

S.C. OMV PETROM S.A.

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

**ȘI
SITUAȚIILE FINANCIARE**

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

**întocmit în conformitate cu Ordinul Ministerului de Finanțe nr. 3055/2009
cu modificările ulterioare**

CUPRINS	PAGINA
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1-2
BILANȚUL CONTABIL	3-5
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE	6-8
SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE	9-10
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	11-12
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE	13-43
RAPORTUL DIRECTORATULUI REFERITOR LA SITUAȚIILE FINANCIARE ALE S.C. OMV PETROM S.A.	1 - 6

Către Consiliul de Supraveghere și Acționarii
S.C. OMV Petrom S.A.
București, România

Raportul Auditorului Independent

Raport asupra situațiilor financiare

1 Am auditat situațiile financiare anexate ale societății S.C. OMV PETROM S.A. (“Societatea”) care cuprind bilanțul la data de 31 decembrie 2010, contul de profit și pierdere, situația modificărilor capitalurilor proprii și situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative. Situațiile financiare menționate se referă la:

- Activ net/Total capitaluri: 16.195.075.527 RON
- Profitul net al exercițiului financiar: 1.799.154.602 RON

Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare

2 Conducerea este responsabilă de întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 3055/2009 cu modificările ulterioare, și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Responsabilitatea auditorului

3 Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului efectuat, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare. Noi am efectuat auditul conform Standardelor de Audit emise de Camera Auditorilor Financiarți din România. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințele etice, să planificăm și să efectuăm auditul în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare nu cuprind denaturări semnificative.

4 Un audit constă în efectuarea de proceduri pentru obținerea probelor de audit cu privire la sumele și informațiile prezentate în situațiile financiare. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare ale Societății pentru a stabili procedurile de audit relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficienței controlului intern al Societății. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite și rezonabilitatea estimărilor contabile elaborate de către conducere, precum și evaluarea prezentării situațiilor financiare luate în ansamblul lor.

5 Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

6 În opinia noastră, situațiile financiare prezintă cu fidelitate sub toate aspectele semnificative, poziția financiară a S.C. OMV PETROM S.A. la 31 decembrie 2010, precum și performanța sa financiară, fluxurile de trezorerie pentru anul încheiat la această dată în conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare.

Alte aspecte

7 Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de audit financiar, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport sau pentru opinia formată.

8 Situațiile financiare anexate nu sunt menite să prezinte poziția financiară, rezultatul operațiunilor și un set complet de note la situațiile financiare în conformitate cu reglementări și principii contabile acceptate în țări și jurisdicții altele decât România. De aceea, situațiile financiare anexate nu sunt întocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementările contabile și legale din România, și anume Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificările ulterioare.

9 În conformitate cu cerințele legii 82/1991 republicată, articolul 31, o societate mamă trebuie să întocmească un raport anual privind propria activitate cât și raport anual consolidat. Așa cum se arată la Nota 6 a prezentului raport, Societatea va emite în termen legal situații financiare consolidate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2010.

Raport asupra conformității raportului directoratului cu situațiile financiare

În concordanță cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificările ulterioare, articolul 318, punctul 2, noi am citit raportul directoratului atașat situațiilor financiare. Raportul directoratului nu face parte din situațiile financiare. În raportul directoratului, noi nu am identificat informații financiare care să fie în mod semnificativ neconcordante cu informațiile prezentate în situațiile financiare alăturate.

Farrukh Khan, Partener de Audit



Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
cu Nr 1533/25.11.2003

In numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.

*Inregistrata la Camera Auditorilor Financiari din Romania
cu Nr. 25/25.06.2001*

Bucuresti, Romania
24 martie 2011

S.C. OMV PETROM S.A.
BILANȚUL CONTABIL
LA 31 DECEMBRIE 2010

(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Oraș **București**
 Persoană juridică **S.C. OMV Petrom S.A.**

Forma de proprietate **22**
Societăți comerciale de stat și privat autohton și străin (stat<50%)
 Tip de activitate **Extracție petrol brut**

Adresa **București** sector 1
 Str. **Calea Dorobanti** nr. **239**
 TEL: **021.4060189** FAX **021.2062857**
 Număr din Registrul Comerțului **J40/8302/1997**

Cod grupă CAEN **0610**
 Cod de identificare fiscală **1590082**

Nr.	Nota	Rând	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
A	ACTIVE IMOBILIZATE			
I	Imobilizări necorporale			
1	Cheltuieli de constituire	01	-	-
2	Cheltuieli de dezvoltare	02	-	232.769.011
3	Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și active similare și alte imobilizări necorporale	03	887.840.345	723.321.136
4	Fondul comercial	04	-	-
5	Avansuri și imobilizări necorporale în curs de execuție	05	99.327.785	186.121.312
	Total (rd. 01 la 05)	1 b) 06	987.168.130	1.142.211.459
II	Imobilizări corporale			
1	Terenuri și construcții	07	8.328.497.496	10.508.760.278
2	Instalații tehnice și mașini	08	3.133.097.459	3.259.207.499
3	Alte instalații, utilaje și mobilier	09	90.574.329	24.779.572
4	Avansuri și imobilizări corporale în curs de execuție	10	4.276.599.535	4.977.157.299
	Total (rd. 07 la 10)	1 a) 11	15.828.768.819	18.769.904.648
III	Imobilizări financiare			
1	Acțiuni deținute la entitățile afiliate	12	1.064.136.922	2.035.422.192
2	Împrumuturi acordate entităților afiliate	13	2.066.639.241	2.194.969.305
3	Interese de participare	14	14.158.585	14.158.585
4	Împrumuturi acordate entităților în care compania deține interese de participare	15	-	-
5	Investiții deținute ca imobilizări	16	-	-
6	Alte împrumuturi	17	2.282.130.885	2.466.994.684
	Total (rd. 12 la 17)	1 c) 18	5.427.065.633	6.711.544.766
	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd. 06+11+18)	19	22.243.002.582	26.623.660.873
B	ACTIVE CIRCULANTE			
I	Stocuri			
1	Materii prime și materiale consumabile	20	1.045.174.928	762.517.925
2	Producția în curs de execuție	21	123.714.225	125.554.299
3	Produse finite și mărfuri	22	886.239.888	884.358.689
4	Avansuri pentru cumpărări de stocuri	23	42.760.821	56.266.052
	Total (rd. 20 la 23)	10.3 24	2.097.889.862	1.828.696.965
II	Creanțe			
1	Creanțe comerciale	25	1.201.906.533	1.702.498.620
2	Sume de încasat de la entitățile afiliate	26	491.475.056	26.613.218
3	Sume de încasat de la entitățile în care compania deține interese de participare	27	-	-
4	Alte creanțe	28	342.424.902	430.306.726
5	Capital subscris și nevărsat	29	-	-
	Total (rd. 25 la 29)	5 30	2.035.806.491	2.159.418.564

Notele de la pagina 13 la 43 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
BILANȚUL CONTABIL
LA 31 DECEMBRIE 2010

(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.	<u>Nota</u>	<u>Rând</u>	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2010</u>
III	Investiții pe termen scurt			
1		31	-	-
2		32	-	-
		Total (rd. 31+32)	-	-
IV	10.2	34	<u>280.035.791</u>	<u>1.416.091.506</u>
		TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd. 24+30+33+34)	<u>4.413.732.144</u>	<u>5.404.207.035</u>
C		36	<u>56.803.658</u>	<u>74.208.255</u>
D	DATORII CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE PÂNĂ LA UN AN			
1		37	-	-
2		38	182.778.964	391.051.692
3		39	74.010.678	56.644.908
4		40	1.952.945.315	2.853.399.364
5		41	-	-
6		42	237.093.529	831.420.581
7		43	-	-
8		44	1.114.507.093	751.597.655
	5	45	<u>3.561.335.579</u>	<u>4.884.114.200</u>
E		46	<u>824.063.601</u>	<u>574.917.368</u>
F		47	<u>23.067.066.183</u>	<u>27.198.578.241</u>
G	DATORII CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN			
1		48	-	-
2		49	2.176.218.785	3.465.508.688
3		50	-	-
4		51	-	-
5		52	-	-
6		53	634.230.000	-
7		54	-	-
8		55	11.868.526	21.927.060
	5	56	<u>2.822.317.311</u>	<u>3.487.435.748</u>
H	PROVIZIOANE			
1		57	-	-
2		58	-	-
3		59	6.176.529.278	7.502.395.876
	2	60	<u>6.176.529.278</u>	<u>7.502.395.876</u>

Notele de la pagina 13 la 43 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.	<u>Nota</u>	<u>Rând</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2009</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2010</u>
1	Cifra de afaceri netă (rd. 02+03-04+05+06)	01	<u>12.842.384.017</u>	<u>13.953.092.655</u>
	Producția vândută	02	11.251.543.470	11.529.127.066
	Venituri din vânzarea mărfurilor	03	1.590.840.547	2.449.109.633
	Reduceri comerciale acordate	04	-	25.144.044
	Venituri din dobânzi înregistrate de entitățile radiate din Registrul general și care mai au în derulare contracte de leasing	05	-	-
	Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete	06	-	-
2	Venituri aferente costului de producție în curs de execuție			
	– Sold C	07	-	86.869.934
	– Sold D	08	1.860.989	-
3	Producția realizată pentru scopuri proprii și capitalizată	09	<u>207.915.979</u>	<u>245.619.336</u>
4	Alte venituri din exploatare	10	<u>157.743.750</u>	<u>343.656.477</u>
	din care: venituri din fondul comercial negativ	11	-	-
	Total venituri din exploatare (rd. 01+07-08+09+10)	12	<u>13.206.182.757</u>	<u>14.629.238.402</u>
5	a) Cheltuieli cu materiile prime și consumabilele	13	2.401.790.216	1.213.709.372
	Alte cheltuieli cu materialele	14	42.888.818	39.035.155
	b) Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)	15	500.328.874	416.272.385
	Cheltuieli privind mărfurile	16	1.325.179.709	2.193.546.252
	Reduceri comerciale primite	17	-	-
6	Cheltuieli cu personalul (rd. 19+20)	18	<u>2.344.256.632</u>	<u>1.919.305.092</u>
	a) Salarii și indemnizații	19	1.822.027.783	1.480.438.732
	b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	20	522.228.849	438.866.360
7	a) Ajustări de valoare privind imobilizările corporale și necorporale (rd. 22-23)	21	<u>1.752.308.449</u>	<u>1.987.119.625</u>
	a. 1) Cheltuieli	22	1.797.220.345	2.015.514.538
	a. 2) Venituri	23	44.911.896	28.394.913
	b) Ajustări de valoare privind activelor circulante (rd. 25-26)	24	<u>135.861.336</u>	<u>(55.896.914)</u>
	b. 1) Cheltuieli	25	367.806.204	158.293.562
	b. 2) Venituri	26	231.944.868	214.190.476
8	Alte cheltuieli de exploatare (rd. 28 la 31)	27	<u>3.989.067.869</u>	<u>4.199.456.511</u>
	8.1 Cheltuieli privind prestațiile externe	28	2.722.796.166	2.921.242.828
	8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate	29	665.086.775	783.469.106
	8.3 Alte cheltuieli	30	601.184.928	494.744.577
	Cheltuieli privind dobânzile de refinanțare înregistrate de entitățile radiate din Registrul general și care mai au în derulare contracte de leasing	31	-	-
	Ajustări privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli (rd. 33-34)	32	<u>(482.777.610)</u>	<u>(485.002.623)</u>
	Cheltuieli	33	468.072.436	288.891.212
	Venituri	34	950.850.046	773.893.835

Notele de la pagina 13 la 43 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.	<u>Nota</u>	<u>Rând</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2009	Anul încheiat la 31 decembrie 2010
Total cheltuieli de exploatare				
		35	<u>12.008.904.293</u>	<u>11.427.544.855</u>
Profitul din exploatare				
		36	1.197.278.464	3.201.693.547
		37	-	-
9	Venituri din interese de participare	38	183.833.432	202.280.861
	- din care în cadrul grupului	39	180.974.269	199.993.531
10	Venituri din alte investiții și împrumuturi care fac parte din activele imobilizate	40	-	-
	- din care în cadrul grupului	41	-	-
11	Venituri din dobânzi	42	119.402.753	121.888.606
	- din care în cadrul grupului	43	87.180.978	91.320.532
	Alte venituri financiare	44	816.143.358	586.333.797
	Total venituri financiare (rd. 38+40+42+44)	45	<u>1.119.379.543</u>	<u>910.503.264</u>
12	Ajustări de valoare privind imobilizările financiare și investițiile financiare deținute ca active circulante (rd. 47-48)	46	<u>137.497.382</u>	<u>447.471.458</u>
	Cheltuieli	47	138.950.257	759.223.252
	Venituri	48	1.452.875	311.751.794
13	Cheltuieli privind dobânzile	49	104.136.725	128.844.537
	- din care în cadrul grupului	50	26.244.216	23.631.556
	Alte cheltuieli financiare	51	377.504.155	1.320.241.797
	Total cheltuieli financiare (rd. 46+49+51)	52	<u>619.138.262</u>	<u>1.896.557.792</u>
	Profitul sau pierderea financiar(ă)			
	- profit (rd. 45-52)	53	500.241.281	-
	- pierdere (rd. 52-45)	54	-	<u>986.054.528</u>
14	Profitul curent			
	- profit (rd. 12+45-35-52)	55	1.697.519.745	2.215.639.019
	- pierdere (rd. 35+52-12-45)	56	-	-
15	Venituri extraordinare	57	-	-
16	Cheltuieli extraordinare	58	-	-
17	Rezultatul extraordinar			
	- profit (rd. 57-58)	59	-	-
	- pierdere (rd. 58-57)	60	-	-
	Total venituri (rd. 12+45+57)	61	<u>14.325.562.300</u>	<u>15.539.741.666</u>
	Total cheltuieli (rd. 35+52+58)	62	<u>12.628.042.555</u>	<u>13.324.102.647</u>

Notele de la pagina 13 la 43 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.	Nota	Rând	Anul încheiat la	Anul încheiat la
			31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Profit brut				
		63	1.697.519.745	2.215.639.019
		64	-	-
18	10.7	65	329.392.114	416.484.417
19		66	-	-
20				
		67	1.368.127.631	1.799.154.602
		68	-	-

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 24 martie 2011.



