



Raportul auditorului independent și situațiile financiare

Încrederea este fundamentul oricărei afaceri pe termen lung. Printre altele, încrederea este construită pe consecvență și transparență, iar acestea continuă să fie criteriile principale ce stau la baza sistemului nostru de management și al structurilor de raportare.

Obiectivul nostru este ca, ori de câte ori este posibil, să depășim cerințele legale de diseminare, prin comunicarea de informații suplimentare relevante, deoarece considerăm că deschiderea și claritatea sunt foarte importante pentru acționarii noștri.

Petrom se conformează cu standardele înalte de raportare ale pieței de capital și ale industriei de țiței și gaze, străduindu-ne să oferim celor ce utilizează rapoartele noastre o imagine detaliată și corectă despre activitatea companiei.

CE ÎI DETERMINĂ PE OAMENI SĂ AIBĂ ÎNCREDERE ÎN VOI?
Corectitudinea și seriozitatea.



Raportul auditorului independent*

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

Raport asupra situațiilor financiare

1. Am auditat situațiile financiare anexate ale societății S.C. PETROM S.A. („Societatea”), care cuprind bilanțul la data de 31 decembrie 2009, contul de profit și pierdere, situația modificărilor capitalurilor proprii și situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative. Situațiile financiare menționate se referă la:

▶ Activ net/Total capitaluri:	14.056.147.239 RON
▶ Profitul net al exercițiului financiar:	1.368.127.631 RON

Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare

2. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005, cu modificările ulterioare, și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare. Această responsabilitate include: proiectarea, implementarea și menținerea unui control intern relevant pentru întocmirea și prezentarea adecvată a situațiilor financiare, care să nu conțină denaturări semnificative datorate fraudei sau erorii; selectarea și aplicarea politicilor contabile adecvate; elaborarea unor estimări contabile rezonabile în circumstanțele date.

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 Financiar 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. PETROM S.A. la 31 decembrie 2009, precum și performanța sa financiară, fluxurile de trezorerie pentru anul încheiat la această dată în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005, 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 Finanțelor Publice nr. 1752/2005, cu modificările ulterioare.
9. În conformitate cu cerințele Legii 82/1991 republicată, articolul 31, o societate-mamă trebuie să întocmească atât un raport anual privind propria activitate, cât și un raport anual consolidat. Așa cum se arată în Nota 6 a prezentului raport, Societatea va emite în termen legal situații financiare consolidate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2009.

Raport asupra conformității raportului Consiliului de Supraveghere privind situațiile financiare

În concordanță cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005, cu modificările ulterioare, articolul 263, punctul 2, noi am citit raportul anual care include raportul Consiliului de Supraveghere atașat situațiilor financiare. Raportul Consiliului de Supraveghere nu face parte din situațiile financiare. În raportul Consiliului de Supraveghere, 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

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiarți din România
cu Nr. 1533/25.11.2003

În numele:

DELOITTE AUDIT SRL

Înregistrată la Camera Auditorilor Financiarți din România
cu Nr. 25/25.06.2001

București, România
25 martie 2010

S.C. PETROM S.A.
BILANȚUL CONTABIL LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin cele unde este specificat altfel)

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

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

ADRESĂ **București** sector **1**
Str. **Calea Dorobanți** nr. **239**,
Tel. **406.01.89** Fax **406.04.31**
Număr din Registrul Comerțului **J40/8302/1997**

Cod grupă CAEN **0610**
Cod de Identificare Fiscală **1590082**

Nr.	Notă	Rând	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
A	ACTIVE IMOBILIZATE			
I	Imobilizări necorporale			
1		01	-	-
2		02	-	-
3				
		03	1.088.659.438	887.840.345
4		04	-	-
5		05	41.056.083	99.327.785
		1b)	1.129.715.521	987.168.130
II	Imobilizări corporale			
1		07	6.803.105.041	8.328.497.496
2		08	2.372.378.280	3.133.097.459
3		09	93.219.526	90.574.329
4		10	4.386.971.350	4.276.599.535
		1a)	13.655.674.197	15.828.768.819
III	Imobilizări financiare			
1		12	1.098.007.913	1.064.136.922
2		13	1.861.948.614	2.066.639.241
3		14	16.011.111	14.158.585
4		15	-	-
5		16	-	-
6		17	2.045.113.862	2.282.130.885
		1c)	5.021.081.500	5.427.065.633
		19	19.806.471.218	22.243.002.582

