

## Grupul Petrom: rezultatele<sup>1</sup> pentru trimestrul al doilea si ianuarie – iunie 2013 inclusiv situatiile financiare interimare la 30 iunie 2013

### T2/13 comparativ cu T2/12

- ▶ EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut cu 36%, rezultatul din T2/12 fiind influentat negativ, in principal de oprirea planificata, de sase saptamani, a rafinarii Petrobrazi
- ▶ Productia zilnica in Romania a crescut cu 2,1%, inregistrand cea mai mare crestere trimestriala de dupa privatizare, datorita rezultatelor lucrarilor de reparatii capitale din zona offshore si a investitiilor semnificative
- ▶ Marea Neagra: a fost finalizata cea mai ampla campanie de achizitie seismica 3D; platforma pentru continuarea activitatii de foraj pe blocul Neptun a fost contractata
- ▶ Contributie scazuta din partea G&E, cauzata de conditiile de piata nefavorabile si de oprirea planificata a centralei electrice de la Brazi in aprilie 2013
- ▶ Contributie importanta din partea R&M datorata cresterii ratei de utilizare a rafinarii; volumul vanzarilor comerciale in continuare sub presiune, vanzarile cu amanuntul relativ neschimbate pentru al doilea trimestru consecutiv, evoluand similar cu piata

**Mariana Gheorghe, CEO al OMV Petrom S.A.:** „In prima jumatate a anului 2013, ne-am imbunatatit performanta financiara si operationala comparativ cu primele sase luni din 2012, ca efect al investitiilor realizate in anii precedenti, managementului strict al costurilor si initiativelor de excelenta operationala. Am continuat programul semnificativ de investitii, ceea ce ne-a permis sa stabilizam productia, volumele usor crescute de hidrocarburi din Romania compensand problemele tehnice temporare din Kazahstan. In zona offshore, am finalizat cea mai mare campanie de achizitie seismica 3D din Marea Neagra si, in parteneriat cu ExxonMobil, ne-am propus sa reluam forajul in blocul Neptun catre sfarsitul anului 2013 sau inceputul anului 2014. Performanta G&E a reflectat conditiile de piata dificile, cu cerere scazuta pentru gaze si electricitate, precum si preturi semnificativ reduse la electricitate. In R&M, vanzarile cu amanuntul au ramas stabile, in timp ce marjele de rafinare au scazut din cauza cotatiilor mai mici la produse. In continuare, bazandu-ne pe un cadru fiscal si de reglementare favorabil investitiilor, vom urmari realizarea programului nostru ambitios de investitii anuale, care pentru 2013 depasesc 1,2 mld euro, confruntand provocarile din piata de gaze si electricitate.”

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	1-6/13	1-6/12	Δ%
1.582	1.389	909	53	EBIT	2.970	2.703	10
1.579	1.438	1.059	36	EBIT CCA excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	3.017	2.705	12
1.330	1.061	643	65	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>3</sup>	2.391	2.027	18
1.328	1.103	769	43	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale <sup>2,3</sup>	2.431	2.029	20
0,0235	0,0187	0,0114	64	Profit pe actiune (lei)	0,0422	0,0358	18
0,0234	0,0195	0,0136	43	Profit CCA excl. elementele speciale pe actiune (lei) <sup>2</sup>	0,0429	0,0358	20
1.845	1.963	1.084	81	Flux de numerar din activitati de exploatare	3.808	3.046	25

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de R&M

<sup>3</sup> Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar

## Aspecte financiare

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	mil lei	1-6/13	1-6/12	Δ%
5.789	5.787	6.197	(7)	Vanzari <sup>1</sup>	11.576	12.202	(5)
1.417	1.307	1.192	10	EBIT E&P <sup>2</sup>	2.724	2.896	(6)
113	(8)	29	n.m.	EBIT G&E	105	165	(37)
96	71	(198)	n.m.	EBIT R&M	167	(111)	n.m.
(15)	(24)	(37)	(34)	EBIT Sediu si Altele	(39)	(49)	(19)
(29)	42	(78)	n.m.	Consolidare	13	(199)	n.m.
<b>1.582</b>	<b>1.389</b>	<b>909</b>	<b>53</b>	<b>EBIT Grup</b>	<b>2.970</b>	<b>2.703</b>	<b>10</b>
<b>(42)</b>	<b>-</b>	<b>(128)</b>	<b>n.a.</b>	<b>Elemente speciale</b> <sup>3</sup>	<b>(42)</b>	<b>(128)</b>	<b>(67)</b>
-	-	(64)	n.a.	din care: Personal si restructurare	-	(64)	n.a.
(42)	-	-	n.a.	Depreciere aditionala	(42)	-	n.a.
-	-	(64)	n.a.	Altele	-	(64)	n.a.
44	(50)	(22)	122	Efecte CCA: Castig/(pierdere) din detinerea stocurilor	(5)	125	n.m.
1.417	1.307	1.315	(1)	E&P EBIT excluzand elemente speciale <sup>2,4</sup>	2.724	3.019	(10)
155	(8)	28	n.m.	G&E EBIT excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	146	164	(11)
52	121	(176)	n.m.	R&M EBIT CCA excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	173	(237)	n.m.
(15)	(24)	(30)	(21)	EBIT Sediu si Altele excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	(39)	(42)	(7)
(29)	42	(78)	n.m.	Consolidare	13	(199)	n.m.
<b>1.579</b>	<b>1.438</b>	<b>1.059</b>	<b>36</b>	<b>EBIT CCA excluzand elemente speciale</b> <sup>4</sup>	<b>3.017</b>	<b>2.705</b>	<b>12</b>
1.584	1.282	793	62	Profit din activitatea curenta	2.866	2.448	17
1.332	1.061	643	65	Profit net	2.393	2.027	18
1.330	1.061	643	65	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>5</sup>	2.391	2.027	18
<b>1.328</b>	<b>1.103</b>	<b>769</b>	<b>43</b>	<b>Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale</b> <sup>4,5</sup>	<b>2.431</b>	<b>2.029</b>	<b>20</b>
0,0235	0,0187	0,0114	65	Profit pe actiune (lei)	0,0422	0,0358	18
0,0234	0,0195	0,0136	43	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) <sup>4</sup>	0,0429	0,0358	20
1.845	1.963	1.084	81	Flux de numerar din activitati de exploatare	3.808	3.046	25
0,0326	0,0347	0,0191	81	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,0672	0,0538	25
1.079	1.692	3.109	(46)	Datorii nete	1.692	3.109	(46)
4	7	14	(52)	Grad de indatorare (%) <sup>6</sup>	7	14	(52)
1.001	1.079	1.180	(9)	Investitii	2.080	2.328	(11)
-	-	-	-	ROFA (%) <sup>7</sup>	20,1	19,2	5
-	-	-	-	ROACE (%) <sup>7,8</sup>	17,4	17,0	2
-	-	-	-	ROACE CCA excl. elemente speciale (%) <sup>4,7,8</sup>	18,9	18,8	1
-	-	-	-	ROE (%) <sup>7</sup>	18,5	19,2	(4)
16	17	19	(9)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	17	17	(4)
<b>20.790</b>	<b>20.138</b>	<b>22.105</b>	<b>(9)</b>	<b>Angajati Grup Petrom la sfarsitul perioadei</b>	<b>20.138</b>	<b>22.105</b>	<b>(9)</b>

Cifrele din tabelul de mai sus si din tabelele urmatoare sunt rotunjite la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere.

<sup>1</sup> Vanzari excluzand accizele la produse petroliere; <sup>2</sup> Nu elimina profitul intre segmente, reprezentat in linia „Consolidare”; <sup>3</sup> Elementele speciale se aduna la sau se scad din EBIT; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate; <sup>4</sup> Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de R&M; <sup>5</sup> Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar; <sup>6</sup> Datoria neta impartita la capitaluri proprii; <sup>7</sup> Incepand cu T4/12, este calculat ca medie a precedentelor patru trimestre. Cifrele istorice au fost modificate corespunzator <sup>8</sup> Definitiiile NOPAT (Profitul operational net dupa impozitare) si a capitalului angajat au fost modificate, incepand cu T4/12. Pentru detalii suplimentare consultati sectiunea „Abrevieri si definitii”. Valorile istorice au fost modificate corespunzator.