 Dna. Mariana Gheorghe
 Director General



 Dl. Daniel Turnheim
 Director Financiar




 Dl. Johann Pleininger
 Membru Directorat, E&P



 Dl. Siegfried Gugu
 Membru Directorat, EPS



 Dl. Hilmar Kroat-Reder
 Membru Directorat, Gaze naturale,
 Energie & Produse chimice



 Dl. Neil Morgan
 Membru Directorat, Rafinare



 Dl. Rainer Schlang
 Membru Directorat, Marketing



 Dl. Siegfried Ehn
 Director Divizia Finanțe și Control



 Dna. Mihaela Milinschi
 Director Situații Financiare

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2010</u>
Flux de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		1.697.519.745	2.215.639.019
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile		104.136.725	128.844.537
Venituri din dobânzi		(119.402.753)	(121.888.606)
Mișcarea netă în provizioane pentru:			
- Deprecierea activelor imobilizate	10.8	285.822.721	286.256.318
- Active financiare	2	125.950.925	449.669.790
- Stocuri		62.848.514	5.600.033
- Creanțe		64.470.819	(123.711.542)
- Litigii		(360.518.961)	1.226.681
- Cheltuieli de mediu		(53.509.424)	(22.178.776)
- Beneficiile angajaților		31.680.069	5.531.389
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		59.999.385	(84.699.258)
- Restructurare		(141.603.428)	(79.264.496)
Pierdere / (Câștig) din cedarea activelor imobilizate		201.902.876	(531.511)
Cheltuieli cu amortizarea și deprecierea	1	1.466.485.715	1.700.863.307
Pierdere din active financiare		50.315.705	421.293.550
Alte elemente nemonetare		-	(13.630.342)
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		3.476.098.633	4.769.020.093
Scăderea stocurilor		233.695.985	66.019.195
Creșterea creanțelor și a cheltuielilor în avans		(268.356.012)	(874.169.880)
Creștere/ (scădere) a datoriilor și a veniturilor în avans		(549.246.952)	286.736.787
Dobânzi primite		96.353.528	68.557.889
Dobânzi plătite		(95.195.994)	(120.134.643)
Impozit pe profit plătit		(236.380.526)	(341.634.140)
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare		2.656.968.662	3.854.395.301
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale		(4.072.744.878)	(4.063.061.900)
Încasări din vânzarea imobilizărilor corporale		136.699.486	185.967.373
Încasări din vânzarea investițiilor financiare		217.418.000	69.994.941
Achiziții de investiții financiare		(56.564.693)	(147.313.600)
Împrumuturi nete acordate filialelor		(283.302.907)	(195.893.089)
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții		(4.058.494.992)	(4.150.306.275)
Flux de numerar din activități de finanțare			
Împrumuturi nete primite		1.434.805.038	1.433.977.587
Dividende plătite		(14.681.229)	(233.582)
Cumpărarea de acțiuni proprii		-	(1.777.316)
Trezoreria netă utilizată în activități de finanțare		1.420.123.809	1.431.966.689
Total flux de trezorerie		18.597.479	1.136.055.715

Notele de la pagina 13 la 43 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

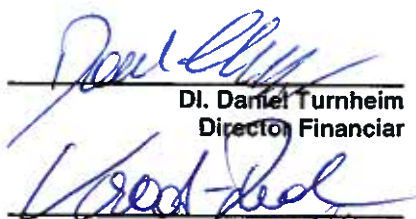
S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Nota	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Numerar și echivalent de numerar la începutul anului	10.2	261.438.312	280.035.791
Numerar și echivalent de numerar la sfârșitul anului	10.2	280.035.791	1.416.091.506

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 24 martie 2011.



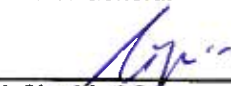
Dna. Mariana Gheorghe
Director General



Dl. Daniel Turnheim
Director Financiar



Dl. Johann Pleininger
Membru Directorat, E&P



Dl. Siegfried Gagu
Membru Directorat, EPS



Dl. Hilmar Kroat-Reder
Membru Directorat, Gaze naturale,
Energie & Produse chimice



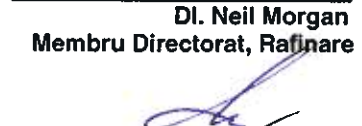
Dl. Neil Morgan
Membru Directorat, Rafinare



Dl. Rainer Schlang
Membru Directorat, Marketing



Dl. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe și Control



Dna. Mihaela Milinschi
Director Situații Financiare

Notele de la pagina 13 la 43 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
LA 31 DECEMBRIE 2009

(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Element al capitalurilor proprii	Sold la 1.01.2009	Creșteri din care	Transfer	Descreșteri din care	Transfer	Sold la 31.12.2009
Capital social subscris	5.664.410.834	-	-	-	-	5.664.410.834
Rezerve din reevaluare	50.904.252	33.389.226 ****	-	2.678.623 ***	2.186.209	81.614.855
Rezerve legale	474.624.841	79.123.829	79.123.829	-	-	553.748.670
Rezerve reprezentând surplus din rezerve din reevaluare	20.780.867	2.186.209	2.186.209	-	-	22.967.076
Alte rezerve	757.066.844	15.816.341 *	-	929.291.992 **	-	(156.408.807)
Alte rezerve - cota geologică	5.062.836.164	-	-	-	-	5.062.836.164
Rezultatul reportat	1.537.974.645	-	-	-	-	1.537.974.645
Rezultatul anului	-	1.368.127.631	-	79.123.829	79.123.829	1.289.003.802
Total	13.568.598.447	1.498.643.236	81.310.038	1.011.094.444	81.310.038	14.056.147.239

* 15.816.341 RON reprezintă terenuri pentru care titlul de proprietate a fost obținut, dar nu au fost incluse în capitalul social.

** 929.291.992 RON este formată din:

a. 517.640.630 RON reprezintă creanța din contractele de acoperire împotriva riscurilor care a fost realizată de către Societate în anul 2009.

b. 411.651.362 RON reprezintă valoarea justă a datoriei privind instrumentele financiare de acoperire împotriva riscurilor achiziționate de Societate în anul 2009.

*** 2.678.623 RON este formată din 2.186.209 RON reprezentând surplus din rezerve din reevaluare în urma casării clădirilor și altor construcții speciale care au fost reevaluate la decembrie 2006 și 492.414 RON reprezentând ajustări de depreciere ale clădirilor și altor construcții speciale care au fost reevaluate la decembrie 2006.

**** 33.389.226 RON reprezintă reevaluarea clădirilor și altor construcții speciale în decembrie 2009.

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 24 martie 2011.


 Dna. Mariana Gheorghe
 Director General


 Dl. Daniel Turnheim
 Director Financiar


 Dl. Johann Pleininger
 Membru Directorat, E&P


 Dl. Siegfried Gugu
 Membru Directorat, EPS


 Dl. Hilmar Kroat-Feder
 Membru Directorat, Gaze naturale,
 Energie & Produse chimice


 Dl. Neil Morgan
 Membru Directorat, Rafinare


 Dl. Rainer Schlang
 Membru Directorat, Marketing


 Dl. Siegfried Ehn
 Director Divizia Finanțe și Control


 Dna. Mihaela Milinschi
 Director Situații Financiare

Notele de la pagina 13 la 43 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
LA 31 DECEMBRIE 2010

(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Element al capitalurilor proprii	Sold la 1.01.2010	Creșteri din care	Transfer	Descreșteri din care	Transfer	Sold la 31.12.2010
Capital social subscris	5.664.410.834	-	-	-	-	5.664.410.834
Rezerve din reevaluare	81.614.855	-	-	26.256.897 ***	1.005.544	55.357.958
Rezerve legale	553.748.670	101.709.733	101.709.733	38.762.407 ****	-	616.695.996
Rezerve reprezentând surplus din rezerve din reevaluare	22.967.076	1.005.544	1.005.544	310.200 ****	-	23.662.420
Alte rezerve	(156.408.807)	421.459.456 *	-	17.344.025 **	1.759.531	247.706.624
Alte rezerve - cota geologică	5.062.836.164	-	-	-	-	5.062.836.164
Mai puțin: Acțiuni proprii	-	1.777.316 *****	-	1.759.531	1.759.531	17.785
Rezultatul reportat	2.826.978.447	-	-	-	-	2.826.978.447
Rezultatul anului	-	1.799.154.602	-	101.709.733	101.709.733	1.697.444.869
Total	14.056.147.239	2.321.552.019	102.715.277	182.623.731	102.715.277	16.195.075.527

* 421.459.456 RON este formată din: 411.651.362 RON reprezentând datoria din contractele de acoperire împotriva riscurilor care a fost realizată de către Societate în anul 2010 și 9.808.094 RON reprezintă terenuri pentru care titlul de proprietate a fost obținut, dar nu au fost incluse în capitalul social.


** 17.344.025 RON este formată din: 15.584.494 RON aferentă desprinderii activităților de marketing și 1.759.531 RON reprezintă acțiunile proprii distribuite angajaților.

***26.256.897 RON este formată din: 24.119.288 RON aferentă desprinderii activităților de marketing, 1.005.544 RON reprezentând suma transferată în rezerve reprezentând surplus din rezerve din reevaluare în urma casării clădirilor și altor construcții speciale care au fost reevaluate anterior și 1.132.066 RON reprezentând ajustări de depreciere ale clădirilor și altor construcții speciale care au fost reevaluate în trecut.

**** 38.762.407 RON și 310.200 RON sunt aferente desprinderii activităților de marketing ale Societății și transferarea lor către OMV Petrom Marketing S.R.L.

***** 1.777.316 RON reprezintă acțiunile proprii achiziționate în vederea distribuirii către angajați.

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 24 martie 2011.


Dna. Mariana Gheorghe
Director General


Dl. Daniel Turnheim
Director Financiar


Dl. Johann Pleininger
Membru Directorat, E&P


Dl. Siegfried Eugu
Membru Directorat, EPS


Dl. Hilmar Kroat-Reder
**Membru Directorat, Gaze naturale,
 Energie & Produse chimice**


Dl. Neil Morgan
Membru Directorat, Rafinare


Dl. Rainer Schlang
Membru Directorat, Marketing


Dl. Siegfried Ehn
Director Divizia Financie și Control


Dna. Mihaela Milinschi
Director Situații Financiare

Notele de la pagina 13 la 43 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE

a) Imobilizări corporale

VALOAREA BRUTA CONTABILĂ	Sold la 1.01.2010	Creșteri din care	Transferuri	Descreșteri din care	Transferuri	Sold la 31.12.2010
Terenuri	647.307.482	113.502.308	29.768.969	185.470.283	25.367.540	575.339.507
Clădiri și construcții	11.629.763.234	3.919.568.099 *	1.790.157.037	939.096.973 **	156.274.017	14.610.234.360
Instalații și mașini	5.624.898.897	1.367.393.250	960.800.377	1.184.344.369	341.390.402	5.807.947.778
Alte instalații, utilaje și mobilier	188.513.013	19.326.478	15.051.582	147.553.110	10.049.235	60.286.381
Avansuri și imobilizări corporale în curs	5.026.474.871	3.437.268.231	280.694.320	3.390.105.907	3.191.152.588	5.073.637.195
Total	23.116.957.497	8.857.058.366	3.076.472.285	5.846.570.642	3.724.233.782	26.127.445.221

AMORTIZARE CUMULATĂ	Sold la 1.01.2010	Creșteri din care	Transferuri	Descreșteri din care	Transferuri	Sold la 31.12.2010
Clădiri și construcții	3.003.885.664	1.007.438.459	12.102.839	130.764.605	19.734.387	3.880.559.518
Instalații și mașini	1.445.877.701	546.055.454	83.662.187	368.128.054	76.226.538	1.623.805.101
Alte instalații, utilaje și mobilier	72.114.157	25.234.182	4.640.231	77.165.047	4.444.346	20.183.292
Total	4.521.877.522	1.578.728.095	100.405.257	576.057.706	100.405.271	5.524.547.911

* Include suma de 1.303.954.222 RON (E&P: 1.293.328.703 RON and R&M: 10.625.519 RON) reprezentând recunoașterea activelor de dezafectare în valoarea imobilizărilor corporale înregistrată în ianuarie 2010 în conformitate cu prevederile OMF nr. 3055/2009 și o sumă de 60.669.620 RON reprezentand creșterea datorii de mediu.

** Include suma de 23.483.518 RON aferentă E&P reprezentand scăderea valorii activului de dezafectare ca urmare a revizuirii acestuia.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

a) Imobilizări corporale (continuare)

AJUSTĂRI DE VALOARE	Sold la 1.01.2010	Creșteri din care	Transferuri	Descreșteri din care	Transferuri	Sold la 31.12.2010	
Terenuri	387.257.900	8.424.809	8.401.715	45.135.162	8.402.533	350.547.547	
Clădiri și construcții	557.429.656	106.254.236	57.124.119	217.977.368	83.949.979	445.706.524	
Instalații și mașini	1.045.923.737	427.420.187	264.607.384	548.408.746	198.391.444	924.935.178	
Alte instalații, utilaje și mobilier	25.824.527	3.722.322	2.176.123	14.223.332	2.598.831	15.323.517	
Avansuri și imobilizări corporale în curs	749.875.336	55.609.759	1.303.372	709.005.199	596.030.429	96.479.896	
Total	2.766.311.156	601.431.313	333.612.713	1.534.749.807	889.373.216	1.832.992.662	
VALOAREA NETĂ CONTABILĂ						15.828.768.819	18.769.904.648

În imobilizările corporale prezentate mai sus sunt incluse și imobilizări corporale achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă de 15.887.113 RON la 31 decembrie 2010 (31 decembrie 2009: 1.710.194 RON).

