



PETROM în mișcare în 2006


Esența mișcării **PETROM**
Membru OMV Grup

Declarația Președintelui Consiliului de Administrație	1
Consiliul de Administrație	4
Comitetul Executiv	5
Strategia noastră în acțiune	6
Acțiunile Petrom în cifre	8
Petrom în cifre	10
Cifre cheie pe segmente de activitate	12
Indicatori de piață	15
Explorare și Producție	16
Rafinare și Marketing	19
Gaze	23
Istoricul cotei la bursă și al privatizării Petrom	24
Glosar	26
Calendar financiar 2007	27



Dragi acționari, doamnelor și domnilor,

Anul 2006 a fost un an important pentru Petrom care a continuat multe inițiative începute în anul 2005 acestea arătând deja îmbunătățiri semnificative în performanța companiei.

Doresc să mulțumesc angajaților și managementului companiei pentru contribuția adusă. Sunt convins că drumul pe care îl urmăm va face ca Petrom să devină, nu numai pe termen scurt ci și pe termen lung, o companie mai eficientă și cu un nivel ridicat de profesionalism care își va menține contribuția semnificativă în economia și societatea românească.

De-a lungul anului 2006 Petrom și OMV au fost expuse, din motive independente de noi, unei critici dure din partea presei precum și mediului politic din România.

Doresc să vă asigur încă o dată cu această ocazie, cum de altfel am facut-o de câteva ori în cursul ultimelor luni, că privatizarea Petrom nu numai că a fost un proces competitiv dar, în același timp, a fost realizată într-o manieră foarte profesionistă și transparentă și monitorizată îndeaproape de instituții internaționale ca Uniunea Europeană și Fondul Monetar Internațional.

Contractul de privatizare a Petrom a fost între timp publicat pe pagina de internet a Ministerului Economiei și Comerțului în timp ce clauzele importante cu privire la aspectele economice



ale tranzacției fuseseră deja publicate în anul 2004 în cadrul Legii nr. 555.

Revenind la activitatea de bază a companiei, trebuie precizat că mediul extern în piața petrolului a fost foarte favorabil și ca urmare rezultatele Petrom reflectă această tendință. În timp ce prețul petrolului a fost mai mare decât în 2005, din păcate marjele din rafinare au fost mai modeste, efectul net asupra companiei fiind însă unul pozitiv.

Eficiența dobândită a contribuit la îmbunătățirea profitabilității companiei dar trebuie să continuăm aceste eforturi și în anul 2007.

Inițiativele ca cea referitoare la centralizarea activităților de

Explorare și Producție, Financiară și de Marketing vor optimiza procesele de decizie, primele rezultate putând fi deja observate. Petrom a continuat diversele inițiative de ajutorare a celor aflați în suferință și va implementa noi standarde de Responsabilitate Socială Corporativă care sunt descrise mai detaliat în Raportul Anual.

Ca și în anul 2005, Petrom a avut o contribuție semnificativă la bugetul de stat plătind în 2006 taxe și impozite de 5,2 miliarde lei, ceea ce reprezintă cu 700 milioane lei mai mult decât în anul precedent, rămânând cel mai mare contribuabil din România. Petrom a investit 833 milioane euro în anul 2006.



Cu un program de investiții ambițios pentru următorii ani, de peste 3 miliarde euro, Petrom nu doar își va îmbunătăți semnificativ operațiunile și eficiența dar va fi și un factor important în economia și industria din România.

Rezultatele excelente ale anului 2006 și încrederea investitorilor în viitorul companiei au îmbunătățit semnificativ valoarea acesteia de la privatizare. Compania va propune pentru anul 2006 acționarilor săi un dividend de 0,0179 lei/acțiune, cu 40% mai mult decât valoarea dividendului din anul 2005. Aceasta reflectă o rată de distribuire a profitului de aproximativ 44%, mai mare decât a tuturor companiilor concurente din regiune.

Prin strategia clară și prin planul de afaceri pe care le are de urmat, Petrom privește cu încredere la anul 2007. Sunt încrezător că vom reuși în atingerea obiectivelor noastre.

