

Rezultatele¹ Grupului Petrom pentru trimestrul al treilea si ianuarie - septembrie 2010 reflecta optimizarea operatiunilor, dar si mediul economic nefavorabil

- **Rezultatele T3/10 au fost afectate de deprecierea extraordinara din Kazahstan:** in timp ce valoarea EBIT CCA excluzand elementele speciale a fost cu doar 7% mai scazuta comparativ cu T3/09, valoarea EBIT in T3/10 a scazut cu 62% din cauza deprecierei activelor din Kazahstan; cu toate acestea, valoarea EBIT inregistrata in 1-9/10 a fost cu 41% mai mare fata de 1-9/09
- **Cresterea investitiilor:** in T3/10 nivelul investitiilor a fost cu 50% mai mare decat in T3/09, in timp ce in 1-9/10 a crescut cu 9% comparativ cu perioada similara a anului 2009
- **Evolutie trimestriala pozitiva a productiei de titei si gaze:** productie de hidrocarburi a Grupului relativ stabila in T3/10 comparativ cu T3/09 si cu 2% mai mare fata de trimestrul anterior
- **Perspective 2010:** ne asteptam ca si in ultimul trimestru al anului mediul de afaceri sa fie confruntat cu provocari si caracterizat prin volatilitate; ne vom concentra in continuare asupra masurilor de eficientizare si control al costurilor si vom accelera implementarea programului amplu de investitii, axate in principal pe E&P si G&E

Mariana Gheorghe, Director General Executiv al OMV Petrom S.A.: „Pe parcursul trimestrului al treilea din 2010, mediul favorabil al preturilor la titei si optimizarea continua a operatiunilor in Rafinare au sustinut performanta intrinseca a companiei. In plus, imbunatatirea continua a structurii noastre de costuri ne-a ajutat sa atenuam efectele deteriorarii continue a cererii interne, atat pe piata combustibililor, cat si pe cea a gazelor naturale. Profitul nostru a fost influentat negativ in T3/10 de deprecierea activelor din Kazahstan si de pierderi valutare aferente imprumuturilor in USD acordate de Petrom filialelor din Kazahstan. In ultimele luni, in conformitate cu directiile noastre strategice, am facut progrese vizibile in cadrul proiectului centralei electrice de la Brazi si am stabilit parteneriate cu firme cu reputatie internationala, in vederea maximizarii productiei in zacamintele mature selectate, cresterea cumulativa estimata a productiei din aceste zacaminte in urmatoorii cinci ani fiind de 50%. In ultima parte a anului 2010 ne vom intensifica eforturile investitionale, cu accent in special pe forajul sondelor de dezvoltare si productie si pe reparatii capitale la sonde in E&P pentru a reduce declinul natural al productiei, concentrandu-ne totodata pe managementul strict al costurilor si pe disciplina financiara pentru a asigura rezultate bune in pofida deteriorarii conditiilor de piata.”

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
728	336	887	(62)	EBIT	2.012	1.426	41	1.620
720	789	931	(15)	EBIT excluzand elementele speciale	2.451	1.557	57	2.315
680	760	820	(7)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ²	2.354	1.283	84	1.870
718	(100)	642	n.m.	Profit net dupa interesul minoritar	1.421	989	44	860
677	226	573	(61)	Profit net CCA dupa interesul minoritar excluzand elementele speciale ²	1.678	855	96	1.056
0,0127	(0,0018)	0,0114	n.m.	Castig pe actiune (lei)	0,0251	0,0175	43	0,0152
0,0120	0,0040	0,0101	(60)	Castig pe actiune CCA excluzand elementele speciale (lei) ²	0,0296	0,0151	96	0,0186
1.289	352	930	(62)	Flux de numerar din exploatare	2.565	1.484	73	2.726
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	-	-	n.a.	-

¹ Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele consolidate ale Grupului Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu standardele internationale de raportare financiara (IFRS); toti indicatorii se refera la Grupul Petrom, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; indicatorii financiari sunt exprimati in milioane lei si sunt rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere. In procesul de consolidare, Petrom utilizeaza ca referinta ratele de schimb valutare ale Bancii Nationale a Romaniei.

² Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor rezultate din rafinariile de combustibili



Aspecte financiare

Trimestrul al treilea 2010 (T3/10)

În T3/10, în pofida evoluției pozitive a pretului la titei, rezultatele au fost influențate negativ de deprecierea activelor din Kazahstan și de pierderi valutare semnificative aferente împrumuturilor în USD acordate de Petrom filialelor din Kazahstan. **Pretul titeiului Ural**, pret de referință pentru România, a fost cu 11% mai mare în T3/10 față de T3/09. **EBIT-ul Grupului**, de 336 mil lei, a scăzut cu 62% față de T3/09, din cauza deprecierei activelor din Kazahstan, înregistrată ca urmare a evaluării tehnice recente a zăcămintelor și ca efect al reintroducerii taxei vamale de export la titei, cât și din cauza amortizării mai mari, determinate de investițiile semnificative ale Grupului Petrom în ultimele 12 luni. **Rezultatul financiar net**, de -455 mil lei, a fost mult sub nivelul din T3/09, ca urmare a aprecierii considerabile a leului față de USD și a costurilor mai mari cu dobânzile. **Profitul net după interesul minoritar** a fost de -100 mil lei. **EBIT CCA excluzând elementele speciale** a scăzut cu 7%, la 760 mil lei. EBIT CCA excluzând elementele speciale este recalculat după eliminarea efectului net negativ al elementelor speciale, în valoare de 452 mil lei, aferent, în principal, deprecierei din Kazahstan, precum și a castigurilor din deținerea stocurilor, de 28 mil lei. **Profitul net CCA după interesul minoritar excluzând elementele speciale** a fost 226 mil lei.

Ianuarie – Septembrie 2010 (1-9/10)

Rezultatele din primele nouă luni ale anului 2010 au fost influențate pozitiv de pretul favorabil la titei și de managementul strict al costurilor. **Pretul titeiului Ural** a fost cu 34% mai mare comparativ cu 1-9/09. **EBIT-ul Grupului** a înregistrat valoarea de 2.012 mil lei, cu mult peste nivelul de 1.426 mil lei din 1-9/09. **Rezultatul financiar net** a fost -308 mil lei, cu 45% sub nivelul din 1-9/09, determinat de creșterea cheltuielilor cu dobânzile, efect parțial compensat de câștigul valutar rezultat din aprecierea USD față de RON. **Profitul net după interesul minoritar** a fost de 1.421 mil lei, cu 44% mai mare față de perioada similară a anului anterior. **EBIT CCA excluzând elementele speciale** a crescut la nivelul de 2.354 mil lei. EBIT CCA excluzând elementele speciale este recalculat după eliminarea efectului net al elementelor speciale, în valoare de 440 mil lei, precum și a castigurilor din deținerea stocurilor, de 98 mil lei. **Profit net CCA după interesul minoritar excluzând elementele speciale** a fost 1.678 mil lei.

În **E&P**, EBIT excluzând elementele speciale a fost cu 48% mai mare comparativ cu 1-9/09, datorită creșterii

În **Explorare și Producție (E&P)**, EBIT excluzând elementele speciale a crescut cu 2% față de T3/09, datorită veniturilor mai mari la titei și condensat precum și îmbunătățirii structurii costurilor. Cu 183.000 bep/zi, producția de titei și gaze a Grupului a fost cu 1% mai mică decât în T3/09, din cauza producției mai mici în România.

În **Rafinare și Marketing (R&M)**, EBIT CCA excluzând elementele speciale s-a îmbunătățit considerabil față de T3/09, datorită operării flexibile a rafinăriilor și a controlului eficient al costurilor. În plus, rezultatul a fost influențat pozitiv și de ajustarea în regimul preturilor de transfer între E&P și R&M, efectuată la începutul anului 2010 cu scopul reflectării corecte a valorii de integrare ridicate a rafinăriilor Petrom.

În activitatea de **Gaze și Energie (G&E)**, EBIT excluzând elementele speciale a fost mai scăzut decât în T3/09, reflectând mediul economic nefavorabil și provizioanele constituite pentru creanțe neincasate. Vanzările consolidate de gaze în T3/10 au fost cu 26% mai mici decât în T3/09, ca urmare a scaderii cererii.

pretului la titei. Cu 183.000 bep/zi, producția de titei și gaze a Grupului a fost cu 2% mai mică decât în 1-9/09, din cauza producției mai scăzute din România.

În **R&M**, EBIT CCA excluzând elementele speciale s-a îmbunătățit considerabil comparativ cu 1-9/09 datorită operării flexibile și optimizării aprovizionării în activitatea de rafinare. Creșterea marjelor de rafinare la benzina și distilate medii a fost contrabalansată integral de costurile mai ridicate aferente consumului propriu de titei, ca efect al creșterii semnificative a preturilor la titei. În activitatea de marketing s-a înregistrat un nivel mai scăzut al marjelor și al cantităților vandute, în special pe segmentul comercial, din cauza mediului economic nefavorabil.

În **G&E**, EBIT excluzând elementele speciale a scăzut considerabil față de 1-9/09, când am beneficiat de marje mai mari la comercializarea gazului de import extras din depozite. Provizioanele constituite pentru creanțele restante au afectat și mai mult rezultatul. Vanzările consolidate de gaze au scăzut cu 4% comparativ cu 1-9/09, din cauza scaderii cererii.

Evenimente importante in T3/10

Pe **12 iulie**, Petrom a anuntat semnarea unui contract pe 15 ani pentru cresterea productiei in mai multe zacaminte din zona Ticleni, cu Petrofac, unul din liderii mondiali in domeniul serviciilor pentru industria petroliera. In cadrul parteneriatului, Petrofac va opera zacamintele respective in vederea maximizarii productiei si imbunatatirii eficientei operationale. Parteneriatul vizeaza cresterea cumulativa a productiei din noua zacaminte din zona Ticleni cu cel putin 50%, in urmatoorii cinci ani.

Pe **3 august** au avut loc Adunarea Generala Ordinara (AGOA) si cea Extraordinara (AGEA) a Actionarilor. In cadrul AGOA, Dl. Jacobus Gerardus Huijskes, membru al directoratului OMV responsabil cu segmentul de Explorare si Productie, a fost numit membru in Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom S.A., succedandu-l pe Dl. Helmut Langanger. AGEA a aprobat definitiv desprinderea activitatilor de marketing ale OMV Petrom SA si transmiterea cu titlu universal a activelor si pasivelor aferente acestor activitati catre OMV Petrom Marketing SRL (o societate detinuta 100% de catre Petrom), precum si proiectul de desprindere inclusiv efectele acestei operatiuni. Data la care desprinderea a inceput sa produca efecte este 1 octombrie 2010. AGEA a aprobat, de asemenea, procedura de retragere a

actionarilor Societatii in conformitate cu prevederile art. 134 din Legea nr. 31/1990. Pe 23 septembrie, Registrul Comertului a desemnat PricewaterhouseCoopers Management Consultants SRL ca expert independent care va stabili pretul actiunilor ce va fi platit actionarilor care si-au exercitat dreptul de retragere.

Pe **6 septembrie**, Petrom a anuntat vanzarea participatiei de 74,9% la compania Ring Oil (Rusia) catre partenerul minoritar Mineral and Bio Oil Fuels Limited (MBO).

Pe **23 septembrie**, Petrom a anuntat incheierea unui parteneriat pentru explorare onshore cu Hunt Oil Company Romania, o subsidiara a companiei americane Hunt Oil, una dintre cele mai mari companii petroliere private din lume. Parteneriatul vizeaza explorarea in comun a blocurilor onshore Adjud si Urziceni Est, situate in partea de est a Romaniei. Petrom si Hunt Oil Company Romania vor derula un amplu program de achizitie seismica si analiza a datelor obtinute in 2010 si 2011. Noile date seismice vor fi evaluate in comun pentru a determina oportunitatile de foraj de explorare pentru titei si gaze.