## Segmentele de activitate

### Explorare si Productie (E&P)

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	mil lei	1-6/13	1-6/12	Δ%
1.417	1.307	1.192	10	EBIT <sup>1</sup>	2.724	2.896	(6)
-	-	(123)	-	Elemente speciale	-	(123)	-
1.417	1.307	1.315	(1)	EBIT excluzand elementele speciale <sup>1</sup>	2.724	3.019	(10)

  

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	Indicatori principali	1-6/13	1-6/12	Δ%
16,46	16,74	16,57	1	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	33,20	33,28	0
183	184	182	1	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) <sup>2</sup>	183	183	0
7,99	7,97	8,11	(2)	Productie titei si condensat (mil bbl)	15,95	16,28	(2)
1,30	1,34	1,30	4	Productie gaze naturale (mld mc)	2,64	2,61	1
45,85	47,46	45,80	4	Productie gaze naturale (mld cf)	93,31	92,01	1
111,37	102,15	106,71	(4)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	106,76	112,28	(5)
99,37	91,88	92,50	(1)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl) <sup>3</sup>	95,73	95,53	0
187	70	(9)	n.m.	Investitii de explorare (mil lei)	257	259	(1)
190	80	81	(2)	Cheltuieli de explorare (mil lei)	269	100	170
14,92	14,42	15,96	(10)	Cost de productie (USD/bep)	14,67	15,66	(6)

<sup>1</sup> Nu elimina profitul intre segmente; <sup>2</sup> Cifrele ce exprima productia in mii bep/zi sunt rotunjite; <sup>3</sup> Pretul realizat include efectul instrumentelor de acoperire a riscului (pentru perioadele interimare din 2012)

### Trimestrul al doilea 2013 (T2/13) comparativ cu trimestrul al doilea 2012 (T2/12)

- ▶ **Productia de hidrocarburi a Grupului a crescut usor, datorita productiei mai mari de gaze din Romania**
- ▶ **Costurile de productie, exprimate in USD/bep, au scazut cu 10%, ca urmare a cresterii usoare a productiei si a managementului strict al costurilor**
- ▶ **Cea mai mare campanie de achizitie seismica 3D din Marea Neagra a fost finalizata in iunie 2013; aceasta s-a desfasurat pe o suprafata de peste 6.000 km<sup>2</sup> in sectorul de mare adancime al blocului Neptun**

In T2/13, conjunctura pretului la titei a ramas favorabila, inasa sub nivelul din T2/12, pretul mediu al titeiului Ural scazand cu 4%, la 102,15 USD/bbl. Pretul mediu realizat la titei a scazut cu 1%, la 91,88 USD/bbl, deoarece in 2013 nu au fost contractate instrumente de acoperire a riscului privind pretul titeiului, in timp ce rezultatul din T2/12 a reflectat pierderi de 68 mil lei din aceste instrumente.

EBIT-ul excluzand elementele speciale a fost relativ similar celui din T2/12, ajungand la 1.307 mil lei, vanzarile de titei mai scazute si deprecierea mai mare fiind contrabalansate de costurile mai mici de productie si de vanzarile mai mari de gaze. Acestea din urma au fost determinate de productia de gaze mai ridicata, precum si de cresterea pretului gazelor din productie interna, ca urmare a implementarii programului oficial de liberalizare a pretului gazelor, incepand cu luna februarie a acestui an, care se reflecta in E&P.

In T2/13, EBIT-ul raportat si EBIT-ul excluzand elementele speciale au avut aceeasi valoare, deoarece nu s-au inregistrat elemente speciale, in timp ce, in T2/12, EBIT-ul raportat a inclus elemente speciale in valoare de 123 mil lei, reprezentand, in mare parte, cheltuieli cu restructurarea personalului.

Costurile de productie ale Grupului, exprimate in USD/bep, au scazut cu 10% comparativ cu T2/12, in special datorita reducerii costurilor nominale de productie si cresterii usoare a volumelor de productie, care au compensat rata de schimb mai putin favorabila (deprecierea USD fata de RON cu 2%). In Romania, costurile de productie, exprimate in USD/bep, au scazut cu 10%, ajungand la 14,06 USD/bep. Costurile de productie din Romania, exprimate in RON, au scazut cu 12%, pana la 47,31 lei/bep (T2/12: 53,77 lei/bep), datorita managementului strict al costurilor si volumelor mai mari de productie.

Investitiile de explorare au crescut la 70 mil lei, in special datorita achizitiei de date seismice pentru sectorul de mare adancime al blocului Neptun, in timp ce valoarea din T2/12 a reflectat costurile asociate reclasificarii unei sonde. Cheltuielile de explorare, asociate in cea mai mare parte achizitiei seismice din T2/13, au ajuns la 80 mil lei, situandu-se usor sub nivelul T2/12, cand a fost inregistrata deprecierea contabila a unei sonde.

In iunie 2013 am finalizat cu succes achizitia celei mai mari prospectiuni seismice 3D realizate in Marea Neagra, in blocul Neptun Deep, acoperind peste 6.000 km<sup>2</sup>. In plus, impreuna cu ExxonMobil, am

contractat platforma de foraj semisubmersibila, Ocean Endeavor, detinuta de catre Diamond Offshore Drilling Inc.

Programul de foraj din T2/13 a inclus 39 de sonde noi in Romania, fata de 22 sonde noi in T2/12.

Productia zilnica de hidrocarburi a Grupului a fost de 183,9 mii bep (dintre care 173,2 mii bep in Romania) si productia totala a ajuns la 16,7 mil bep, cu 1% mai mare comparativ cu T2/12, datorita productiei mai ridicate din Romania, care a compensat integral scaderea productiei din Kazahstan. In Romania, productia totala de titei si gaze a crescut cu 2,1%, ajungand la 15,76 mil bep, sustinuta de activitatile de reparatii capitale, foraj si redezvoltare a zacamintelor. Productia interna de titei a fost de 7,16 mil bbl, similara celei din T2/12. Productia interna de gaze a ajuns la 8,6 mil bep, cu 3,9% mai mare decat in T2/12, sustinuta in special de rezultatele campaniei offshore de reparatii capitale din blocul Istria. In Kazahstan, productia de titei si gaze a ajuns la 0,98 mil bep, fiind cu 13,4% mai mica fata de aceeaasi perioada a anului 2012, din cauza problemelor temporare, de ordin tehnic, de la zacamantul Komsomolskoe. Volumele de vanzari au crescut cu 1% comparativ cu T2/12, datorita vanzarilor mai mari de gaze si condensat in Romania.

### **Trimestrul al doilea 2013 (T2/13) comparativ cu trimestrul intai 2013 (T1/13)**

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut cu 8% comparativ cu T1/13, in principal din cauza volumelor mai mici ale vanzarilor de titei. EBIT-ul raportat a avut aceeaasi valoare ca EBIT-ul excluzand elementele speciale, deoarece in 2013 nu s-au inregistrat elemente speciale. Costurile de productie ale Grupului, exprimate in USD/bep, au scazut cu 3%, in special datorita volumelor de productie mai ridicate. In Romania, costurile de productie, exprimate in USD/bep, s-au redus cu 3%, datorita volumelor de productie mai mari si a efectului cursului de schimb valutar (aprecierea USD cu 1% fata de RON). Costurile de productie din Romania, exprimate in RON, au scazut cu 2% comparativ cu nivelul T1/13, ajungand la 47,31 lei/bep. Cheltuielile de explorare, de 80 mil lei, au fost semnificativ mai mici decat in T1/13, ca efect al costurilor mai mici cu achizitia seismica (campania de achizitie seismica 3D in Marea Neagra s-a finalizat in T2/13). Productia zilnica totala a crescut usor fata de T1/13, datorita unei contributii mai mari a productiei din Romania, care a compensat integral scaderea productiei din Kazahstan. Volumele de vanzari ale Grupului au fost stabile comparativ cu nivelul T1/13, vanzarile mai ridicate de gaze si condensat compensand vanzarile mai scazute de titei.

### **Ianuarie – iunie 2013 (1-6/13) comparativ cu ianuarie – iunie 2012 (1-6/12)**

In 1-6/13, pretul mediu al titeiului Ural a ajuns la 106,76 USD/bbl, cu 5% mai mic fata de 1-6/12. Pretul mediu realizat la titei a crescut usor, la 95,73 USD/bbl, fata de 95,53 USD/bbl in perioada 1-6/12, in care s-au reflectat pierderi de 227 mil lei, ca efect al instrumentelor de acoperire a riscului privind pretul titeiului.

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut cu 10% comparativ cu 1-6/12, reflectand, in special, vanzarile de titei mai scazute, cresterea cheltuielilor de explorare si de amortizare, precum si efectul nefavorabil al cursului valutar (deprecierea USD fata de RON), partial compensate de scaderea costurilor de productie. In 1-6/13, EBIT-ul raportat, de 2.724 mil lei, a avut aceeaasi valoare ca EBIT-ul excluzand elementele speciale, in timp ce rezultatul din 1-6/12 a inclus elemente speciale, de 123 mil lei, asociate, in cea mai mare parte, masurilor privind restructurarea personalului.

Costurile de productie ale Grupului, exprimate in USD/bep, au fost cu 6% mai mici decat in 1-6/12, in pofida evolutiei usor negative a cursului valutar (deprecierea USD cu 1% fata de RON). Costurile de productie din Romania, exprimate in USD, au scazut la 14,28 USD/bep in 1-6/13, in special datorita managementului strict al costurilor.

Investitiile de explorare din 1-6/13, in valoare de 257 mil lei, reflecta cea mai mare campanie de achizitie seismica 3D din Marea Neagra si sunt cu 1% mai mici comparativ cu cele din 1-6/12 (care au inclus costurile de foraj aferente sondei de explorare Domino-1). Cheltuielile de explorare, insumand 269 mil lei, reflecta activitatile seismice ample din Marea Neagra.