Wolfgang Rutenstorfer



Wolfgang Ruttenstorfer - Președinte

Director General Executiv și Președinte al Comitetului Executiv al OMV

Gerhard Roiss – Vicepreședinte

Vicepreședinte al Comitetului Executiv al OMV și responsabil de activitatea de Rafinare și Marketing, incluzând și activitățile petrochimice ale OMV

David C. Davies – Membru

Director Financiar al OMV.

Helmut Langanger – Membru

Membru al Comitetului Executiv al OMV și responsabil de activitatea de Explorare și Producție

Werner Auli – Membru

Director General Executiv și Președinte al Consiliului de Administrație al OMV Gas Internațional. De la 1 ianuarie 2007, membru al Comitetului Executiv al OMV, responsabil de activitatea de Gaze

Kevin Bortz - Membru

Director Resurse Naturale în cadrul BERD

Gheorghe Ionescu - Membru

Reprezentant al Ministerului Economiei și Comerțului.
Consilier la IATSA Pitești

Victor - Paul Dobre – Membru

Secretar de Stat pentru Relațiile cu Prefectura, Ministerul Administrației și Afacerilor Interne

Dorinel Mihai Mucea – Membru

Director Adjunct al Oficiului Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (OPSPI) și reprezintă Ministerul Economiei și Comerțului în Consiliul de Administrație al Petrom.

În urma unei anchete demarate la sfârșitul lui 2006, MEC a emis o decizie prin care reprezentanții statului în Adunarea Generală a Acționarilor Petrom vor fi mandatați să-l revoce pe dl. Dorinel Mucea din poziția pe care o deține.



Mariana Gheorghe – Director General Executiv
Responsabila cu Strategia Corporativa, Comunicare Corporativa, Resurse Umane, Secretariat Corporativ și HSE.

Werner Schinhan - Director General Executiv Adjunct
Responsabil cu Fuziuni & Achiziții, Relații cu Piața de Capital, Afaceri Corporative, Trezorerie și Management de Risc, Gaze Naturale și Produse Chimice

Reinhard Pichler - Director Financiar

Werner Ladwein - Membru al Comitetului Executiv
Responsabil cu activitatea de Explorare și Producție

Tamas Mayer - Membru al Comitetului Executiv
Responsabil cu activitatea de Marketing

Jeffrey Rinker - Membru al Comitetului Executiv
Responsabil cu activitatea de Rafinare și Produse Petrochimice



Viziune: În 2010, Petrom va fi cea mai importantă companie integrată de petrol și gaze din sud-estul Europei.

E&P

- ▶ Stabilizarea producției la un nivel de 210,000 bep/zi în România până în 2010
- ▶ Dezvoltarea activităților în Regiunea Caspică în vederea transformării acesteia într-o regiune de bază
- ▶ Creșterea producției internaționale la 70.000 bep/zi
- ▶ Reducerea costurilor de producție la 9 USD/baril până în 2010
- ▶ Realizarea unei rate de înlocuire a rezervelor de 70% în 2010

R&M

- ▶ Extinderea capacității rafinării Petrobrazi la 6 milioane tone/an și îmbunătățirea poziției costurilor în rafinare
- ▶ Alinierea calității produselor la standardele UE începând din 2007 și introducerea amestecurilor de biocombustibili pe piața românească
- ▶ Creșterea intervalului dintre revizii la 5 ani
- ▶ Creșterea vânzărilor medii la 3 milioane litri/an/benzinărie
- ▶ Construirea a 250 de stații PetromV până în 2010
- ▶ Atingerea unei cote de piață de 35% pentru Petrom SA până în 2010
- ▶ Demolarea și construirea a 10 depozite



Gaze

- Creșterea volumului de vânzări în România la peste 7 miliarde de metri cubi de gaze naturale și o cotă de piață mai mare de 35 %
- Prețuri la gaze similare celor practicate la nivel european
- Intrarea pe piața energetică

Investiții

- Până în 2010, 3 miliarde euro vor fi investiți în toate sectoarele de activitate ale Petrom.
- 50% din investiții vor fi direcționate către activitatea de explorare și producție.
- Restul de 50% vor fi alocate activităților de rafinare și marketing.