Perspective 2010

La nivel global, ne asteptam ca pretul titeiului sa ramana volatil in 2010, osciland intre 70 si 85 USD/bbl. Avand in vedere volatilitatea persistenta a mediului economic, ne asteptam ca moneda euro sa se deprecieze usor fata de moneda nationala si de dolar, comparativ cu valorile medii inregistrate in 2009. Piata produselor din rafinare se estimeaza ca se va mentine dificila si in ultima parte a anului 2010, in pofida revenirii din prima jumatate a anului. Nivelul vanzarilor si al marjelor in activitatea de marketing se preconizeaza ca va ramane sub presiune pana cand semne clare de revigorare economica vor deveni mai vizibile.

In Romania, PIB-ul va continua sa se contracte, deoarece avansul consumului, principalul motor al cresterii din ultimii ani, va ramane anemic si pe parcursul anului 2010. Cresterea TVA-ului si reducerea puterii de cumparare a consumatorilor vor avea un efect negativ asupra nivelului cheltuielilor efectuate de catre sectorul privat. Atat activitatea de creditare cat si cea de pe piata fortei de munca vor continua sa fie reduse, franand astfel redresarea economica. Inflatia la finele anului 2010 se va situa in jurul a 8%, in principal ca urmare a cresterii TVA-ului. Sprijinul politic pentru avansarea reformelor

economice si asigurarea austeritatii sectorului public, conform recomandarilor FMI, se va dovedi esential pentru obtinerea stabilitatii macroeconomice.

Pentru a proteja partial fluxul de numerar al companiei in 2010, Petrom a angajat in T2/09 instrumente de acoperire a riscului pentru aproximativ 38.000 bbl/zi, ce asigura, pentru cantitatea mentionata, un nivel de minim 54 USD/bbl si un nivel maxim de 75 USD/bbl al pretului la titei (structura de cost zero). Ne vom intensifica eforturile investitionale, cu accent in special pe forajul sondelor de dezvoltare si productie si pe reparatiile capitale la sonde in E&P. Totusi, datorita ciclului normal al proiectelor, o parte a programului investitional amplu planificat pentru 2010 pentru OMV Petrom S.A. estimam ca va fi implementat in noul an fiscal. Avand in vedere nivelul investitiilor realizate in primele trei trimestre din 2010, am redus valoarea preconizata pentru intreg anul 2010 la 1,1-1,2 mld euro. In plus, pozitia noastra financiara robusta a redus nevoia de majorare a capitalului social, permitandu-ne sa urmarim aliniera cu initiativa Statului de a vinde o parte (9,8%) din participatia sa la Petrom. Avand in vedere situatia curenta, este posibil sa solicitam actionarilor nostri prelungirea autorizarii Directoratului si dupa data de 29 aprilie 2011.

În **E&P**, eforturile investitoriale se vor intensifica în ultimul trimestru, concentrându-se pe forajul sondelor de dezvoltare și producție, reparații capitale la sonde, instalații de producție și infrastructură. Eforturile noastre de a reduce declinul natural al producției se vor axa pe inițiative în domeniul managementului de zăcământ, foraj de completare a gabariturii de sonde și creșterea numărului de reparații capitale la sonde comparativ cu anul 2009. Activitatea de explorare va continua să se axeze pe prospecte mai mari, cu impact ridicat, situate în zone de mare adâncime și mai îndepărtate. Prospectiunile de seismică 3D din zona Moreni sunt în desfășurare. Datele de seismică 3D achiziționate în zona de apă adâncă din perimetrul offshore Neptun, explorat în parteneriat cu ExxonMobil, sunt în curs de evaluare în vederea identificării de prospecte. În ceea ce privește proiectele, se pune accentul pe finalizarea proiectului de deblocare a producției de gaze de la Hurezani, pe continuarea celor șapte proiecte integrate de redezvoltare a zăcămintelor aflate în desfășurare și pe implementarea cu succes a proiectului de optimizare organizațională. Ca rezultat al unei recente evaluări tehnice a activităților din Kazahstan, estimările privind producția în Komsomolskoe a fost revizuită la un nivel inferior, pentru a reflecta actuala performanță a zăcămintului precum și a instalațiilor de producție. În ultima parte a anului 2010, eforturile noastre în Kazahstan se vor concentra pe menținerea pe perioada iernii a unui nivel stabil al producției, comparativ cu valorile din T3/10. Achizițiile de seismică 3D pentru zăcămintul Kultuk evoluează bine, urmând să fie finalizate în T4/10.

În **Rafinare** vom continua operarea flexibilă a rafinăriilor, optimizând importurile de titei. Astfel, în corelație cu evoluția marjelor și a cererii pe piață, vom continua să operăm rafinaria Arpechim în funcție de necesități, o eventuală repornire a rafinării nefiind planificată în acest an. Prin urmare, capacitatea de utilizare a rafinăriilor estimăm că se va situa sub nivelul din 2009. Pe parcursul ultimelor luni din 2010 vom continua programul de modernizare la Petrobrazi, avansând cu lucrările la instalația de

distilare a titeiului. Construcția depozitului Brazi, cu o capacitate de aproximativ 8.000 mc, a fost finalizată în T3/10, urmând să devină operațional în T4/10. De asemenea, vom începe construcția celui de-al treilea depozit din programul de modernizare a acestor obiective - depozitul Isalnita, cu o capacitate de aproximativ 11.000 mc. În **Marketing** ne vom axa în continuare pe optimizarea operațiunilor și creșterea eficienței, concentrându-ne pe procesul de consolidare a activităților de marketing ale Grupului Petrom în România. Scăderea considerabilă a cererii de combustibili, observată la sfârșitul anului 2009, s-a accentuat pe parcursul anului 2010; astfel, dezvoltarea pieței de combustibili este de așteptat să ramână dificilă, reflectând evoluția economiei românești.

În activitatea de **Energie** vom continua construcția centralei electrice de la Brazi, programată a fi pusă în funcțiune spre sfârșitul anului 2011. În plus, ne vom concentra pe construirea parcului eolian achiziționat în Dobrogea, estimat a se finaliza la mijlocul anului 2011. Prin intermediul acestui proiect, Petrom intenționează să valorifice flexibilitatea centralei pe gaze de la Brazi, beneficiind de avantajele ambelor tehnologii.

În activitatea de **Gaze Naturale**, consumul total al României în T4/10 se așteaptă a fi mai ridicat față de T4/09. Această evoluție este confirmată deja de volumele contractate pe luna octombrie. Totuși, nivelul creșterii consumului total va depinde, în ultima instanță, de temperaturile înregistrate în perioada noiembrie-decembrie. În prezent, prețul gazului pentru producătorii din România reprezintă aproximativ 40% din prețul gazului de import. Prin urmare, convergența prețurilor la gazele din producția domestică și din import rămâne una din prioritățile noastre în discuțiile cu autoritățile române. În conformitate cu decizia de management de a renunța la activitățile secundare, Petrom va închide combinatul Doljchim înainte de sfârșitul anului 2010. Vor începe activitățile de dezmembrare și decontaminare, cu respectarea standardelor de mediu europene.

Petrom Grup - in cifre

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
4.409	4.815	4.538	6	Vanzari ¹	13.158	11.866	11	16.090
887	515	886	(42)	EBIT E&P ²	2.292	1.792	28	2.468
126	86	43	102	EBIT R&M	229	(252)	n.m.	(618)
(47)	(46)	(15)	201	EBIT G&E	(21)	76	n.m.	71
(43)	(21)	(34)	(38)	EBIT Sediul si Altele	(85)	(95)	(11)	(140)
(195)	(198)	7	n.m.	Consolidare	(403)	(95)	326	(161)
728	336	887	(62)	EBIT Grup	2.012	1.426	41	1.620
887	956	935	2	E&P EBIT excluzand elementele speciale ^{2, 3}	2.733	1.841	48	2.685
78	70	(71)	n.m.	R&M EBIT CCA excluzand elementele speciale ³	129	(454)	n.m.	(675)
(47)	(46)	(17)	162	G&E EBIT excluzand elementele speciale ³	(20)	85	n.m.	158
(43)	(21)	(34)	(38)	EBIT Sediul si Altele excluzand elementele speciale ³	(85)	(95)	(11)	(139)
(195)	(198)	7	n.m.	Consolidare	(403)	(95)	326	(161)
680	760	820	(7)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ³	2.354	1.283	84	1.870
861	(119)	755	n.m.	Profit din activitatea curenta	1.704	1.214	40	1.169
719	(116)	632	n.m.	Profit net	1.411	964	46	833
718	(100)	642	n.m.	Profit net dupa interesul minoritar	1.421	989	44	860
677	226	573	(61)	Profit net CCA dupa interesul minoritar excluzand elementele speciale ³	1.678	855	96	1.056
0,0127	(0,0018)	0,0114	n.m.	Castig pe actiune (lei)	0,0251	0,0175	43	0,0152
0,0120	0,0040	0,0101	(60)	Castig pe actiune CCA excluzand elementele speciale (lei) ³	0,0296	0,0151	96	0,0186
1.289	352	930	(62)	Flux de numerar din exploatare	2.565	1.484	73	2.726
0,0228	0,0062	0,0164	(62)	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,0453	0,0262	73	0,0481
2.697	3.376	2.402	41	Datorii nete	3.376	2.402	41	2.614
15	19	14	36	Grad de indatorare (%)	19	14	36	16
1.269	990	662	50	Investitii	2.976	2.740	9	4.219
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	-	-	n.a.	-
-	-	-	n.a.	ROFA (%)	11,5	8,8	31	7,5
-	-	-	n.a.	ROACE (%)	9,8	7,3	34	5,2
-	-	-	n.a.	ROE (%)	11,1	7,9	41	5,2
26.736	26.447	30.553	(13)	Angajati Grup Petrom la sfarsitul perioadei	26.447	30.553	(13)	28.984

¹ Vanzari excluzand accizele la produse petroliere

² Nu include eliminarea profitului inter-segmente

³ Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor rezultate din rafinariile de combustibili

Explorare si Productie (E&P)

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
2.372	2.479	2.304	8	Total vanzari segment	7.131	5.957	20	8.249
887	515	886	(42)	EBIT ¹	2.292	1.792	28	2.468
0	(441)	(49)	n.m.	Elemente speciale	(441)	(49)	n.m.	(217)
887	956	935	2	EBIT excluzand elementele speciale ¹	2.733	1.841	48	2.685

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	Indicatori principali	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
16,54	16,88	17,03	(1)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	50,10	51,12	(2)	68,29
182.000	183.000	185.000	(1)	Productie totala hidrocarburi (bep/zi) ²	183.000	187.000	(2)	187.000
8,26	8,44	8,42	0	Productie titei si condensat (mil bbl)	25,01	24,94	0	33,49
1,27	1,29	1,32	(2)	Productie gaze naturale (mld mc)	3,84	4,01	(4)	5,33
44,72	45,59	46,58	(2)	Productie gaze naturale (mld cf)	135,59	141,52	(4)	188,16
76,86	75,55	67,88	11	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	75,92	56,77	34	61,18
66,76	68,48	70,36	(3)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl) ³	68,37	55,01	24	58,45
149,97	150,11	167,48	(10)	Pret mediu la gaze pentru producatorii interni din Romania (USD/1.000 mc) ⁴	155,02	159,53	(3)	162,38
53	89	67	34	Investitii de explorare (mil lei)	177	132	34	219
47	61	115	(47)	Cheltuieli de explorare (mil lei)	124	221	(44)	275
16,89	15,41	15,12	2	Cost de productie (USD/bep) ⁵	16,31	14,77	10	15,06

¹ Nu include eliminarea profitului între segmente

² Cifrele ce exprima productia în bep/zi sunt rotunjite

³ Pretul realizat include efectul instrumentelor de acoperire a riscului

⁴ Pentru informatii detaliate a se vedea sectiunea G&E de la pagina 10

⁵ Incepand cu 2010, calcularea indicatorului cost de productie /bep se bazeaza pe productia neta disponibila pentru vanzare (nu include consumul propriu/productie combustibil). In T3/10, impactul acestei modificari a dus la o crestere de aproximativ 0,99 USD/bep pentru Grupul Petrom

Trimestrul al treilea 2010 (T3/10)

- **Efect EBIT excluzand elementele speciale a crescut cu 2% în T3/10 comparativ cu T3/09, în timp ce EBIT-ul a fost afectat de o depreciere extraordinara în Kazahstan, în valoare de 441 mil lei**
- **Parteneriate importante incheiate: contract pe 15 ani cu Petrofac pentru cresterea productiei în zacamintele selectate si parteneriat cu Hunt Oil pentru explorarea în comun a doua blocuri onshore**
- **În Rusia, Petrom a vandut participatia sa de 74,9% în Ring Oil partenerului sau minoritar, Mineral and Bio Oil Fuels Ltd**

Vanzarile la nivel de segment au crescut cu 8% comparativ cu T3/09, sustinute de mediul favorabil al pretului la titei si de aprecierea USD fata de RON.