Pierdere netă din depreciere înregistrată în timpul anului încheiat la 31 decembrie 2010 pentru imobilizările corporale și necorporale este aferentă în principal segmentului R&M în sumă de 145.246.655 RON, E&P și EPS în sumă de 135.359.699 RON precum și altor segmente în sumă de 5.649.964 RON.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

b) Imobilizări necorporale

COST	Sold la 1.01.2010	Creșteri din care	Transferuri	Descreșteri din care	Transferuri	Sold la 31.12.2010
Imobilizări necorporale***	1.467.818.474	912.067.132 *	672.958.606	126.864.543 **	11.577.218	2.253.021.063
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	102.745.152	100.452.318	-	13.657.798	13.619.891	189.539.672
Total	1.570.563.626	1.012.519.450	672.958.606	140.522.341	25.197.109	2.442.560.735
AMORTIZARE CUMULATĂ	Sold la 1.01.2010	Creșteri din care	Transferuri	Descreșteri din care	Transferuri	Sold la 31.12.2010
Imobilizări necorporale	572.677.386	223.890.864	1.350.395	7.901.445	1.350.381	788.666.805
Total	572.677.386	223.890.864	1.350.395	7.901.445	1.350.381	788.666.805
AJUSTĂRI DE VALOARE	Sold la 1.01.2010	Creșteri din care	Transferuri	Descreșteri din care	Transferuri	Sold la 31.12.2010
Imobilizări necorporale	7.300.743	606.942.983	558.979.279	105.979.615	3.218.776	508.264.111
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	3.417.367	993	-	-	-	3.418.360
Total	10.718.110	606.943.976	558.979.279	105.979.615	3.218.776	511.682.471
VALOAREA NETĂ CONTABILĂ	987.168.130					1.142.211.459

* Include suma de 2.219.276 RON în E&P reprezentând recunoașterea activelor de dezafectare aferente sondelor de explorare înregistrată în ianuarie 2010 în conformitate cu prevederile OMF nr. 3055/2009.

** Include suma de 881.687 RON aferentă E&P reprezentand scăderea valorii activului de dezafectare aferent sondelor de explorare ca urmare a revizuirii acestuia.

*** Include imobilizări necorporale reprezentând costuri de dezvoltare în sumă de 232.769.011 RON (cost de 737.257.197 RON, mai puțin ajustări de depreciere în sumă de 504.488.186 RON).

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare

COST	Sold la 01.01.2010	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31.12.2010
Titluri de participare (a)	1.393.025.911	1.182.827.817	451.264.595	2.124.589.133
Alte creanțe (b)	2.144.477.715	816.513.143	-	2.960.990.858
Cheltuieli de dezafectare de recuperat de la statul român (c)	2.272.873.663	278.131.973	92.059.415	2.458.946.221
Total	5.810.377.289	2.277.472.933	543.324.010	7.544.526.212
AJUSTĂRI DE VALOARE				
Titluri de participare (a)	314.730.404	50.293.400	290.015.448	75.008.356
Alte creanțe (b)	68.581.252	757.973.089	68.581.251	757.973.090
Total	383.311.656	808.266.489	358.596.699	832.981.446
VALOARE NETĂ CONTABILĂ	5.427.065.633			6.711.544.766

(a) Creșterea titlurilor de participare în cursul anului 2010 reprezintă în principal acțiuni suplimentare în OMV Petrom Marketing SRL ca urmare a desprinderii activităților de marketing din OMV Petrom SA (1.009.526.219 RON), achiziția acțiunilor rămase în Petrom Aviation SA și achiziția de acțiuni în compania Wind Power Park SRL. Scăderea reprezintă vânzarea investițiilor în M.P. Petroleum Distribuție SRL, Ring Oil Holding & Trading LTD, Poliflex SRL, GTI Oil CO SA și Bursa Maritimă și de Marfuri SA.

(b) Linia de alte creanțe include împrumuturi acordate filialelor din Kazahstan (Kom Munai LLP, Tasbulat Oil Corporation LLP, Korned LLP) ale căror activități principale sunt explorarea și producția de țiței și gaze și de asemenea, împrumuturi acordate celorlalte filiale din segmentele R&M și G&P, precum OMV Srbija DOO, OMV Bulgaria OOD, Wind Power Park SRL. Împrumuturile acordate filialelor au scadențe diferite și o rată a dobânzii bazată pe cotațiile pieței plus o marjă.

(c) Conform contractului de privatizare, Societatea are obligația de a închide sondele, care sunt abandonate și care urmează să fie scoase din funcțiune. Aceste cheltuieli vor fi recuperate de la statul român, întrucât acestea se referă la activități de explorare și producție (E&P) efectuate înaintea procesului de privatizare al Societății, în 2004. De asemenea, Societatea a înregistrat creanțe de la statul român referitoare la obligațiile de mediu în E&P, R&M și Doljchim pentru batalurile care existau înaintea procesului de privatizare al Societății.

La 31 decembrie 2010, OMV Petrom SA a înregistrat creanțe de la statul român în sumă de 2.458.946.221 RON. Creanțele constau în 466.107.588 RON pentru activități de decontaminare a mediului și 1.992.838.633 RON pentru costuri de dezafectare. OMV Petrom S.A. a înaintat două notificări prin care solicită rambursarea costurilor de decontaminare a mediului, în sumă de 91.683.670 RON. Până în prezent, statul român nu a plătit sumele solicitate. Procedurile contractuale de rambursare sunt în desfășurare.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare (continuare)

Titlurile de participare la 31 decembrie 2010 sunt următoarele:

<u>Numele societății</u>	<u>Domeniul de activitate</u>	<u>Procentajul de acțiuni deținute</u>	<u>Cost</u>	<u>Ajustare de valoare</u>
Filiale (>50%)				
OMV PETROM MARKETING SRL	Distribuție de combustibil	100,00%	1.389.858.965	-
PETROM AVIATION SA	Distribuție kerosen	100,00%	54.142.484	-
ICS PETROM MOLDOVA SA	Distribuție de combustibil	100,00%	100.709.484	-
TASBULAT OIL CORPORATION LLP	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	100,00%	13.426.985	-
KORNED LLP	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	100,00%	38.187.206	-
OMV PETROM GAS SRL	Distribuție de gaze	99,99%	8.601.500	-
PETROM DISTRIBUTIE GAZE SRL	Distribuție de gaze	99,99%	63.304.077	63.304.077
WIND POWER PARK SRL	Producție de energie eoliană	99,99%	119.926.363	-
PETROM LPG SA	Distribuție GPL	99,99%	122.307.743	-
PETROMED SOLUTIONS SRL	Servicii medicale	99,99%	2.999.900	-
OMV BULGARIA OOD	Distribuție de combustibil	99,90%	138.024.259	-
OMV SRBIJA DOO	Distribuție de combustibil	99,90%	5.594.968	-
PETROM NADLAC SRL	Distribuție de combustibil	98,51%	6.521.923	1.910.717
KOM MUNAI LLP	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	95,00%	33.121.000	-
PETROCHEMICALS ARGES SRL	Producția petrochimiei în Rafinărie	95,00%	200	-
TRANS GAS SERVICES SRL	Servicii de transport GPL	80,00%	3.909.919	-
PETROM EXPLORATION & PRODUCTION LIMITED	Servicii de extracție și producție	50,00%	10	-

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare (continuare)

Numele societății	Domeniul de activitate	Procentajul de acțiuni deținute	Cost	Ajustare de valoare
Societăți asociate (20-50%)				
FRANCIȚA PETROM 2001 SA	Alte servicii financiare	40,00%	144.000	144.000
BRAZI OIL & ANGHELESCU PROD COM SRL	Distribuție de combustibil	37,70%	310.800	310.800
FONTEGAS PECO MEHEDINTI SA	Distribuție de combustibil	37,40%	295.881	295.881
CONGAZ SA	Distribuție de gaze naturale	28,59%	14.158.085	-
ASOCIATIA ROMANA PENTRU RELATIA CU INVESTITORII	Servicii de informare și reprezentanță	20,00%	500	-
Alte investiții financiare (<20%)				
BURSA DE MARFURI OLTENIA CRAIOVA	Alte servicii financiare	2,63%	1.526	1.526
AIR TOTAL ROMANIA SA	Distribuție Kerosen	1,83%	8.929.975	8.929.975
TELESCAUN TIHUTA SA	Transport pe cablu	1,68%	420	420
AGRIBAC SA	Creșterea animalelor	0,79%	28.060	28.060
BENZ OIL SA	Distribuție de combustibil	0,48%	700	700
CREDIT BANK	Alte servicii financiare	0,22%	500	500
FORTE ASIGURARI-REASIGURARI SA	Servicii de asigurări	0,16%	7.250	7.250
OFICIUL PATRONAL JUDETEAN MURES	Activități de dezvoltare economice și de Sindicat	0,01%	1.000	1.000
MD INDIA	Explorare și producție	0,01%	73.450	73.450
TOTAL			2.124.589.133	75.008.356

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PROVIZIOANE ȘI AJUSTĂRI DE VALOARE PRIVIND ACTIVELE

PROVIZIOANE	Sold la 01.01.2010	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31.12.2010
Provizioane pentru litigii (i)	674.134.581	144.152.113	145.679.671	672.607.023
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare – OMV Petrom S.A.(ii)	2.378.209.930	1.541.518.530	248.023.698	3.671.704.762
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare suportate de statul român	1.848.337.728	182.754.669	-	2.031.092.397
Provizioane pentru beneficii de pensionare (iii)	278.171.044	25.086.752	22.997.080	280.260.716
Provizioane pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător - OMV Petrom S.A.(iv)	114.438.796	82.877.459	27.100.179	170.216.076
Provizioane pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător suportate de statul român (iv)	469.735.883	14.446.098	17.278.684	466.903.297
Provizioane pentru restructurare (v)	289.112.721	119.328.034	203.531.310	204.909.445
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli (vi)	124.388.595	4.383.561	124.069.996	4.702.160
Total	6.176.529.278	2.114.547.216	788.680.618	7.502.395.876

PROVIZIOANE / AJUSTĂRI DE VALOARE PRIVIND ACTIVELE

Provizioane pentru clienți (nota 5)	639.600.363	27.048.819	225.496.341	441.152.841
Provizioane pentru active financiare pe termen scurt (nota 5)	19.612.221	-	2.198.364	17.413.857
Provizioane pentru deprecierea stocurilor (nota 10.3)	178.509.317	71.634.984	66.424.304	183.719.997
Provizioane pentru deprecierea activelor imobilizate (nota 1 a, b)	2.777.029.266	1.208.375.289	1.640.729.422	2.344.675.133
Provizioane pentru deprecierea activelor financiare (nota 1c)	383.311.656	808.266.489	358.596.699	832.981.446
Total	3.998.062.823	2.115.325.581	2.293.445.130	3.819.943.274

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PROVIZIOANE (continuare)

(i) Societatea monitorizează toate litigiile împotriva sa și estimează posibilitatea de pierderi și de alte costuri financiare aferente cu ajutorul avocaților angajați în interiorul societății și a consilierilor juridici externi. Societatea a estimat posibilele datorii referitoare la procesele în derulare și a înregistrat cea mai bună estimare a ieșirilor de numerar probabile.

(ii) În conformitate cu prevederile OMF nr. 3055/2009, provizionul de dezafectare aferent obligației Societății a fost revizuit în ianuarie 2010. În decembrie 2009 a avut loc ultima revizuire conform legislației românești. La 31 decembrie 2010 provizionul de dezafectare a fost stabilit folosind cele mai bune estimări ținând cont de legislația aplicabilă. Pentru determinarea acestor provizioane managementul a luat în considerare tehnologiile prezente și viitoare ce vor fi folosite în momentul în care vor fi realizate costurile.

La 31 decembrie 2010, provizionul de dezafectare aferent obligației Societății este în sumă de 3.671.704.762 RON (31 decembrie 2009: 2.378.209.930 RON).

(iii) Contractul colectiv de muncă semnat între Societate și angajații acesteia prevede ca la pensionare, angajatul va primi o plată compensatorie echivalentă cu salariul pe două sau patru luni în funcție de vechimea în Societate. Angajații care au lucrat mai mult de 15 ani în industria petrolieră au dreptul să primească o compensație în valoare de patru salarii lunare. De asemenea, contractul colectiv de muncă prevede că Societatea va plăti cheltuieli de înmormântare pentru angajați și de asemenea pentru membrii familiilor angajaților. Societatea a evaluat nivelul obligațiilor de plată către angajați pe baza calculului făcut de un actuar independent.

(iv) Provizionul pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător este estimat de conducere pe baza listei de proiecte referitoare la protecția mediului înconjurător care trebuie finalizate de Societate. Experții Societății în probleme legate de protecția mediului înconjurător au folosit cele mai bune estimări pentru a determina provizionul necesar la 31 decembrie 2010. Societatea a înregistrat creanțe de la stat și respectiv datorii legate de protecția mediului înconjurător în E&P, R&M și Doljchim deoarece aceste bataluri existau înaintea privatizării Societății.

La 31 decembrie 2010, Societatea nu are un deficit de certificate de emisie alocate, raportat la nivelul emisiilor de gaze cu efect de seră generate de instalațiile incluse în Schema europeană de comercializare.

(v) Pentru a conduce Societatea în maniera cea mai eficientă și eficace, conducerea Societății a aprobat planul de reducere a numărului de salariați și acesta a fost comunicat.

(vi) Provizioane pentru alte riscuri și cheltuieli se referă în primul rând la provizionul pentru accize, TVA și alte taxe.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. DISTRIBUIREA PROFITULUI

	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2010</u>
Profit net de repartizat	<u>1.368.127.631</u>	<u>1.799.154.602</u>
- rezerva legală	79.123.829	101.709.733
- dividende	-	-
Profit de repartizat	<u>1.289.003.802</u>	<u>1.697.444.869</u>

Adunarea Generală a Acționarilor din 28 aprilie 2010 a aprobat să nu se distribuie profitul anului 2009 către dividende. Profitul aferent anului încheiat la 31 decembrie 2010 va fi alocat în baza deciziei Adunării Generale a Acționarilor.