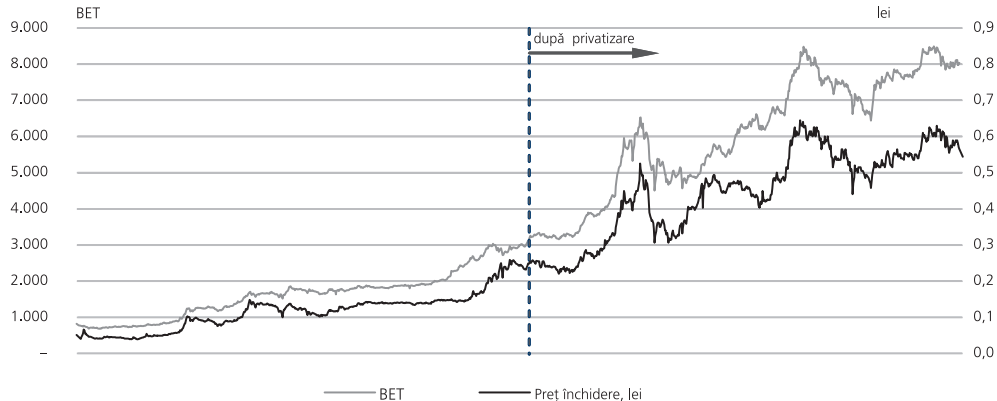


	2004	2005	2006
Număr de acțiuni	56.000.506.078	56.000.506.078	56.644.108.335
Capitalizarea bursieră, mil lei*	18.592	26.712	32.004
Capitalizarea bursieră, mil EUR*	4.721	7.264	9.077
Volum tranzacționat la BVB, mil lei	2.705	7.960	9.800
Preț maxim, lei/acțiune	0,3430	0,5300	0,6550
Preț minim, lei/acțiune	0,1400	0,2760	0,4400
Preț la sfârșitul anului, lei/acțiune	0,3320	0,4770	0,5650
Câștig/acțiune, lei/acțiune	-	0,0253	0,0405
Randamentul dividendului	-	2,4%	3,2%*
Rata de distribuire a profitului	-	52%	44%

* calculat în baza prețului acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv



Evoluția cursului acțiunilor Petrom și a indicelui BET, 2001-2006





Rate și indicatori principali

	2004	2005	2006
Creșterea veniturilor %(modificare anuală)	22	24	22
Marja EBIT, %(modificare anuală)	(7)	18	21
Marja EBITDA, %(modificare anuală)	1	26	28
ROFA, %(modificare anuală)	(11)	13	17
ROACE, %(modificare anuală)	(13)	22	21
ROE, %(modificare anuală)	(11)	14	20
Lichiditate curentă	4,9	3,2	2,8
Testul acid	3,9	2,6	2,2

Numărul angajaților Petrom

Activitate	2004	2005	2006
E&P	26.473	22.598	18.604
Rafinare	7.414	6.492	4.893
Marketing	14.010	12.285	6.465
Doljchim	1.548	1.588	1.534
Corporativ	565	583	1.341
TOTAL	50.010	43.546	32.837

Număr de angajați la 31 decembrie



Indicatori financiari, mil lei	2004	2005	2006
Active fixe	9.589	10.609	13.093
Active circulante	6.080	7.204	6.366
Datorii pe o perioadă mai lungă de un an	5.020	4.855	4.878
Datorii pe o perioadă mai scurtă de un an	1.257	2.231	2.258
Capital propriu	9.392	10.727	12.325
Rezultate financiare			
	2004	2005	2006
Cifra de afaceri, mil lei	8.688	10.760	13.078
EBITDA, mil lei	114	2.775	3.596
EBIT, mil lei	(581)	1.884	2.777
Profit/(pierdere) net, mil lei	(974)	1.416	2.285
Flux de numerar din exploatare, mil lei	1.856	2.771	2.955
Investiții, mil lei	1.303	1.117	2.937