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Nr.	Notă	Rând	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
B	ACTIVE CIRCULANTE			
I	Stocuri			
		20	1.140.181.226	1.045.174.928
		21	156.525.477	123.714.225
		22	1.003.210.319	886.239.888
		23	94.517.339	42.760.821
	10.3	24	2.394.434.361	2.097.889.862
II	Creanțe			
		25	1.079.775.706	1.201.906.533
		26	125.353.757	491.475.056
		27	-	-
		28	499.082.526	342.424.902
		29	-	-
	5	30	1.704.211.989	2.035.806.491
III	Investiții pe termen scurt			
		31	-	-
	10.4	32	724.024.630	-
		33	724.024.630	-
IV	10.2	34	261.438.312	280.035.791
		35	5.084.109.292	4.413.732.144
C	CHELTUIELI ÎN AVANS			
D	DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN			
		37	-	-
		38	300.526.268	182.778.964
		39	59.432.176	74.010.678
		40	2.230.757.574	1.952.945.315
		41	-	-
		42	-	237.093.529
		43	-	-
		44	855.311.352	1.114.507.093
	5	45	3.446.027.370	3.561.335.579

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Nr.	Nota	Rând	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
E	ACTIVE CIRCULANTE NETE (rd 35+36-45-62)	46	1.546.602.219	823.564.982
F	TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd 19+46)	47	21.353.073.437	23.066.567.564
G	DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN			
	1 Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni	48	-	-
	2 Sume datorate instituțiilor de credit	49	1.486.003.422	2.176.218.785
	3 Avansuri încasate în contul comenzilor	50	-	-
	4 Datorii comerciale - furnizori	51	2.841.432	-
	5 Efecte de comerț de plătit	52	-	-
	6 Sume datorate entităților afiliate	53	-	634.230.000
	7 Sume datorate la entitățile în care compania deține interese de participare	54	-	-
	8 Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	55	15.250.548	11.868.526
	Total (rd 48 la 55)	5 56	1.504.095.402	2.822.317.311
H	PROVIZIOANE			
	1 Provizioane pentru pensii și alte obligații	57	-	-
	2 Provizioane pentru impozite	58	-	-
	3 TOTAL PROVIZIOANE	59	6.262.466.399	6.176.529.278
	TOTAL PROVIZIOANE (rd 57 la 59)	2 60	6.262.466.399	6.176.529.278
I	VENITURI ÎN AVANS			
	1 Subvenții pentru investiții	61	17.913.189	11.573.736
	2 Veniturile înregistrate în avans	62	128.345.370	85.635.241
	TOTAL (rd 61+62)	63	146.258.559	97.208.977
J	CAPITAL ȘI REZERVE			
I	CAPITAL			
	- capital subscris vărsat	64	5.664.410.834	5.664.410.834
	- capital subscris nevărsat	65	-	-
	- patrimoniul regiei	66	-	-
	TOTAL (rd 64 la 66)	7 67	5.664.410.834	5.664.410.834
II	Prime de capital	68	-	-
III	Rezerve din reevaluare	69	50.904.252	81.614.855


Notele de la paginile 105 - 139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Nr.	Notă	Rând	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
IV	Rezerve			
1	Rezerve legale	70	474.624.841	553.748.670
2	Rezerve statutare sau contractuale	71	-	-
3	Rezerve reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare	72	20.780.867	22.967.076
4	Alte rezerve	73	5.819.903.009	4.906.427.357
	TOTAL (rd 70 la 73)	74	6.315.308.717	5.483.143.103
	Acțiuni proprii	75	-	-
	Câștiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii	76	-	-
	Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii	77	-	-
V	Profitul reportat		-	-
	- Sold C	78	587.632.269	1.537.974.645
	- Sold D	79	-	-
VI	Profitul exercițiului financiar			
	- Sold C	80	1.022.387.463	1.368.127.631
	- Sold D	81	-	-
	Repartizarea profitului	82	72.045.088	79.123.829
	Total capitaluri proprii (rd 67+68+69+74-75+76-77+78-79+80-81-82)	83	13.568.598.447	14.056.147.239
	Patrimoniul public	84	-	-
	TOTAL CAPITALURI (rd 83+84)	85	13.568.598.447	14.056.147.239

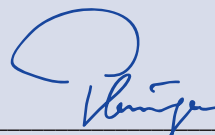
Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 25 martie 2010.