4. ANALIZA REZULTATULUI DIN EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2010</u>
1. Cifra de afaceri netă	<u>12.842.384.017</u>	<u>13.953.092.655</u>
2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)	<u>10.769.034.836</u>	<u>10.201.444.390</u>
3. Cheltuielile activității de bază	8.115.801.008	7.688.051.336
4. Cheltuielile activităților auxiliare	1.658.254.689	1.570.855.072
5. Cheltuielile indirecte de producție	994.979.139	942.537.982
6. Profitul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	<u>2.073.349.181</u>	<u>3.751.648.265</u>
7. Cheltuielile de desfacere	798.067.191	658.557.801
8. Cheltuieli generale de administrație	235.747.276	235.053.394
9. Alte venituri din exploatare	157.743.750	343.656.477
10. Profitul din exploatare (6-7-8+9)	<u>1.197.278.464</u>	<u>3.201.693.547</u>

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR

Creațe	31 decembrie 2009	Termen de lichiditate	
		Sub 1 an	Peste 1 an
Clienți și conturi asimilate	1.204.023.820	1.115.231.620	88.792.200
Avansuri către furnizori	64.039.412	64.039.412	-
Alți debitori	533.212.390	533.212.390	-
Avansuri către personal	11.088.923	11.088.923	-
Dobânda de primit	78.108.119	78.108.119	-
Alte creațe	43.200.946	43.200.946	-
Provizioane pentru clienți incerți *	(659.212.584)	(570.420.384)	(88.792.200)
TVA neexigibilă	144.720.008	144.720.008	-
Alte impozite și vărsăminte asimilate	90.277.887	90.277.887	-
Fonduri speciale – taxe și vărsăminte asimilate	847.412	847.412	-
Împrumuturi acordate filialelor – porțiunea pe termen scurt	425.692.027	425.692.027	-
Cheltuieli de dezafectare de recuperat de la statul român	99.808.131	99.808.131	-
Total	2.035.806.491	2.035.806.491	-

*) Vezi nota 2 pentru mișcarea în provizioanele de mai sus.

Datorii	31 decembrie 2009	Termen de exigibilitate		
		Sub 1 an	Între 1 – 5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi de la instituții financiare	2.334.286.159	158.067.374	2.176.218.785	-
Dobânda aferentă împrumuturilor	24.711.589	24.711.589	-	-
Sume datorate entităților afiliate	868.906.530	234.676.530	634.230.000	-
Dobânda aferentă sumelor datorate entităților afiliate	2.417.000	2.417.000	-	-
Datorii din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	411.651.362	411.651.362	-	-
Furnizori și conturi asimilate	1.952.945.315	1.952.945.315	-	-
Plăți în avans de la clienți	74.010.678	74.010.678	-	-
Alți creditori	28.973.357	28.973.357	-	-
Garanții de la furnizori	32.656.408	21.418.570	11.237.838	-
Drepturi de personal	105.532.673	105.532.673	-	-
Asigurări sociale	50.163.955	50.163.955	-	-
Contribuții la fondul de șomaj	1.059.020	1.059.020	-	-
Fonduri speciale	10.867.810	10.867.810	-	-
Impozit pe salarii	15.557.559	15.557.559	-	-
Impozit pe profit	102.991.889	102.991.889	-	-
TVA de plată	78.007.848	78.007.848	-	-
Dividende de plată	28.810.175	28.810.175	-	-
Alte datorii	260.103.563	259.472.875	630.688	-
Total	6.383.652.890	3.561.335.579	2.822.317.311	-

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

Creațe	31 decembrie 2010	Termen de lichiditate	
		Sub 1 an	Peste 1 an
Clienți și conturi asimilate	1.717.081.198	1.665.663.598	51.417.600
Avansuri către furnizori	42.964.113	42.964.113	-
Alți debitori	383.886.196	383.886.196	-
Avansuri către personal	6.041.705	6.041.705	-
Dobânda de primit	18.655.757	18.655.757	-
Alte creațe	77.501.810	77.501.810	-
Provizioane pentru clienți incerți *	(458.566.698)	(407.149.098)	(51.417.600)
TVA neexigibilă	133.426.635	133.426.635	-
Alte impozite și vărsăminte asimilate	217.003.848	217.003.848	-
Împrumuturi acordate filialelor – porțiunea pe termen scurt	21.424.000	21.424.000	-
Total	2.159.418.564	2.159.418.564	-

*) Vezi nota 2 pentru mișcarea în provizioanele de mai sus.

Datorii	31 decembrie 2010	Termen de exigibilitate		
		Sub 1 an	Între 1 – 5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi de la instituții financiare	3.823.568.833	358.060.145	2.802.835.801	662.672.887
Dobânda aferentă împrumuturilor	32.991.547	32.991.547	-	-
Sume datorate entităților afiliate	828.280.085	828.280.085	-	-
Dobânda aferentă sumelor datorate entităților afiliate	3.140.496	3.140.496	-	-
Furnizori și conturi asimilate	2.853.399.364	2.853.399.364	-	-
Plăți în avans de la clienți	56.644.908	56.644.908	-	-
Alți creditori	7.615.419	7.615.419	-	-
Garanții de la furnizori	29.405.433	7.478.373	10.110.184	901.022
Drepturi de personal	83.382.091	83.382.091	-	-
Asigurări sociale	48.545.894	48.545.894	-	-
Contribuții la fondul de șomaj	1.058.480	1.058.480	-	-
Fonduri speciale	11.321.852	11.321.852	-	-
Impozit pe salarii	15.655.856	15.655.856	-	-
Impozit pe profit	177.842.166	177.842.166	-	-
TVA de plată	73.870.192	73.870.192	-	-
Dividende de plată	9.599.884	9.599.884	-	-
Alte datorii	315.227.448	315.227.448	8.867.058	2.048.796
Total	8.371.549.948	4.884.114.200	2.821.813.043	665.622.705

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

Datorii din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În al doilea trimestru al anului 2009, în vederea protejării fluxului de numerar, Societatea a folosit instrumente derivate pentru acoperirea împotriva impactului negativ al scăderii prețului la țitei pentru un volum de 38.000 barili/ zi. Pe parcursul anului 2010 contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie au fost realizate rezultând o cheltuială pentru OMV Petrom SA în valoare de 202.820.338 RON. La 31 decembrie 2010 o sumă de 128.363.195 RON este inclusă în poziția de alte datorii reprezentând datoria pentru decontarea aferentă trimestrului patru. Datoriile din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie au fost evaluate la valoarea de piață de 411.651.362 RON la 31 decembrie 2009.

La 31 decembrie 2009 și 2010, Compania avea următoarele împrumuturi:

Împrumuturi purtătoare de dobândă pe termen scurt

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	-	336.635.312
Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (b)	-	21.424.000
Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A. (c)	105.788.473	-
Raiffeisen Bank S.A. (d)	52.278.901	833
Cash pooling (e)	234.676.530	828.280.085
Dobânda de plată	27.128.589	36.132.043
Total	419.872.493	1.222.472.273

Împrumuturi purtătoare de dobândă pe termen lung

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	618.374.250	1.398.708.688
Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (b)	36.996.750	85.696.000
Consortiu de bănci (agent: UniCredit Bank Austria AG) (f)	1.520.847.785	1.074.080.000
Consortiu de bănci (agent: UniCredit Bank Austria AG) (g)	-	350.000.000
Banca Europeană de Investiții (h)	-	557.024.000
OMV Aktiengesellschaft (i)	634.230.000	-
Total	2.810.448.785	3.465.508.688

(a) În 2009, Societatea a semnat două contracte de împrumut cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare:

- (i) Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 200.000.000 EUR pentru construirea centralei electrice de la Petrobrazî. Contractul a fost semnat la data de 8 mai 2009 și scadența finală este 10 noiembrie 2020. Rata dobânzii este în funcție de rata interbancară aplicată la perioada de dobândă plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2010 s-a tras suma de 557.024.000 RON (echivalentul a 130.000.000 EUR) (la 31 decembrie 2009: 211.410.000 RON, echivalentul a 50.000.000 EUR).

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORILOR (continuare)

- (ii) Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 275.000.000 EUR, pentru finanțarea unui program de proiecte de mediu în cadrul unor activități diverse (explorare și producție, rafinare, distribuție), semnat la 31 martie 2009, cu scadența la 16 noiembrie 2015 (pentru suma maximă de 150.000.000 EUR) și la 15 noiembrie 2013 (pentru restul sumei). Rata dobânzii este în funcție de rata interbancară aplicată la perioada de dobândă plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2010 s-a tras suma de 1.178.320.000 RON (echivalentul a 275.000.000 EUR) (la 31 decembrie 2009: 406.964.250 RON, echivalentul a 96.250.000 EUR).
- (b) Pentru finanțarea programului de mediu, Societatea a semnat și un contract de împrumut paralel cu Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre, cu o limită de 25.000.000 EUR. Contractul a fost semnat la 27 aprilie 2009 și scadența finală este 15 noiembrie 2015. Rata dobânzii este în funcție de rata interbancară aplicată la perioada de dobândă plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2010 s-a tras suma de 107.120.000 RON (echivalentul a 25.000.000 EUR) (la 31 decembrie 2009: 36.996.750 RON, echivalentul a 8.750.000 EUR).
- (c) Overdraft contractat de la Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A. în aprilie 2009, cu o limită de 106.000.000 RON, pentru nevoi generale de finanțare, cu scadența la 24 aprilie 2012 și rata dobânzii ROBOR la o lună plus o marjă corespunzătoare. Începând cu luna iulie 2010, limita a fost modificată la 85.000.000 RON. Pentru această facilitate nu au fost solicitate garanții.
- (d) Facilitate de credit cu o limită de 95.000.000 EUR contractată de la Raiffeisen Bank, cu scadența la 31 decembrie 2011 și rata dobânzii ROBOR la o lună plus o marjă corespunzătoare. Pentru această facilitate nu au fost solicitate garanții. Această limită poate fi folosită pentru emiterea de scrisori de garanție și acreditive în mai multe valute.
- (e) Contracte de cash pooling purtătoare de dobândă calculată ca fiind minimul dintre rata de referință a BNR și rata dobânzii ROBOR la o lună valabilă la data de întâi a lunii, cu maturitate la 29 aprilie 2011, au fost semnate cu următoarele afiliate:
- (i) Petromed Solutions S.R.L., pentru sume de până la 15.000.000 RON. Soldul la 31 Decembrie 2010 este în sumă de 3.622.880 RON.
 - (ii) Aviation Petroleum S.R.L., pentru sume de până la 10.000.000 RON. Soldul la 31 Decembrie 2010 este în sumă de 5.274.100 RON.
 - (iii) Petrom LPG S.A., pentru sume de până la 150.000.000 RON. Soldul la 31 Decembrie 2010 este în sumă de 90.223.500 RON.
 - (iv) OMV Petrom Marketing S.R.L., pentru sume de până la 1.500.000.000 RON. Soldul la 31 Decembrie 2010 este în sumă de 496.054.555 RON.
 - (v) Petrom Gas S.R.L., pentru sume de până la 210.000.000 RON. Soldul la 31 Decembrie 2010 este în sumă de 168.945.050 RON.
 - (vi) Wind Power Park S.R.L., pentru sume de până la 100.000.000 RON. Soldul la 31 Decembrie 2010 este în sumă de 64.160.000 RON.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORILOR (continuare)

- (f) Împrumutul de la Consorțiul de bănci reprezintă o facilitate de credit fără constituire de garanții acordată Societății de către un consorțiu de bănci din care fac parte BRD – Groupe Société Générale S.A., Crédit Agricole Luxembourg S.A., Emporiki Bank-Romania S.A., Erste Group Bank AG, Raiffeisen Zentralbank Österreich AG, Société Générale Bank & Trust S.A. și UniCredit Bank Austria AG. Contractul a fost semnat la 14 octombrie 2008, iar data scadență a fost prelungită până la 14 octombrie 2012. Suma totală este de 375.000.000 EUR, iar sumele pot fi trase în EUR, USD sau RON. Rata dobânzii este în funcție de EURIBOR, LIBOR și respectiv ROBOR plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2010 s-a tras suma de 964.080.000 RON (echivalentul a 225.000.000 EUR) și 110.000.000 RON (la 31 decembrie 2009: 1.006.347.785 RON, echivalentul a 238.008.558 EUR și 514.500.000 RON).
- (g) La 31 decembrie 2009 Societatea a semnat un al doilea contract de împrumut cu o limită de 500.000.000 EUR, fără constituire de garanții, cu un consorțiu de bănci din care fac parte: Banca Românească S.A., BAWAG P.S.K. Bank, Caja de Ahorros y Pensiones de Barcelona, Erste Group Bank AG, Banca Comercială Română S.A., Eurobank EFG Private Bank Luxembourg AG, ING Bank N.V., Marfin Egnatia Bank S.A., Raiffeisen Bank S.A., Raiffeisen Zentralbank Österreich AG și UniCredit Tiriac Bank SA. Agentul este UniCredit Bank Austria AG. Scadența finală este 21 decembrie 2012 și rata dobânzii este în funcție de ratele interbancare (EURIBOR pentru sumele trase în EUR, LIBOR pentru sumele trase în USD și ROBOR pentru sumele trase în RON) plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2010 s-a tras suma de 350.000.000 RON.
- (h) În cursul anului 2009 Societatea a semnat un contract de împrumut fără constituire de garanții, cu limita de 200.000.000 EUR cu Banca Europeană de Investiții, pentru construirea centralei electrice de la Petrobrazi. Contractul a fost semnat pe 8 mai 2009 și scadența finală este 12 octombrie 2022. La 31 decembrie 2010 s-a tras suma de 557.024.000 RON (echivalentul a 130.000.000 EUR).
- (i) Un contract de împrumut în sumă de 500.000.000 EUR a fost semnat de Societate cu OMV AG pentru finanțarea unor proiecte generale. Contractul a fost semnat la data de 15 ianuarie 2009 și scadența finală este 15 ianuarie 2014. Rata dobânzii este în funcție de rata swap la 3 ani plus o marjă corespunzătoare. Suma de 634.230.000 RON (echivalentul a 150.000.000 EUR), trasă la 31 decembrie 2009 a fost rambursată în totalitate în cursul anului 2010 și nici o altă sumă nu a mai fost trasă în 2010.