Fluxurile de numerar în mil lei

	2004	2005	2006
Flux de numerar net din activități de operare incluzând modificări ale Capitalul Circulant	1.856	2.771	2.955
Flux de numerar din activitatea de investiții	(1.499)	(2.170)	(3.168)
Flux de numerar din activități de finanțare	3.361	(219)	(836)
Numerar și echivalent de numerar la sfârșitul anului	4.117	4.500	3.451

Investiții* pe segmente în mil lei

	2004	2005	2006
Explorare & Producție**	669,3	531	1.336
Rafinare & Marketing	625	585	1.298
Gaze	-	-	1
Doljchim	8,6	1,6	5,5
Corporativ	-	0	297

TOTAL

1.303

1.117

2.937

*investițiile includ creșterea participațiilor Petrom

**includ investițiile corporative (în 2005)



Venituri pe segmente de activitate, mil lei

	2004	2005	2006
Explorare & Producție	6.158	7.137	7.370
Rafinare & Marketing	9.298	12.012	14.525
Gaze*	N/A	-	2.030
Produse chimice (Doljchim)	345	374	418
Eliminarea veniturilor inter-segment	(6.268)	(8.550)	(10.927)
TOTAL	9.533	10.973	13.416

* veniturile din gaze au fost incluse în anii anteriori în veniturile din E&P. Raportarea lor separată a început din 2006.



EBIT pe segmente de activitate, mil lei

	2004	2005	2006
Explorare & Producție	572	2.782	3.744
Rafinare & Marketing, inclusiv produse petrochimice	(1.153)*	(914)	(1.136)
Gaze**	-	-	118
Produse chimice (Doljchim)	-	17	51
TOTAL	(581)	1.884	2.777

*include Doljchim

** raportarea rezultatelor pe gaze a început din 2006, înainte fiind incluse în E&P



	2004	2005	2006
Prețul țițeiului Brent în USD/bbl	38,22	54,38	65,14
Prețul țițeiului Ural în USD/bbl	34,50	50,87	61,35
Rata de schimb EURO/RON	4,05	3,62	3,53
Preț intern realizat la țiței în USD/bbl	31,97	49,43	55,65
Preț intern reglementat pentru gaze în USD/1000m ³	-	110	122
Cerere mondială de țiței în mil barili/zi	82,2	83,3	84,5
Producția mondială de țiței în mil barili/zi	83,1	84,1	85,3



Privire de ansamblu asupra activitatilor E&P

În momentul de față, Petrom desfășoară activități de E&P în România și Kazahstan.

În România, Petrom deține 17 perimetre de explorare onshore și 2 perimetre offshore, cu o suprafață totală de 67.000 km², înregistrând o producție de 4,78 mil tone de țiței și condensat și 5,92 mld mc de gaze naturale, echivalentul a 73,1 mil bep în 2006.

În Kazahstan, Petrom a produs 0,17 mil tone de țiței și 60 mil mc de gaze.

În cursul anului 2006, activitățile Petrom în Kazahstan au fost concentrate pe descoperirea zăcămintului Jusaly și lucrările de evaluare corespunzătoare, demararea lucrărilor de dezvoltare a zăcămintului Komsomolskoe și optimizarea producției în Tasbulat.

Împreună cu afiliații săi din Kazahstan, Petrom a cheltuit pentru cele patru zone din Kazahstan 24,17 mil lei pentru explorare și 190,3 mil lei pentru investiții.

În conformitate cu strategia sa de dezvoltare internațională,

Petrom a pătruns pe piața din Rusia prin achiziția unui pachet majoritar de 74,9% din Ring Oil Holding & Trading Ltd. Compania deține opt licențe de explorare și una de explorare și producție în Rusia.

Obiectivele și strategia în E&P

Fiind unicul producător de țiței din România și având aproximativ jumătate din producția de gaze naturale a României, prioritățile strategice și obiectivele pentru anul 2010 ale Petrom au fost stabilite luând în considerare siguranța aprovizionării cu țiței și gaze pe piața românească. Dezvoltarea durabilă și eficiența activității de E&P a Petrom presupun: menținerea unui nivel constant al producției în România, o creștere organică a a ratei de înlocuire a rezervelor, o poziționare competitivă din punctul de vedere al costului și dezvoltare internațională.