Pretul titeiului Ural a fost cu 11% mai mare în T3/10 fata de T3/09. Ca urmare a unor venituri mai mici din instrumentele de acoperire a riscurilor, **pretul mediu realizat la titei la nivel de Grup** a scazut cu 3%, la 68,48 USD/bbl. În plus, ajustarea în regimul preturilor de transfer între E&P si R&M în Romania, aplicabila de la începutul anului 2010, în vederea reflectarii corecte a valorii de integrare a rafinariilor romanesti, a influentat negativ pretul realizat la titei.

EBIT-ul a fost mai mic cu 42% decât în T3/09, fiind afectat de deprecierea extraordinara, în valoare de 441 mil lei, a activelor din Kazahstan. Deprecierea a fost înregistrata ca urmare a recenteii evaluari tehnice a activitatilor din Kazahstan precum si ca efect al reintroducerii în august 2010 a taxei vamale de export

la titei, de 20 USD/tona. Rezultatul instrumentelor de acoperire a riscurilor, contractate în T2/09 pentru o parte din productia din 2010, a contribuit cu 39 mil lei la valoarea EBIT-ului din T3/10, comparativ cu 214 mil lei în T3/09. **EBIT excluzand elementele speciale** a crescut cu 2% fata de T3/09, în principal datorita cresterii preturilor exprimate în lei la titei si condensat, precum si imbunatatirii structurii de cost. **Investitiile de explorare** au fost cu 34% mai mari decât în T3/09, datorita activitatilor intensificate, în timp ce **cheltuielile de explorare** au scazut cu 47%.

În activitatea de **Servicii E&P** a continuat procesul de transformare în vederea integrarii în E&P, contribuind la reducerea progresiva a costurilor de productie.

Costurile de productie la nivel de Grup în T3/10, exprimate în USD/bep, au fost cu 2% mai mari comparativ cu T3/09, din cauza efectului negativ al noii metode de calcul, coroborat cu scaderea

volumelor de productie, care au contrabalansat efectul pozitiv al deprecierei monedei nationale. Incepand cu 2010, formula de calcul se bazeaza pe productia neta disponibila pentru vanzare, avand ca efect o crestere cu 0,99 USD/bep a costurilor de productie in T3/10. Din cauza scaderii productiei, costurile de productie in Romania au crescut, pana la valoarea de 14,92 USD/bep (T3/09: 14,64 USD/bep), respectiv 49,40 lei/bep (T3/09: 43,21 lei/bep). In Kazahstan s-au inregistrat costuri de productie nominale mai mari - in paralel cu cresterea productiei zacamantului Komsomolskoe (prima productie de titei in T3/09).

Productia de titei, gaze si condensat la nivel de Grup a fost de 16,88 mil bep, cu 1% mai mica decat in T3/09, ca urmare a nivelului mai scazut al productiei in Romania. **In Romania, productia totala de titei, gaze si condensat** a atins valoarea de 15,87 mil bep, cu 3% mai mica fata de T3/09. **Productia de titei** a fost de 7,49 mil bbl, cu 5% sub nivelul inregistrat in T3/09, in principal din cauza declinului natural al productiei, care nu a putut fi compensat integral de sondele noi sapate si de programul de reparatii capitale. **Productia de gaze** a atins valoarea de 8,38 mil bep, cu 2% mai mica decat in T3/09. Scaderea productiei de gaze a fost determinata de aceiasi factori care au afectat si productia de titei. In plus, sondele de gaze considerate „cheie” nu au avut contributia asteptata la compensarea declinului natural. **Productia de titei si gaze din Kazahstan** a crescut cu 70%, atingand valoarea de 1,01 mil bep in T3/10, in principal datorita punerii treptate in productie a zacamantului Komsomolskoe.

In T3/10, programul de foraj in Romania s-a intensificat, inregistrand un numar total de 42 de

sonde noi sapate, mult mai mare decat in T3/09 (19 sonde), datorita nivelului crescut de investitii, a numarului mai mare de instalatii de foraj si a eficientei sporite.

In conformitate cu strategia Petrom, am semnat cu Petrofac un contract pe 15 ani, de maximizare a productiei si de crestere a eficientei operationale pentru noua zacaminte din zona Ticleni (sud-vestul Romaniei). In plus, a fost incheiat un parteneriat cu Hunt Oil Company pentru explorarea in comun a perimetrelor onshore Adjud si Urziceni Est. In Rusia, avand in vedere conditiile actuale ale mediului economic si ca urmare a prioritizarii proiectelor de investitii, Petrom a vandut participatia de 74,9% in compania Ring Oil partenerului sau minoritar, Mineral and Bio Oil Fuels Limited, tranzactia fiind incheiata in T3/10.

Comparativ cu T2/10, EBIT excluzand elementele speciale a crescut cu 8%. Costurile usor crescute au fost compensate de venituri mai mari, rezultate in principal din cresterea vanzarilor de titei si instrumentele de acoperire a riscurilor. EBIT-ul raportat a fost afectat de o depreciere extraordinara in Kazahstan (441 mil lei).

Productia de titei, gaze si condensat la nivel de Grup in T3/10 a crescut cu 2% datorita cresterii productiei de titei in Kazahstan si Romania. Vanzarile la nivel de segment au crescut in T3/10 cu 5% fata de trimestrul anterior. In Romania, productia totala de titei, gaze si condensat a fost cu 1% mai mare decat in T2/10. Productia de titei si condensat a ramas la acelasi nivel ca si in T2/10, in timp ce productia de gaze a crescut cu 2%.

Ianuarie – Septembrie 2010 (1-9/10)

Vanzarile la nivel de segment au crescut cu 20% comparativ cu aceeaasi perioada a anului anterior, datorita mediului favorabil al preturilor la titei in 2010 si aprecierii USD.

Pretul titeiului Ural a fost cu 34% mai mare in 1-9/10, comparativ cu nivelul inregistrat in 1-9/09. **Pretul mediu realizat la titei la nivel de Grup** a crescut cu 24%, atingand valoarea de 68,37 USD/bbl, influentat negativ de rezultatul mai redus al instrumentelor de acoperire a riscurilor. Pretul realizat la titei a fost influentat negativ si de ajustarea in regimul preturilor de transfer intre E&P si R&M aplicabila de la inceputul anului 2010 in Romania, in vederea reflectarii corecte a valorii de integrare a rafinariilor romanesti.

EBIT excluzand elementele speciale a crescut cu 48%, in timp ce **EBIT-ul raportat**, afectat de deprecierea din Kazahstan (441 mil lei), a fost cu doar 28% mai mare comparativ cu 1-9/09.

Costurile de productie la nivel de Grup in 1-9/10 au fost de 16,31 USD/bep, cu 10% mai mari comparativ cu 1-9/09. Costurile mai mari sunt rezultatul intensificarii activitatii in Kazahstan datorita cresterii productiei pe zacamantul Komsomolskoe si modificarii metodei de calcul, care exclude consumul

propriu din totalul productiei in 2010. In Romania costurile de productie au fost de 15,74 USD/bep.

Investitiile de explorare au atins valoarea de 177 mil lei in 1-9/10, inregistrandu-se o crestere de 34% comparativ cu 1-9/09. Cheltuielile de explorare raman cu 44% mai mici decat nivelul inregistrat in 1-9/09.

Productia de titei, gaze si condensat la nivel de Grup a fost de 50,10 mil bep, cu 2% mai mica fata de aceeaasi perioada din 2009, consecinta a scaderii nivelului productiei in Romania. **In Romania, productia totala de titei, gaze si condensat** a atins valoarea de 47,46 mil bep, cu 4% mai mica decat in 1-9/09. Productia de titei a fost de 22,6 mil bbl, cu 4% mai mica decat in 1-9/09. **Productia de gaze** a atins valoarea de 24,9 mil bep, cu 4% sub nivelul din 1-9/09. **Productia de titei si gaze** in Romania a fost negativ influentata, pe langa conditiile meteo dificile din T1/10, si de declinul natural al productiei, necompensat integral de sondele noi sapate si sondele de gaze „cheie”.

Productia de titei si gaze in Kazahstan a crescut cu 67%, atingand valoarea de 2,64 mil bep in 1-9/10, datorita punerii treptate in productie a zacamantului Komsomolskoe.

Rafinare si Marketing (R&M)

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
3.775	4.149	3.700	12	Total vanzari segment	10.749	9.430	14	12.701
126	86	43	102	EBIT	229	(252)	n.m.	(618)
8	(12)	3	n.m.	Elemente speciale	2	(73)	n.m.	(389)
40	28	111	(74)	Efect CCA: castiguri/pierderi din detinerea stocurilor ¹	98	275	(64)	445
78	70	(71)	n.m.	EBIT CCA excluzand elementele speciale ¹	129	(454)	n.m.	(675)

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	Indicatori principali	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
0,99	(1,15)	(0,92)	25	Marja de rafinare (USD/bbl) ²	0,21	0,61	(66)	0,02
1,08	0,94	1,43	(34)	Input rafinare (mil tone) ³	3,11	4,21	(26)	5,46
51	44	67	(35)	Rata de utilizare a rafinariilor (%) ⁴	49	67	(27)	65
0,93	0,86	1,36	(37)	Livrari rafinare (mil tone) ⁵	2,74	3,94	(30)	4,99
1,37	1,42	1,66	(14)	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁶	3,96	4,73	(16)	6,18
1,03	1,17	1,24	(6)	din care vanzari marketing (mil tone) ⁷	3,08	3,51	(12)	4,67
804	802	828	(3)	Statii de distributie marketing	802	828	(3)	814

¹ Costul curent de achizitionare (CCA): EBIT CCA excluzand elementele speciale elimina pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din rafinariile de combustibili, cauzate de cresterea/scaderea pretului la titei, si astfel ofera o transparenta sporita a performantei operationale a rafinarii

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

³ Materii prime procesate; cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare OMV Grup

⁴ Reprezinta rata cumulata de utilizare a rafinariilor Petrobrazii si Arpechim

⁵ Reprezinta volumul de vanzari din Rafinare excluzand produsele achizitionate din afara Rafinarii

⁶ Includ toate produsele vandute de Grupul Petrom. Cifrele includ si volume marginale de vanzari produse petrochimice. De asemenea, includ volumele vandute rafinariilor din Vest ale OMV.

⁷ Incepand cu T1/10, cifrele exclud vanzarile la export, acestea fiind incluse in vanzarile totale de produse rafinate. Cifrele din perioadele anterioare au fost ajustate corespunzator

Trimestrul al treilea 2010 (T3/10)

- **Efect pozitiv, in continuare, datorita eforturilor de optimizare a aprovizionarii, controlului eficient al costurilor si operarii flexibile a rafinariilor**
- **Constructia terminalului Brazi a fost finalizata**
- **Conditii de piata nefavorabile au afectat activitatea de marketing; vanzarile totale din marketing au scazut cu 6% comparativ cu T3/09 din cauza cererii reduse**

Vanzarile segmentului R&M au crescut cu 12% fata de T3/09, in principal datorita preturilor mai mari.

EBIT CCA excluzand elementele speciale s-a imbunatatit considerabil in comparatie cu T3/09, reflectand operarea flexibila a rafinariilor si eficienta in controlul costurilor. Mai mult decat atat, rezultatul a fost influentat pozitiv de ajustarea in regimul pretului de transfer intern intre E&P si R&M, aplicabila de la inceputul anului 2010 pentru a reflecta corect valoarea de integrare ridicata a rafinariilor Petrom. In plus, venitul net din elementele speciale in valoare de 12 mil lei si efectele pozitive ale CCA, in valoare de 28 mil lei, datorate cresterii pretului la titei, au dus la o valoare de 86 mil lei a EBIT-ului.