Dna Mariana Gheorghe,
Director General



DI Reinhard Pichler,
Director Financiar



DI Johann Pleininger,
Membru Directorat, E&P



DI Siegfried Gugu,
Membru Directorat, EPS



DI Gerald Kappes,
Membru Directorat, Gaze
naturale, Energie & Produse
chimice



DI Neil Morgan,
Membru Directorat, Rafinare



DI Rainer Schlang,
Membru Directorat, Marketing



DI Siegfried Ehn,
Director Divizia Finanțe
și Control



Dna Mihaela Milinschi,
Director Contabilitate
Standarde Românești

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

S.C. PETROM S.A.
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin cele unde este specificat altfel)

Nr.	Notă	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2008	Anul încheiat la 31 decembrie 2009
1				
Cifra de afaceri netă (rd 02 la 05)		01	16.750.726.457	12.842.384.017
Producția vândută		02	15.795.814.081	11.251.543.470
Venituri din vânzarea mărfurilor		03	954.912.376	1.590.840.547
Venituri din dobânzi înregistrate de entitățile al căror obiect principal de activitate îl constituie leasingul		04	-	-
Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete		05	-	-
2				
Variația stocurilor de produse finite				
– Sold C		06	366.871.954	-
– Sold D		07	-	1.860.989
3				
Producția imobilizată		08	142.029.297	207.915.979
4				
Alte venituri din exploatare		09	139.996.979	157.743.750
Total venituri din exploatare (rd 01+06-07+08+09)		10	17.399.624.687	13.206.182.757
5				
a) Cheltuieli cu materiile prime și consumabilele		11	5.112.307.267	2.401.790.216
Alte cheltuieli cu materialele		12	54.885.214	42.888.818
b) Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)		13	538.886.526	500.328.874
Cheltuieli privind mărfurile		14	874.769.042	1.325.179.709
6				
Cheltuieli cu personalul (rd 16+17)		15	2.328.955.335	2.344.256.632
a) Salarii și indemnizații	8	16	1.820.059.602	1.822.027.783
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială		17	508.895.733	522.228.849
7				
a) Ajustarea valorii imobilizărilor corporale și necorporale (rd 19-20)		18	2.256.092.738	1.752.308.449
a. 1) Cheltuieli		19	2.268.743.945	1.797.220.345
a. 2) Venituri		20	12.651.207	44.911.896
b) Ajustarea valorii activelor circulante (rd 22-23)		21	143.291.376	135.861.336
b. 1) Cheltuieli		22	288.238.885	367.806.204
b. 2) Venituri		23	144.947.509	231.944.868
8				
Alte cheltuieli de exploatare (rd 25 la 28)		24	4.137.052.619	3.989.067.869
8.1 Cheltuieli privind prestațiile externe		25	2.896.215.547	2.722.796.166
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate		26	828.870.302	665.086.775
8.3 Alte cheltuieli de exploatare		27	411.966.770	601.184.928
Cheltuieli privind dobânzile de refinanțare înregistrate de entitățile al căror obiect principal de activitate îl constituie leasingul		28	-	-
Ajustări privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli (rd 30-31)		29	644.151.339	(482.777.610)
Cheltuieli		30	1.547.984.039	468.072.436
Venituri		31	903.832.700	950.850.046

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Nr.	Notă	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2008	Anul încheiat la 31 decembrie 2009
Total cheltuieli de exploatare (rd 11 la 15+18+21+24+29)				
		32	16.090.391.456	12.008.904.293
Profitul din exploatare				
	4	33	1.309.233.231	1.197.278.464
		34	-	-
9		35	175.686.353	183.833.432
		36	174.153.842	180.974.269
10		37	-	-
		38	-	-
11		39	135.263.405	119.402.753
		40	87.520.178	87.180.978
		41	1.620.812.172	816.143.358
		42	1.931.761.930	1.119.379.543
12		43	133.753.212	137.497.382
		44	180.604.658	138.950.257
		45	46.851.446	1.452.875
13		46	23.563.439	104.136.725
		47	-	26.244.216
		48	1.478.115.170	377.504.155
		49	1.635.431.821	619.138.262
PROFIT SAU PIERDEREA FINANCIAR(A)				
		50	296.330.109	500.241.281
		51	-	-
14		52	1.605.563.340	1.697.519.745
		53	-	-