Pentru a îndeplini obiectivele strategice de a atinge un nivel stabil al producției de 210.000 bep/zi în România și de a crește producția internațională la 70.000 bep/zi până în 2010,



Petrom s-a angajat să facă un semnificativ efort investițional în anii ce vor urma.

Vor fi investiți mai mult de 1,5 miliarde euro în următorii patru ani cu precădere pentru activitățile de producție din România dar și pentru a consolida în continuare dezvoltarea companiei din Rusia și Regiunea Caspică.

Având în vedere că Petrom activează într-o zonă cu zăcămintele mature, se impune o strategie bine definită care vizează creșterea ratei de înlocuire a rezervelor. Astfel, unul din obiectivele principale constă în creșterea ratei de înlocuire a rezervelor de la 11% în 2004 la 70% în 2010. Acest obiectiv va fi atins prin:

- introducerea tehnologiei seismice moderne 3D și a programelor tehnologice de exploatare eficientă a zăcămintelor mature

- aprobarea de bugete corespunzătoare, de ex. cheltuieli de explorare de aproximativ 150 milioane euro/an (din care circa 100 milioane euro/an în România)
- extinderea perimetrului și a poziției activelor în România, Rusia și în zona caspică

În plus, achizițiile vor contribui la creșterea viitoare a ratei de înlocuire a rezervelor și a performanțelor producției. Investițiile planificate în explorare și producție includ de asemenea proiecte de îmbunătățire a eficienței având ca rezultat unul din obiectivele strategice ale companiei: reducerea costurilor de producție la 9 USD/baril până în 2010.



Producție și date financiare	2004	2005	2006
Producție totală (mil bep)	81,31	77,95	73,06
Producție de țiței și condensat (mil tone)	5,46	5,21	4,78
Producție gaze (mld mc)	6,44	6,19	5,92
Total venituri (mil lei), din care	6.158	7.137	9.399
Vânzări inter-segment (mil lei)	4.206	5.379	7.272
Vânzări către terți (mil lei)	1.536	1.704	1.923
EBIT (mil lei)	572	2.782	3.744
EBITDA (mil lei)	1.071	3.414	4.334
Explorare (mil lei) ¹⁾	50,7	150,6	140,9
Investiții (mil lei) ²⁾	669,3	530,5	1.336

¹⁾ în plus 9,3 mil lei în 2005 și 29,4 mil lei în 2006 au fost cheltuiți în explorare dar au fost capitalizați și incluși în investiții

²⁾ nu sunt incluse investițiile în sondele fără rezultat deoarece sunt înregistrate în cheltuieli

Cifrele de mai sus se referă numai la Petrom SA, excluzând filialele din Kazahstan; Includ investițiile corporative (în 2005).



Privire de ansamblu asupra activităților de R&M

Petrom operează două rafinării, localizate în zone strategice din punct de vedere industrial în regiunea sud-centrală a României. Cele două rafinării, Arpechim și Petrobrazî, reprezintă împreună cca. 40% din capacitatea totală de rafinare a țiteiului din România. Ambele rafinării pot procesa atât țitei intern cât și din import.

Capacitatea operațională a celor două rafinării este de 4,5 mil tone/an pentru Petrobrazî și 3,5 mil tone/an pentru Arpechim.

Arpechim are o unitate petrochimică, incluzând singura instalație procesatoare de olefine din România, ce deservește atât piața internă cât și cea externă. Principalele produse sunt etilena, propilena, benzenul, toluenul și polietilena de joasă densitate (LDPE).

Petrom este operatorul principal pe piața combustibililor din România, cu o rețea vastă ce cuprinde 40 de depozite și 539

de stații de distribuție operaționale. Conform estimărilor Petrom, cota de piață la vânzările prin stații la sfarsitul lui 2006 se situa la nivelul de 28%.