Societatea a semnat de asemenea facilități cu anumite bănci pentru emiterea de scrisori de garanție, după cum urmează:

- (j) O facilitate de credit semnată cu Fortis Bank – sucursala București – pentru 30.000.000 EUR, exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție, cu scadența la 16 decembrie 2012. Pentru această facilitate nu au fost solicitate garanții.
- (k) O facilitate de credit cu limita de 127.400.068 EUR a fost contractată de Societate de la BRD – Groupe Société Générale S.A., exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție în favoarea autorităților fiscale. Perioada de valabilitate este până la 30 aprilie 2011. Pentru această facilitate nu au fost solicitate garanții.
- (l) O facilitate de credit primită de la Bancpost, cu limita de 25.000.000 EUR, exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție, cu scadența la 28 februarie 2012. Pentru această facilitate nu au fost solicitate garanții.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

(m) O facilitate de credit cu limita de 3.000.000 USD a fost contractată de Societate, exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție, cu scadența 28 octombrie 2011. Pentru această facilitate nu au fost solicitate garanții.

La 31 decembrie 2010 Societatea a îndeplinit condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

Datoria privind leasingul financiar

În alte datorii la 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2010 sunt incluse porțiunea pe termen scurt și pe termen lung a datoriei cu leasingul financiar.

O detaliere a valorii actualizate a datoriei privind leasingul financiar se prezintă după cum urmează:

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	649.574	5.099.769
Sume datorate între 1 an și 5 ani	644.191	10.776.541
Sume datorate peste 5 ani	-	6.409.568
Total datorii privind leasingul financiar	1.293.765	22.285.878
Minus cheltuieli financiare viitoare afereente leasingului financiar	(51.643)	(7.102.606)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	1.242.122	15.183.272
<i>Analizată după cum urmează:</i>		
Scadență sub 1 an	611.434	4.267.418
Scadență între 1 an și 5 ani	630.688	8.867.058
Scadență peste 5 ani	-	2.048.796
Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	1.242.122	15.183.272

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE

Principiile care au stat la baza întocmirii situațiilor financiare

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea acestor situații financiare în conformitate cu Ordinul Ministerului de Finanțe ("OMF") nr. 3055/2009, cu modificările ulterioare.

Acest Ordin cuprinde Reglementări Contabile conforme cu Directivele Europene, și anume:

- a) Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene 78/660/CEE, din data de 25 iulie 1978 modificată și detaliată în OMF nr. 3055/2009;
- b) Art. 10 alin. 2 din Directiva 2004/25/EC a Parlamentului European și a Consiliului din 21 aprilie 2004 privind ofertele publice de achiziție;
- c) Prevederile Directivei 2006/43/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 17 mai 2006, referitoare la modificarea Directivei 78/660/CEE;
- d) Prevederile Directivei 2006/46/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 14 iunie 2006, referitoare la modificarea Directivei 78/660/CEE;
- e) Prevederile Directivei 2009/49/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 18 iunie 2009, referitoare la modificarea Directivei 78/660/CEE;
- f) Directiva a VII-a a Comunităților Economice Europene 83/349/CEE, din data de 13 iunie 1983 cu privire la situațiile financiare consolidate, cu modificările ulterioare și detaliată în OMF nr. 3055/2009.

OMF nr. 3055/2009, cu modificările ulterioare este armonizat cu Directivele Europene a IV-a și a VII-a și diferă de Standardele Internaționale de Raportare Financiară. În consecință, aceste situații financiare nu sunt conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Aceste situații financiare, întocmite în conformitate cu OMF nr. 3055/2009, nu vor fi folosite de terți sau alți utilizatori ai situațiilor financiare care nu sunt familiarizați cu principiile contabile mai sus menționate.

Comparativele la 31 decembrie 2009 au fost întocmite în conformitate cu OMF nr. 1752/2005, cu modificările ulterioare. Acest Ordin cuprinde Reglementări Contabile conforme cu Directivele Europene, și anume:

- a) Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene 78/660/CEE, din data de 25 iulie 1978 modificată și detaliată în OMF nr. 1752/2005;
- b) Directiva a VII-a a Comunităților Economice Europene 83/349/CEE, din data de 13 iunie 1983 cu privire la situațiile financiare consolidate, cu modificările ulterioare și detaliată în OMF nr. 1752/2005.

Moneda de prezentare

Aceste situații financiare sunt prezentate în lei noi (RON) în baza principiului continuității activității.

Situații financiare consolidate

Acestea sunt situațiile financiare statutare OMV Petrom S.A.. Societatea întocmește, de asemenea, și situații financiare consolidate pentru aceeași perioadă în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de Uniunea Europeană (IFRS). Situațiile financiare consolidate IFRS pentru anul încheiat la 31 decembrie 2010 au fost autorizate pentru a fi emise de către conducere pe 24 martie 2011.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Retratarea anului precedent și rezultatul reportat

Eventualele erori aferente perioadei curente descoperite în aceeași perioadă sunt corectate înainte ca situațiile financiare să fie autorizate pentru a fi emise. Cu toate acestea, este posibil ca anumite erori semnificative să fie descoperite ulterior perioadei la care se referă, rezultatul fiind corecție retrospectivă în contul "Rezultatul reportat din corectarea erorilor".

Folosirea estimărilor

Pentru a întocmi aceste situații financiare în conformitate cu Standardele Românești de Contabilitate, au fost necesare estimări ale conducerii Societății, care afectează sumele activelor și pasivelor raportate la data întocmirii situațiilor financiare, precum și veniturile și cheltuielile aferente perioadei de raportare. Așa cum este menționat și în notele 1 și 2, Societatea a folosit cele mai bune estimări disponibile. Rezultatele reale pot fi diferite de cele estimate.

Imobilizări corporale

(i) Cost/ Reevaluare

Imobilizările corporale sunt evaluate la cost, cu excepția clădirilor care sunt prezentate la valoarea reevaluată.

Costul mijloacelor fixe achiziționate este format din prețul de achiziție și din valoarea altor costuri direct atribuibile care au fost generate de transportul activelor la locația actuală, precum și de costul de amenajare a amplasamentului. Costul activelor din producție proprie include costurile salariale, materiale, și alte costuri indirecte de producție, costuri generate de transportul și punerea în funcțiune a activelor respective.

Ultima reevaluare a clădirilor a fost efectuată la decembrie 2009. Reevaluările clădirilor sunt efectuate cu o suficientă regularitate astfel încât valoarea contabilă netă să nu difere substanțial de cea care ar fi determinată folosind valoarea justă de la data bilanțului.

Orice creștere rezultată din reevaluarea clădirilor este înregistrată direct în creditul conturilor de capitaluri proprii, în rezerva din reevaluare, dacă nu a existat o descreștere anterioară recunoscută ca o cheltuială aferentă aceluși activ, caz în care creșterea este recunoscută ca venit care să compenseze cheltuiala recunoscută anterior la acel activ. O descreștere a valorii nete contabile rezultată din reevaluarea clădirilor este tratată ca o cheltuială în măsura în care în rezerva din reevaluare nu este înregistrată o sumă referitoare la acel activ. Amortizarea aferentă clădirilor reevaluate este înregistrată în contul de profit și pierdere. La casarea sau cedarea ulterioară a unui activ reevaluat, surplusul din reevaluare atribuibil inclus în rezerva din reevaluare este transferat direct în rezultatul reportat. Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat nu este posibil decât în cazul derecunoașterii activului.

Reevaluarea clădirilor înregistrată în decembrie 2009 nu a influențat valoarea fiscală a activelor și în consecință nici calculul impozitului pe profit la 31 decembrie 2009.

Câștigul sau pierderea rezultată din vinderea sau scoaterea din funcțiune a unui activ este determinată ca o diferență între veniturile obținute din vânzarea activelor și valoarea lor netă contabilă, acestea fiind recunoscute în contul de profit și pierdere.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Costuri de explorare și evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt determinate pe baza succesului acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct ca și cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de explorare și evaluare sunt recunoscute inițial în categoria imobilizărilor necorporale până la determinarea viabilității din punct de vedere comercial a prospecțiunilor de petrol și gaze aferente. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes costurile asociate sunt incluse în contul de profit și pierdere al anului. Dacă prospecțiunile sunt considerate fiabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale de petrol și gaze pentru începerea producției. Stadiul acestor prospecțiuni este revizuit în mod regulat de către conducerea executivă.

Costuri de dezvoltare și producție

Costurile de dezvoltare, inclusiv costurile efectuate pentru a permite accesul la rezerve sigure și pentru a asigura amplasarea sondelor pentru foraj, costurile efectuate cu forajul și cu echipamentul sondelor de dezvoltare precum și cele efectuate cu construcția și instalarea facilităților de producție, sunt capitalizate pe măsură ce acestea apar. Costurile de producție, inclusiv costurile înregistrate pentru desfășurarea activității și întreținerea sondelor și a echipamentelor și facilităților aferente (inclusiv costurile privind deprecierea și amortizarea, după cum este descris mai jos) și alte costuri privind operarea și întreținerea sondelor și echipamentelor și facilităților aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

(ii) Amortizarea

Imobilizările corporale și necorporale sunt amortizate prin metoda lineară, pe baza duratelor de viață utilă estimate, începând cu luna următoare lunii în care sunt puse în funcție, mai puțin activele din cadrul segmentului de explorare și producție care sunt amortizate folosindu-se metoda unității de produs.

Principalele durate de viață utilizate la diferitele categorii de imobilizări corporale sunt:

	Ani
Imobilizări necorporale	4 - 20
Imobilizări	10 - 40
Instalații și echipamente	5 - 20
Vehicule	5
Echipamente birou	5 - 10

Imobilizări necorporale

(iii) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Societate sunt evaluate la cost sau valoare justă mai puțin amortizarea acumulată și pierderile din depreciere. Imobilizările necorporale sunt amortizate pe durata de viață economică estimată.

(iv) Deprecierea activelor

Valoarea contabilă a activelor Societății este analizată în vederea constituirii unui provizion în cazul în care valoarea recuperabilă este mai mică decât valoarea netă contabilă. Valoarea recuperabilă a unui activ este definită ca fiind maximum dintre prețul net de vânzare al unui activ și valoarea de utilizare. Valoarea de utilizare a unui activ este valoarea prezentă a fluxurilor viitoare de numerar estimate în condițiile utilizării continue a acelui activ și respectiv din vânzarea lui.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Atunci când provizionul pentru depreciere este reluat la venituri, valoarea netă contabilă a activului (unitatea generatoare de numerar) crește până la valoarea recuperabilă astfel încât noua valoare netă contabilă să nu depășească valoarea netă contabilă care ar fi fost determinată dacă nu ar fi existat provizionul de depreciere al activului în anii precedenți. Dacă valoarea recuperabilă a activului este mai mică decât valoarea netă contabilă, aceasta din urmă va fi diminuată până la nivelul valorii recuperabile. Această reducere reprezintă provizion pentru depreciere. O pierdere prin depreciere trebuie recunoscută imediat în contul de profit și pierdere, cu excepția cazului în care activul este înregistrat la valoarea reevaluată. Orice pierdere prin depreciere a unui activ reevaluat va fi tratat ca o descreștere a reevaluării.

(v) Provizioane pentru costuri de dezafectare

Dezafectarea activelor aferente producției de petrol și gaze constă în:

- astuparea și abandonarea sondelor;
- curățarea batalelor;
- demontarea echipamentului de foraj și a facilităților de producție și transport;
- recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licenței și a legislației relevante.

Până în decembrie 2005, un provizion de dezafectare a fost înregistrat pentru instalațiile de petrol și gaze în conformitate cu regulamentele privitoare la mediu în vigoare. Aceste provizioane au fost înregistrate în întregime la începutul producției de țiței și gaze. Suma recunoscută a fost valoarea prezentă a cheltuielilor estimate a fi necesare pentru a îndeplini această obligație, conform condițiilor și cerințelor locale. S-a creat un activ imobilizat egal cu suma provizionului. Acest activ s-a amortizat ulterior ca parte din cheltuielile de amortizare aferente facilităților de transport și de producție. Orice modificare privind valoarea prezentă a cheltuielilor estimate a fost reflectată într-o ajustare a provizionului.

Începând cu 1 ianuarie 2006 până la decembrie 2009, modificările în suma estimată a cheltuielilor nu au fost înregistrate ca și ajustare aferentă sumei deja capitalizată. Provizionul de dezafectare a fost redus numai cu sumele utilizate pentru activitatea de dezafectare efectuată.

Începând cu 1 ianuarie 2010, provizionul de dezafectare a fost revizuit conform mențiunilor de mai sus, în conformitate cu prevederile OMF nr. 3055/2009, iar modificarea a fost prezentată ca și ajustare a provizionului de dezafectare.

Pe baza contractului de privatizare, o parte din costurile de dezafectare va fi suportată de statul român. Partea din provizionul de dezafectare care va fi rambursată de statul român a fost reanalizată și evaluată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costului de dezafectare. O creanță imobilizată a fost înregistrată pentru rambursare.

Stocuri

Costul de producție cuprinde costurile directe aferente prelucrării precum și cheltuieli cu materialele și de producție indirecte, fixe și variabile. Stocurile sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale mai puțin costurile estimate pentru finalizare și vânzare. Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie provizioane pe baza estimărilor managementului.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Creanțe

Creanțele sunt evaluate la valoarea estimată a fi realizată. Creanțele incerte sunt eliminate din bilanț la data la care sunt considerate irecuperabile.

Contribuții pentru salariați

Societatea plătește contribuții la bugetul de stat conform nivelelor stabilite prin lege și aflate în vigoare în cursul anului. Valoarea acestor contribuții este înregistrată în contul de profit și pierdere în aceeași perioadă cu cheltuielile salariale aferente.

Impozitul pe profit

Impozitul pe profit se calculează pe baza rezultatului anului ajustat pentru diferite elemente care nu sunt impozabile sau deductibile. Este calculat folosindu-se rata impozitului pe profit care era în vigoare la data bilanțului.

Leasing operațional

Leasingul este clasificat ca leasing operațional atunci când riscurile și beneficiile proprietății nu sunt transferate către Societate. Plățile de leasing în cazul unui leasing operațional sunt recunoscute ca o cheltuială în contul de profit și pierdere liniar de-a lungul contractului de leasing.