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Nr.	Notă	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2008	Anul încheiat la 31 decembrie 2009
15		Venituri extraordinare	54	-
16		Cheltuieli extraordinare	55	-
17		Rezultatul extraordinar		
		- profit (rd 54-55)	56	-
		- pierdere (rd 55-54)	57	-
		Total venituri (rd 10+42+54)	58	19.331.386.617
		Total cheltuieli (rd 32+49+55)	59	17.725.823.277
		Profit brut		
		- profit (rd 58-59)	60	1.605.563.340
		- pierdere (rd 59-58)	61	-
18	10.8	Impozit pe profit	62	583.175.877
19		Alte cheltuieli cu impozite care nu apar în elementele de mai sus	63	-
20		Profitul net al exercițiului financiar		
		- profit (rd 60-62-63)	64	1.022.387.463
		- pierdere (rd 61+62+63); (rd 62+63-60)	65	-

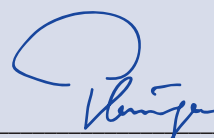
Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 25 martie 2010.



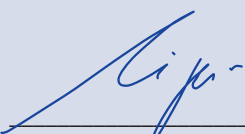
Dna Mariana Gheorghe,
Director General



DI Reinhard Pichler,
Director Financiar



DI Johann Pleininger,
Membru Directorat, E&P



DI Siegfried Gugu,
Membru Directorat, EPS



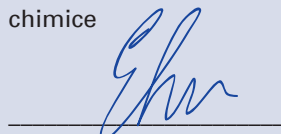
DI Gerald Kappes,
Membru Directorat, Gaze
naturale, Energie & Produse
chimice



DI Neil Morgan,
Membru Directorat, Rafinare



DI Rainer Schlang,
Membru Directorat, Marketing



DI Siegfried Ehn,
Director Divizia Finanțe
și Control



Dna Mihaela Milinschi,
Director Contabilitate
Standarde Românești

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

	Note	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Flux de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		1.605.563.340	1.697.519.745
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile		23.563.439	104.136.725
Venituri din dobânzi		(135.263.405)	(119.402.753)
Mișcarea netă în provizioane pentru:			
- Deprecierea activelor imobilizate		1.085.094.436	285.822.721
- Active financiare	2	135.568.674	125.950.925
- Stocuri	2	48.720.913	62.848.514
- Creanțe	2	19.994.770	64.470.819
- Litigii	2	692.715.236	(360.518.961)
- Cheltuieli de mediu	2	(29.042.225)	(53.509.424)
- Beneficiile angajaților	2	(15.661.454)	31.680.069
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	2	(34.170.398)	59.999.385
- Restructurare	2	48.216.515	(141.603.428)
Pierdere / (Câștig) din cedarea activelor fixe		(54.076.097)	201.902.876
Cheltuieli cu amortizarea și deprecierea	1	1.170.900.413	1.466.485.715
(Câștig)/ Pierdere din active financiare		(64.350.516)	50.315.705
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		4.497.773.641	3.476.098.633
(Creștere) / scădere a stocului		(520.779.931)	233.695.985
(Creștere) / scădere a creanțelor și cheltuielilor în avans		368.555.162	(268.356.012)
(Creștere) / scădere a datoriilor și veniturilor în avans		658.621.555	(549.246.952)
Dobânzi primite		68.715.234	96.353.528
Dobânzi plătite		(5.375.581)	(95.195.994)
Impozit pe profit plătit		(683.894.489)	(236.380.526)
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare		4.383.615.591	2.656.968.662
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări		(6.217.797.162)	(4.072.744.878)
Încasări din vânzarea mijloacelor fixe		176.555.215	136.699.486
Încasări din vânzarea investițiilor financiare		1.198.347.052	217.418.000
Achiziții de investiții financiare		(106.144.562)	(56.564.693)
Împrumuturi acordate filialelor		(579.719.034)	(283.302.907)
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții		(5.528.758.491)	(4.058.494.992)

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

	Note	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Flux de numerar din activități de finanțare			
Împrumuturi primite în timpul anului		1.768.387.650	1.434.805.038
Dividende plătite		(1.114.441.209)	(14.681.229)
Trezoreria netă utilizată în activități de finanțare		653.946.441	1.420.123.809
Total flux de trezorerie		(491.196.459)	18.597.479
Numerar și echivalent de numerar la începutul anului	10.2	752.634.771	261.438.312
Numerar și echivalent de numerar la sfârșitul anului	10.2	261.438.312	280.035.791

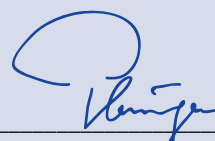
Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 25 martie 2010.