În urma procesului de reorganizare care a început în 2005, un nou sistem de administrare a stațiilor de distribuție a fost definitivat și introdus, sistemul Full Agency înlocuind vechiul sistem COCO (Company Owned, Company Operated - deținut de companie, operat de companie).

Obiectivele și strategia în R&M

În activitatea de rafinare, accentul este pus pe continuarea optimizării și începerea programului ambițios de investiții care este direcționat către îmbunătățirea mixului de produse la Petrobrazî, creșterea capacității de producție la 6 milioane tone și reducerea semnificativă în timp a consumului de energie. Petrobrazî va fi poziționată ca cea mai mare și mai eficientă rafinărie din România.



În același timp investițiile în Arpechim vor fi direcționate către proiecte cu o rentabilitate ridicată cât și către cele care vor asigura conformitatea cu cerințele UE.

Pentru Arpechim s-a planificat intrarea în revizie pentru luna aprilie 2007, eveniment care va avea un impact semnificativ asupra rezultatelor anului 2007.

Pentru a asigura maximum de flexibilitate a operațiilor, se intenționează construirea de noi conducte pentru țiței și derivate care să conecteze rafinăriile Arpechim și Petrobrazi. Rata de utilizare a rafinăriei Petrobrazi va fi marită până la 95% până în 2011, va fi produsă întreaga gamă de combustibili

cu conținut redus de sulf (Euro V) până la sfârșitul anului 2008. De asemenea, în 2007 vor fi produse amestecuri de biocombustibil ce vor fi ulterior vândute pe piața românească. Peste 250 de stații de distribuție PETROMV vor fi deschise până în 2010. De asemenea, conceptul Full Agency recent introdus are ca obiectiv obținerea unui nivel superior al serviciilor atât în ceea ce privește aprovizionarea cu benzină cât și în activitățile auxiliare.

Pentru realizarea obiectivelor strategice din Rafinare și Marketing vor fi efectuate investiții semnificative în sumă de 1,5 miliarde euro.



	2004	2005	2006
Țiței procesat (mil tone) din care:	6,42	6,40	6,86
- țiței importat (mil tone)	1,47	1,40	2,14
- Arpechim* mii tone	2.993	3.290	3.437
- Petrobrazi* mii tone	3.433	3.110	3.426
Rata de utilizare	83%	80%	86%
Vânzări (mii tone), din care:	1.722	5.046	5.465
Benzină	643	1.849	2.120
Motorină	909	1.581	1.794
Numărul de stații de distribuție în cadrul Petrom Grup**	658	635	804
- din care în România	588	553	593
Total venituri*** (mil lei), din care	7.300	8.914	10.923
- Vânzări terți (mil lei)	7.152	8.752	10.792
EBIT*** (mil lei)	(1.153)	(914)	(1.136)
EBITDA*** (mil lei)	(957)	(662)	(914)
Investiții*** (mil lei)	633,5	585,1	1.297,5

* cifra reprezentând țițeiul procesat include condensat și lichide asociate gazului natural

** numărul de benzinării raportate în Raportul Anual 2004 a inclus și stațiile de distribuție neoperaționale (24 în 2004)

*** rezultatele financiare (venituri, EBIT, EBITDA) și investițiile pentru 2004 includ de asemenea Doljchim


Producția
2004*
2005*
2006
Produse petroliere, mii tone

Benzină	2.286	2.308	2.094
Motorină	1.860	1.617	1.794
Kerosen	131	132	192
Pacură	1.143	1.124	753
GPL total	151	200	305
Bitum	127	139	166
Cocs de petrol	159	153	196

Produse petrochimice, mii tone

Etilenă**	183	173	84
Propilenă	117	99	124
Polietilenă de joasă densitate (LDPE)	75	62	61
Acrilonitril	83	85	51

* producția pentru 2004-2005 include transferurile interne de produse petroliere

** datele privind producția includ transferurile interne

Privire de ansamblu asupra activităților de Gaze

Reorganizarea activității de gaze, inițiată în a doua jumătate a anului 2005 a continuată, fiind aproape finalizată în 2006. Această structură este necesară în vederea pregătirii pentru provocările unei piețe a gazului din ce în ce mai liberalizată. Divizia de Gaze Naturale din cadrul Petrom deservește segmentul clienților mari și a companiilor de distribuție a gazelor, administrând în același timp și partea de logistică. Filiala Petrom Gas SRL, deținută de Petrom în proporție de 100%, își concentrează activitatea pe piața eligibilă.