Productia de titei si gaze a Grupului in 1-6/13 a ajuns la 33,2 mil bep, in timp ce, in Romania, productia totala de titei si gaze a fost de 31,1 mil bep, usor mai mare fata de 1-6/12. Productia interna de titei a fost de 14,2 mil bbl, cu 1,3% mai mica, in special din cauza declinului natural din zacamintele-cheie. Productia interna de gaze a ajuns la 16,9 mil bep, cu 1,5% mai mare, fiind sustinuta, in special, de rezultatele campaniei de reparatii capitale offshore. Productia de titei si gaze din Kazahstan a scazut cu 6,8% comparativ cu 1-6/12, ajungand la 2,1 mil bep, in special din cauza problemelor tehnice temporare de la zacamantul Komsomolskoe. Volumele de vanzari au scazut cu 1% fata de 1-6/12, din cauza vanzarilor mai scazute de titei, compensate partial prin vanzarile mai ridicate la gaze si condensat din Romania.

## Gaze si Energie (G&E)

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	mil lei	1-6/13	1-6/12	Δ%
113	(8)	29	n.m.	EBIT	105	165	(37)
(42)	0	1	n.m.	Elemente speciale	(42)	1	n.m.
155	(8)	28	n.m.	EBIT excluzand elementele speciale	146	164	(11)

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	Indicatori principali	1-6/13	1-6/12	Δ%
1.527	1.063	1.026	3	Vanzari de gaze (mil mc) <sup>1</sup>	2.590	2.642	(2)
16,39	11,50	11,16	3	Vanzari de gaze (TWh) <sup>1</sup>	27,89	28,48	(2)
45,7	45,7	45,7	0	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul casnic (RON/MWh) <sup>2</sup>	45,7	45,7	0
47,9	55,3	45,7	21	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul non-casnic (RON/MWh) <sup>2</sup>	51,6	45,7	13
130	136	141	(4)	Pret mediu al gazelor de import (RON/MWh) <sup>3</sup>	133	148	(10)
0,82	0,23	0,07	214	Productia neta de energie electrica (TWh)	1,05	0,11	n.m.
155	124	184	(33)	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh) <sup>4</sup>	140	218	(36)
200	157	226	(30)	Pret mediu al energiei electrice livrate in orele de varf pe OPCOM (RON/MWh) <sup>4</sup>	178	272	(34)

<sup>1</sup> Includ transferurile interne din cadrul OMV Petrom S.A. (ex. centrala electrica de la Brazi)

<sup>2</sup> Conform calendarului de liberalizare a preturilor gazelor aprobat de Guvern, incepand cu 1 februarie 2013

<sup>3</sup> Valorile pentru T1/13, T2/13 si 1-6/13 reprezinta estimarile ANRE

<sup>4</sup> Valorile pentru T2/13 si 1-6/13 sunt preliminare

### Trimestrul al doilea 2013 (T2/13) comparativ cu trimestrul al doilea 2012 (T2/12)

- ▶ **Vanzarile de gaze au crescut cu 3%, in timp ce consumul de gaze al Romaniei a scazut cu 16%**
- ▶ **EBIT-ul excluzand elementele speciale a fost afectat, in principal, de contributia scazuta a activitatii de gaze**
- ▶ **Productia neta totala de energie electrica, de 0,23 TWh, a reflectat oprirea planificata a centralei electrice de la Brazi si conditiile de piata foarte dificile**

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut fata de T2/12, fiind afectat, in principal, de contributia scazuta a activitatii de gaze, deoarece rezultatul anului anterior a reflectat conditii contractuale mai bune (peste nivelul de referinta introdus oficial, de 45,7 lei/MWh), in timp ce, incepand din februarie 2013, efectul liberalizarii pretului la gaze este reflectat in E&P.

In T2/13, consumul estimat de **gaze naturale** al Romaniei a scazut cu 16% comparativ cu perioada similara a anului precedent. Volumul vanzarilor de gaze ale Petrom a crescut cu 3% in T2/13, datorita cererii mai mari de gaze din productia interna din partea marilor distribuitori de gaze precum si datorita cresterii consumului de gaze al centralei electrice de la Brazi (in operare comerciala din T3/12). Aceasta evolutie a fost sustinuta si de cresterea productiei interne de gaze a Petrom.

La sfarsitul T2/13, volumul total de gaze naturale aflat in depozitele subterane, detinut de Petrom, era de 151 mil mc, comparativ cu 220 mil mc la sfarsitul T2/12.

Incepand cu luna aprilie, pretul reglementat al gazelor din productie interna pentru sectorul non-casnic a fost stabilit la 55,3 lei/MWh, in timp ce pretul reglementat pentru sectorul casnic a ramas neschimbat in T2/13, la nivelul de 45,7 lei/MWh. Pretul mediu al gazelor de import estimat de ANRE a fost de 420 USD/1.000 mc (sau echivalentul a 136 lei/MWh). Incepand cu 25 aprilie, a intrat in vigoare legislatia secundara care stabileste procedura de indeplinire a

obligatiei producatorilor interni de gaze de a aproviziona cu prioritate piata reglementata, asa cum este prevazut in Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012.

Cota medie de import fixata de ANRE pentru sectorul non-casnic in T2/13 a fost de 25% (cu un maxim de 30% in luna mai), usor mai mare decat media de 23% inregistrata in T2/12.

In T2/13, productia bruta estimata de **energie electrica** a Romaniei a scazut cu aproximativ 10% fata de T2/12, in concordanta cu consumul brut national. Productia crescuta a hidrocentralelor, reprezentand aproximativ 39% din totalul productiei de electricitate din T2/13 (T2/12: aprox. 32%) a determinat scaderea preturilor energiei electrice. In Romania, pretul mediu al energiei electrice livrate in banda pe piata pentru ziua urmatoare a fost de 124 lei/MWh si de 157 lei/MWh pentru energia electrica livrata in orele de varf, conform datelor preliminare publicate de OPCOM.

Dupa oprirea planificata de o luna pentru montarea unei instalatii de tratare a gazelor, centrala electrica de la Brazi a reluat cu succes operatiunile comerciale la sfarsitul lunii aprilie. Cu o disponibilitate neta de aproape 69%, centrala a avut o productie neta de energie electrica de 0,20 TWh.

In T2/13, parcul eolian Dorobantu a livrat o productie neta de electricitate de 0,02 TWh, cu 11% peste productia din T2/12, pentru care Petrom a primit aproximativ 43.000 certificate verzi.

### **Trimestrul al doilea 2013 (T2/13) comparativ cu trimestrul intai 2013 (T1/13)**

Comparativ cu T1/13, EBIT-ul excluzand elementele speciale a fost afectat semnificativ de scaderea sezoniera a volumului vanzarilor de gaze si de contributia mai mica a activitatii de energie electrica. Volumul vanzarilor de **gaze** ale Petrom a scazut cu 30%, comparativ cu scaderea estimata de 57% a consumului national de gaze.

Productia neta de **electricitate** a centralei de la Brazi a fost cu 74% mai mica decat in T1/13, fiind puternic afectata de conditiile de piata. In contextul consumului de electricitate cu 15% mai mic fata de T1/13 si a productiei cu 50% mai mari a hidrocentralelor, preturile pe piata pentru ziua urmatoare au atins cele mai mici niveluri inregistrate din 2007 pana in prezent. Cu toate acestea, prin exploatarea flexibilitatii tehnice a centralei Brazi, a fost posibila capturarea unei contributii importante pe piata de echilibrare in T2/13. Productia neta de electricitate a parcului eolian Dorobantu a scazut sezonier cu 40% comparativ cu T1/13, determinand o scadere corespunzatoare a numarului de certificate verzi primite.

### **Ianuarie – iunie 2013 (1-6/13) comparativ cu ianuarie – iunie 2012 (1-6/12)**

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut cu 11% din cauza contributiei reduse a activitatii de gaze, avand in vedere ca rezultatul din 1-6/12 a reflectat conditii contractuale mai bune pentru vanzarile de gaze din productia interna.

Volumele vanzarilor de **gaze** ale Petrom au fost usor sub nivelul din 1-6/12, in timp ce consumul estimat de gaze al Romaniei a scazut cu 8%.

In 1-6/13, productia totala estimata de **electricitate** a Romaniei a scazut cu aproximativ 6% comparativ cu 1-6/12, in timp ce consumul total estimat a scazut cu aproape 7%, surplusul fiind directionat catre alte tari. Productia de energie electrica a Petrom a acoperit aproximativ 4% din consumul national, in timp ce o parte importanta a acestuia din urma a fost acoperita de electricitatea generata de hidrocentrale si din surse regenerabile, care a reprezentat aproximativ 38% din consumul total (1-6 /12: aproximativ 28%).

Productia neta de electricitate a centralei electrice de la Brazi a fost de 0,98 TWh. Disponibilitatea neta a centralei a fost de aproximativ 83%, reflectand oprirea planificata de o luna, in aprilie.

Cu o disponibilitate de aproximativ 98%, productia de electricitate a parcului eolian Dorobantu a fost de 0,06 TWh, pentru care Petrom a primit aproximativ 114.000 certificate verzi.

## Rafinare si Marketing (R&M)

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	mil lei	1-6/13	1-6/12	Δ%
96	71	(198)	n.m.	EBIT	167	(111)	n.m.
-	-	-	-	Elemente speciale	-	-	-
44	(50)	(22)	122	Efect CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor <sup>1</sup>	(5)	125	n.m.
52	121	(176)	n.m.	EBIT CCA excluzand elementele speciale <sup>1</sup>	173	(237)	n.m.