Dna Mariana Gheorghe,
Director General



DI Reinhard Pichler,
Director Financiar



DI Johann Pleininger,
Membru Directorat, E&P



DI Siegfried Gugu,
Membru Directorat, EPS



DI Gerald Kappes,
Membru Directorat, Gaze
naturale, Energie & Produse
chimice



DI Neil Morgan,
Membru Directorat, Rafinare



DI Rainer Schlang,
Membru Directorat, Marketing



DI Siegfried Ehn,
Director Divizia Finanțe
și Control



Dna Mihaela Milinschi,
Director Contabilitate
Standarde Românești

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Element al capitalurilor proprii	Sold la 1.01.2008	Creșteri, din care	Transfer	Descreșteri, din care	Transfer	Sold la 31.12.2008
Capital social subscris	5.664.410.834	-	-	-	-	5.664.410.834
Rezerve din reevaluare	57.417.759	-	-	6.513.507 *	4.937.598	50.904.252
Rezerve legale	402.579.752	72.045.089	72.045.089	-	-	474.624.841
Rezerve reprezentând surplus din rezerve din reevaluare	15.843.269	4.937.598	4.937.598	-	-	20.780.867
Alte rezerve	311.496.087	445.570.757**	-	-	-	757.066.844
Alte rezerve - cota geologică	5.062.836.164	-	-	-	-	5.062.836.164
Rezultatul reportat	1.669.534.740	-	-	1.081.902.469***	-	587.632.271
Rezultatul anului	-	1.022.387.463	-	72.045.089	72.045.089	950.342.374
Total	13.184.118.605	1.544.940.907	76.982.687	1.160.461.065	76.982.687	13.568.598.447

* 6.513.507 RON este formată din 4.937.598 RON, reprezentând suma transferată în rezerve reprezentând surplus din rezerve din reevaluare în urma casării clădirilor care au fost reevaluate în Decembrie 2006, și 1.575.909 RON, reprezentând ajustări de depreciere a clădirilor și a altor construcții speciale care au fost reevaluate în Decembrie 2006.

** 445.570.757 RON este formată din:

a. 517.640.630 RON reprezintă valoarea justă a instrumentelor financiare de acoperire împotriva riscurilor achiziționale de Societate în 2008.

b. (74.056.386) RON reprezintă valoarea justă a titlurilor financiare disponibile pentru vânzare care au fost vândute în timpul anului 2008.

c. 1.986.513 RON reprezintă terenuri pentru care titlul de proprietate a fost obținut, dar nu au fost incluse în capitalul social.

*** 1.081.902.469 RON reprezintă dividende distribuite acționarilor în 2008.

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 25 martie 2010.

Dna Mariana Gheorghe,
Director General

DI Reinhard Pichler,
Director Financiar

DI Johann Pleininger,
Membru Directorat, E&P

DI Siegfried Gugu,
Membru Directorat, EPS

DI Gerald Kappes,
Membru Directorat, Gaze
naturale, Energie & Produse
chimice

DI Neil Morgan,
Membru Directorat, Rafinare

DI Rainer Schlang,
Membru Directorat, Marketing

DI Siegfried Ehn,
Director Divizia Finanțe
și Control

Dna Mihaela Milinschi,
Director Contabilitate
Standarde Românești

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

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 raportat	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 suma transferată în rezerve reprezentând surplus din rezerve din reevaluare în urma casării clădirilor și altor construcții speciale care au fost reevaluate în Decembrie 2006, și 492.414 RON, reprezentând ajustări de depreciere a clădirilor și altor construcții speciale care au fost reevaluate în Decembrie 2006.

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

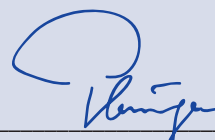
Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 25 martie 2010.