Separarea organizatorică a activității de distribuție gaze din divizia de explorare și producție a fost finalizată. Începând cu 1 ianuarie 2007 distribuția de gaze va fi inclusă în Divizia de Gaze Naturale.

Chiar dacă prețul pentru gazul natural din producția internă a rămas la un nivel nesatisfăcător datorită reglementărilor în vigoare, fiind în jur de numai 45% din nivelul internațional

al prețului gazului (gazul din Rusia), pentru anul 2007 se anticipează o tendință crescătoare a prețului gazelor din producția internă și o creștere ușoară a cotei de piață.

Obiectivele și strategia în activitatea de Gaze

Cererea de gaze naturale va continua să crească ca urmare a dezvoltării rapide a economiei românești, oferind noi oportunități de dezvoltare a companiei în activitatea de Gaze.

Petrom estimează că va ajunge la un preț al gazului apropiat de nivelul din Europa în următorii doi ani.

Ca urmare a liberalizării pieței de energie electrică și a recentelor reforme din domeniu, Petrom ia în considerare posibilitatea de a intra pe această piață prin construirea unei centrale electrice de cogenerare cu ciclu combinat, având o putere instalată de aproximativ 800 MW și flexibilitate în a satisface cererea fluctuantă de energie și de abur.



2001 Petrom este listată la Bursa de Valori București. 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. de euro pentru 51% din capitalul social al Petrom și pe 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 5.600.050.607,8 lei, cu o valoare nominală de 0,1 lei pe acțiune. BERD a convertit 73 mil. USD din Contractul de Împrumut încheiat cu Petrom în 2002, într-o cotă de 2,03% din capitalul social al Companiei.

2005 În 22 noiembrie 2005, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat majorarea capitalului social, acordând acționarilor existenți 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 pe 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 Bursa de Valori București, volumul zilnic fiind între 12 și 58 mil de drepturi. Prețul a fluctuat între 0,0040 lei și 0,0046 lei.

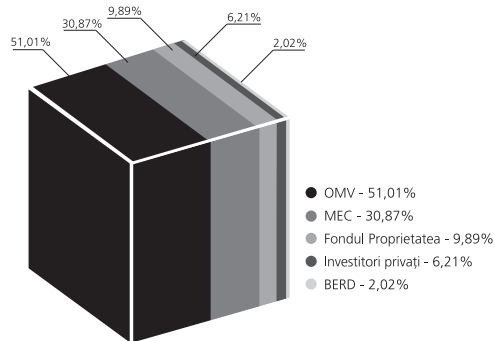
În timpul perioadei de subscriere (9 ianuarie -9 februarie 2006), OMV a subscris 334.209.314 acțiuni, Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) a subscris 13.275.740 acțiuni și 3.924 de acționari, persoane fizice și juridice, au subscris 29.140.115 acțiuni. În același an, pe 15 martie,



indicele ROTX a fost lansat la Bursa de Valori din Viena. Indexul reflectă în timp real mișcarea acțiunilor celor mai lichide șapte companii tranzacționate la Bursa de Valori București, ponderea Petrom în cadrul indexului reprezentând 24,2%.