Leasing financiar

Imobilizările corporale includ și activele deținute în baza unui contract de leasing financiar. Întrucât Compania beneficiază de riscurile și avantajele aferente dreptului de proprietate, activele trebuie capitalizate la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plăților minime de leasing și valoarea lor justă, iar ulterior amortizate pe durata de viață utilă sau pe durata contractului de leasing, în cazul în care este mai mică decât durata de viață utilă. Concomitent se recunoaște o datorie echivalentă cu suma capitalizată și plățile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și principal (reducerea datoriei neachitate).

Dobânzile aferente împrumuturilor

Dobânzile aferente împrumuturilor care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung se capitalizează până în momentul în care activul este pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în contul de profit și pierdere al perioadei în care apar.

Recunoașterea veniturilor

Veniturile sunt evaluate la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit. Veniturile sunt reduse corespunzător cu valoarea estimată a bunurilor înapoiate de clienți, rabaturi și alte elemente similare.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODELE CONTABILE (continuare)

Vânzarea de bunuri

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- Compania a transferat cumpărătorului riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- Compania nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai deține controlul efectiv asupra lor;
- mărimea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil;
- este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate către societate;
- costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Prestarea de servicii

Veniturile aferente unui contract ce implică prestarea de servicii sunt recunoscute pe măsura execuției contractului. Stadiul de execuție a contractului se determină după cum urmează:

- taxele de instalare sunt recunoscute la venituri în funcție de faza de execuție a instalației, determinată ca raportul dintre timpul utilizat la data bilanțului și total timp necesar estimat pentru execuția lucrării;
- onorariul aferent serviciilor incluse în prețul produselor vândute este înregistrat la venituri în funcție de proporția costurilor aferente prestării serviciilor respective în costul total al produselor vândute, luând în considerare tendințele istorice ale serviciilor efectuate la vânzarea bunurilor din trecut;
- veniturile aferente unor contracte de durată și valoare semnificative sunt recunoscute conform prevederilor contractuale, în funcție de numărul de ore de muncă prestate și cheltuielile directe efectuate.

Dividende și dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute pe baza contabilității de angajamente, prin referință la principalul nerambursat și rata efectivă a dobânzii, acea rată care actualizează exact fluxurile viitoare preconizate ale sumelor primite pe durata de viață așteptată a instrumentului financiar la valoarea contabilă netă a activului financiar.

Venituri din chirii

Veniturile din chirii aferente investițiilor imobiliare sunt recunoscute pe baza metodei liniare pe durata contractului de închiriere.

Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute când se preconizează că este probabil ca o cheltuială să fie necesară în viitor ca rezultat al unor tranzacții trecute.

Cheltuieli de exploatare

Costurile de exploatare sunt trecute pe cheltuieli în perioada în care au fost efectuate.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODELE CONTABILE (continuare)

Tranzacții în valută

Tranzacțiile exprimate în valută sunt înregistrate în contabilitate la cursul de schimb valutar în vigoare la data tranzacției. Activele și pasivele monetare exprimate în valută sunt convertite în RON la cursul de schimb valutar în vigoare la data bilanțului contabil. La 31 decembrie 2010 cursul de schimb a fost de 3,2045 RON pentru 1 USD și 4,2848 RON pentru 1 EUR (31 decembrie 2009: 2,9361 RON pentru 1 USD și 4,2282 RON pentru 1 EUR).

Toate diferențele rezultate la decontarea și conversia sumelor în valută sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în anul în care s-au efectuat. Câștigul și pierderea nerealizat(ă) din diferențe de curs valutar referitoare la elementele monetare sunt înregistrate în contul de profit și pierdere ale anului în curs.

Componente de numerar și echivalent de numerar

Pentru întocmirea situației fluxurilor de trezorerie, numerarul este împărțit în disponibilități bănești și depozite la bănci. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții financiare pe termen scurt extrem de lichide, cu scadențe mai mici de trei luni.

Participații pe termen lung

Titlurile de participare pe termen lung sunt înregistrate la minimum dintre cost și activul net aferent societății sau valoarea de piață a acțiunilor, dacă este disponibilă.

Costuri cu beneficii de pensionare

Costurile cu beneficiile angajaților sunt recunoscute imediat în măsura în care acestea sunt generate sau sunt amortizate liniar pe o perioadă medie până în momentul în care acestea sunt acordate. Obligațiile cu beneficiile de pensionare recunoscute în bilanț reprezintă valoarea prezentă a obligației ajustată pentru costurile nerecunoscute aferente beneficiilor de pensionare, și redusă cu valoarea justă a activelor planului de pensionare, dacă este cazul. Câștigurile și pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în perioada în care acestea apar ca un provizion pentru riscuri și cheltuieli.

Provizionul pentru restructurare

Provizioanele pentru restructurare sunt înregistrate atunci când societatea are un plan detaliat de restructurare a unei părți a activității sale și a creat așteptări celor care vor fi afectați de planul de restructurare prin începerea implementării planului sau prin anunțarea acestora.

Active financiare disponibile pentru vânzare

Activele financiare disponibile pentru vânzare reprezintă titluri care se intenționează să se păstreze pentru o perioadă de timp nedefinită, și care pot fi vândute în scopuri de lichiditate ca urmare a modificărilor în ratele de dobândă, în cursurile de schimb valutar și în prețurile titlurilor. Acestea sunt inițial înregistrate la cost până când activul financiar este derecunoscut, moment în care efectul acestora va fi înregistrat în contul de profit și pierdere.

Investiții deținute până la maturitate

Investițiile deținute până la maturitate sunt active financiare având plăți fixe sau determinabile și maturitate fixă pe care entitatea are intenția și abilitatea de a le deține până la maturitate și vor fi măsurate la costul amortizat.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Instrumente de acoperire împotriva riscurilor

Instrumentele derivate sunt utilizate în scopul acoperirii riscurilor rezultate din variațiile ratei dobânzii, ale cursurilor de schimb și ale prețului produselor de bază. Acestea sunt contabilizate la cost, dacă acesta există. Nu sunt recunoscute ajustări pentru valoarea justă la sfârșitul lunii. Efectul instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor este înregistrat în contul de profit și pierdere atunci când este realizat.

Raportarea pe segmente

Societatea are activități integrate vertical și prezintă următoarele segmente raportabile: Extracție și Producție, Rafinare și Marketing, Gaz și Energie, Sediul și Altele. Valorizarea transferului între segmente se bazează pe prețurile de piață pentru diferitele tipuri de produse transferate. În consecință, profitul înainte de dobândă și impozitul pe profit prezentat în nota 10.8 reflectă rezultatele fiecărui segment pe bază de preț de transfer. Imobilizările financiare sunt prezentate conform naturii activității.

7. CAPITAL SOCIAL

Capitalul social total este de 5.664.410.834 RON, reprezentând 56.644.108.335 acțiuni cu o valoare nominală de 0,1 RON pe acțiune.

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Nr. de acțiuni	56.644.108.335	56.644.108.335

Structura acționariatului la 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2010

	Nr. de acțiuni	Procent
OMV Aktiengesellschaft	28.894.467.414	51,01%
Ministerul Economiei*)	11.690.694.418	20,64%
Fondul Proprietatea SA	11.391.130.186	20,11%
Banca Europeană de Reconstrucție și Dezvoltare	1.147.770.061	2,03%
Persoane fizice și juridice	3.520.046.256	6,21%
Total	56.644.108.335	100,00%

*) În conformitate cu Legea nr. 308/ 30.12.2008, Depozitarul Central a efectuat în data de 15 ianuarie 2009 transferul acțiunilor OMV Petrom S.A. deținute de Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului în contul Ministerului Economiei, acestea reprezentând 20.64% din capitalul social al OMV Petrom S.A.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ȘI DIRECTORII

Numărul mediu al angajaților în 2010 este 25.169 (2009: 30.391). La numărul mediu al angajaților în tabelul de mai jos s-au adăugat 7 administratori care sunt membrii ai Consiliului de Supraveghere.

	Nr. angajați în 2009*	Salarii în 2009	Nr. angajați în 2010*	Salarii în 2010
La 31 decembrie	30.398	1.822.027.783	25.176	1.480.438.732

*) Numărul angajaților a fost calculat ca medie a personalului la 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2010.

9. EXEMPLE DE CALCUL ȘI ANALIZĂ A PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICOFINANCIARI

	2009	2010
Indicatori de lichiditate		
Active curente	1,26	1,12
Lichiditate imediată	0,67	0,75
Indicatori de risc		
Gradul de îndatorare*	19,99%	21,40%
Acoperirea dobânzilor	17,30	18,20
Indicatori operaționali		
Rotația stocurilor – zile	76	70
Viteza de rotație a debitelor - zile	32	38
Viteza de rotație a creditelor - zile	56	63
Viteza de rotație a imobilizărilor corporale	0,81	0,74
Viteza de rotație a activelor totale	0,48	0,43
Indicatori ai profitabilității		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	10,67%	11,91%
Rezultatul pe acțiune (RON)	0,024	0,032
Marja profitului brut (%)	13,22%	15,88%

*) Indicatorul gradului de îndatorare este calculat ca și (Sume datorate instituțiilor de credit-porțiunea pe termen lung + Sume datorate entităților afiliate-porțiunea pe termen lung) / Capitaluri proprii x 100

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII

10.1. Natura activității

Societatea are sediul în Calea Dorobanți nr. 239, sector 1, București, România. Societatea a fost înființată în conformitate cu Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 49 din octombrie 1997, modificată de Legea nr. 70 din aprilie 1998. Societatea își desfășoară activitatea în explorare și producție și activități aferente, rafinare și marketing, distribuția de gaz, chimice, producție gaz și energie și de asemenea are activități în Kazahstan. Societatea este cotate la Bursa de Valori București.

Pe 1 octombrie 2010 activitățile de marketing ale OMV Petrom S.A. s-au desprins în interesul Societății și s-au transferat către OMV Petrom Marketing S.R.L. (denumită anterior OMV Romania Mineraloel S.R.L.), o companie deținută integral de OMV Petrom S.A..

10.2. Numerar și echivalent de numerar

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Conturi la bănci	256.298.790	1.415.877.174
Numerar în casă	23.733.989	51.317
Alte conturi	3.012	163.015
Total	280.035.791	1.416.091.506

Conturile bancare la 31 decembrie 2010 includ suma de 140.374.046 RON reprezentând numerar restricționat, în principal referitor la câteva cazuri de litigii.

10.3. Stocuri

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Materii prime și materiale	1.009.850.240	772.598.593
Materiale de natura obiectelor de inventar	28.721.526	16.293.892
Produce finite	740.739.553	634.854.317
Produce în curs de execuție	123.714.225	125.554.299
Ambalaje și altele	413.676	273.701
Materiale aflate la terți	181.443.481	154.955.320
Produce aflate la terți	78.939.573	171.049.325
Mărfuri aflate la terți	69.816.084	80.571.463
Provizioane pentru stocuri*	(178.509.317)	(183.719.997)
Avansuri pentru stocuri	42.760.821	56.266.052
Total	2.097.889.862	1.828.696.965

*) Vezi nota 2 pentru mișcarea în provizioanele de mai sus.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.4. Rezultatul pe acțiune

Calcululele rezultatului pe acțiune sunt bazate pe următoarele informații:

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Profitul net al anului	1.368.127.631	1.799.154.602
Media ponderată a numărului de acțiuni în cursul anului	56.644.108.335	56.641.009.185
Rezultatul de bază pe acțiune – RON	0,024	0,032

10.5. Tranzacții și solduri cu entități aflate în relații speciale

În cursul anului 2010, Societatea a efectuat următoarele tranzacții de achiziționare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate în relații speciale – furnizori

Nume	Sold	Tranzacții
Aviation Petroleum SRL	1.533.503	4.797.533
OMV Bulgaria OOD	1.910.646	3.690.091
ICS Petrom Moldova SA	-	51.203
Petrom Distribuție Gaze SRL	22.686	186.621
Petrom Aviation SA	882.476	10.348.266
OMV Petrom Gas SRL	200.279	3.711.849
Petrom LPG SA	143.543	42.470.634
Petromed Solutions SRL	1.933.624	23.019.961
OMV Petrom Marketing SRL	33.042.717	67.125.077
Petrom Exploration & Production Limited	-	49.895.293
OMV Deutschland GmbH	-	5.459.624
OMV Refining & Marketing GmbH	24.588.457	229.188.296
OMV Supply & Trading AG	99.835.058	675.458.502
OMV Solutions GmbH	1.310.112	6.907.642
Petrol Ofisi A.S.	-	5.669.973
Congaz SA	-	37.750
Petrom Nadlac SRL	-	660.177
Trans Gas Services SRL	177.320	573.727
OMV Austria Exploration&Production GmbH	-	1.370.837
OMV Gas GmbH	37.099	587.327
OMV Gas&Power GmbH	25.384	1.936.186
OMV Hungaria	712.960	1.997.374
OMV Aktiengesellschaft	653.136	4.211.826
OMV Exploration & Production GmbH	14.058.238	35.313.957
OMV Power International GmbH	190.234	190.289
Borealis AG	-	607.003
Total	181.257.472	1.175.467.018

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

În cursul anului 2010 Societatea a efectuat următoarele tranzacții de vânzare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate în relații speciale – clienți

Nume	Sold	Tranzacții
Aviation Petroleum SRL	17.576	276.832
M.P. Petroleum Distribuție SRL	-	171.392.004
Petrom Distribuție Gaze SRL	321.227	8.044.005
OMV Petrom Gas SRL	400.006.809	1.888.183.202
Korned LLP	531.392	930.202
Korsarneft LLC	-	5.736
OMV Petrom Marketing SRL	619.343.163	2.535.188.484
OMV Bulgaria OOD	79.337.117	483.710.255
ICS Petrom Moldova SA	22.159.457	150.039.664
OMV Srbija d.o.o.	14.467.879	91.862.884
Tasbulat Oil Corporation LLP	20.519.784	8.368.600
OMV Refining & Marketing GmbH	-	43.515.192
Kom Munai LLP	42.893.316	6.396.426
OMV Solutions GmbH	4.493.263	13.285.000
OMV Supply & Trading AG	62.222.198	610.254.422
Petrom Nadlac SRL	-	5.590
OMV New Zealand Limited	-	89.400
Petrom Exploration & Production Limited	817.249	-
Petrom Aviation SA	2.860.840	159.589.292
Petrol Ofisi A.S.	-	163.644
Trans Gas Services SRL	-	11.426
Borealis AG	-	55.226
OMV Deutschland GmbH	31.757.421	224.642.195
OMV Finance Ltd	143.508	115.811
Petrom LPG SA	41.369.521	309.296.713
Petromed Solutions SRL	332.016	1.950.472
Wind Power Park SRL	1.491.207	1.202.586
Total	1.345.084.943	6.708.575.263

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.6. Rezerve legale

La 31 decembrie 2010 rezerva legală era în sumă de 616.695.996 RON (31 decembrie 2009: 553.748.670 RON). În cursul anului 2010 suma de 38.762.407 RON din rezerva legală a fost transferată către OMV Petrom Marketing SRL, în urma desprinderii în interesul Societății a activității de marketing. Rezerva legală se constituie la sfârșitul anului ca un transfer din profitul net de până la 5% din profitul brut, până la pragul de 20% din capitalul social. Rezerva legală nu poate fi distribuită acționarilor, dar poate fi folosită de către Societate în conformitate cu reglementările în vigoare.

