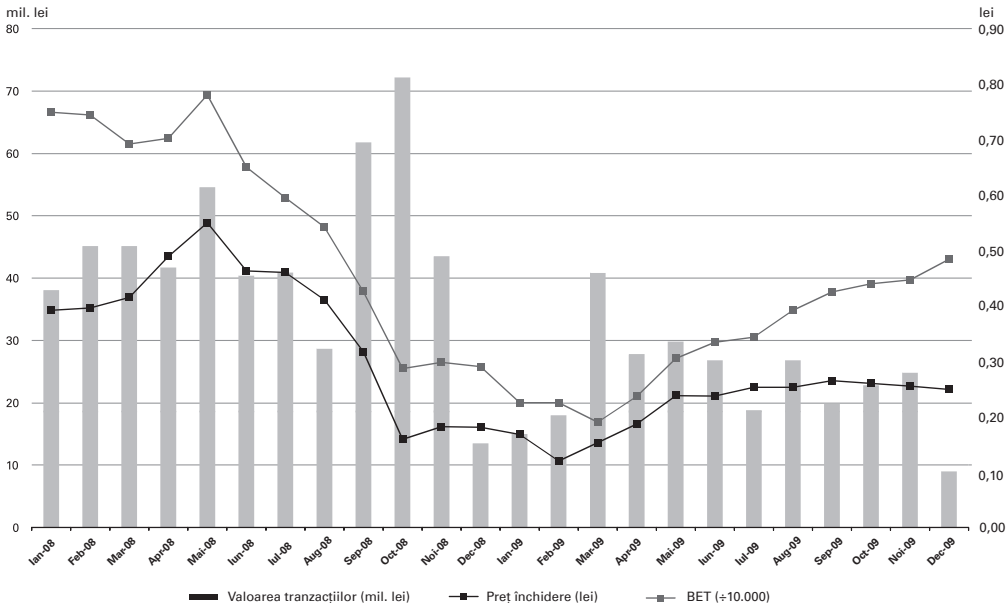
Acțiunile Petrom - în cifre

| | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Număr de acțiuni | 56.000,506.078 | 56.644.108.335 | 56.644.108.335 | 56.644.108.335 | 56.644.108.335 |
| Capitalizarea bursieră (mil. lei) ¹ | 26.712 | 32.004 | 28.152 | 10.253 | 14.104 |
| Capitalizarea bursieră (mil. EUR) ¹ | 7.264 | 9.077 | 8.056 | 2.609 | 3.356 |
| Preț maxim (lei/acțiune) | 0,5300 | 0,6550 | 0,6200 | 0,5600 | 0,2920 |
| Preț minim (lei/acțiune) | 0,2760 | 0,4410 | 0,4790 | 0,1290 | 0,1160 |
| Preț la sfârșitul anului (lei/acțiune) | 0,4770 | 0,5650 | 0,4970 | 0,1810 | 0,2490 |
| Câștig/acțiune (lei/acțiune) | 0,0253 | 0,0405 | 0,0314 | 0,0180 | 0,0241 |
| Dividend pe acțiune (lei) | 0,0130 | 0,0179 | 0,0191 | 0 | 0 ² |
| Randamentul dividendului ¹ | 2,4% | 3,2% | 3,8% | 0 | 0 |
| Rata de distribuire a profitului | 52% | 44% | 61% | 0 | 0 |

¹Calculat pe baza prețului acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv

²Dividend propus

Evoluția cursului acțiunilor Petrom și a indicelui BET



Istoricul coterii la bursă și al privatizării Petrom

2001: Petrom este listată la Bursa de Valori Bucuresti (BVB). Prima dată de tranzacționare a acțiunilor Petrom a fost 3 septembrie, iar prețul de închidere din ziua respectivă a fost de 0,0720 lei.

2004: Pe 23 iulie 2004, MEC și OMV au semnat Contractul de Privatizare prin care OMV achiziționa 51% din acțiunile Petrom, printr-o combinație de cumpărare directă a 33,34% din acțiuni (669 mil. euro) și o creștere simultană de capital în Petrom (831 mil. euro). La 7 decembrie, OMV a plătit 1,5 mld. euro pentru 51% din capitalul social al Petrom și la 14 decembrie a avut loc finalizarea privatizării. Prin urmare, OMV a devenit acționar majoritar al Petrom iar capitalul social la 31 decembrie a crescut la 5.600.050.608 lei, cu o valoare nominală de 0,1 lei pe acțiune. BERD a convertit 73 de mil. USD din Contractul de Împrumut încheiat cu Petrom în 2002 în cota de 2,03% din capitalul social al companiei.