2006 În 27 februarie 2006, la cererea societății Fondul Proprietatea SA, 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 30,862% din capitalul social iar Fondul Proprietatea deține 5.600.050.608 acțiuni, reprezentând 9,887% 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. Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) este acționar minoritar (2,02%). 6,21% se tranzacționează liber la Bursa de Valori București, fiind deținut de aproximativ 500.000 de investitori instituționali și privați, atât din România cât și din străinătate. Începând cu 26 februarie 2007, MEC a fost înlocuit de către AVAS în calitatea sa de reprezentant al statului român, acționar al Petrom.





mil
mld
bep
lei

GPL

EBIT

EBITDA

NOPAT

ROACE

ROFA

ROE

Lichiditate curentă

Testul acid

milion

miliard

Barili echivalent petrol

Lei noi

Gaz Petrolier Lichefiat

Earnings Before Interest and Taxes/ Profit înainte de plata dobânzilor și impozitelor

Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization/ Profit înainte de plata dobânzilor, impozitelor, deprecierii și amortizării

Net Operating Profit After Taxes/Profitul net din exploatare după impozitare

Return On Average Capital Employed / Rentabilitatea Medie a Capitalului Angajat =
NOPAT / Capitalul mediu angajat

Return On Fixed Assets / Rentabilitatea activelor fixe = NOPAT / Active fixe medii

Return On Equity / Rentabilitatea capitalului propriu = Profit net / Capitalul propriu mediu

Active circulante / Datorii curente

(Active circulante - Stocuri) / Datorii curente



Calendar financiar 2007

Evenimente financiare

Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-decembrie și T4 2006^{1,2}

Publicarea Raportului Anual 2006

Adunarea Generală a Acționarilor

Data ex-dividend

Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2007

Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-iunie și T2 2007

Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-septembrie și T3 2007

Data

6 martie 2007

17 aprilie 2007

17 aprilie 2007

2 mai 2007

16 mai 2007

16 august 2007

15 noiembrie 2007

¹ conform Stadardelor de Contabilitate Românești

² aprobate de către Consiliul de Administrație și trimise spre aprobare AGA



Contact pentru Relația cu Investitorii

Lăcrămioara Diaconu

Fuziuni & Achiziții, Relații cu Piața de Capital
Calea Dorobanților nr. 239
București, sector1
Tel: 0040-21-4060101; Fax: 0040-21-4060436
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

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

Rapoarte prin poștă

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

Simboluri acțiuni Petrom

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

Petrom – Noutăți Investitori 2006

- 17.01. Petrom a achiziționat 99,9% din capitalul social al OMV România, OMV Bulgaria și OMV Jugoslavija.
- 02.02. Petrom a vândut participația sa de 82,89% la Carpatina SA
- 14.03. Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-decembrie și T4 2005
- 06.04. Petrom și OMV România au schimbat împreună 11 benzinării cu 30 de benzinării de la MOL. În același timp, Petrom a achiziționat un pachet de 95% în Aviation Petroleum
- 25.04. Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat plata unui dividend de 0,013 lei/acțiune și un Consiliu de Administrație format din 9 membri (până la acea data a avut 7 membri)
- 16.05. Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2006
- 15.06. D-na Mariana Gheorghe este noul Director General Executiv al Petrom
- 14.08. Petrom a semnat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale un acord pentru trei noi licențe de explorare în România
- 16.08. Petrom obține rezultate pozitive în urma activității de explorare din Kazahstan
- 17.08. Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-iunie și T2 2006
- 28.08. Petrom dezvoltă Petrom Solutions, un centru de servicii de Contabilitate și IT&C pentru diviziile companiei – E&P, R&M, Gaze și Doljchim
- 22.09. Petrom a aprobat programul de dezvoltare a zăcămintului Komsomolskoe din Kazahstan
- 25.09. Petrom a achiziționat opt licențe de explorare și o licență de explorare și producție în Rusia
- 30.09. Radierea sucursalelor din România a fost încheiată
- 16.10. Petrom a demarat introducerea celui mai important sistem de planificare a resuselor (ERP) SAP.
- 18.10. Consiliul de Administrație al Petrom a reconfirmat strategia de dezvoltare a companiei până în 2010
- 01.11. Petrom construiește o nouă unitate de procesare a gazului la Midia
- 15.11. Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-septembrie și T3 2006
- 08.12. Petrom a vândut prin licitație un pachet de 16 proprietăți imobiliare auxiliare activității de bază

Rafinare și Marketing

Explorare și Producție

Gaze

Companie model

Inovație

Alege siguranța!

FIT

Încredere

Creștere

Cu toții câștigăm!

Eficiență

Integritate