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	Indicatori principali	1-6/13	1-6/12	Δ%
(0,88)	(1,62)	1,16	n.m.	Marja de rafinare (USD/bbl) <sup>2</sup>	(1,25)	(1,28)	(2)
0,94	1,02	0,51	102	Input rafinare (mil tone) <sup>3</sup>	1,97	1,44	37
86	92	43	114	Rata de utilizare a rafinarii (%) <sup>4</sup>	89	61	46
1,11	1,34	1,20	11	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) <sup>5</sup>	2,45	2,34	5
0,73	0,92	0,97	(5)	din care vanzari marketing (mil tone) <sup>6</sup>	1,66	1,77	(7)
796	792	797	(1)	Statii de distributie marketing	792	797	(1)

<sup>1</sup> Costul curent de achizitionare (CCA): EBIT CCA excluzand elementele speciale elimina efectele nerecurente speciale si pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de R&M

<sup>2</sup> Indicatorul marjei de rafinare se bazeaza pe cotatele internationale ale produselor [Augusta] si ale titeiului Ural precum si pe un set de produse standardizat, tipic rafinarii Petrobrazi din T1/11 (indicatorul va fi adaptat dupa finalizarea programului de modernizare a Petrobrazi); marjele de rafinare reale realizate de Petrom pot fi diferite fata de acest indicator si fata de marjele pietei, ca urmare a mixului diferit de titei si produse si a conditiilor diferite de operare

<sup>3</sup> Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV

<sup>4</sup> Reflecta ajustarea capacitatii nominale a rafinarii Petrobrazi la 4,2 mil tone/an, incepand cu T3/12 (anterior 4,5 mil tone/an)

<sup>5</sup> Includ toate produsele vandute de Grupul Petrom

<sup>6</sup> Exclud vanzarile la export, acestea fiind incluse in vanzarile totale de produse rafinate

### Trimestrul al doilea 2013 (T2/13) comparativ cu trimestrul al doilea 2012 (T2/12)

- ▶ **Rezultat bun datorat performantei imbunatatite, atat in activitatea de rafinare, cat si in activitatea de marketing**
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare a scazut, din cauza marjelor mai mici la produse petroliere**
- ▶ **Performanta activitatii de marketing a reflectat pretul titeiului, nivelul stabil al vanzarilor cu amanuntul si managementul strict al costurilor**

EBIT CCA excluzand elementele speciale s-a imbunatatit, inregistrand valoarea de 121 mil lei, reflectand performanta solida a activitatii de marketing, imbunatatirea graduala a structurii mixului de produse si costurile mai mici fata de T2/12, cand rezultatul a fost afectat de oprirea planificata, de sase saptamani, a rafinarii. Scaderea pretului titeiului si a cotatei produselor petroliere au condus la pierderi din detinerea stocurilor (efecte CCA) de 50 mil lei, determinand valoarea de 71 mil lei a EBIT-ului raportat.

In pofida deteriorarii indicatorului marja de rafinare, segmentul de **rafinare** a inregistrat o performanta mai buna, reflectand rata de utilizare mai mare, imbunatatirea graduala a structurii mixului de produse si a eficientei energetice in urma opririi planificate a rafinarii Petrobrazi in T2/12 si un management strict al costurilor. Indicatorul marja de rafinare a scazut la (1,62) USD/bbl, din cauza marjelor mai mici la produsele petroliere, altele decat cocs.

Cantitatea totala de materii prime procesate in T2/13 a fost considerabil mai mare fata de T2/12, cand a avut loc oprirea planificata a rafinarii, iar rata de utilizare a capacitatii de rafinare a crescut la 92%, comparativ cu 43% in aceeasi perioada a anului trecut.

Vanzarile totale de produse rafinate au crescut cu 11%, datorita exporturilor mai mari.

Activitatea de **marketing** a inregistrat o performanta mai buna in T2/13 comparativ cu T2/12, datorita evolutiei pretului titeiului, volumelor stabile ale vanzarilor cu amanuntul si managementului strict al costurilor.

Volumul total al vanzarilor din marketing in T2/13 a fost de 923 mii tone, cu 5% sub nivelul din T2/12. Vanzarile cu amanuntul la nivel de grup, care au reprezentat 68% din vanzarile totale din marketing, s-au mentinut la nivelul din T2/12, evoluand similar cu piata. Vanzarile comerciale ale Grupului au

scazut cu 14% fata de acelasi trimestru al anului trecut, ca urmare a optimizarii portofoliului de vanzari in contextul mediului economic actual, cu volume mai mici pentru toate produsele, cu exceptia kerosenului si a benzinei. In plus, intr-o masura relativ mare, scaderea s-a datorat si finalizarii tranzactiei de vanzare a Petrom LPG la inceputul lunii ianuarie 2013. In urma finalizarii acesteia, vanzarile de GPL sunt reflectate in vanzarile totale de produse rafinate, nu in vanzarile din marketing.

La sfarsitul lunii iunie 2013, numarul statiilor de distributie operate in cadrul Grupului Petrom a fost de 792, cu cinci unitati mai putin decat in perioada similara a anului trecut, ca urmare a optimizarii retelei de retail.

### **Trimestrul al doilea 2013 (T2/13) comparativ cu trimestrul intai 2013 (T1/13)**

EBIT CCA excluzand elementele speciale a atins un nivel de peste doua ori mai mare comparativ cu T1/13, ajungand la 121 mil lei, datorita performantei solide a segmentului de marketing, reflectate in cresterea sezoniera a volumelor de vanzari, precum si datorita costurilor mai mici. Rata de utilizare a rafinarii Petrobrazi a crescut la 92% (T1/13: 86%), influentata de cererea pietei si punerea in functiune in T1/13 a instalatiei de cocsare modernizate. Indicatorul marja de rafinare a scazut pana la valoarea de (1,62) USD/bbl in T2/13, fata de (0,88) USD/bbl in T1/13, in principal din cauza marjelor mai mici la produse.

### **Ianuarie – iunie 2013 (1-6/13) comparativ cu ianuarie – iunie 2012 (1-6/12)**

EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut semnificativ in principal datorita impactului avut de oprirea rafinarii Petrobrazi asupra volumelor si costurilor in 1-6/12. Indicatorul marja de **rafinare** s-a imbunatatit usor fata de 1-6/12 datorita preturilor mai mici la titei, care au contrabalansat integral marjele mai mici la motorina si pacura.

Rata de utilizare a rafinarii Petrobrazi a fost de 89% comparativ cu 61% in 1-6/12, in urma opririi rafinarii mentionate mai sus.

Volumul total al vanzarilor din **marketing** a scazut cu 7% fata de 1-6/12 din cauza vanzarilor comerciale mai mici, care au scazut cu 18%. Intr-o masura relativ mare, scaderea este atribuita si finalizarii tranzactiei de vanzare a Petrom LPG la inceputul anului 2013. In segmentul de retail, volumul total al vanzarilor s-a situat la acelasi nivel ca in 1-6/12, in linie cu evolutia pietei.



## Perspective 2013

### Mediul de piata

Pentru 2013, estimam ca pretul mediu al titeiului Brent se va situa peste valoarea de 100 USD/bbl, iar differentialul Brent-Urals va continua sa fie relativ mic.

Pe piata locala a gazelor anticipam o scadere a cererii in 2013. Se asteapta ca efectele pozitive ale cresterii economice asupra cererii de gaze sa fie contrabalansate de scaderea consumului de gaze din industrie in contextul liberalizarii pretului la gaze si cresterii eficientei energetice. In ceea ce priveste pretul gazelor, guvernul a aprobat un calendar de majorare treptata a preturilor reglementate la gazele din productie interna pentru perioada 2013-2014. De la inceputul anului 2013 trei majorari au fost deja aplicate (incepand cu 1 februarie, 1 aprilie si 1 iulie), primele doua aplicabile doar sectorului non-casnic. Calendarul vizeaza o alta majorare aplicabila atat sectorului non-casnic, cat si sectorului casnic in acest an, in octombrie. De asemenea, incepand din februarie 2013, guvernul a introdus si un pachet de masuri fiscale, care afecteaza producatorii de titei si gaze, impunand o taxa de 60% pe veniturile suplimentare obtinute din liberalizarea preturilor la gazele din productie interna, din care se deduce valoarea incrementala a redeventelor si investitiile din activitatea de explorare si productie (fara a depasi, insa, 30% din veniturile aditionale); in plus, guvernul a introdus si o taxa de 0,5% pe extractia de titei, ce a intrat in vigoare tot in luna februarie. Desi s-au facut progrese in definirea legislatiei secundare privind functionarea pietei gazelor pe durata procesului de dereglementare a preturilor gazelor, legislatia urmeaza sa fie aprobata. In 2013 nu ne asteptam la un impact financiar substantial din liberalizarea preturilor la gaze si implementarea noilor masuri fiscale, tinand cont ca rezultatele anului 2012 reflecta deja conditii contractuale mai bune pentru vanzarile de gaze din productie interna, comparativ cu nivelul introdus oficial, de 45,7 lei/MWh pentru preturile reglementate ale gazelor din productie domestica.

Pe piata de electricitate estimam ca preturile vor fi influentate negativ, atat de dinamica ofertei, ca urmare a punerii in exploatare a unor capacitati suplimentare din surse regenerabile, cat si de cererea redusa, datorita iniciativelor de eficientizare energetica. Avand in vedere flexibilitatea sa ridicata, ne asteptam ca centrala de la Brazi sa joace un rol important pe piata de echilibrare, in contextul ponderii crescute a energiei electrice din surse regenerabile.