Rezultatul in Rafinare a fost influentat de optimizarea aprovizionarii, prin renuntarea la importul de titei, precum si de operarea flexibila a rafinariilor, Arpechim functionand dupa necesitati. In continuare, urmarim sa obtinem imbunatatiri progresive in eficienta energetica si a mixului de produse, in vederea obtinerii de produse cu valoare economica ridicata.

Valoarea **indicatorului marjelor de rafinare** s-a deteriorat in T3/10, ajungand la -1.15 USD/bbl, fata de -0.92 USD/bbl in T3/09, in principal din cauza cresterii pretului la titei. Desi, marjele de rafinare au fost mai mari in T3/10 comparativ cu T3/09, pe ansamblu nivelul acestora a ramas scazut. Marjele de rafinare la motorina s-au imbunatatit considerabil comparativ cu T3/09, in timp ce marjele de rafinare la benzina au inregistrat un nivel similar comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut.

Pe parcursul T3/10, **rata de utilizare** a rafinariilor a fost mentinuta la un nivel scazut (44%), rafinaria Arpechim ramanand oprita pe parcursul intregului trimestru din motive economice. Rata de utilizare a rafinarii Petrobrazii in T3/10 a fost de 78%. Cantitatea totala de **materii prime procesate** a fost cu 34% mai mica decat in T3/09, in principal ca efect al operarii flexibile a rafinariilor si a opririi din motive economice a rafinarii Arpechim. **Livrările totale din rafinare** au fost cu 37% mai mici fata de T3/09, iar **vanzarile totale de produse rafinate** au scazut cu 14%, datorita optimizarii modului de operare a rafinariilor.

În T3/10 a fost finalizată construcția terminalului Brazi (cu o capacitate de aproximativ 8.000 mc), ce urmează să devină operațional în T4/10.

Rezultatul activității de marketing excluzând elementele speciale, a scăzut considerabil față de nivelul înregistrat în T3/09, în principal din cauza marjelor mai mici și a scăderii vânzărilor din marketing.

Vânzarile totale din marketing la nivel de grup au scăzut cu 6% comparativ cu T3/09, ajungând la nivelul de 1.170 mii tone, în principal din cauza declinului vânzărilor comerciale și celor cu amanuntul ca urmare a cererii reduse în contextul economic nefavorabil. Vânzarile cu amanuntul la nivel de Grup au reprezentat 64% din vânzarile totale din marketing (respectiv 53% din totalul produselor rafinate) și au fost cu 6% mai mici decât în T3/09. **Cifra de afaceri** a Grupului obținută din **comercializarea produselor complementare** a crescut cu 12% comparativ cu T3/09

datorită optimizării portofoliului. La data de 30 septembrie 2010, numărul total de **stații de distribuție** la nivelul Grupului a fost cu 3% mai mic decât la sfârșitul lunii septembrie 2009, în principal ca urmare a terminării mai multor contracte de închiriere din Republica Moldova.

Comparativ cu T2/10, EBIT CCA excluzând elementele speciale a fost mai mic, în principal din cauza marjelor de rafinare mai mici, ca urmare a scăderii marjelor la produsele distilate. Aportul activității de marketing a crescut considerabil comparativ cu T2/10, datorită marjelor mai mari în retail și vânzărilor mai ridicate atât în retail cât și în comercial, susținute de campaniile de marketing din segmentul de retail, efectul sezonului estival, rebranding-ul benzinărilor PetromV și măsurile comerciale pentru creșterea vânzărilor.

Ianuarie – Septembrie 2010 (1-9/10)

Vânzarile segmentului R&M au crescut cu 14% față de 1-9/09 datorită creșterii prețurilor la titei și la produsele petroliere.

EBIT CCA excluzând elementele speciale s-a îmbunătățit considerabil (129 mil lei față de -454 mil lei în 1-9/09) datorită operației flexibile a rafinăriilor (Arpechim operând în funcție de contextul pieței) și a optimizării aprovizionării în activitatea de rafinare, ceea ce a compensat rezultatul mai slab din activitatea de marketing. Mai mult, rezultatul a fost influențat pozitiv și de ajustarea în regimul prețurilor de transfer între E&P și R&M, aplicabilă de la începutul anului 2010, pentru reflectarea corectă a valorii de integrare ridicate a rafinăriilor Petrom.

Rezultatul activității de rafinare s-a îmbunătățit considerabil comparativ cu 1-9/09 datorită controlului eficient al costurilor obținut prin optimizarea activității operaționale menționate anterior. În plus, rezultatul a fost influențat pozitiv și de vânzarea activelor legate de activitatea de petrochimie de la Arpechim.

Indicatorul marjelor de rafinare a fost mai mic față de nivelul înregistrat în 1-9/09 din cauza costului mai mare cu consumul propriu de titei, ca urmare a creșterii prețului titeiului.

În primele nouă luni ale anului 2010, **utilizarea rafinăriilor** a fost menținută la un nivel scăzut, de 49%, în principal ca urmare a opririi din motive economice a rafinării Arpechim pe aproape întreaga perioadă. Vânzarile totale de **produse rafinate** au fost cu 30% mai mici față de 1-9/09.

Rezultatul activității de marketing excluzând elementele speciale a scăzut semnificativ comparativ cu nivelul înregistrat în 1-9/09 din cauza scăderii marjelor și a cantităților vândute în special în segmentul comercial ca urmare a contextului economic nefavorabil.

Gaze si Energie (G&E)

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
562	481	602	(20)	Total vanzari segment	1.985	2.115	(6)	2.969
(47)	(46)	(15)	201	EBIT	(21)	76	n.m.	71
0	0	2	n.m.	Elemente speciale	(1)	(9)	(91)	(87)
(47)	(46)	(17)	162	EBIT excluzand elementele speciale	(20)	85	n.m.	158

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	Indicatori principali	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
937	770	1.041	(26)	Vanzari consolidate de gaze (mil mc)	3.255	3.405	(4)	4.846
150	150	167	(10)	Pretul mediu la gaze pentru producatorii din Romania (USD/1.000 mc)	155	160	(3)	162
495	495	495	0	Pretul mediu la gaze pentru producatorii din Romania (RON/1.000 mc) ¹	495	495	0	495
360	378	270	42	Pretul gazelor de import (USD/1.000 mc) ^{1, 2}	355	373	(4)	353

¹ In 2010, Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE) a renuntat sa publice pretul la gazul din productie domestica si pretul de import, luate in considerare la calcularea pretului reglementat pentru consumatorii finali / pretului de cos la gaze. Preturile la gaze pentru producatorii interni, aferente anului 2010, din tabelul de mai sus sunt cele mai recente preturi publicate de ANRE.

² Pentru 2010 sunt prezentate in tabelul de mai sus preturile efective la gazele de import, publicate de catre ANRE lunar, retroactiv. La data intocmirii acestui raport, ultimele date disponibile sunt pentru luna august 2010, asadar valorile aferente perioadelor T3/10 si 1-9/10 reprezinta estimari. Preturile de import pentru anul 2009 nu au fost ajustate corespunzator.

Trimestrul al treilea 2010 (T3/10)

- **Vanzari consolidate de gaze mai scazute comparativ cu T3/09**
- **EBIT mai mic comparativ cu T3/09, afectat de provizioanele constituite pentru companiile locale de termoficare**
- **Progres semnificativ al proiectului centralei electrice de la Brazi**

In T3/10, consumul total de gaze naturale al Romaniei s-a diminuat cu 6% comparativ cu perioada similara a anului trecut.

Vanzarile consolidate de gaze ale Petrom in T3/10 au scazut cu 26% fata de T3/09, din cauza cererii scazute, ca urmare a crizei economice, ce a afectat predominant clientii comerciali si industriali din portofoliul Petrom, a reducerii cererii din partea companiilor de distributie gaze, dar si din cauza cantitatilor mai mici transferate intern, ca urmare a opririi rafinarii Arpechim si a utilizarii reduse a combinatului Doljchim. Surplusul de gaze din productie Petrom a fost inmagazinat si va fi comercializat in urmatoarea perioada de iarna.

In T3/10, **EBIT-ul** activitatii de Gaze si Energie a fost mai mic decat in T3/09, reflectand contextul economic dificil. In T3/10, OMV Petrom Gas SRL a fost nevoita sa mareasca valoarea provizionului pentru clienti rau platnici cu suma de 34 mil lei, in special pentru companiile locale de termoficare, consumatori care depind in mare masura de subventii si ajutoare de la bugetele locale si de stat.

Pretul pentru gazul domestic practicat de Petrom a ramas neschimbat, la nivelul de 495 lei/1.000 mc. Pretul efectiv pentru gazul din import, publicat retroactiv de ANRE (ultimul raport disponibil este pentru luna august 2010) a fost de 378 USD/1.000 mc.

Cota medie de import in T3/10 a fost de 13% (cu un maxim de 15% in iulie si septembrie), in timp ce in T3/09 cota de import a fost de 22% de-a lungul intregului trimestru. Aceasta cota a fost neobisnuit de ridicata, avand in vedere consumul de gaze inca scazut al tarii. Situatia a fost generata de faptul ca o mare parte a gazului din productie interna a fost absorbita de consumatorii intereruptibili¹ (in principal companii de ingrasaminte chimice). De aceea, cota ridicata de import a afectat doar consumatorii casnici si alti consumatori neintereruptibili.

In concordanta cu decizia Petrom de a exclude **activitatea de produse chimice** din portofoliul companiei inainte de sfarsitul anului 2010, Doljchim a functionat doar dupa necesitati. Ca urmare, valoarea negativa a EBIT-ului Doljchim s-a redus cu 38%.

Construcia **centralei electrice de la Brazi** a continuat conform planului. Atat lucrarile pentru partea civila, cat si cele mecanice sunt in desfasurare in toate zonele centralei, observandu-se un progres semnificativ (toate componentele principale sunt pe

¹ Consumatorii intereruptibili sunt acei consumatori care se considera ca au o contributie in mentinerea functionarii in deplina siguranta a Sistemului National de Transport si a sistemelor de distributie a gazelor naturale, prin acceptarea reducerii consumului propriu de gaze, pana la oprire, in scopul asigurarii protectiei aprovizionarii consumatorilor casnici.

pozitie). Statia electrica Brazi Vest a fost finalizata si predata catre Transelectrica; s-a finalizat punerea in functiune a circuitelor primare pentru statia electrica a centralei. Au fost finalizate conducta de gaze si statia de masurare gaze, care au fost predate catre Transgaz, fiind pregatite pentru alimentarea cu gaze naturale.

In T3/10 au inceput lucrarile de constructie pentru parcul eolian Dorobantu, fiind incheiate contractele pentru constructii civile pentru drumuri si fundatii. Lucrarile de constructii civile pentru statia electrica

au fost aproape finalizate si a fost obtinuta aprobarea ENEL pentru proiectul tehnic al instalatiei de racordare (statia de interconexiune).

Comparativ cu T2/10, EBIT-ul s-a imbunatatit usor datorita constituirii de provizioane mai mici pentru clientii rau platnici. Vanzarile consolidate de gaze au scazut cu 18% comparativ cu T2/10, din cauza reducerii cererii din partea companiilor de distributie gaze, in timp ce consumul Romaniei a scazut cu 10% in aceeaasi perioada.

Ianuarie – Septembrie 2010 (1-9/10)

In primele noua luni din 2010, **vanzarile consolidate de gaze** ale Petrom s-au diminuat cu 4% comparativ cu aceeaasi perioada din 2009, in conditiile unei cresteri estimate de 6% a consumului total de gaze din Romania. Aceasta evolutie contrabalanseaza evolutia opusa din 2009, cand vanzarile Petrom au scazut intr-un ritm mult mai lent comparativ cu piata romana.

La sfarsitul lunii septembrie 2010, volumul gazelor naturale inmagazinate de Petrom in depozitele subterane era de 709 mil mc, comparativ cu 564 mil mc la sfarsitul lunii septembrie 2009.

EBIT-ul generat de activitatea de Gaze si Energie a Grupului Petrom a scazut semnificativ deoarece in 2009 Grupul a inregistrat marje mai mari ca urmare a comercializarii gazului de import extras din depozite. Rezultatul a fost influentat negativ si de constituirea de provizioane pentru clienti rau platnici.