10.7. Calcularea impozitului pe profit

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Venituri	14.325.562.300	15.539.741.666
Cheltuieli	12.628.042.555	13.324.102.647
Profit brut	1.697.519.745	2.215.639.019
Deduceri	(1.351.171.115)	(1.614.586.608)
Cheltuieli nedeductibile	1.825.160.296	2.402.477.615
Deprecierea fiscală a activelor imobilizate	(1.509.245.120)	(1.647.377.833)
Deprecierea contabilă a activelor imobilizate	1.466.485.715	1.700.862.364
Alte elemente impozabile	30.670.213	137.173.579
Elemente neimpozabile	(166.276.733)	(399.892.630)
Profit impozabil	1.993.143.001	2.794.295.506
Impozit pe profit preliminar	318.902.880	447.087.281
mai puțin cheltuieli de sponsorizare	(38.527.166)	(13.493.404)
Credit fiscal extern	(1.122.319)	-
Impozit pe profit aferent anilor precedenți	50.138.719	(17.109.460)
Impozit pe profit de plată aferent perioadei	329.392.114	416.484.417

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.8. Raportarea pe segmente

	Extracție & Producție	Rafinare & Marketing	Gaz & Energie	Corporativ & Altele	Eliminarea între segmente	Total
Venit						
Vânzări externe	70.506.225	11.590.761.621	2.235.126.662	56.698.147	-	13.953.092.655
Vânzări între segmente	8.841.508.806	84.153.407	176.182.375	390.086.885	(9.491.931.473)	-
Alte venituri	293.511.109	(1.306.754.173)	47.939.111	20.839.558	1.620.610.142	676.145.747
Total venituri	9.205.526.140	10.368.160.855	2.459.248.148	467.624.590	(7.871.321.331)	14.629.238.402
Total cheltuieli	5.691.040.838	10.505.151.532	2.375.216.851	601.652.032	(7.745.516.398)	11.427.544.855
Rezultat din activitatea de exploatare (EBIT)	3.514.485.302	(136.990.677)	84.031.297	(134.027.442)	(125.804.933)	3.201.693.547
Rezultat din activitatea financiara						(986.054.528)
Impozit pe profit						(416.484.417)
Rezultat net						1.799.154.602
Alte informații						
Achiziții - Imobilizări corporale și necorporale	2.742.608.837	607.231.811	1.272.618.235	130.844.924	-	4.753.303.807
Achiziții - Titluri de participare	5	3.081.820	170.219.773	-	-	173.301.598
Amortizare și deprecieri	1.344.497.234	280.442.288	136.553	75.787.232	-	1.700.863.307
Pierdere din deprecieri, net	135.359.699	145.246.655	414.408	5.235.556	-	286.256.318
Bilanț contabil						
Imobilizări corporale și necorporale pe segmente	14.859.560.757	2.201.036.056	1.928.123.936	923.395.358	-	19.912.116.107
Active financiare pe segmente	3.752.721.477	2.725.127.118	230.695.771	3.000.400	-	6.711.544.766

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.9. Angajamente și garanții

Angajamente

La 31 decembrie 2010, angajamentele totale contractate de către Societate pentru investiții au fost în sumă de 1.597.731.060 RON (31 decembrie 2009: 2.295.946.388 RON).

10.10. Contingențe

Litigii

Societatea este implicată și ar putea deveni implicată în diverse procese în diferite tribunale sau în cadrul diverselor agenții guvernamentale cu referire la diverse aspecte ce decurg din obligații contractuale, impozite și alte datorii. Așa cum este prezentat în nota 2, Societatea a înregistrat un provizion pentru potențiale datorii care ar putea rezulta din litigiile în derulare.

Sistemul fiscal (Impozitarea)

În România există un număr de organisme autorizate să efectueze controale atât la societăți românești, cât și la societăți cu capital străin ce își desfășoară activitatea pe teritoriul României. Aceste controale sunt similare cu verificările fiscale realizate de autoritățile în drept din majoritatea statelor, cu excepția faptului că în cazul de față controlul poate fi extins și la alte aspecte de ordin juridic și normativ ce prezintă interes pentru organismul respectiv. În plus, activitatea organismelor care efectuează astfel de controale este mai slab reglementată, societățile verificate fiind mai expuse unor eventuale riscuri decât companiile din străinătate. Este de presupus că Societatea va face periodic obiectul unor astfel de controale pentru a preveni eventualele încălcări ale noilor acte normative și reglementări. Deși Compania poate contesta deciziile organelor de control și penalitățile aplicate – atunci când conducerea consideră că este cazul – adoptarea sau punerea în aplicare a unor noi acte normative și reglementări poate avea un efect semnificativ asupra activității acesteia.

Datorii contingente

OMV Petrom SA a emis o garanție în sumă de 40.881.600 EUR (175.169.480 RON) către consorțiul Vestas, furnizor al instalațiilor de turbine eoliene pentru filiala Wind Power Park S.R.L., nou achiziționată. Datoria contingentă în sold la 31 decembrie 2010 este de 131.378.824 RON, luând în considerare plata în avans (43.790.656 RON) efectuată către furnizor în cursul perioadei. Suplimentar, OMV Petrom S.A. are alte datorii contingente în sumă de 2.629.828 RON reprezentând garanții de bună execuție.

10.11. Tarif servicii de audit

Costurile contractuale referitoare la serviciile de audit pentru anul încheiat la 31 decembrie 2010 în conformitate cu ordinul OMF nr. 3055/2009 sunt în sumă de 45.000 EUR.

10.12. Riscul de piață

Activele financiare care ar putea conduce Societatea la o expunere de risc de credit, constau în special în creanțe (clienți și alte creanțe asimilate). Având în vedere numărul mare de clienți ai Societății, riscul de credit este destul de limitat.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.13. Ratele de schimb valutar și de inflație

Societatea efectuează tranzacții exprimate în diferite valute, inclusiv în dolari americani ("USD") și euro ("EUR"). La 31 decembrie 2010, rata de inflație oficială în România s-a situat sub 10% (respectiv 6.09%) așa cum este precizat de Comisia Națională de Statistică din România. Rata inflației cumulată pentru ultimii 3 ani s-a situat sub 100%. Acest factor, împreună cu alți factori, au condus la concluzia ca România să nu mai fie considerată o economie hiperinflaționistă începând cu 1 ianuarie 2004. Ratele de schimb valutare oficiale au fost 3,2045 RON pentru 1 USD și 4,2848 RON pentru 1 EUR la 31 decembrie 2010 (31 decembrie 2009: 2,9361 RON pentru 1 USD și 4,2282 RON pentru 1 EUR).

10.14. Gestionarea riscului de preț

Societatea produce petrol și gaze și utilizează țiței în principal pentru producția proprie, însă achiziționează de asemenea țiței și de la terți. Instrumentele financiare sunt folosite după caz, pentru acoperirea împotriva principalelor riscuri specifice industriei asociate cu volatilitatea prețului, cum ar fi impactul negativ mare al scăderii prețului țițeiului asupra fluxurilor de trezorerie.

Pentru a proteja fluxul de numerar al Companiei în 2011, OMV Petrom S.A. a angajat în ianuarie 2011 contracte swap de acoperire a riscului privind prețul la țiței, ce asigură, pentru un volum de 25.000 barili/zi, un nivel al prețului Brent de aproximativ 97 USD/baril, până la sfârșitul anului 2011. Aceste contracte de acoperire a riscului vor fi decontate trimestrial în 2011.

În 2009, Societatea a folosit instrumente derivate pentru a proteja fluxurile de trezorerie de impactul negativ al scăderii prețului țițeiului pentru un volum de 38.000 barili/zi în 2010, garantând un prag de 54 USD/baril în 2010 atâta timp cât prețul la țiței va scădea sub 75 USD/baril (structura de cost zero). În cazul în care prețul la țiței este mai mic de 54 USD/barili în 2010, contractul de acoperire a riscului plătește diferența până la prețul de piață obținut, în timp ce Societatea nu va putea beneficia de prețuri ale țițeiului peste 75 USD/baril în 2010 pentru volumul menționat mai sus. În cazul în care prețul la țiței în 2010 este între cele două intervale, nu este necesară nici o compensare. Contractele de acoperire a riscului sunt contracte la ghișeu cu bănci de renume și vor fi compensate trimestrial în 2010. În cursul anului 2010 instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului au fost utilizate, rezultând o cheltuială de 202.820.338 RON pentru OMV Petrom SA. La 31 decembrie 2009 valoarea justă a contractelor era de 411.651.362 RON la fel ca și datoria aferentă (vezi nota 5).

10.15. Riscul de credit

În cursul normal al activității, Societatea se expune riscului de credit din clienți și fonduri depozitate la instituțiile financiare. Conducerea societății monitorizează îndeaproape și în mod constant expunerea la riscul de credit.

Societatea nu are expunere semnificativa la riscul de credit fata de nici un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Societatea definește parteneri având caracteristici similare daca aceștia sunt părți afiliate.

10.16. Evenimente ulterioare

Nu există evenimente semnificative ulterioare datei bilanțului.

Raportul Directoratului referitor la situațiile financiare ale S.C. OMV PETROM S.A. întocmit în conformitate cu OMF nr. 3055/2009

Natura generală a activității Companiei

Societatea are sediul în Calea Dorobanți nr. 239, sector 1, București, România. Societatea a fost înființată în conformitate cu Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 49 din octombrie 1997, modificată de Legea nr. 70 din aprilie 1998. Societatea își desfășoară activitatea în explorare și producție și activități aferente, rafinare și marketing, distribuția de gaz, chimice, producție gaz și energie și de asemenea are activități în Kazahstan. Societatea este cotate la Bursa de Valori București.

Pe 1 octombrie 2010 activitățile de marketing ale OMV Petrom S.A. s-au desprins în interesul Societății și s-au transferat către OMV Petrom Marketing S.R.L. (denumită anterior OMV Romania Mineraloel S.R.L.), o companie deținută integral de OMV Petrom S.A..

OMV Petrom S.A. are activități integrate vertical și prezintă următoarele segmente raportabile: Extracție și Producție, Rafinare și Marketing, Gaz și Energie, Sediul și Altele.

Capitalul social total este de 5.664.410.834 RON, reprezentând 56.644.108.335 acțiuni cu o valoare nominală de 0,1 RON pe acțiune.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2010

	<u>Nr. de acțiuni</u>	<u>Procent</u>
OMV Aktiengesellschaft	28.894.467.414	51,01%
Ministerul Economiei	11.690.694.418	20,64%
Fondul Proprietatea SA	11.391.130.186	20,11%
Banca Europeană de Reconstrucție și Dezvoltare	1.147.770.061	2,03%
Persoane fizice și juridice	<u>3.520.046.256</u>	<u>6,21%</u>
Total	<u>56.644.108.335</u>	<u>100,00%</u>

Pe 8 ianuarie 2010, OMV Petrom S.A. a demarat un program de răscumpărare de acțiuni proprii. În cadrul acestui program OMV Petrom S.A. a răscumpărat de pe piața organizată de valori mobiliare un număr de 6.195.500 acțiuni proprii, reprezentând 0,011% din capitalul social al Societății, cu scopul distribuirii lor gratuite către persoanele îndreptățite (foști și actuali angajați), în perioada 25 februarie – 31 decembrie 2010.

Pe 7 ianuarie 2011, OMV Petrom S.A. a anunțat finalizarea procesului de distribuire de valori mobiliare către persoanele îndreptățite să primească acțiuni gratuite emise de S.C. OMV Petrom S.A., în cadrul programului de răscumpărare acțiuni aprobat în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor din 16 decembrie 2008. Numărul de valori mobiliare distribuite a fost de 6.133.500, dintr-un total de 6.195.500 de valori mobiliare achiziționate.

Bilanțul sumarizat al OMV Petrom S.A.

Poziție de bilanț	31-Dec-09 MRON	31-Dec-10 MRON
Active imobilizate		
Active corporale și necorporale (rd. 06+11)	16.816	19.912
Investiții financiare și alte active financiare (rd. 18)	5.427	6.712
Active circulante		
Stocuri (rd. 24)	2.098	1.829
Creanțe și alte active similare (rd. 30+36)	2.093	2.234
Casă și bancă (rd. 34)	280	1.416
Total active	26.714	32.103
Datorii curente		
Împrumuturi pe termen scurt (rd. 38)	183	391
Furnizori (rd. 39+40)	2.027	2.910
Alte datorii pe termen scurt (rd. 42+44)	1.352	1.584
Datorii pe termen lung		
Împrumuturi pe termen lung (rd. 49+53)	2.810	3.466
Alte datorii pe termen lung (rd. 55+61+62)	109	55
Provizioane (rd. 60)	6.177	7.502
Capitaluri		
Capitaluri proprii (rd. 86)	14.056	16.195
Total datorii și capitaluri proprii	26.714	32.103

Activele imobilizate conțin în principal active corporale și necorporale, din care cea mai mare parte este formată din instalații de țigeti și gaze în cadrul E&P. Creșterea înregistrată în 2010 este rezultatul investițiilor semnificative din E&P, pentru sonde de dezvoltare, reparații capitale și operațiuni de subteran, dar și din proiecte aferente R&M, Energie și Sediul. Din creșterea totală din anul 2010, 1.306 MRON reprezintă revizuirea provizioanelor de dezafectare conform OMF 3055/2009, din care 1.296 MRON aferente E&P.