Legea nr.220/2008, privind sistemul de promovare a producerii energiei din surse regenerabile a fost modificata ca urmare a Ordonantei de Guvern nr.57/2013, emise recent. Astfel, incepand cu 1 iulie 2013, se amana acordarea unui certificat verde (din doua) pentru fiecare MWh de energie produsa din surse hidro sau eoliene (respectiv acordarea a doua certificate pentru energia fotovoltaica) pana la 31 martie 2017. Legislatia secundara aferenta urmeaza a fi definita.

Marjele si volumele din activitatea de rafinare si marketing vor continua sa ramana sub presiune, ca urmare a cotiatiilor internationale ridicate la titei si a cererii scazute, precum si ca efect al slabei revigorari economice din regiunea in care ne desfasuram activitatea.

### Grupul Petrom

- ▶ Petrom planifica sa investeasca peste 1,2 mld euro in 2013
- ▶ Urmarim aplicarea celor mai bune practici privind standardele HSSE si reducerea, in continuare, a valorii indicatorului LTIR
- ▶ Continuarea consultarilor cu autoritatile din Romania pentru definirea un cadru fiscal si de reglementare stabil pe termen lung si favorabil investitiilor

### Explorare si Productie

- ▶ In vederea asigurarii unei productii stabile in Romania, vom continua derularea proiectelor de redezvoltare a zacamintelor axate pe foraj, reparatii capitale si pe injectia de apa si abur
- ▶ Planuim ca, pana la sfarsitul anului, sa avem cinci proiecte de redezvoltare a zacamintelor in faza de executie
- ▶ Avem in plan sa foram mai mult de 110 sonde in 2013, dintre care doua sonde de evaluare in zacamantul Totea

- ▶ Investițiile în E&P vor reprezenta aproximativ 80% din totalul investițiilor la nivel de Grup; cea mai mare parte a investițiilor în E&P va fi direcționată către forajul sondelor de dezvoltare, proiectele de redezvoltare a zăcămintelor și Totea Deep, reparații capitale și operațiuni de adâncime, inițiative de creștere a performanței precum și proiecte aferente instalațiilor de suprafață
- ▶ În continuarea proiectului de achiziție seismică 3D din Marea Neagră, planificăm o nouă campanie de foraj în sectorul de mare adâncime al blocului Neptun, anticipată să înceapă către sfârșitul anului 2013 sau începutul lui 2014
- ▶ Kazahstan: extinderea planului de injecție apă în zăcămintul Komsomolskoe și continuarea planului de redezvoltare a zăcămintului TOC (Tasbulat, Aktas, Turkmenoi), cu scopul menținerii nivelului de producție
- ▶ Urmărim oportunități de creștere prin achiziții de perimetre de explorare în Marea Neagră: finalizarea acordului de transfer pentru achiziția, împreună cu ExxonMobil, a unei participații de 85% din perimetrul Midia (România); acordul de împărțire a producției pentru perimetrul Skifska (Ucraina) se află în proces de negociere
- ▶ Realizarea excelenței operaționale prin intermediul parteneriatelor pe termen lung și altor inițiative/programe de performanță

#### **Gaze și Energie**

- ▶ Menținerea poziției de lider pe piața liberă a gazelor, concomitent cu adaptarea strategiei de vânzări la liberalizarea așteptată conform noii legi a energiei
- ▶ Creșterea valorii gazelor din producție proprie prin continuarea optimizării operației centralei de la Brazi și prin consolidarea poziției sale pe piața de electricitate
- ▶ Realizarea de sinergii prin gruparea activităților de vânzare de electricitate și gaze naturale

#### **Rafinare și Marketing**

- ▶ Implementarea următoarelor etape în cadrul programului de modernizare a rafinării Petrobrazi, estimat a se finaliza până la sfârșitul anului 2014, acordând atenție specială proiectului de conversie a motorinei în vid
- ▶ Continuăm inițiativele ce vizează creșterea eficienței energetice și reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub>
- ▶ Vizăm finalizarea lucrărilor de modernizare la depozitul de produse petroliere Bacău până la sfârșitul anului 2013 și demararea operațiunilor comerciale la începutul anului 2014
- ▶ Continuăm măsurile de management strict al costurilor și optimizarea performanței operaționale

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

### Principii, politici si metode contabile

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru primele sase luni incheiate la 30 iunie 2013 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 luate in considerare impreuna cu situatiile financiare anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2012.

Politicele contabile si metodele de evaluare folosite pentru intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale ale Grupului, pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012, cu exceptia celor descrise mai jos. Amendamentele la IAS 1 „Prezentarea Situatiilor Financiare” si imbunatatirile aduse standardelor IFRS (200-2011) au fost implementate incepand cu 1 ianuarie 2013, fara a avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare interimare simplificate.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul Petrom la 30 iunie 2013 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Situatiile financiare interimare consolidate pentru 1-6/13 nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

### Schimbari in structura consolidata a Grupului

Vanzarea filialei Petrom LPG SA a fost finalizata pe 7 ianuarie 2013.

### 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 principalii factori ce influenteaza situatiile financiare interimare intocmite la 30 iunie 2013, sunt furnizate ca parte a descrierii activitatii segmentelor 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.

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	Rate de schimb BNR	1-6/13	1-6/12	Δ%
4,385	4,395	4,425	(1)	Rata medie de schimb EUR/RON	4,390	4,389	0
3,322	3,367	3,451	(2)	Rata medie de schimb USD/RON	3,344	3,384	(1)
4,415	4,459	4,449	0	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,459	4,449	0
3,446	3,415	3,536	(3)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,415	3,536	(3)

### Situatia veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T1/13	T2/13	T2/12	Situatia consolidata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	1-6/13	1-6/12
5.788,93	5.787,18	6.196,99	Venituri din vanzari	11.576,11	12.201,98
(162,60)	(129,27)	(157,59)	Cheltuieli directe de distributie	(291,87)	(351,39)
(3.382,06)	(3.826,51)	(4.479,55)	Costul vanzarilor	(7.208,57)	(8.049,91)
<b>2.244,27</b>	<b>1.831,40</b>	<b>1.559,85</b>	<b>Marja bruta</b>	<b>4.075,67</b>	<b>3.800,68</b>
55,78	46,07	42,49	Alte venituri de exploatare	101,85	79,65
(299,40)	(250,76)	(282,41)	Cheltuieli de distributie	(550,16)	(555,97)
(45,28)	(50,74)	(63,02)	Cheltuieli administrative	(96,02)	(118,50)
(189,95)	(79,54)	(81,49)	Cheltuieli de explorare	(269,49)	(99,81)
(183,76)	(107,79)	(266,37)	Alte cheltuieli de exploatare	(291,55)	(403,46)
<b>1.581,66</b>	<b>1.388,64</b>	<b>909,05</b>	<b>Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)</b>	<b>2.970,30</b>	<b>2.702,59</b>
1,56	4,12	2,73	Venituri aferente entitatilor asociate	5,68	4,97
65,86	18,43	12,95	Venituri din dobanzi	84,29	30,19
(97,50)	(90,49)	(200,84)	Cheltuieli cu dobanzile	(187,99)	(287,80)
32,08	(38,23)	69,08	Alte venituri si cheltuieli financiare	(6,15)	(1,75)
<b>2,00</b>	<b>(106,17)</b>	<b>(116,08)</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(104,17)</b>	<b>(254,39)</b>
<b>1.583,66</b>	<b>1.282,47</b>	<b>792,97</b>	<b>Profit din activitatea curenta</b>	<b>2.866,13</b>	<b>2.448,20</b>
(252,15)	(221,17)	(150,40)	Cheltuieli cu impozitul pe profit	(473,32)	(421,10)
<b>1.331,51</b>	<b>1.061,30</b>	<b>642,57</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>2.392,81</b>	<b>2.027,10</b>
<b>1.330,06</b>	<b>1.061,04</b>	<b>642,91</b>	<b>din care: atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>2.391,10</b>	<b>2.026,75</b>
1,45	0,26	(0,34)	din care: atribuibil interesului minoritar	1,71	0,35
<b>0,0235</b>	<b>0,0187</b>	<b>0,0114</b>	<b>Rezultatul pe actiune (lei)</b>	<b>0,0422</b>	<b>0,0358</b>

### Situatia rezultatului global (neauditata)

T1/13	T2/13	T2/12	Situatia consolidata a rezultatului global (mil lei)	1-6/13	1-6/12
<b>1.331,51</b>	<b>1.061,30</b>	<b>642,57</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>2.392,81</b>	<b>2.027,10</b>
0,94	(0,18)	2,24	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	0,76	0,51
-	-	638,71	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	-	267,35
<b>0,94</b>	<b>(0,18)</b>	<b>640,95</b>	<b>Totalul elementelor care vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>0,76</b>	<b>267,86</b>
(2,34)	0,81	(102,20)	Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	(1,53)	(42,78)
<b>(1,40)</b>	<b>0,63</b>	<b>538,75</b>	<b>Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozitul pe profit</b>	<b>(0,77)</b>	<b>225,08</b>
<b>1.330,11</b>	<b>1.061,93</b>	<b>1.181,32</b>	<b>Situatia rezultatului global total al perioadei</b>	<b>2.392,04</b>	<b>2.252,18</b>
<b>1.329,49</b>	<b>1.061,39</b>	<b>1.183,75</b>	<b>din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>2.390,88</b>	<b>2.253,41</b>
0,62	0,54	(2,43)	din care atribuibil interesului minoritar	1,16	(1,23)