Pretul pentru gazul domestic practicat de Petrom a ramas neschimbat, la nivelul de 495 lei/1.000 mc.

Pretul reglementat pentru consumatorii casnici si captivi industriali din Romania, reprezentand plafonul de pret pe piata, a ramas nemodificat de la 1 iulie 2009, cand a fost redus cu 5%. Aceasta decizie politica genereaza pierderi mari pentru toti furnizorii, deoarece cresterea pretului pentru gazul din import si aprecierea dolarului american nu sunt recunoscute de catre autoritatea de reglementare.

Rezultatul negativ al Doljchim s-a redus cu 36% in primele noua luni din 2010, iar unitatea de metanol a functionat doar pe baza nevoilor de integrare ale companiei.

In primele noua luni din 2010, investitiile pentru centrala electrica de la Brazi s-au ridicat la 962 mil lei.

Aspecte financiare

Situatiile financiare interimare ale Grupului si notele la situatiile financiare (simplificate, neauditate)

Principii, politici si metode contabile

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru primele noua luni incheiate la 30 septembrie 2010 au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Situatii Financiare Interimare.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nu includ toate informatiile si elementele publicate in raportarea anuala si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2009.

Politicile si metodele contabile folosite in intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale ale Grupului, pentru anul incheiat la 31 decembrie 2009. Metodele de evaluare in vigoare la 31 decembrie 2009 au ramas neschimbate. Structura detaliata a companiilor consolidate in Grupul Petrom la 30 septembrie 2010 este prezentata in anexa 1 la prezentul raport.

Situatiile financiare interimare consolidate pentru 1-9/10 nu sunt auditate si nu au fost supuse revizuirii unui auditor extern.

Schimbari in consolidarea Grupului

In T2/10, Petrom a achizitionat 99,99% din Wind Power Park SRL.

Incepand cu T3/10, Petrom Exploration & Production Limited Douglas si Petromed Solutions SRL Bucuresti sunt consolidate integral in divizia E&P si respectiv Sediul si Altele.

In T3/10, Petrom a vandut compania Ring Oil Holding and Trading LTD si filialele acesteia (LLC Management Corsarneck, LLC Artamira, OJSC Chalykneft, OJSC Karneft, Oil Company Renata, LLC Neftepoisk si CJSC Saratovneftedobycha).

Sezonalitate si ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in segmentele G&E si R&M; pentru detalii, a se vedea sectiunea ce prezinta segmentele de activitate.

In plus fata de situatiile financiare interimare si notele acestora, informatii suplimentare despre principalele elemente referitoare la situatiile intocmite la 30 septembrie 2010 sunt furnizate ca parte a descrierii segmentelor de activitate ale Grupului Petrom.

Ratele de schimb

Petrom utilizeaza in procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Nationala a Romaniei (BNR). Situatiile veniturilor si cheltuielilor filialelor sunt transformate in RON folosind ratele medii de schimb publicate de BNR si detaliate in tabelul de mai jos.

Situatiile pozitiei financiare ale filialelor straine sunt transformate in RON folosind metoda cursului de inchidere ce utilizeaza ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR si detaliate in tabelul de mai jos.

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	Rate de schimb BNR	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
4,178	4,256	4,225	1	Rata medie de schimb EUR/RON	4,184	4,228	(1)	4,238
3,283	3,302	2,956	12	Rata medie de schimb USD/RON	3,189	3,102	3	3,047
4,352	4,272	4,185	2	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,272	4,185	2	4,228
3,570	3,142	2,870	9	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,142	2,870	9	2,936

Situatia veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T2/10	T3/10	Situatia consolidata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)		1-9/10	1-9/09	2009
4.409,39	4.814,93	4.538,23	Venituri din vanzari	13.158,12	11.866,33	16.089,73
(95,88)	(110,13)	(85,33)	Cheltuieli directe de distributie	(318,02)	(258,63)	(364,02)
(2.949,88)	(3.700,22)	(2.934,77)	Costul vanzarilor	(9.043,39)	(8.174,34)	(11.256,27)
1.363,63	1.004,58	1.518,13	Marja bruta	3.796,71	3.433,36	4.469,44
115,40	87,78	43,83	Alte venituri de exploatare	349,98	303,78	408,70
(311,41)	(325,54)	(294,21)	Cheltuieli de distributie	(907,70)	(930,20)	(1.277,45)
(67,72)	(58,70)	(55,19)	Cheltuieli administrative	(174,41)	(157,36)	(225,34)
(47,09)	(61,13)	(115,05)	Cheltuieli de explorare	(123,90)	(220,65)	(274,60)
(324,60)	(310,52)	(210,45)	Alte cheltuieli de exploatare	(928,90)	(1.002,44)	(1.480,28)
728,21	336,47	887,07	Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)	2.011,78	1.426,49	1.620,47
5,00	(0,04)	0,76	Venituri aferente entitatilor asociate	7,45	6,51	6,07
(134,44)	(181,36)	(63,41)	Cheltuieli nete cu dobanzile	(423,54)	(187,07)	(416,01)
262,66	(273,75)	(69,56)	Alte venituri si cheltuieli financiare	108,11	(31,50)	(41,11)
133,22	(455,15)	(132,22)	Rezultat financiar net	(307,98)	(212,07)	(451,05)
861,43	(118,68)	754,85	Profit din activitatea curenta	1.703,80	1.214,42	1.169,42
(142,38)	3,02	(122,41)	Cheltuieli cu impozitul pe profit	(293,01)	(250,49)	(336,14)
719,05	(115,66)	632,44	Profit net	1.410,79	963,93	833,28
717,90	(100,32)	642,19	din care: repartizabil actionarilor societatii-mama	1.420,57	989,42	860,24
1,15	(15,34)	(9,76)	din care: repartizabil interesului minoritar	(9,78)	(25,49)	(26,96)
0,0127	(0,0018)	0,0114	Rezultatul pe actiune (lei)	0,0251	0,0175	0,0152

Situatia rezultatului global (neauditata)

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	Situatia consolidata a rezultatului global (mil lei)	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
719,05	(115,66)	632,44	n.m.	Profit net	1.410,79	963,93	46	833,28
(2,45)	22,09	(3,34)	n.m.	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	(26,34)	34,60	n.m.	26,40
0,00	0,00	3,63	n.a.	Castiguri/ (pierderi) nerealizate din active financiare disponibile pentru vanzare	0,00	16,20	n.a.	15,20
169,01	(21,43)	(75,48)	(72)	Castiguri/ (pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor	148,25	(442,76)	n.m.	(789,97)
(27,04)	3,43	11,50	(70)	Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	(23,72)	68,25	n.m.	123,96
139,52	4,09	(63,69)	n.m.	Situatia rezultatului global, neta de impozitul pe profit	98,19	(323,71)	n.m.	(624,41)
858,57	(111,57)	568,75	n.m.	Rezultatul global total	1.508,98	640,22	136	208,87
860,92	(99,18)	577,68	n.m.	din care repartizabil actionarilor societatii-mama	1.525,16	660,96	131	232,29
(2,35)	(12,39)	(8,93)	39	din care repartizabil interesului minoritar	(16,18)	(20,74)	(22)	(23,42)

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Trimestrul al treilea 2010 (T3/10)

Vanzarile consolidate in T3/10 au crescut cu 6% comparativ cu T3/09, la 4.815 mil lei, in principal datorita evolutiei pozitive a preturilor la titei. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 86% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 10%, iar cele din E&P – aproximativ 5% (vanzarile E&P fiind, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a atins valoarea de 336 mil lei, cu 62% mai mica decat valoarea de 887 mil lei din T3/09, in special din cauza deprecierei activelor din Kazakhstan inregistrata ca urmare a evaluarii tehnice a zacamentelor si ca efect al reintroducerii taxei vamale de export. EBIT-ul a fost influentat negativ si de amortizarea mai mare, ca efect al investitiilor semnificative realizate, precum si de scaderea contributiei pozitive a instrumentelor de acoperire a riscului in 2010, efecte partial compensate de preturile mai mari la produse si de beneficiile managementului strict al costurilor. **EBIT CCA excluzand elementele speciale** a atins valoarea de 760 mil lei, cu 7% mai mica fata de valoarea de 820 mil lei din T3/09. EBIT CCA excluzand elementele speciale este recalculat dupa eliminarea efectului net al pierderilor din elementele speciale, in valoare de 452 mil lei, precum si a castigurilor din detinerea stocurilor, in valoare de 28 mil lei. **Rezultatul financiar net**, in valoare de -455 mil lei, a scazut semnificativ fata de T3/09 (T3/09: -132 mil lei). Aprecierea semnificativa a ratei de schimb la sfarsitul perioadelor (30 septembrie fata de 30 iunie 2010) a RON fata de USD a indus un efect exceptional negativ in rezultatul financiar net, generand pierderi din cursul de schimb, asociate imprumuturilor in USD acordate de Petrom filialelor sale din Kazakhstan. Dat fiind ca USD este moneda functionala si de raportare a filialelor din Kazakhstan, efectele de curs de schimb asupra Petrom nu sunt compensate printr-un efect corespunzator in

Kazakhstan. Totusi, asemenea pierderi din cursul de schimb sunt foarte volatile, iar efectul cumulat pentru perioada 1-9/10 indica un castig net din cursul de schimb. In plus fata de efectul negativ descris mai sus, rezultatul financiar a fost afectat si de cresterea cheltuielilor cu dobanzile.

In urma pierderii de -119 mil lei, inregistrate in activitatea curenta, **impozitul pe profit** a fost de 3 mil lei. **Impozitul pe profitul curent** al Grupului a fost de -43 mil lei, iar cheltuielile aferente **impozitului amanat** au insumat 46 mil lei. **Profitul net dupa interesul minoritar** (adica profitul net repartizabil actionarilor societatii-mama) a fost de -100 mil lei, diminuat substantial fata de valoarea de 642 mil lei, inregistrata in T3/09. **Profitul net CCA dupa interesul minoritar excluzand elementele speciale** a avut valoarea de 226 mil lei. **Castigul pe actiune** dupa interesul minoritar a fost de -0,0018 lei in T3/10, comparativ cu 0,0114 lei in T3/09, in timp ce **castigul pe actiune CCA excluzand elementele speciale** a fost de 0,0040 lei, fata de 0,010 lei in T3/09.

Comparativ cu T2/10, vanzarile au crescut cu 406 mil lei, ajungand la valoarea de 4.815 mil lei, in special datorita cresterii preturilor la produse si a cantitatilor vandute in segmentul R&M, ce a compensat vanzarile mai scazute de gaze naturale. EBIT-ul a fost de 336 mil lei, mai mic fata de trimestrul anterior (T2/10: 728 mil lei) ca urmare a deprecierei activelor din Kazakhstan. **Rezultatul financiar net**, in valoare de -455 mil lei, a fost considerabil sub nivelul din T2/10, in special din cauza efectului negativ al ratelor de schimb. In urma pierderii din activitatea curenta, **impozitul pe profitul curent** al Grupului a inregistrat valoarea de 3 mil lei. **Profitul net dupa interesul minoritar** a fost considerabil mai mic decat in T2/10, cand a inregistrat valoarea de 718 mil lei.

Ianuarie – Septembrie 2010 (1-9/10)

Vanzarile consolidate in 1-9/10 au crescut cu 11% comparativ cu 1-9/09, la valoarea de 13.158 mil lei, in principal datorita cresterii preturilor la titei precum si la produse. Vanzarile R&M au reprezentat 81% din vanzarile consolidate totale, cele din G&E 14%, iar cele din E&P aproximativ 5% (vanzarile E&P fiind, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului, in valoare de 2.012 mil lei, considerabil mai mare fata de 1-9/09, datorita efectului pozitiv al preturilor si managementului strict al costurilor, precum si optimizarii aprovizionarii in Rafinare, factori ce au compensat deprecierea inregistrata pentru activele din Kazakhstan si scaderea cantitatilor vandute in segmentul de R&M. In plus, la cresterea EBIT-ului a contribuit cu 99 mil lei si vanzarea a 1,7 mil certificate de emisii, in conformitate cu strategia Grupului de tranzactionare a certificatelor alocate. **EBIT CCA excluzand elementele speciale** a crescut la valoarea de 2.354 mil lei. EBIT CCA excluzand elementele speciale este recalculat dupa eliminarea efectului net al pierderilor din elementele speciale, in valoare de 440 mil lei, precum si al castigurilor din detinerea stocurilor, de 98 mil lei. **Rezultatul financiar net**, in valoare de -308 mil lei, a scazut cu 45% fata de valoarea de -212 mil lei din 1-9/09.