Activele imobilizate conțin de asemenea:

- creanțe imobilizate aferente statului român pentru dezafectarea sondelor, precum și pentru cheltuielile cu protecția mediului înconjurător în E&P, R&M și Doljchim în sumă de 2.459 MRON (2009: 2.273 MRON).
- investiții financiare nete în sumă de 2.050 MRON (2009: 1.078 MRON). Creșterea netă a investițiilor în anul 2010 reprezintă acțiuni suplimentare în OMV Petrom Marketing SRL ca urmare a desprinderii activităților de marketing din OMV Petrom SA, achiziția acțiunilor rămase în Petrom Aviation SA și achiziția de acțiuni în societatea Wind Power Park SRL, compensate de vânzarea acțiunilor de la M.P. Petroleum Distribuție SRL, Ring Oil Holding & Trading LTD, Poliflex SRL, GTI Oil CO SA și Bursa Maritimă și de Mărfuri SA.

Activele circulante cuprind de asemenea numerar și alte valori de natura numerarului în valoare de 1.416 MRON, comparativ cu 280 MRON în anul precedent.

Stocurile, în valoare de 1.829 MRON au scăzut comparativ cu anul precedent (2009: 2.098 MRON) în principal datorită scăderii cantitative a materialelor din E&P. Creanțele comerciale au crescut cu 513 MRON comparativ cu anul precedent, în principal datorită desprinderii activității de marketing către OMV Petrom Marketing SRL.

Actiunile circulante includ și porțiunea curentă a împrumuturilor acordate entităților afiliate, care au scăzut cu 465 MRON, în principal în urma reclasificării acestora ca împrumuturi pe termen lung.

Datoriile pe termen scurt – constau în principal în datoriile către furnizori în valoare de 2.910 MRON și sume datorate entităților afiliate ca urmare a contractelor de cash pooling în sumă de 831 MRON. Datoriile comerciale au crescut comparativ cu 2009 datorită investițiilor mai mari și a intensificării activităților de curățare a batalurilor din E&P precum și datorită cantităților mai mari de produse petroliere achiziționate de R&M și a serviciilor de curățire industrială și a mediului în rafinării. Datoriile curente la 31 decembrie 2009 includeau valoarea justă a instrumentelor de protecție împotriva riscului privind prețul țițeiului în sumă de 412 MRON realizate în 2010.

Poziția de datorii pe termen scurt cuprinde și suma de 391 MRON (2009: 183 MRON) reprezentând credite bancare pe termen scurt. Creșterea porțiunii pe termen scurt a creditelor se datorează împrumuturilor pentru proiecte de mediu primite de la BERD, Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre și creditelor de la BERD pentru centrala electrică, compensate de rambursarea overdraft-urilor de la Intesa și Raiffeisen.

Datoriile pe termen lung – constau în principal în provizioanele de dezafectare (5.703 MRON), provizioane de mediu (637 MRON), beneficii de pensionare (280 MRON), provizioane pentru litigii (673 MRON) și provizioane de restructurare (205 MRON). Creșterea provizioanelor comparativ cu anul precedent se datorează în principal creșterii provizionului de dezafectare, ca rezultat al alinierii cu prevederile OMF nr. 3055/2009.

O alta componentă importantă a sumei de 3.466 MRON (2009: 2.810 MRON) este reprezentată de împrumuturile pe termen lung (Consortiu de bănci, BERD, BEI și Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre). Maturitatea acestor împrumuturi variază între 2 și 12 ani.

Capitalurile proprii ale Societății au crescut de la 14.056 MRON la începutul anului la 16.195 MRON la 31 decembrie 2010. Creșterea se datorează în principal profitului net generat de Societate în cursul anului (1.799 MRON) și creșterii rezervelor ca urmare a realizării instrumentelor de acoperire a riscului privind prețul țițeiului în sumă de 412 MRON.

Inventarierea anuală a activelor, datoriilor și capitalurilor proprii a fost efectuată în conformitate cu legislația românească (Ordinul nr. 2861/2009), iar rezultatele au fost înregistrate în situațiile financiare de la 31 decembrie 2010.

Contul de profit și pierdere sumarizat al OMV Petrom S.A.

Poziție cont de profit și pierdere	2009 MRON	2010 MRON
Cifra de afaceri (rd. 01)	12.842	13.953
Variația stocurilor (rd. 07, 08)	(2)	87
Producția imobilizată (rd. 09)	208	246
Alte venituri din exploatare (rd. 10)	158	344
Total venituri din exploatare (rd. 12)	13.206	14.630
Cheltuieli cu materiile prime și consumabilele (rd. 13)	2.402	1.214
Alte cheltuieli cu materialele (rd. 14)	43	39
Alte cheltuieli externe (cu energie și apă) (rd. 15)	501	417
Cheltuieli privind mărfurile (rd. 16)	1.325	2.194
Cheltuieli cu salariile (rd. 18)	2.344	1.919
Ajustarea valorii imobilizărilor corporale și necorporale (rd. 21)	1.752	1.987
Ajustarea valorii activelor circulante (rd. 24)	136	(56)
Provizioane pentru riscuri și cheltuieli (rd. 32)	(483)	(485)
Alte cheltuieli din exploatare (rd. 27)	3.989	4.199
Total cheltuieli de exploatare (rd. 35)	12.009	11.428
Profitul din exploatare (rd. 36)	1.197	3.202
Venituri financiare (rd. 45)	1.119	910
Cheltuieli financiare (rd. 52)	619	1.897
Rezultatul financiar (rd. 53. 54)	500	(987)
Profit brut (rd. 63)	1.697	2.215
Impozit pe profit (rd. 65)	329	416
Profit net (rd. 67)	1.368	1.799

Profitul operațional al OMV Petrom S.A. este în sumă de 3.202 MRON, cu 2.005 MRON mai mare decât în 2009, ca rezultat al mediului favorabil al prețului la țiței și al managementului strict al costurilor. Profitul operațional al Societății a fost de asemenea influențat favorabil și de scaderea provizioanelor pentru restructurare și a cheltuielilor de explorare.

Rezultatul financiar al Societății a scăzut comparativ cu 2009, în principal ca urmare a ajustării de valoare înregistrată pentru împrumuturile acordate filialelor din Kazahstan generată de deprecierea activelor din Kazahstan pe baza evaluării tehnice a zăcămintelor. În plus, în 2010 s-au realizat instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului rezultând o pierdere financiară de 203 MRON.

Managementul riscului

Ca orice companie din domeniul industriei petroliere, OMV Petrom S.A. este expusă la o varietate de riscuri, precum cele date de climatul economic internațional și cele specifice industriei de gaz și țiței. Activitățile de management al riscului sunt reflectate de un raport integrat, realizat de două ori pe an, în mai și octombrie de către departamentul de Management al riscului și asigurării corporative.

Riscurile sunt monitorizate la nivel de companie și segment de activitate. În vederea evitării a unora din riscuri, măsuri de prevenire au fost luate și aplicate acolo unde a fost posibil.

Dat fiind că OMV Petrom S.A. se află într-o dezvoltare continuă, toate procesele operaționale noi sunt pe deplin integrate în procesul de management al riscului, cu analize și interpretări sistematice ale acestora. Tratatamentul riscului constă în transferarea acestuia (cum ar fi apelarea la instrumente de acoperire a riscului de tipul contractelor de acoperire a riscurilor sau la polițe de asigurare), minimizarea riscului sau asumarea acestuia, încercându-se atingerea nivelului optim al riscului companiei. Instrumentele financiare de toate tipurile sunt folosite pentru administrarea expunerii la fluctuațiile privind cursul valutar, prețul produselor de referință și a ratele dobânzilor, fiind analizate și evaluate la nivelul Grupului OMV, dar luându-se în considerare nevoile Grupului OMV Petrom și fiind supuse aprobării Directoratului OMV Petrom SA.

Astfel, pentru a proteja fluxul de numerar al Companiei în 2010, OMV Petrom S.A. a angajat în al doilea trimestru din 2009 instrumente de acoperire a riscului pentru aproximativ 38.000 bbl/d (aproximativ 41 % din totalul producției), ce asigură, pentru cantitatea menționată, un preț minim de 54 USD/bbl (structură de cost zero), din cauza căruia Societatea nu va putea profita de prețurile țițeiului ce depășesc 75 USD/bbl în 2010 pentru cantitățile mai sus menționate. Aceste instrumente de acoperire a riscului s-au realizat pe bază trimestrială în 2010.

Suplimentar, în vederea protejării fluxului de trezorerie din 2011, OMV Petrom S.A. a devenit începând cu ianuarie 2011 parte într-un contract swap privind prețul țițeiului, asigurând la un preț Brent de aproximativ 97 USD/bbl pentru un volum de 25.000 bbl/d. Volumele asigurate sunt acoperite până la sfârșitul anului 2011. Riscul de acoperire va fi decontat pe o bază trimestrială în 2011.

Guvernanță corporativă

Un proces transparent de luare a deciziilor pe baza unor reguli clare și obiective este o cerință necesară pentru creșterea încrederii acționarilor în Companie. Contribuie de asemenea la protejarea drepturilor acționarilor, crescând performanța generală a Companiei, oferind un acces mai bun la capital și un management al riscurilor mai bun.

În consecință, Societatea a acordat întotdeauna o importanță sporită principiilor de guvernanță corporativă și începând cu anul financiar 2010 aderă la principiile expuse în Codul de Guvernanță corporativă emis de Bursa de Valori București.

Structurile de guvernanță

Sistemul de guvernanță al OMV Petrom S.A. este bazat pe o structură dualistă: un **Directorat**, care gestionează activitatea zilnică a Companiei și un **Consiliu de Supraveghere**, ales de acționari, în cadrul Adunării Generale, ca organism de monitorizare. Prerogativele și obligațiile acestor organisme de conducere sunt detaliate în Actul Constitutiv precum și în reglementările interne relevante ale Companiei.

Un **Comitet de Audit** alcătuit din patru membri ai Consiliului de Supraveghere a fost constituit cu scopul de a acorda sprijin organismelor de conducere ale OMV Petrom S.A. în materie de control intern și raportare financiară. Comitetul supervizează măsurile de management de risc ale Companiei și rezultatele financiare ale acesteia și examinează rapoartele întocmite de auditorii săi interni. În conformitate cu legea societăților comerciale, Comitetul de Audit cuprinde și membri care dețin cunoștințele de specialitate necesare în domeniul auditului financiar și al contabilității. În plus, cel puțin unul din membrii acestui Comitet îndeplinește criteriile de independență stipulate în legea societăților comerciale.

Controlul intern

Directoratul este responsabil pentru sistemul de control intern al OMV Petrom S.A. și pentru revizuirea eficienței acestuia și a împuternicit Comitetului de Audit să-l asiste în îndeplinirea responsabilităților sale legate de controlul intern și raportarea financiară.

Sistemul de control în funcțiune este creat cu scopul de a preveni și administra riscul de neîndeplinire al obiectivelor operaționale. De aceea sistemul de control oferă o asigurare rezonabilă și nu absolută împotriva erorilor sau pierderilor semnificative. În general, sistemul de control intern al OMV Petrom S.A. se aplică tuturor companiilor în care Societatea deține direct sau indirect controlul.

Cele mai importante elemente ale sistemului de control intern și managementului riscului referitoare la procesul contabil constau în standarde pentru sistemele de control intern care sunt definite de instrucțiunile corporative interne.

Pentru OMV Petrom S.A. o modalitate importantă de a stabili un set cuprinzător de standarde este stabilirea și întreținerea unui riguros Sistem general de management (BMS) astfel conceput încât să corespundă setului integrat de procese și instrumente utilizate de Societate pentru a-și elabora strategia, de a o transpune în acțiuni concrete și a urmări și îmbunătăți eficacitatea amândouă.

BMS include următoarele domenii de documentare: Manualul de management general, care este o descriere a Sistemului general de management și Reglementările corporative ale OMV Petrom S.A.. Un departament special desemnat – Afaceri Corporative și Conformitate – este responsabil pentru coordonarea BMS. Acest departament oferă suport diferitelor entități din cadrul Societății în vederea realizării angajamentelor de reglementare, coordonează elaborarea proiectelor de reglementări corporative și controlul de calitate aferent, asigură postarea reglementărilor corporative aprobate de Directorat pe portalul OMV Petrom S.A. și comunică adoptarea lor. Există o directivă corporativă în funcțiune care stabilește clasificarea, definiția și structura standardizată a reglementărilor corporative (ex. instrucțiuni, standarde, directive, ghiduri, recomandări etc.) precum și elaborarea acestora, comunicarea, monitorizarea și procesul de raportare.

OMV Petrom S.A. are un set extins de standarde, directive și proceduri care reglementează tratamentul contabil și consecințele pentru a se asigura că procesele din activitatea operațională sunt tratate consistent și corect. Fiecare contabil are roluri și responsabilități specifice definite. Un proces de revizuire – „principiul celor patru ochi” - este aplicat zilnic în operațiunile contabile, precum și pentru întocmirea situațiilor financiare.

Auditul intern evaluează eficiența și eficacitatea politicilor, procedurilor și a sistemelor organizaționale implementate pentru a asigura: identificarea și managementul corect al riscurilor, siguranța și integritatea informației, conformitatea cu legi și regulamente, protejarea activelor, utilizarea economică și eficientă a resurselor și îndeplinirea obiectivelor și scopurilor stabilite. Auditul intern efectuează audituri periodice în cadrul Societății și raportează rezultatele Comitetului de Audit.

24 martie 2011
București

Mariana Gheorghe