## **Note la situatia veniturilor si cheltuielilor**

### **Trimestrul al doilea 2013 (T2/13) comparativ cu trimestrul al doilea 2012 (T2/12)**

Vanzarile consolidate au scazut cu 7% in T2/13 fata de T2/12, la 5.787 mil lei, din cauza scaderii vanzarilor de titei si a preturilor la produsele petroliere. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 82% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 14%, iar cele din E&P 4% (vanzarile din E&P au fost, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a insumat 1.389 mil lei, fiind semnificativ imbunatatit comparativ cu rezultatul inregistrat in T2/12 (909 mil lei), care a fost influentat atat de inchiderea planificata, pe o perioada de sase saptamani, a rafinarii Petrobrazii, cat si de elementele speciale de natura cheltuielilor aferente provizioanelor de restructurare. EBIT CCA excluzand elementele speciale a inregistrat valoarea de 1.438 mil lei, fiind de asemenea mai mare fata de valoarea de 1.059 mil lei inregistrata in T2/12. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea pierderilor din detinerea stocurilor, in suma de 50 mil lei.

Rezultatul financiar net, de (106) mil lei, s-a imbunatatit usor comparativ cu valoarea de (116) mil lei in T2/12, datorita faptului ca efectul pozitiv al scaderii cheltuielilor nete cu dobanzile din T2/13, generate in principal de actualizarea creantelor, a fost aproape integral contrabalansat de efectul negativ al pierderilor din diferente de curs valutar aferente imprumuturilor in USD acordate de Petrom filialelor din Kazahstan ca urmare a deprecierei USD fata de RON in T2/13.

Profitul din activitatea curenta a fost de 1.282 mil lei, iar impozitul pe profit a fost de 221 mil lei in T2/13. Cheltuielile curente cu impozitul pe profitul Grupului au fost de 178 mil lei, iar cheltuielile aferente impozitului amanat au avut valoarea de 43 mil lei. Rata efectiva a impozitului pe profit in T2/13 a fost 17%, mai mica decat rata de 19% in T2/12.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 1.061 mil lei, fiind semnificativ imbunatatit comparativ cu valoarea de 643 mil lei inregistrata in T2/12. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 1.103 mil lei. Profitul pe actiune a fost de 0,0187 lei in T2/13, fata de 0,0114 lei din T2/12, in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0195 lei, comparativ cu 0,0136 lei in T2/12.

### **Trimestrul al doilea 2013 (T2/13) comparativ cu trimestrul intai 2013 (T1/13)**

Comparativ cu T1/13, vanzarile s-au mentinut la acelasi nivel, cresterea volumului de produse petroliere vandute fiind contrabalansata de scaderea sezoniera a volumului de gaze si de energie electrica. EBIT-ul a scazut cu 12% la valoarea de 1.389 mil lei (T1/13: 1.582 mil lei), in special din cauza scaderii pretului la titei, dar si ca urmare a scaderii vanzarilor de gaze si energie electrica, care a contrabalansat efectul pozitiv generat de cheltuielile de explorare mai mici datorate finalizarii campaniei de achizitie seismica 3D in sectoarele blocului Neptun din Marea Neagra in T2/13. EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut cu 9% comparativ cu T1/13, la 1.438 mil lei (T1/13: 1.579 mil lei). Rezultatul financiar net a scazut la (106) mil lei in T2/13, de la 2 mil lei in T1/13, in special din cauza impactului negativ al diferentelor de curs valutar aferente atat imprumuturilor in USD acordate de Petrom filialelor din Kazahstan, cat si imprumuturilor in EUR contractate de la banci.

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost de 221 mil lei (T1/13: 252 mil lei), iar rata efectiva a impozitului pe profit a fost de 17% in T2/13 (T1/13: 16%). Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 1.061 mil lei, cu 20% mai mic fata de valoarea de 1.330 mil lei in T1/13, in timp ce profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale, a scazut cu 17%, de la 1.328 mil lei in T1/13 la 1.103 mil lei in T2/13.

### **Ianuarie – iunie 2013 (1-6/13) comparativ cu ianuarie – iunie 2012 (1-6/12)**

Vanzarile consolidate au scazut cu 5% in perioada 1-6/13 fata de 1-6/12, la 11.576 mil lei, in special din cauza scaderii vanzarilor de titei comparativ cu perioada similara a anului trecut, influentata de oprirea planificata a rafinarii Petrobrazii. In segmentul G&E, efectul pozitiv generat de volumele mai mari de energie electrica vandute a fost contrabalansat de preturile mai mici ale electricitatii si de usoara scadere a volumelor de gaze vandute. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 78% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 17%, iar cele din E&P aproximativ 5% (vanzarile din E&P au fost, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a insumat 2.970 mil lei. In pofida cheltuielilor de explorare mai mari generate de campania intensiva de achizitie seismica 3D din 2013, EBIT-ul inregistrat in 1-6/13 a fost cu 10% mai mare decat in EBIT-ul inregistrat in 1-6/12, care a fost influentat negativ de oprirea planificata a rafinarii Petrobrazii din T2/2012.

EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut la valoarea de 3.017 mil lei in 1-6/13. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura cheltuielilor in valoare de 42 mil lei, si a pierderilor din detinerea stocurilor, in suma de 5 mil lei.

Rezultatul financiar net, de (104) mil lei, s-a imbunatatit comparativ cu valoarea de (254) mil lei din 1-6/12, datorita efectului pozitiv al scaderii cheltuielilor nete cu dobanzile generate de actualizarea creantelor.

Cheltuiiala cu impozitul pe profit a crescut la valoarea de 473 mil lei, ca urmare a cresterii profitului din activitatea curenta la valoarea de 2.866 mil lei in 1-6/13. Rata efectiva a impozitului pe profit a fost 17%, similara cu rata din 1-6/12.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 2.391 mil lei, mai mare comparativ cu 1-6/12 (2.027 mil lei). Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 2.431 mil lei, cu 20% mai mare comparativ cu 1-6/12 (2.029 mil lei). Profitul pe actiune a fost de 0,0422 lei in 1-6/13 (1-6/12: 0,0358 lei), in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0429 lei (1-6/12: 0,0358 lei)

## Situatia pozitiei financiare, investitii si indatorare (neauditata)

Situatia consolidata a pozitiei financiare (mil lei)	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
<b>Active</b>		
Imobilizari necorporale	835,15	966,51
Imobilizari corporale	29.273,65	28.512,59
Investitii in entitati asociate	43,99	39,44
Alte active financiare	2.446,82	2.357,23
Alte active	27,86	34,72
Creante privind impozitul pe profit amanat	816,24	866,16
<b>Active imobilizate</b>	<b>33.443,71</b>	<b>32.776,65</b>
Stocuri	1.996,20	2.250,54
Creante comerciale	1.699,14	1.968,09
Alte active financiare	90,69	98,93
Alte active	246,08	210,82
Numerar si echivalente de numerar	443,49	666,65
<b>Active circulante</b>	<b>4.475,60</b>	<b>5.195,03</b>
Active detinute pentru vanzare	75,89	172,94
<b>Total active</b>	<b>37.995,20</b>	<b>38.144,62</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Capital social	5.664,41	18.983,37
Rezerve	18.578,71	4.454,90
<b>Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>24.243,12</b>	<b>23.438,27</b>
Interes minoritar	(31,79)	(32,93)
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>24.211,33</b>	<b>23.405,34</b>
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	240,16	241,33
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.563,83	1.717,05
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	5.910,43	5.866,10
Alte provizioane	561,60	644,88
Alte datorii financiare	157,07	168,29
Datorii privind impozitul pe profit amanat	11,66	8,24
<b>Datorii pe termen lung</b>	<b>8.444,75</b>	<b>8.645,89</b>
Furnizori si alte datorii asimilate	2.733,98	2.880,08
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	434,16	524,64
Datorii cu impozitul pe profit curent	193,59	261,21
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	818,45	1.210,27
Alte datorii financiare	382,93	360,85
Alte datorii	775,94	764,96
<b>Datorii curente</b>	<b>5.339,05</b>	<b>6.002,01</b>
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	0,07	91,38
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>37.995,20</b>	<b>38.144,62</b>

## Note la situatia pozitiei financiare din 30 iunie 2013

Investitiile au scazut la 2.080 mil lei (1-6/12: 2.328 mil lei), ca urmare a scaderii semnificative a investitiilor in G&E si R&M.

Investitiile in E&P (1.838 mil lei) au reprezentat 88% din valoarea totala inregistrata in primele sase luni din 2013 si au fost directionate catre forajul sondelor de dezvoltare, lucrari de reparatii capitale si operatiuni de adancime, instalatii de suprafata, proiecte de redezvoltare a zacamintelor, precum si pentru proiectul „Totea Deep”.

Investitiile realizate in G&E in primele sase luni (8 mil lei) au fost semnificativ mai mici comparativ cu 1-6/12, intrucat centrala electrica de la Brazi a inceput operatiunile comerciale in august 2012.