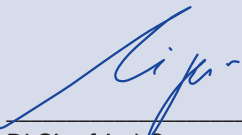
Dna Mariana Gheorghe,
Director General



DI Reinhard Pichler,
Director Financiar



DI Johann Pleininger,
Membru Directorat, E&P



DI Siegfried Gugu,
Membru Directorat, EPS



DI Gerald Kappes,
Membru Directorat, Gaze
naturale, Energie & Produse
chimice



DI Neil Morgan
Membru Directorat, Rafinare



DI Rainer Schlang,
Membru Directorat, Marketing



DI Siegfried Ehn,
Director Divizia Finanțe
și Control



Dna Mihaela Milinschi,
Director Contabilitate
Standarde Românești

Notele de la paginile 105-139 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

S.C. PETROM S.A.
 NOTE ȘI POLITICI CONTABILE LA SITUATIILE FINANCIARE
 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin cele unde este specificat altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE

a) Imobilizări corporale

VALOAREA BRUTĂ CONTABILĂ	Sold la 1.01.2009	Creșteri, din care	Transferuri	Reevaluare	Descreșteri, din care	Transferuri	Reevaluare	Sold la 31.12.2009
Terenuri	605.961.237	74.278.542**	38.294.152	-	32.932.297	25.499.061	-	647.307.482
Clădiri și construcții	9.962.028.558	2.370.466.706	1.370.626.841	44.804.681	702.732.030	76.430.742	517.817.443	11.629.763.234
Instalații și mașini	4.573.080.279	1.520.640.878	1.200.636.183	-	468.822.260	214.228.883	-	5.624.898.897
Alte instalații, utilaje și mobilier	174.493.684	28.613.809	16.502.232	-	14.594.480	3.752.025	-	188.513.013
Avansuri și imobilizări corporale în curs	5.134.874.784	2.905.280.772	256.308.145	-	3.013.680.685	2.590.854.570	-	5.026.474.871
Total	20.450.438.542	6.899.280.707	2.882.367.553	44.804.681	4.232.761.752*	2.910.765.281	517.817.443	23.116.957.497

AMORTIZARE CUMULATĂ	Sold la 1.01.2009	Creșteri, din care	Transferuri	Reevaluare	Descreșteri, din care	Transferuri	Reevaluare	Sold la 31.12.2009
Clădiri și construcții	2.496.520.433	753.022.746	10.034.601	-	245.657.515	9.093.968	216.288.521	3.003.885.664
Instalații și mașini	1.149.389.159	460.145.625	48.595.715	-	163.657.083	48.319.654	-	1.445.877.701
Alte instalații, utilaje și mobilier	51.561.701	26.030.584	958.131	-	5.478.128	1.247.066	-	72.114.157
Total	3.697.471.293	1.239.198.955	59.588.447	-	414.792.726	58.660.688	216.288.521	4.521.877.522

* Descreșterile imobilizărilor corporale includ și casarea de imobilizări corporale în curs de execuție, în sumă de 422.826.115 RON. Această sumă include suma de 265.709.563 RON, reprezentând casarea activelor de la Petrobrazi în urma revizuirii planului de investiții inițial.

** Creșterea aferentă terenurilor include o sumă de 15.816.341 RON, reprezentând titluri de proprietate obținute de către Societate în 2009.

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

a) Imobilizări corporale (continuare)

AJUSTĂRI DE VALOARE	Sold la 1.01.2009	Creșteri, din care	Transferuri	Reevaluare	Descreșteri, din care	Transferuri	Reevaluare	Sold la 31.12.2009	
Terenuri	391.772.655	18.554.145	18.554.145	-	23.068.900	18.554.146	-	387.257.900	
Clădiri și construcții	876.591.666	61.073.626	32.126.786	-	380.235.636	11.591.826	289.560.398	557.429.656	
Instalații și mașini	1.051.312.840	153.427.718	74.147.422	-	158.816.821	52.071.007	-	1.045.923.737	
Alte instalații, utilaje și mobilier	29.712.457	2.828.931	895.258	-	6.716.861	415.442	-	25.824.527	
Avansuri și imobilizări corporale în curs	747.903.434	343.591.085	124.287.515	-	341.619.183	167.378.705	-	749.875.336	
Total	3.097.293.052	579.475.505	250.011.126	-	910.457.401	250.011.126	289.560.398	2.766.311.156	
VALOAREA NETĂ CONTABILĂ								13.655.674.197	15.828.768.819

Clădirile au fost reevaluate la 31 decembrie 2009 de către Colliers România, evaluator independent, pe baza valorii de piață. Reevaluarea s-a făcut în conformitate cu Standardele Internaționale de Evaluare. În urma reevaluării, valoarea netă contabilă a clădirilor a crescut cu 33.389.226 RON, în contrapartidă cu rezerva din reevaluare, și a scăzut cu 553.069 RON, în corespondență cu contul de profit și pierdere.