2005: Pe 22 noiembrie, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat majorarea capitalului social, acordând acționarilor existenței dreptul de a subscrie noi acțiuni, cu valoarea nominală de 0,1 lei, pentru a-și păstra deținerea în companie. Ministerul Economiei și Comerțului (MEC) a primit 266.977.088 acțiuni, reprezentând valoarea terenurilor pentru care compania a obținut titlurile de proprietate în perioada 16 decembrie 2004-10 octombrie 2005. Perioada de tranzacționare a drepturilor de preferință a început la 14 decembrie 2005 și s-a încheiat la 23 decembrie 2005. În decursul acestei perioade, aproape 198 mil. drepturi de preferință Petrom au fost tranzacționate la BVB, volumul zilnic fiind între 12 și 58 mil. drepturi. Prețul a fluctuat între 0,0040 și 0,0046 lei. În timpul perioadei de subscriere (9 ianuarie-9 februarie 2006), OMV a subscris 334.209.314 acțiuni, BERD a subscris 13.275.740 acțiuni și un număr de 3.924 de

acționari, persoane fizice și juridice, au subscris 29.140.115 acțiuni. În același an, la 15 martie, indicele ROTX a fost lansat la Bursa de Valori din Viena. Indicele reflectă în timp real mișcarea acțiunilor celor mai lichide șapte companii tranzacționate la BVB, ponderea Petrom în cadrul indicelui fiind de 24%.

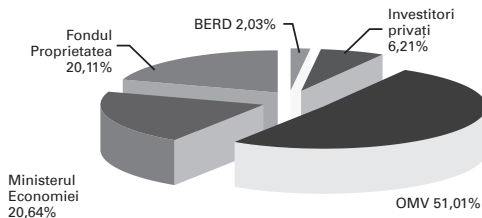
2006: Pe 27 februarie, la cererea societății Fondul Proprietatea S.A., au fost transferate 5.600.050.608 acțiuni Petrom din contul Ministerului Economiei și Comerțului în contul Fondului Proprietatea. Fondul Proprietatea este un fond creat de statul român pentru a despăgubi persoanele expropriate abuziv în urma naționalizărilor din perioada regimului comunist. În urma transferului de acțiuni și a majorării capitalului social, Ministerul Economiei și Comerțului deține 17.481.773.996 acțiuni, reprezentând 30,87% din capitalul social, iar Fondul Proprietatea deține 5.600.050.608 acțiuni, reprezentând 9,89% din capitalul social. La sfârșitul anului 2006, acționarul semnificativ al Petrom este OMV, care deține 51,01% din capitalul social, urmat de Ministerul Economiei și Comerțului cu 30,87% din capitalul social, BERD cu 2,02%, restul de 6,21% se tranzacționează liber la BVB, fiind deținut de aproximativ 500.000 de investitori instituționali și privați, atât din România, cât și din străinătate.

2007: În conformitate cu prevederile Hotărârii de Guvern nr. 101/2006, Depozitarul Central S.A. a realizat pe 26 februarie transferul acțiunilor Petrom din proprietatea Ministerului Economiei și Comerțului în proprietatea Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS). Ulterior transferului, AVAS deține un număr 17.481.773.996 acțiuni, reprezentând 30,862% din capitalul social al Petrom. Depozitarul Central a transferat la data de 11 iulie, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a

Guvernului nr. 81/2007, un număr de 5.791.079.578 acțiuni, reprezentând 10,223% din capitalul social al Petrom din proprietatea AVAS, în contul S.C. Fondul Proprietatea S.A. Ulterior transferului, AVAS deține 11.690.694.418 acțiuni, reprezentând 20,64% din capitalul social al Petrom și S.C. Fondul Proprietatea S.A. deține 11.391.130.186 acțiuni, reprezentând 20,11% din capitalul social.

2009: Ministerului Economiei (ME) a înlocuit Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS) în acționariatul Petrom, în conformitate cu prevederile Legii nr. 308/30.12.2008, începând cu 15 ianuarie 2009.