Rezultatul financiar a fost influentat negativ de cresterea cheltuielilor cu dobanzile, compensata partial de castigul din evolutia ratei de schimb, respectiv aprecierea USD fata de RON. Ca urmare a cresterii profitului din activitatea curenta in 1-9/10 la 1.704 mil lei, **impozitul pe profit** a crescut, de asemenea. **Impozitul pe profitul curent** al Grupului a fost de 294 mil lei, iar veniturile aferente **impozitului amanat** au insumat 1 mil lei. **Rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 17%, comparativ cu 21% in 1-9/09. Aceasta descrestere reflecta, in principal, vanzarea activitatilor din Rusia si deprecierea activelor din Kazakhstan, unde rata impozitului se situeaza deasupra nivelului ratei efective a impozitului la nivel de Grup. **Profitul net dupa interesul minoritar** (adica profitul net repartizabil actionarilor societatii-mama) a fost de 1.421 mil lei, cu 44% peste valoarea de 989 mil lei, inregistrata in 1-9/09. Profitul net repartizabil interesului minoritar a fost de -10 mil lei comparativ cu -25 mil in 1-9/09. **Profit net CCA dupa interesul minoritar excluzand elementele speciale** a fost de 1.678 mil lei. **Castigul pe actiune** dupa interesul minoritar a fost de 0,0251 in 1-9/10 (1-9/09: 0,0175 lei), iar **castigul pe actiune CCA excluzand elementele speciale** a fost de 0,0296 lei (1-9/09: 0,0151 lei).

Situatia pozitiei financiare, investitii si indatorare (neauditata)

Situatia consolidata a pozitiei financiare (mil lei)	30 septembrie 2010	31 decembrie 2009
Active		
Imobilizari necorporale	1.258,98	1.360,06
Imobilizari corporale	22.654,56	21.430,58
Investitii in entitati asociate	41,38	36,22
Alte active financiare	2.441,30	2.298,20
Alte creante	79,84	102,53
Active imobilizate	26.476,06	25.227,59
Creante privind impozitul pe profit amanat	673,10	712,60
Stocuri	2.803,10	2.582,69
Creante comerciale	1.159,82	1.047,74
Alte active financiare	183,13	227,11
Alte active	548,55	284,58
Numerar si echivalente de numerar	992,31	384,00
Active detinute pentru vanzare	85,11	60,33
Active circulante	5.772,02	4.586,45
Total active	32.921,18	30.526,64
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	18.983,37	18.983,37
Rezerve	(1.307,66)	(2.803,84)
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societatii-mama	17.675,71	16.179,53
Interes minoritar	(24,15)	11,30
Total capitaluri proprii	17.651,56	16.190,83
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	291,72	283,07
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	4.274,08	2.810,45
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	5.940,87	5.564,28
Alte provizioane	826,51	786,43
Alte datorii financiare	176,06	122,48
Datorii pe termen lung	11.509,24	9.566,71
Datorii privind impozitul pe profit amanat	41,98	62,14
Furnizori si alte datorii asimilate	1.993,20	2.295,41
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	62,67	187,52
Provizioane aferente impozitului pe profit	19,31	111,01
Alte provizioane	769,45	928,19
Alte datorii financiare	305,79	657,06
Alte datorii	567,98	527,77
Datorii curente	3.718,40	4.706,96
Total capitaluri proprii si datorii	32.921,18	30.526,64

Note la situatia pozitiei financiare din 30 septembrie 2010

Investitiile au crescut la valoarea de 2.976 mil lei (1-9/09: 2.740 mil lei), cu valori considerabil mai mari ale investitiilor in G&E si valori mai mici in E&P si R&M.

Investitiile in E&P (1.418 mil lei) au reprezentat 48% din valoarea totala inregistrata in primele noua luni din 2010 si au fost concentrate pe sonde de dezvoltare, lucrari la sonde si operatii de suprafata. Aproximativ 37% din investitii au fost realizate in **G&E** (1.100 mil lei), in principal, pentru centrala electrica de la Brazi. In **R&M**, investitiile au reprezentat 12% din totalul investitiilor efectuate in 1-9/10 (369 mil lei). In Rafinare, investitiile au fost alocate, in principal, pentru modernizarea sistemului de rezervoare pentru produse petroliere, pentru modernizarea instalatiei de distilare a titeiului, pentru revizia tehnica periodica in Petrobrazii si pentru construirea depozitului de produse petroliere de la Brazi. Investitiile mai reduse alocate activitatii de marketing au fost directionate catre semnalistica, rebranding-ul si modernizarea echipamentelor complementare din statiile de distributie. In segmentul **Sediu si Altele** au continuat lucrarile de constructie la noul sediu al Petrom din Bucuresti, „Petrom City”, si au fost realizate investitii minore pentru proiecte de IT (89 mil lei in total).

Activele totale au crescut cu 2.395 mil lei fata de sfarsitul anului 2009, pana la valoarea de 32.921 mil lei. Schimbarea a constat, in principal, in cresterea

imobilizarilor corporale cu suma de 1.224 mil lei si a pozitiei numerar si echivalente de numerar cu 608 mil lei.

Capitalurile proprii au insumat 17.652 mil lei la 30 septembrie 2010, crescand cu 9% fata de sfarsitul anului 2009 (16.191 mil lei), datorita profitului net generat in anul curent. Indicatorul **capital propriu la total active**¹ a crescut usor: 53,6% la 30 septembrie 2010, fata de 53,0% la sfarsitul anului 2009.

Imprumuturile pe termen scurt si termen lung purtatoare de dobanzi au crescut la 4.337 mil lei la 30 septembrie 2010, de la valoarea de 2.998 mil lei in decembrie 2009, din cauza sumelor trase in plus din imprumutul de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare, de la Banca Europeana de Investitii, de la Banca pentru Comert si Dezvoltare a Marii Negre si din cel de-al doilea imprumut sindicalizat (obtinut in Decembrie 2009), in timp ce transele angajate din imprumutul acordat de OMV AG, in suma de 150 mil euro, precum si creditele reprezentand descoperit de cont curent au fost rambursate in primele noua luni ale anului 2010.

Datoria neta² a Grupului Petrom a crescut semnificativ (3.376 mil lei, fata de 2.614 mil lei la sfarsitul anului 2009), din cauza contractarii unor noi credite pentru finantarea curenta. La 30 septembrie 2010, **gradul de indatorare**³ a crescut la 19,1%, de la 16,2% in decembrie 2009.

¹ Indicatorul capital propriu la total active = Capital Propriu/(Total Active) x 100

² Datoria neta reprezinta datorii purtatoare de dobanda, inclusiv datoria privind leasingul financiar si exclude numerarul si echivalente de numerar

³ Indicatorul aferent gradului de indatorare = Datorie Neta/(Capital Propriu) x 100

Situatia fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T2/10	T3/10	T3/09	Situatia sumarizata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-9/10	1-9/09	2009
861,43	(118,68)	754,85	Profit inainte de impozitare	1.703,80	1.214,42	1.169,42
(47,17)	(41,88)	(22,96)	Miscarea neta a provizioanelor	(250,84)	(505,14)	(221,25)
(10,12)	4,67	3,52	(Castigul) / Pierdere din cedarea activelor imobilizate	(13,07)	(62,98)	(72,26)
553,91	1.032,70	578,58	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate incluzand reversari	2.100,33	1.580,83	2.466,27
(214,58)	250,82	(210,39)	Alte ajustari	8,18	(300,29)	377,62
1.143,47	1.127,63	1.103,60	Surse de finantare	3.548,40	1.926,84	3.719,80
(183,63)	(244,34)	(12,83)	(Cresterea)/ scaderea stocurilor	(255,25)	151,86	128,99
49,12	(429,96)	187,71	(Cresterea)/ scaderea creantelor	(219,04)	506,70	(147,55)
474,32	27,65	(270,88)	(Scaderea)/ cresterea furnizorilor	(60,66)	(934,02)	(652,48)
(77,19)	27,60	(15,88)	Dobanzi primite/ (platite)	(62,90)	6,89	(28,69)
(117,26)	(157,06)	(62,09)	Impozit pe profit platit	(386,01)	(174,17)	(293,91)
1.288,83	351,52	929,63	Trezoreria neta generata din activitatea de exploatare	2.564,54	1.484,10	2.726,16
(1.492,34)	(992,14)	(727,90)	Imobilizari corporale si necorporale	(3.230,96)	(2.923,95)	(4.402,65)
9,63	8,29	12,74	Incasari din vanzarea de active imobilizate	107,17	117,95	141,46
0,00	0,00	206,38	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(1,78)	193,76	198,65
(35,42)	(2,87)	0,00	Achizitii de filiale mai putin numerarul dobandit	(68,42)	0,00	(8,68)
0,00	(3,40)	0,00	Incasari din vanzarea companiilor din grup, mai putin numerar	(3,40)	0,00	0,00
(1.518,13)	(990,12)	(508,78)	Trezoreria neta utilizata in activitatea de investitii	(3.197,39)	(2.612,24)	(4.071,22)
209,10	705,94	33,31	(Scaderea)/ cresterea imprumuturilor	1.236,41	1.658,58	1.163,78
(0,13)	(0,04)	(0,25)	Dividende platite	(0,25)	(14,57)	(14,68)
208,97	705,90	33,06	Flux de trezorerie din activitati de finantare	1.236,16	1.644,01	1.149,10
16,37	(10,21)	(69,83)	Efectul modificarii in cursul de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	5,00	4,88	7,46
(3,96)	57,09	384,08	(Scaderea)/ cresterea neta in numerar si echivalente de numerar	608,31	520,75	(188,50)
939,18	935,22	709,17	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	384,00	572,50	572,50
935,22	992,31	1.093,25	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	992,31	1.093,25	384,00

Note la situatia fluxurilor de trezorerie

In 1-9/10, **fluxul de numerar extins** (definit ca numerar net din activitatile de exploatare mai putin numerarul net folosit in activitatile investitionale) s-a materializat in iesiri de numerar de 633 mil lei (1-9/09: 1.128 mil lei). Pentru anul financiar 2009 (ca si pentru 2008) nu au fost acordate dividende, in concordanta cu strategia Grupului de pastrare a resurselor pentru finantarea activitatii in contextul economic actual dificil. **Fluxul de numerar extins fara dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 633 mil lei (1-9/09: iesiri de numerar de 1.114 mil lei). Intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustat pentru elemente nemonetare cum ar fi deprecierea, modificarile nete in provizioane etc. au fost de 3.548 mil lei (1-9/09: 1.927 mil lei); **capitalul circulant net** a generat iesiri de numerar de 984 mil lei (iesirile in 1-9/09 au fost de 443 mil lei).

Fluxul de numerar din activitatea de investitii (iesiri de 3.197 mil lei in 1-9/10 fata de 2.612 mil lei in 1-9/09) include in principal plati pentru investitii in imobilizari corporale si necorporale.

Fluxul de trezorerie din activitatile de finantare a reprezentat intrari de numerar de 1.236 mil lei (1-9/09: 1.644 mil lei), in principal provenind din cresterea imprumuturilor angajate de OMV Petrom S.A. Intrarile nete reflecta faptul ca, in 2010, OMV Petrom S.A. a tras cel de-al doilea imprumut sindicalizat (350 mil lei) si o suma suplimentara de 405 mil euro, necesara finantarii constructiei centralei de la Brazi si altor proiecte de mediu, si a rambursat transa angajata din imprumutul acordat de OMV AG, in suma de 150 mil euro, precum si creditele reprezentand descoperit de cont curent acordate de Raiffeisen Bank si respectiv Intesa Bank.