Investitiile in R&M (218 mil lei) au fost directionate, in special, catre programul de modernizare a rafinarii Petrobrazi (incluzand modernizarea instalatiei de desulfurare gaze si recuperare sulf si a instalatiei de conversie in vid a motorinei). In plus, investitiile au fost directionate si catre dezvoltarea unor proiecte de eficientizare, precum si a unor proiecte de conformitate cu cerintele legale si de mediu.

Investitiile in segmentul Sediul si Altele au fost de 16 mil lei, vizand cu precadere proiecte IT.

Activele totale au scazut cu 149 mil lei fata de sfarsitul anului 2012, la valoarea de 37.995 mil lei.

Schimbarea a constat, in principal, in scaderea activelor circulante si a activelor detinute pentru vanzare, care a contrabalansat cresterea neta a imobilizarilor corporale. Scaderea activelor circulante cu 719 mil lei a fost determinata, in principal, de scaderea numerarului si echivalentelor de numerar, ca urmare a platii de dividende din iunie 2013, a scaderii stocului de gaze si de produse petoliere, generate in principal de sezonalitate, precum si de scaderea creantelor comerciale. Imobilizarile corporale si necorporale au crescut cu 630 mil lei, datorita faptului ca valoarea investitiilor a fost mai mare decat valoarea amortizarii si a deprecierei.

Capitalurile proprii au crescut la 24.211 mil lei la 30 iunie 2013, cresterea datorandu-se profitului net generat in perioada curenta, partial contrabalansat de scaderea generata in urma distribuirii de dividende pentru anul financiar 2012 (1.586 mil lei). Indicatorul capital propriu la total active<sup>1</sup> a crescut la 64% la sfarsitul lunii iunie 2013, comparativ cu nivelul inregistrat la sfarsitul lunii decembrie 2012 (61%).

Imprumuturile purtatoare de dobanzi au scazut de la 2.242 mil lei la 31 decembrie 2012, la 1.998 mil lei la 30 iunie 2013, in principal ca urmare a rambursarilor efectuate in primele sase luni din 2013.

Datoriile grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi, au scazut cu 712 mil lei, in special ca urmare a scaderii datoriilor cu furnizorii, a scaderii datoriilor asociate activelor detinute pentru vanzare in urma finalizarii vanzarii filialei Petrom LPG in ianuarie 2013, precum si a platilor efectuate in T1/13, aferente rezultatului controlului fiscal de fond pentru anii 2009 si 2010. OMV Petrom S.A. a inceput procedura legala de contestare in instanta a rezultatului acestui control.

Datoria neta<sup>2</sup> a Grupului Petrom a scazut la 1.692 mil lei fata de 1.711 mil lei la sfarsitul anului 2012. La 30 iunie 2013, gradul de indatorare<sup>3</sup> a scazut la 6,99%, de la 7,31% in decembrie 2012, fiind influentat pozitiv de cresterea capitalurilor proprii.

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

<sup>2</sup> *Datoria neta reprezinta datoria purtatoare de dobanda, inclusiv datoria privind leasingul financiar si exclude numerarul si echivalente de numerar*

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



## Situatia fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T1/13	T2/13	T2/12	Situatia sumarizata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/13	1-6/12
<b>1.583,66</b>	<b>1.282,47</b>	<b>792,97</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>2.866,13</b>	<b>2.448,20</b>
7,04	(99,94)	(164,40)	Miscarea neta a provizioanelor	(92,90)	(337,52)
7,24	(10,47)	(5,46)	Pierdere/(Castigul) din cedarea activelor imobilizate	(3,23)	(9,17)
779,34	791,11	710,29	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate incluzand reversari	1.570,45	1.326,88
(6,40)	(24,22)	(12,79)	Dobanzi nete primite/(platite)	(30,62)	(10,16)
(232,19)	(255,29)	(261,32)	Impozit pe profit platit	(487,48)	(551,49)
(45,32)	70,95	(52,84)	Alte ajustari	25,63	168,00
<b>2.093,37</b>	<b>1.754,61</b>	<b>1.006,45</b>	<b>Surse de finantare</b>	<b>3.847,98</b>	<b>3.034,74</b>
270,02	(70,29)	(166,36)	(Cresterea)/scaderea stocurilor	199,73	(211,06)
(33,41)	244,69	209,14	(Cresterea)/scaderea creantelor	211,28	40,99
(484,75)	33,82	34,75	(Scaderea)/cresterea furnizorilor	(450,93)	181,66
<b>1.845,23</b>	<b>1.962,83</b>	<b>1.083,98</b>	<b>Trezoreria neta generata din activitatea de exploatare</b>	<b>3.808,06</b>	<b>3.046,33</b>
(1.264,46)	(1.056,12)	(1.234,86)	Imobilizari corporale si necorporale	(2.320,58)	(2.498,34)
(0,10)	-	-	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(0,10)	-
8,10	14,57	15,06	Incasari din vanzarea de active imobilizate	22,67	26,15
53,76	-	-	Incasari din vanzarea companiilor din grup, mai putin numerar	53,76	-
<b>(1.202,70)</b>	<b>(1.041,55)</b>	<b>(1.219,80)</b>	<b>Trezoreria neta utilizata in activitatea de investitii</b>	<b>(2.244,25)</b>	<b>(2.472,19)</b>
(29,16)	(228,28)	690,04	(Scaderea)/cresterea imprumuturilor	(257,44)	688,79
(0,78)	(1.529,09)	(1.685,35)	Dividende platite	(1.529,87)	(1.685,80)
<b>(29,94)</b>	<b>(1.757,37)</b>	<b>(995,31)</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de finantare</b>	<b>(1.787,31)</b>	<b>(997,01)</b>
0,28	0,06	4,90	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	0,34	5,14
<b>612,87</b>	<b>(836,03)</b>	<b>(1.126,23)</b>	<b>(Scaderea)/cresterea neta in numerar si echivalente de numerar</b>	<b>(223,16)</b>	<b>(417,73)</b>
666,65	1.279,52	1.462,34	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	666,65	753,84
<b>1.279,52</b>	<b>443,49</b>	<b>336,11</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>443,49</b>	<b>336,11</b>

Nota: Incepand cu T1/13 pozitile Dobanzi nete primite/(platite) si Impozit pe profit platit au fost reclasificate ca elemente in cadrul pozitiei Surse de finantare. Valorile istorice au fost reclasificate corespunzator.

### Note la situatia fluxurilor de trezorerie

In 1-6/13, fluxul de numerar extins (definit ca numerar net din activitatile de exploatare mai putin numerarul net folosit in activitatile de investitii) s-a materializat in intrari de numerar de 1.564 mil lei (1-6/12: 574 mil lei). Fluxul de numerar extins fara dividende platite s-a concretizat in intrari de numerar de 34 mil lei (1-6/12: iesiri de 1.112 mil lei).

Intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate pentru elemente nemonetare cum ar fi amortizarea, modificarile nete in provizioane si alte ajustari nemonetare precum si dobanzi nete incasate/(platite) si impozitul pe profit platit au fost de 3.848 mil lei (1-6/12: 3.035 mil lei).

Capitalul circulant net a generat iesiri de numerar de 40 mil lei (1-6/12: intrari de 12 mil lei), reflectand plata efectuata ca urmare a primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pentru anii 2009 si 2010, partial compensata de scaderea stocurilor si a creantelor.

Fluxul de numerar din activitatea de investitii (iesiri de 2.244 mil lei; 1-6/12: 2.472 mil lei) include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

Fluxul de trezorerie din activitatile de finantare a reprezentat iesiri de numerar de 1.787 mil lei (1-6/12: 997 mil lei), in principal provenind din plata dividendelor in valoare de 1.530 mil lei si din rambursarile tragerilor din imprumuturile de la Banca Europeana de Investitii, Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca pentru Comert si Dezvoltare a Marii Negre, ajunse la scadenta.

## Situatia sumarizata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2013</b>	<b>18.983,37</b>	<b>4.396,08</b>	<b>58,84</b>	<b>(0,02)</b>	<b>23.438,27</b>	<b>(32,93)</b>	<b>23.405,34</b>
Profitul net al perioadei	-	2.391,10	-	-	2.391,10	1,71	2.392,81
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(0,22)	-	(0,22)	(0,55)	(0,77)
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>2.391,10</b>	<b>(0,22)</b>	<b>-</b>	<b>2.390,88</b>	<b>1,16</b>	<b>2.392,04</b>
Dividende distribuite	-	(1.586,03)	-	-	(1.586,03)	(0,03)	(1.586,06)
Ajustari ale capitalului social si ale rezultatului reportat <sup>2</sup>	(13.318,96)	13.318,96	-	-	-	-	-
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Modificare in detinerile de actiuni	-	50,83	(50,83)	-	-	0,01	0,01
<b>30 iunie 2013</b>	<b>5.664,41</b>	<b>18.570,94</b>	<b>7,79</b>	<b>(0,02)</b>	<b>24.243,12</b>	<b>(31,79)</b>	<b>24.211,33</b>

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2012</b>	<b>18.983,37</b>	<b>2.198,73</b>	<b>(79,68)</b>	<b>(0,02)</b>	<b>21.102,40</b>	<b>(25,79)</b>	<b>21.076,61</b>
Profitul net al perioadei	-	2.026,75	-	-	2.026,75	0,35	2.027,10
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	226,66	-	226,66	(1,58)	225,08
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>2.026,75</b>	<b>226,66</b>	<b>-</b>	<b>2.253,41</b>	<b>(1,23)</b>	<b>2.252,18</b>
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	(1.755,96)	(0,01)	(1.755,97)
Ajustari ale capitalului social si ale rezultatului reportat <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Modificare in detinerile de actiuni	-	-	-	-	-	-	-
<b>30 iunie 2012</b>	<b>18.983,37</b>	<b>2.469,52</b>	<b>146,98</b>	<b>(0,02)</b>	<b>21.599,85</b>	<b>(27,03)</b>	<b>21.572,82</b>

<sup>1</sup> Pozitia „Alte rezerve” cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor din strainatate precum si castigul, respectiv pierderea nerealizate din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor.