Structura acționariatului



Simboluri acțiuni Petrom

| | |
|---------------------------|------------|
| ISIN | SNPPACNOR9 |
| Bursa de Valori București | SNP |
| Bloomberg | SNP RO |
| Reuters | SNPP.BX |

Petrom - Noutăți Investitori 2009

- 06.01. Petrom suplimentează cantitatea de gaze naturale furnizată consumatorilor din România
- 09.01. Petrom garantează furnizarea de păcură către CET-uri
- 20.01. Ministerul Economiei devine acționar Petrom în locul AVAS
- 27.01. Petrom ia în considerare constituirea de provizioane suplimentare în T4/08, în principal pentru litigiile cu angajații
- 12.02. Schimbări în Consiliul de Supraveghere al Petrom: dl Marian Țurlea a fost numit membru provizoriu
- 25.02. Prezentarea rezultatelor pentru T4 și ianuarie-decembrie 2008
- 31.03. Petrom contractează prin intermediul BERD un împrumut corporativ nesecurizat în valoare de până la 300 de milioane de euro
- 09.04. Petrom a pus în funcțiune la Petrobrazi o nouă instalație pentru producerea benzinei cu conținut redus de sulf
- 08.05. Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2009
- 08.05. Petrom securizează finanțarea pentru primul proiect privat de generare de electricitate
- 03.06. Petrom a început construcția centralei de la Brazi
- 25.06. Petrom a început producția la zăcămintul Komsomolskoe din Kazahstan
- 03.08. Petrom a înregistrat primul succes de explorare în Rusia
- 05.08. Prezentarea rezultatelor pentru T2 și ianuarie-iunie 2009
- 10.08. Petrom începe explorarea în Marea Neagră
- 14.09. Petrom a început producția din două noi sonde offshore: Delta 6 și Lebăda Vest 4
- 29.10. Petrom a inaugurat o unitate nouă de procesare a gazelor în cadrul terminalului petrolier de la Midia
- 10.11. Prezentarea rezultatelor pentru T3 și ianuarie-septembrie 2009
- 16.12. Petrom își adaptează activitățile la mediul economic nefavorabil pentru rezultate optime
- 18.12. Petrom a finalizat negocierile cu Oltchim pentru transferul activităților petrochimice din cadrul Arpechim
- 21.12. Petrom își menține poziția financiară solidă, asigurând o nouă linie de credit

Calendar financiar 2010

| Evenimente | Data |
|--|-------------------|
| Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-decembrie și T4 2009 ¹ | 25 februarie 2010 |
| Publicarea Raportului Anual 2009 | 29 aprilie 2010 |
| Adunarea Generală a Acționarilor | 29 aprilie 2010 |
| Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2010 | 7 mai 2010 |
| Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-iunie și T2 2010 | 4 august 2010 |
| Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-septembrie și T3 2010 | 10 noiembrie 2010 |

¹Rezultate preliminare conform stadarilor românești de contabilitate

Abrevieri și definiții

| | |
|----------------------|--|
| AGA | Adunarea Generală a Acționarilor |
| bbl; bep | baril; baril echivalent petrol |
| BERD | Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare |
| EBIT | Earnings Before Interest and Taxes (Profit înainte de plata dobânzilor și impozitelor) |
| EBITDA | Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization (Profit înainte de plata dobânzilor, impozitelor, deprecierei și amortizării) |
| GPL | Gaz Petrolier Lichefiat |
| HSE | Health, Safety, Security and Environment (Sănătate, Siguranță, Securitate și Mediu) |
| Active curente | (Active circulante total + Cheltuieli în avans) / Datorii curente |
| mc | metri cubi |
| mil.; mld. | milion; miliard |
| NOPAT | Net Operating Profit After Taxes (Profit net din exploatare după impozitare) |
| ROACE | Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea Medie a Capitalului Angajat) = NOPAT / Capitalul mediu angajat |
| ROE | Return On Equity (Rentabilitatea capitalului propriu) = Profit net / Capitalul propriu mediu |
| ROFA | Return On Fixed Assets (Rentabilitatea activelor fixe) = EBIT / Active fixe medii |
| RON, lei | Lei noi |
| T | trimestru |
| Lichiditate imediată | (Active circulante total + Cheltuieli în avans - Stocuri) / Datorii curente |

Contact pentru Relația cu Investitorii

Sorana Baciu

Dezvoltare Corporativă și Relația cu Investitorii

Calea Dorobanților nr. 239, București

Tel.: +40 (0) 372 868 930, Fax: +40 (0) 372 868 518

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

Toate informațiile importante și știrile pentru acționari și analiști vizând activitatea companiei sunt afișate pe site-ul nostru www.petrom.com / Relația cu Investitorii.

Rapoarte prin poștă

Pentru obținerea versiunii tipărite a rapoartelor trimestriale și anuale în limba română și engleză, vă rugăm să ne trimiteți un e-mail pe adresa investor.relations.petrom@petrom.com sau să folosiți serviciul pentru comenzi de pe site-ul nostru www.petrom.com.

OMV PETROM S.A.

Calea Dorobanților nr. 239, sector 1

București, România

Telefon: +40 (0) 372 868 930

Fax: +40 (0) 372 868 518

www.petrom.com