Situatia sumarizata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Acțiuni de trezorerie	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2010	18.983,37	(2.756,64)	(47,20)	-	16.179,53	11,30	16.190,83
Rezultatul global al perioadei		1.420,57	104,59		1.525,16	(16,18)	1.508,98
Dividende distribuite						(0,05)	(0,05)
Achizitii de actiuni proprii				(1,78)	(1,78)		(1,78)
Distributie de actiuni proprii				1,55	1,55		1,55
Modificari in interesul minoritar			(28,75)		(28,75)	(19,22)	(47,97)
30 septembrie 2010	18.983,37	(1.336,07)	28,64	(0,23)	17.675,71	(24,15)	17.651,56

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Acțiuni de trezorerie	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2009	18.983,37	(3.616,88)	578,39	-	15.944,88	44,87	15.989,75
Rezultatul global al perioadei		989,42	(328,46)		660,96	(20,74)	640,22
Dividende distribuite						(0,07)	(0,07)
Achizitii de actiuni proprii							
Modificari in interesul minoritar			(1,94)		(1,94)	(10,68)	(12,62)
30 septembrie 2009	18.983,37	(2.627,46)	247,99		16.603,90	13,38	16.617,28

¹ Pozitia „Alte rezerve” cuprinde, în principal, diferențele de curs valutar din translatarea operațiunilor din străinătate precum și castigul, respectiv pierderea nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor și din activele financiare disponibile pentru vânzare.

Dividende

Pe 29 aprilie 2010, Adunarea Generala a Actionarilor a aprobat propunerea de a nu se distribui dividende pentru anul financiar 2009. Decizia este în concordanță cu structura noastră conservatoare de

finantare, în condițiile dificile de piață cu care ne confruntăm în prezent, și ne va asigura fondurile necesare pentru finanțarea programului amplu de investiții.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
2.233,73	2.252,30	2.007,02	12	Explorare si Productie	6.523,44	5.427,63	20	7.551,45
26,02	27,57	17,88	54	Rafinare si Marketing	83,12	61,67	35	81,30
41,87	16,82	44,20	(62)	Gaze si Energie	108,27	148,19	(27)	199,63
107,70	163,69	104,93	56	Sediu si Altele	375,69	341,75	10	469,65
2.409,32	2.460,38	2.174,04	13	Total	7.090,52	5.979,24	19	8.302,03

Vanzari catre clienti externi

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
138,19	227,05	297,00	(24)	Explorare si Productie	607,20	529,22	15	697,67
3.748,53	4.121,86	3.682,37	12	Rafinare si Marketing	10.666,12	9.368,18	14	12.619,55
519,83	464,37	557,96	(17)	Gaze si Energie	1.876,53	1.966,52	(5)	2.768,87
2,83	1,65	0,90	83	Sediu si Altele	8,27	2,41	243	3,64
4.409,39	4.814,93	4.538,23	6	Total	13.158,12	11.866,33	11	16.089,73

Total vanzari

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
2.371,92	2.479,35	2.304,02	8	Explorare si Productie	7.130,64	5.956,85	20	8.249,12
3.774,55	4.149,43	3.700,25	12	Rafinare si Marketing	10.749,24	9.429,85	14	12.700,85
561,70	481,19	602,17	(20)	Gaze si Energie	1.984,80	2.114,72	(6)	2.968,50
110,54	165,34	105,83	56	Sediu si Altele	383,96	344,15	12	473,29
6.818,71	7.275,31	6.712,27	8	Total	20.248,64	17.845,57	13	24.391,76

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
887,06	514,94	886,09	(42)	EBIT Explorare si Productie	2.291,88	1.791,78	28	2.467,73
126,28	86,49	42,75	102	EBIT Rafinare si Marketing	229,02	(251,65)	n.m.	(618,27)
(46,85)	(45,74)	(15,19)	201	EBIT Gaze si Energie	(20,78)	76,11	n.m.	71,37
(42,87)	(21,25)	(34,07)	(38)	EBIT Sediu si Altele	(84,90)	(95,05)	(11)	(139,71)
923,62	534,44	879,58	(39)	EBIT total segmente	2.415,22	1.521,19	59	1.781,12
(195,41)	(197,97)	7,49	n.m.	Consolidare: Eliminarea profiturilor dintre companii	(403,44)	(94,70)	326	(160,65)
728,21	336,47	887,07	(62)	EBIT Grup Petrom	2.011,78	1.426,49	41	1.620,47
133,22	(455,15)	(132,22)	244	Rezultat financiar net	(307,98)	(212,07)	45	(451,05)
861,43	(118,68)	754,85	n.m.	Profitul Grupului Petrom din activitatea curenta	1.703,80	1.214,42	40	1.169,42

Active¹

mil lei	30 septembrie 2010	31 decembrie 2009
Explorare si Productie	16.646,96	16.686,04
Rafinare si Marketing	4.510,22	4.506,95
Gaze si Energie	1.893,22	764,11
Sediu si Altele	863,14	833,54
Total	23.913,54	22.790,64

¹ Activele segmentelor constau in Imobilizari corporale si necorporale

Alte note

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In mod constant si regulat au loc tranzactii comerciale, concretizate in achizitia de bunuri si servicii, cu companii din Grupul OMV, precum OMV

Supply & Trading AG si OMV Refining & Marketing GmbH.

Evenimente ulterioare

Pe **1 octombrie** a inceput sa produca efecte desprinderea activitatilor de marketing ale OMV Petrom S.A. si transferarea lor catre OMV Petrom Marketing S.R.L. (o companie detinuta integral de Petrom), conform aprobarii AGEA din 3 august 2010.

Pe **18 octombrie**, Petrom a anuntat semnarea unui contract pe 17 ani pentru cresterea productiei pentru

noua zacaminte onshore in zona Arad, cu PetroSantander, companie canadiana, specializata in operarea si reabilitarea zacamintelor mature. In primii cinci ani, prin operatiuni specifice, PetroSantander estimeaza o crestere a productiei cu cel putin 50%, comparativ cu trendul actual.

Declaratia conducerii

Situatiile financiare pentru cel de-al treilea trimestru al anului 2010 au fost intocmite in concordanta cu Standardele Internationale de Raportare Financiara si ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare, contului de profit si pierdere ale Grupului Petrom; informatiile prezentate in acest raport ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a principalelor evenimente care au avut loc in decursul primelor noua luni ale anului financiar si a impactului lor asupra situatiilor financiare interimare consolidate.

Bucuresti, 10 noiembrie 2010

Directoratul

Mariana Gheorghe
Director General Executiv



Reinhard Pichler
Director Financiar



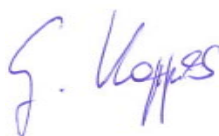
Johann Pleininger



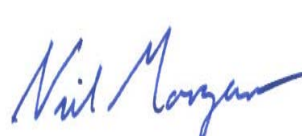
Siegfried Gugu



Gerald Kappes



Neil Morgan



Rainer Schlang



Alte informatii

Detalii EBIT

EBIT

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
887	515	886	(42)	Explorare si Productie ¹	2.292	1.792	28	2.468
126	86	43	102	Rafinare si Marketing	229	(252)	n.m.	(618)
(47)	(46)	(15)	201	Gaze si Energie	(21)	76	n.m.	71
(43)	(21)	(34)	(38)	Sediu si Altele	(85)	(95)	(11)	(140)
(195)	(198)	7	n.m.	Consolidare	(403)	(95)	326	(161)
728	336	887	(62)	EBIT raportat Grup Petrom	2.012	1.426	41	1.620
8	(452)	(44)	n.m.	Elemente speciale	(440)	(131)	236	(695)
0	(2)	6	n.m.	din care: Personal si restructurare	(2)	0	n.m.	(212)
(4)	(451)	(6)	n.m.	Depreciere aditionala	(456)	(19)	n.m.	(301)
6	0	5	n.m.	Cedare active	9	12	(28)	16
0	0	0	-	Provizioane pentru litigii	0	0	-	0
6	0	(49)	n.m.	Altele	10	(124)	n.m.	(198)
40	28	111	(74)	Efecte CCA ² : Pierdere/ (castig) din detinerea stocurilor din rafinare	98	275	(64)	445
680	760	820	(7)	EBIT CCA excluzand elementele speciale Grup Petrom	2.354	1.283	84	1.870
887	956	935	2	din care: Explorare si Productie	2.733	1.841	48	2.685
78	70	(71)	n.m.	Rafinare si Marketing	129	(454)	n.m.	(675)
(47)	(46)	(17)	162	Gaze si Energie	(20)	85	n.m.	158
(43)	(21)	(34)	(38)	Sediu si Altele	(85)	(95)	(11)	(139)
(195)	(198)	7	n.m.	Consolidare	(403)	(95)	326	(161)

¹ Nu include eliminarea profitului inter-segment

² Costul curent de achizitionare (CCA): EBIT CCA excluzand elementele speciale elimina pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din rafinariile de combustibili, cauzate de cresterea/scaderea pretului la titei, si astfel ofera o transparenta sporita a performantei operationale a rafinarii

EBITD

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	mil lei	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
1.295	1.387	1.329	4	Explorare si Productie ¹	3.953	2.977	33	4.082
239	213	147	45	Rafinare si Marketing	573	62	n.m.	117
(45)	(44)	(14)	222	Gaze si Energie	(16)	86	n.m.	83
(11)	10	(3)	n.m.	Sediu si Altele	10	0	n.m.	(12)
(195)	(198)	7	n.m.	Consolidare	(403)	(95)	326	(161)
1.282	1.368	1.467	(7)	Grup Petrom	4.117	3.029	36	4.109

¹ Nu include eliminarea profitului inter-segment

Indicatori economico-financiari (in conformitate cu Regulamentul nr. 1/2006 al Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare)

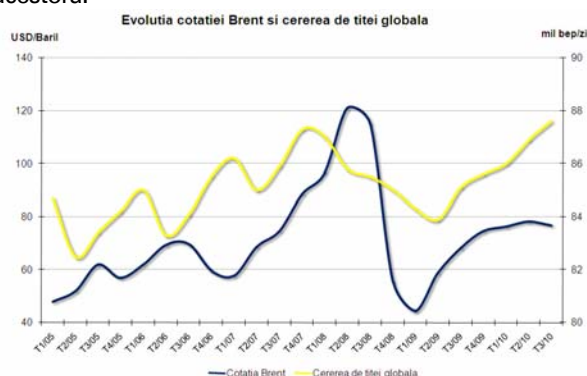
Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat
Indicatorul lichiditatii curente	Active curente / Datorii curente	1,55
Indicatorul gradului de indatorare	Datorii nete/ Capital propriu*100	19%
Viteza de rotatie a debitelor-clientii	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*273	22,6
Viteza de rotatie a activelor imobilizate ¹	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,77

¹ Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri la T3/10 (*365/270 zile)

Mediul de activitate

Studiile si sondajele economice recente tind sa indice faptul ca viteza de revenire a economiei globale si-a pierdut din avant in Q3/10. Redresarea continua sa fie neuniforma, tarile in curs de dezvoltare precum China si India avand un aport semnificativ la rata de crestere a economiei mondiale. Atat in Europa, cat si in SUA, efectele stimulilor din sectorul public au inceput sa se estompeze si, in mare masura, au esuat in atingerea obiectivului lor de a relansa consumul si investitiile din sectorul privat. Activitatea de creditare scazuta si situatia precara a pietei fortei de munca, coroborate cu lipsa de incredere a consumatorilor vor conduce probabil la incetinirea ritmului de crestere economica in a doua parte a anului.

Conform datelor preliminare furnizate de Agentia Internationala de Energie, **cererea de titei** la nivel mondial in 1-9/10 a crescut cu 2,8%, la 86,9 mil bbl/zi. Cererea in tarile non-OECD a crescut cu 5%, respectiv 2 mil bbl/zi, China continuand sa fie principalul motor al cresterii, cu o contributie de peste 50%. Pe de alta parte, cererea in tarile OECD a crescut usor, cu 0,9%, pana la 45,7 mil bbl/zi, reflectand eforturile intense de revigorare economica ale acestora.