<sup>2</sup> Utilizarea ajustarilor de retratare a capitalului social, rezultate in urma adoptarii pentru prima data a IAS 29 „Raportarea in economiile hiperinflationiste”, pentru acoperirea pierderii contabile reportate, provenite din implementarea IAS 29. Aceasta utilizare a fost aprobata in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor din data de 22 aprilie 2013.

### Dividende

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 22 aprilie 2013, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2012, in cuantum de 1.586 mil lei. Plata dividendelor a inceput pe data de 18 iunie 2013.

## Raportare pe segmente

### Vanzari inter-segment

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	mil lei	1-6/13	1-6/12	Δ%
2.978,04	2.838,96	2.878,89	(1)	Explorare si Productie	5.817,00	6.034,19	(4)
140,22	100,65	96,04	5	Gaze si Energie	240,87	221,15	9
45,37	39,90	36,35	10	Rafinare si Marketing	85,27	83,84	2
133,78	141,67	143,11	(1)	Sediu si Altele	275,45	274,54	0
<b>3.297,41</b>	<b>3.121,18</b>	<b>3.154,39</b>	<b>(1)</b>	<b>Total</b>	<b>6.418,59</b>	<b>6.613,72</b>	<b>(3)</b>

### Vanzari catre clienti externi

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	mil lei	1-6/13	1-6/12	Δ%
313,23	234,36	238,15	(2)	Explorare si Productie	547,59	472,68	16
1.136,58	807,90	674,28	20	Gaze si Energie	1.944,48	1.947,29	0
4.322,41	4.727,01	5.274,18	(10)	Rafinare si Marketing	9.049,42	9.759,04	(7)
16,71	17,91	10,39	72	Sediu si Altele	34,62	22,97	51
<b>5.788,93</b>	<b>5.787,18</b>	<b>6.196,99</b>	<b>(7)</b>	<b>Total</b>	<b>11.576,11</b>	<b>12.201,98</b>	<b>(5)</b>

### Total vanzari

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	mil lei	1-6/13	1-6/12	Δ%
3.291,27	3.073,32	3.117,04	(1)	Explorare si Productie	6.364,59	6.506,87	(2)
1.276,80	908,55	770,32	18	Gaze si Energie	2.185,35	2.168,44	1
4.367,78	4.766,91	5.310,53	(10)	Rafinare si Marketing	9.134,69	9.842,88	(7)
150,49	159,58	153,50	4	Sediu si Altele	310,07	297,51	4
<b>9.086,34</b>	<b>8.908,36</b>	<b>9.351,38</b>	<b>(5)</b>	<b>Total</b>	<b>17.994,70</b>	<b>18.815,70</b>	<b>(4)</b>

### Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T1/13	T2/13	T2/12	Δ%	mil lei	1-6/13	1-6/12	Δ%
1.416,81	1.307,18	1.192,02	10	EBIT Explorare si Productie	2.723,99	2.896,20	(6)
113,02	(8,31)	28,88	n.m.	EBIT Gaze si Energie	104,71	165,15	(37)
96,03	71,36	(197,67)	n.m.	EBIT Rafinare si Marketing	167,39	(111,24)	n.m.
(15,27)	(24,01)	(36,61)	(34)	EBIT Sediu si Altele	(39,28)	(48,72)	(19)
<b>1.610,59</b>	<b>1.346,22</b>	<b>986,62</b>	<b>36</b>	<b>EBIT total segmente</b>	<b>2.956,81</b>	<b>2.901,39</b>	<b>2</b>
(28,93)	42,42	(77,57)	n.m.	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	13,49	(198,80)	n.m.
<b>1.581,66</b>	<b>1.388,64</b>	<b>909,05</b>	<b>53</b>	<b>EBIT Grup Petrom</b>	<b>2.970,30</b>	<b>2.702,59</b>	<b>10</b>
<b>2,00</b>	<b>(106,17)</b>	<b>(116,08)</b>	<b>(9)</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(104,17)</b>	<b>(254,39)</b>	<b>(59)</b>
<b>1.583,66</b>	<b>1.282,47</b>	<b>792,97</b>	<b>62</b>	<b>Profitul Grupului Petrom din activitatea curenta</b>	<b>2.866,13</b>	<b>2.448,20</b>	<b>17</b>

## Active<sup>1</sup>

mil lei	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Explorare si Productie	21.182,20	20.364,83
Gaze si Energie	3.032,07	3.146,14
Rafinare si Marketing	5.228,85	5.277,72
Sediu si Altele	665,68	690,41
<b>Total</b>	<b>30.108,80</b>	<b>29.479,10</b>

<sup>1</sup> 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 10 iulie**, Petrom a anuntat vanzarea participatiei de 99,99% in Petrom Distribuție Gaze S.R.L., compania de distributie gaze care nu facea obiectul activitatii de baza a Petrom, catre Ligatne S.R.L. Decizia corespunde strategiei OMV Petrom de a optimiza operatiunile downstream in vederea imbunatatirii eficientei. Partile au agreeat sa pastreze confidentialitatea valorii tranzactiei. Finalizarea tranzactiei este conditionată de aprobarea prealabila a Consiliului Concurentei.

**Pe 6 august**, Petrom a anuntat punerea in functiune a unei noi instalatii de desulfurare a gazelor in cadrul rafinarii Petrobrazi, ca parte a programului de modernizare inceput in 2010. Investitia pentru noua instalatie se ridica la aproximativ 40 mil. euro.

Pentru informatii suplimentare, va rugam sa consultati sectiunea „Perspective 2013” a acestui raport.

## Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate, pentru perioada incheiata la 30 iunie 2013, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor ale Grupului Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca situatia performantei operationale si informatiile prezentate in acest raport ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a principalelor evenimente care au avut loc in decursul primelor sase luni ale anului financiar si a impactului lor asupra situatiilor financiare interimare simplificate.

**Bucuresti, 13 august 2013**

### Directoratul

**Mariana Gheorghe**  
Director General Executiv  
Presedinte al Directoratului



**Andreas Matje**  
Director Financiar  
Membru al Directoratului



**Johann Pleininger**  
Membru al Directoratului  
Explorare si Productie



**Cristian Secosan**  
Membru al Directoratului  
Gaze si Energie



**Neil Anthony Morgan**  
Membru al Directoratului  
Refinare si Marketing



## Abrevieri si definitii

---

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
Bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
Bep	baril echivalent petrol
BNR	Banca Nationala a Romaniei
CCA	costul curent de achizitie
CEO	Chief Executive Officer (Director General Executiv)
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
E&P	Explorare si Productie
EUR	euro
G&E	Gaze si Energie
GPL	Gaz Petrol Lichefiat
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara)
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu)
LTIR	Lost Time Injury Rate (Frecventa medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucratoare pierdute fata de timpul de lucru prestat)
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
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul din activitatea curenta dupa impozitare plus dobanda neta, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
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	trimestru
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

---

## Anexa 1

### Companiile consolidate din Grupul Petrom la 30 iunie 2013

#### Companie-mama

##### OMV Petrom S.A.

#### Filiale

Explorare si Productie		Rafinare si Marketing	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazahstan) <sup>1</sup>	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L. (Romania)	100,00%
Kom Munai LLP (Kazahstan)	95,00%	Petrom Aviation S.A. (Romania)	99,99%
Petrom Exploration & Production Ltd.	50,00%	ICS Petrom Moldova S.A. (Republica Moldova)	100,00%
		OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
Gaze si Energie		Sediu si Altele	
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%		
Petrom Distributie Gaze S.R.L.	99,99%		
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	99,99%	Petromed Solutions S.R.L.	99,99%

<sup>1</sup> Detinuta prin intermediul Tasbulat Oil Corporation BVI drept companie de tip holding.

#### Companii asociate, contabilizate prin metoda punerii in echivalenta

Congaz S.A. (Romania)	28,59%
-----------------------	--------

## Contact

Sorana Baci  
Director Strategie si Relatia cu Investitorii  
Tel: +40 372 088406; Fax: +40 21 30 68518  
E-mail: [investor.relations.petrom@petrom.com](mailto:investor.relations.petrom@petrom.com)

#### Urmatorul comunicat:

Comunicarea rezultatelor consolidate ale Grupului Petrom, pregatite conform IFRS, pentru T3 si perioada ianuarie – septembrie 2013 va avea loc pe data de 7 noiembrie 2013.