Productia mondiala de titei a crescut cu 2,0 mil bbl/zi, la 86,7 mil bbl/zi, contributia OPEC crescand cu 1,6%, la 29,1 mil bbl/zi. Productia de titei a OECD a ramas neschimbata, la 18,8 mil bbl/zi, insa productia tarilor din America Latina a inregistrat o crestere a productiei, inclusiv la GPL si biocombustibili. In ultimul sau raport lunar Agentia Internationala de Energie si-a revizuit ascendent estimarile pentru 2010, previzionand o crestere de 2,5%, pana la 86,9 mil bbl/zi. In 1-9/10, **indicele Brent** al pretului mediu al barilului de titei a fost de 77,14 USD/bbl, cu 35% mai mare fata de perioada similara din 2009. La sfarsitul T3/10 s-a inregistrat o scadere a volatilitatii pretului de comercializare a titeiului. In plus, diferenta lunara intre nivelul maxim si cel minim al coteliiilor la titei s-a redus, de asemenea, de la 12,6 USD/bbl in august, la 6 USD/bbl in septembrie. **Indicele Ural** al pretului mediu al barilului de titei a atins valoarea de 75,92 USD/bbl in 1-9/10, crescand cu 34% fata de 1-9/09.

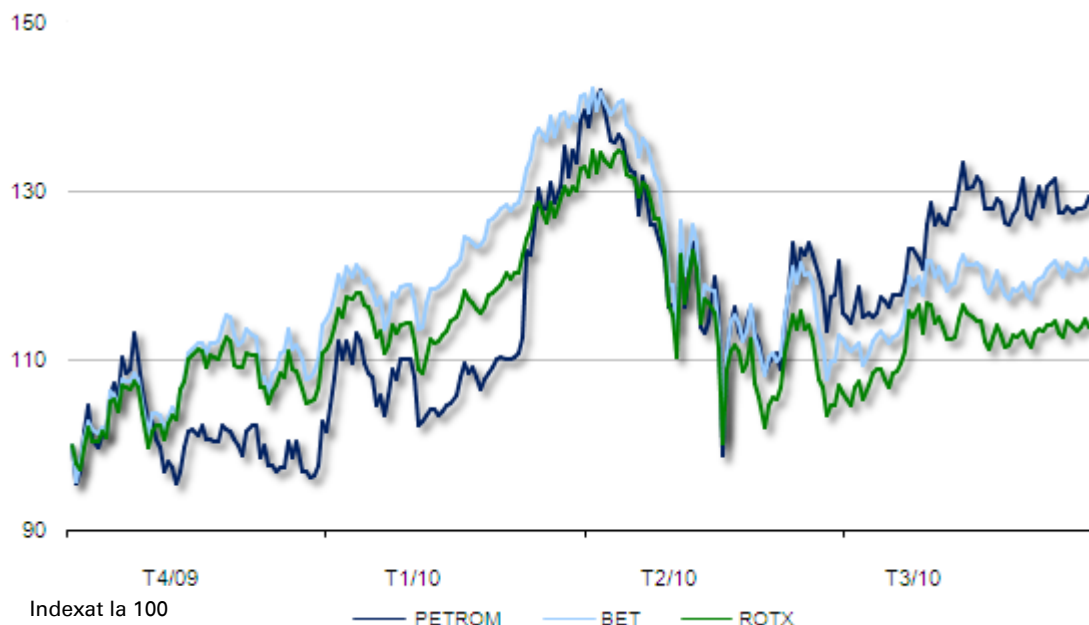
Datele preliminare privind PIB-ul pentru T2/10 indica o evolutie usor peste asteptari a economiei romanesti, care a inregistrat o contractie mai mica decat se anticipase. PIB-ul s-a contractat cu 0,5% fata de T2/09, dar a scazut cu 1,5% in 1-6/10 fata de 1-6/09. Conform FMI, pe durata

recesiunii economia Romaniei s-a contractat in total cu 9,7% pana in acest moment, inregistrand cea mai accentuata contractie intre tarile UE, cu exceptia statelor baltice. Pentru T3/10 perspectivele economice sunt mai putin favorabile. Cresterea TVA-ului, coroborata cu reducerea salariilor in sectorul public vor avea un impact negativ asupra consumului intern. Conform opiniei generale, in T3/10 economia va ramane in recesiune, estimandu-se ca PIB-ul va scadea cu o rata anualizata de circa 2-3%. **Productia industrială**, care pana acum a pavat drumul revigorarii economice, a avut o performanta destul de slaba in T3/10. Cererea de produse industriale pentru export s-a redus, pe masura ce efectele reconstituirii stocurilor si stimulii fiscali au inceput sa se atenueze in intreaga Europa. Cererea interna de **creditare a sectorului privat** s-a redus considerabil pe parcursul T3/10. Nivelul mediu al cresterii anuale reale a creditelor non-governmentale s-a contractat cu 2,8%, comparativ cu scaderea de 1,5% din T2/10 si cresterea de 2% din T3/09. Prabusirea puterii de cumparare a consumatorilor a continuat, deoarece cresterea salariala nu a compensat cresterea inflatiei. Persistenta incertitudinii privind durata recesiunii si siguranta locurilor de munca a determinat consumatorii sa amane in continuare achiziitiile de bunuri durabile si sa evite investitiile pe termen lung precum cele pentru locuinte. Evolutia deficitului bugetar a aratat unele semne pozitive in T3/10. Veniturile guvernamentale au crescut cu 4% in termeni reali, aceasta fiind prima crestere din ultimele sase trimestre. Cu toate acestea, evolutia recenta a veniturilor totale se datoreaza, in mare parte, cresterii veniturilor din TVA. Contributia la buget din impozitele pe profit si pe venituri a continuat sa scada, reflectand persistenta activitatii economice slabe. Reducerea cheltuielilor guvernamentale cu bunurile si serviciile precum si scaderea accentuata a cheltuielilor cu salariile au condus la un deficit bugetar de -4,6% din PIB la sfarsitul lunii septembrie, putin sub nivelul convenit cu FMI. **Rata inflatiei** a crescut la 7,8% la sfarsitul T310, reflectand in principal cresterea preturilor ca urmare a maririi TVA-ului. In septembrie inflatia lunara a crescut cu 0,6%, peste asteptarile pietei, ca urmare a faptului ca unele companii au amanat majorarea preturilor in vara pentru a preveni scaderea si mai accentuata a cererii pentru produsele lor. Exceptand pretul materiilor prime, pe partea ofertei, presiunile inflationiste continua sa remana slabe. In particular, salariile nete au avut o crestere anuala negativa atat in iulie, cat si in august, scazand cu 2,5% si respectiv 0,7%. **Comparativ cu T2/10**, moneda nationala s-a depreciat cu 1,7% fata de EUR, dar s-a apreciat cu 0,1% fata de USD. Tendinta de depreciere usoara a monedei nationale fata de EUR a continuat in T3/10, partial ca urmare a diferentei mai mari de inflatie determinata de cresterea TVA-ului. Ingrijorările privind incetinirea cresterii economice in SUA si efectele extinderii programului de relaxare monetara al Rezervei Federale au determinat investitorii sa evite dolarul american.

T2/10	T3/10	T3/09	Δ%	Ratele medii de schimb BCE	1-9/10	1-9/09	Δ%	2009
4,185	4,255	4,226	1	Rata medie de schimb EUR/RON	4,186	4,230	(1)	4,240
3,301	3,298	2,956	12	Rata medie de schimb USD/RON	3,193	3,104	3	3,048
1,271	1,291	1,430	(10)	Rata medie de schimb EUR/USD	1,315	1,367	(4)	1,395

Evolutia cursului actiunilor

Evolutia pretului de inchidere al actiunii Petrom si a indicilor BET si ROTX in perioada octombrie 2009 – septembrie 2010



În T3/10, evoluția pretului acțiunii Petrom a fost mai bună decât în trimestrul precedent, în linie cu evoluția pieței de capital locale. După ce a atins valoarea minimă din trimestru, de 0,2950 lei/acțiune, pe 7 iulie, pretul acțiunii Petrom a avut o evoluție volatilă ascendentă, în general similară cu indicele de referință al Bursei de Valori București (BVB), iar pe 17 august a înregistrat valoarea maximă a trimestrului, de 0,3440 lei/acțiune. Pretul de închidere al cotației acțiunii Petrom la sfârșitul lunii septembrie a fost de 0,340 lei/acțiune, în creștere cu 12% comparativ cu sfârșitul T2/10 (0,303 lei/acțiune la 30 iunie). În același interval de timp, atât indicele BET, indice de referință pentru piața BVB, cât și indicele BET-NG, indicele sectorial asociat pieței de energie și utilități, au avut o creștere similară, de 12%, în timp ce indicele Brent al pretului mediu al barilului de titei a crescut cu 8%.

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (30 septembrie)	19,3 mld lei
Bursa de Valori București: SNP	Capitalizare bursiera (30 septembrie)	4,5 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfârșitul perioadei (30 septembrie), lei/acțiune	0,3400
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (9 aprilie), lei/acțiune	0,3660
	Pret minim (4 ianuarie), lei/acțiune	0,2520
	Numar de actiuni	56.644.108.335

Abrevieri si definitii

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep	baril echivalent petrol
BCE	Banca Centrala Europeana
BNR	Banca Nationala a Romaniei
CCA	costul curent de achizitie
cf	cubic feet; 1.000 metri cubi standard = 35,3147 miliarde cf pentru Romania sau 34,7793 miliarde cf pentru Kazahstan
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
EBITDA	Profit inainte de dobanzi, impozite, deprecieri si amortizare
ENEL	Membru al Grupului Enel, cea mai mare companie italiana in domeniul energiei electrice si cea de-a doua companie europeana de utilitati in functie de capacitatea instalata. Este un jucator integrat care produce, distribuie si vinde electricitate si gaz.
E&P	Explorare si Productie
EUR	Euro
FMI	Fondul Monetar International
G&E	Gaze si Energie
IFRS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara)
IAS	International Accounting Standards (Standarde Internationale de Contabilitate)
IT	Information Technology (Tehnologia Informatiei)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
MW	Megawatt
OPEC	Organization of Petroleum Exporting Countries (Organizatia Tarilor Exportatoare de Titei)
PIB	Produs Intern Brut
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	leu
R&M	Rafinare si Marketing
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
t	tona
Transelectrica	Operatorul de transport si de sistem din Romania, cu un rol cheie pe piata de energie electrica din Romania.
Transgaz	Operatorul tehnic al sistemului national de transport al gazelor naturale din Romania
TVA	Taxa pe valoare adaugata
USD	Dolar american

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul Petrom la 30 septembrie 2010

Companie-mama			
OMV Petrom S.A.			
Filiale			
Explorare si Productie		Rafinare si Marketing	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazahstan)	100,00%	ICS Petrom Moldova S.A. (Republica Moldova)	100,00%
Korned LLP (Kazahstan)	100,00%	Petrom LPG S.A. (Romania)	99,99%
Kom Munai LLP (Kazahstan)	95,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L. (Romania) ¹	100,00%
Petrom Exploration & Production Ltd.	50,00%	OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,90%
Gaze si Energie		MP Petroleum Distributie S.R.L. (Romania)	100,00%
OMV Petrom Gas S.R.L. ²	99,99%	Aviation Petroleum S.R.L. (Romania)	100,00%
Petrom Distributie Gaze S.R.L.	99,99%	Petrom Aviation S.A. (Romania)	100,00%
Wind Power Park S.R.L.	99,99%		
Sediu si Altele			
		Petromed Solutions S.R.L.	99,99%
¹ Denumita anterior OMV Romania Mineraloel S.R.L. (denumirea s-a schimbat incepand cu data de 17 martie 2010)			
² Denumita anterior Petrom Gas S.R.L. (denumirea s-a schimbat incepand cu data de 1 martie 2010)			
Companii asociate, luate in considerare la consolidarea capitalului propriu			
Congaz S.A. (Romania)			28,59%

Contact

Sorana Baci, Dezvoltare Corporativa si Relatia cu Investitorii
Tel: +40 21 60765; Fax: +40 372 868518
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Urmatorul comunicat:

Comunicarea rezultatelor preliminare consolidate ale Grupului Petrom, pregatite conform IFRS, pentru perioada ianuarie – decembrie si Trim. 4 2010 va avea loc pe data de 23 februarie 2011.