Pierderea netă din depreciere înregistrată în timpul anului încheiat la decembrie 2009 pentru activele corporale și necorporale se datorează, în principal, segmentului E&P, în sumă de 197.976.448 RON, segmentului R&M, în sumă de 78.098.125 RON, precum și altor segmente, în sumă de 9.748.150 RON.

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

b) Imobilizări necorporale

COST	Sold la 1.01.2009	Creșteri, din care	Transferuri	Descreșteri, din care	Transferuri	Sold la 31.12.2009
Imobilizări necorporale	1.417.762.549	107.446.855	65.077.331	57.390.930	20.868.083	1.467.818.474
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	44.486.755	74.091.963	8.741	15.833.566	15.820.261	102.745.152
Total	1.462.249.304	181.538.818	65.086.072	73.224.496	36.688.344	1.570.563.626

AMORTIZARE CUMULATĂ	Sold la 1.01.2009	Creșteri, din care	Transferuri	Descreșteri, din care	Transferuri	Sold la 31.12.2009
Imobilizări necorporale	322.007.248	298.116.631	11.241.424	47.446.493	12.169.183	572.677.386
Total	322.007.248	298.116.631	11.241.424	47.446.493	12.169.183	572.677.386

AJUSTĂRI DE VALOARE	Sold la 1.01.2009	Creșteri, din care	Transferuri	Descreșteri, din care	Transferuri	Sold la 31.12.2009
Imobilizări necorporale	7.095.863	1.733.390	463.150	1.528.510	463.150	7.300.743
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	3.430.672	8.741	8.741	22.046	8.741	3.417.367
Total	10.526.535	1.742.131	471.891	1.550.556	471.891	10.718.110
VALOARE NETĂ CONTABILĂ	1.129.715.521					987.168.130

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare

COST	Sold la 1.01.2009	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31.12.2009
Titluri de participare (a)	1.354.557.917	56.564.693	18.096.699	1.393.025.911
Alte creanțe (b)	1.885.964.752	258.512.963	-	2.144.477.715
Cheltuieli de dezafectare de recuperat de la statul român (c)	2.037.919.562	278.207.107	43.253.006	2.272.873.663
Total	5.278.442.231	593.284.763	61.349.705	5.810.377.289
AJUSTĂRI DE VALOARE				
Titluri de participare (a)	240.538.893	74.270.601	79.090	314.730.404
Alte creanțe (b)	16.821.838	51.759.414	-	68.581.252
Total	257.360.731	126.030.015	79.090	383.311.656
VALOARE NETĂ CONTABILĂ	5.021.081.500			5.427.065.633

(a) Creșterea titlurilor de participare în cursul anului 2009 reprezintă achiziții de acțiuni suplimentare la societatea PETROM AVIATION S.A. și achiziții de acțiuni la societatea KORNED LLP. Descreșterea reprezintă cedarea participației la capitalul AVIATION PETROLEUM S.R.L., BEYFIN GAZ S.R.L., SOCIETATEA ROMÂNĂ DE PETROL S.A., ROBIPLAST COMPANY S.R.L., D.E.E.M. ALGOCAR S.A., PRIMA PETROL S.R.L. și corecție de cost pentru ICS PETROM MOLDOVA S.A.

(b) Linia de alte creanțe include împrumuturi acordate filialelor din Kazahstan (KOM MUNAI LLP, TASBULAT OIL CORPORATION BVI), ale căror activități principale sunt explorarea și producția de gaze și țiței și, de asemenea, împrumuturi acordate celorlalte filiale din segmentele R&M și E&P, precum OMV BULGARIA LTD. și RING OIL HOLDING & TRADING LTD. Împrumuturile acordate filialelor au dobânda pe bază de EURIBOR plus o marjă variabilă și au scadențe diferite.

(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 a Societății, în 2004.

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare (continuare)

Titlurile de participare la 31 decembrie 2009 sunt următoarele:

Numele societății	Domeniul de activitate	Procentajul de acțiuni deținute	Cost	Ajustare de valoare
Filiale (>50%)				
TASBULAT OIL CORPORATION LLP	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	100,00%	13.426.985	-
PETROM GAS S.R.L.	Distribuție gaze	100,00%	8.601.510	-
PETROM DISTRIBUȚIE GAZE SRL	Distribuție gaze	99,99%	13.010.677	13.010.677
OMV ROMANIA MINERALOEL S.R.L.	Distribuție de combustibil	99,90%	380.125.971	-
OMV BULGARIA OOD	Distribuție de combustibil	99,90%	138.024.259	-
OMV SRBIJA DOO	Distribuție de combustibil	99,90%	5.594.968	-
PETROM NADLAC S.R.L.	Distribuție de produse petroliere	98,51%	6.521.923	1.910.711
POLIFLEX S.R.L.	Producție și distribuție de polietilenă	96,84%	518.170	518.170
M.P. PETROLEUM DISTRIBUȚIE S.R.L.	Distribuție de combustibil	95,00%	116.638.420	11.171.662
KOM MUNAI LLP	Explorare de țitei	95,00%	33.121.000	-
RING OIL HOLDING & TRADING LTD.	Societate mamă	74,90%	333.946.263	278.163.909
ICS PETROM MOLDOVA S.A.	Distribuție de combustibil	100,00%	100.709.480	-
PETROM LPG S.A.	Distribuție GPL	99,99%	122.307.743	-
PETROMED SOLUTIONS S.R.L.	Servicii medicale	99,99%	2.999.900	-
TRANS GAS SERVICES S.R.L.	Transfer de GPL (butan; propan) din vagoane mari în vagoane normale	80,00%	3.909.919	-
PETROM EXPLORATION & PRODUCTION LIMITED	Servicii explorare și producție	50,00%	5	-
PETROCHEMICALS ARGEȘ S.R.L.	Producția petrochimiei în rafinărie	95,00%	200	-
PETROM AVIATION S.A.	Distribuția de petrol lampant	95,63%	51.267.443	-
KORNED LLP	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	100,00%	38.187.206	-

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

c) Imobilizări financiare

Numele societății	Domeniul de activitate	Procentajul de acțiuni deținute	Cost	Ajustare de valoare
Societăți asociate (20-50%)				
FRANCIZA PETROM 2001 S.A.	Alte intermediari financiare	40,00%	144.000	144.000
BRAZI OIL & ANGHELESCU PROD COM S.R.L.	Distribuție de produse petroliere	37,70%	310.800	310.800
FONTEGAS PECO MEHEDINȚI S.A.	Distribuție de combustibil	37,40%	295.881	295.881
CONGAZ S.A.	Distribuție de gaze naturale	28,59%	14.158.085	-
BURSA MARITIMĂ ȘI DE MĂRFURI S.A.	Alte servicii financiare	20,09%	100.000	100.000
ASOCIAȚIA ROMÂNĂ PENTRU RELAȚIA CU INVESTITORII	Servicii de informare și reprezentanță	20,00%	500	-
Alte investiții financiare (<20%)				
GTI OIL CO S.A.	Distribuție de combustibil	13,00%	61.722	61.722
AIRTOTAL ROMANIA S.A.	Distribuția de petrol lampant în România	6,41%	8.929.975	8.929.966
BURSA DE MĂRFURI OLTEANIA CRAIOVA	Alte servicii financiare	2,63%	1.526	1.526
TELESCAUN TIHUȚA S.A.	Transport pe cablu	1,68%	420	420
AGRIBAC S.A.	Creșterea animalelor	0,79%	28.060	28.060
BENZ OIL S.A.	Distribuție de produse petroliere	0,48%	700	700
CREDIT BANK	Alte servicii financiare	0,22%	500	500
INSTITUTUL ROMÂN PENTRU ASIGURĂRI	Servicii de asigurări	0,10%	7.250	7.250
OFICIUL PATRONAL JUDEȚEAN MUREȘ	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			1.393.025.911	314.730.404

2. PROVIZIOANE ȘI AJUSTĂRI DE VALOARE PRIVIND ACTIVELE

PROVIZIOANE	Sold la 1.01.2009	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31.12.2009
Provizioane pentru litigii (i)	1.034.653.542	16.304.638	376.823.599	674.134.581
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare – Petrom (ii)	2.383.721.954	-	5.512.024	2.378.209.930
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare suportate de statul român	1.695.105.426	173.121.139	19.888.837	1.848.337.728
Provizioane pentru beneficii pensionare (iii)	246.490.975	60.177.815	28.497.746	278.171.044
Provizioane pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător - Petrom (iv)	99.799.733	46.241.936	31.602.873	114.438.796
Provizioane pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător suportate de statul român (iv)	332.990.271	204.894.099	68.148.487	469.735.883
Provizioane pentru restructurare (v)	430.716.149	210.427.148	352.030.576	289.112.721
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli (vi)	38.988.349	128.192.968	42.792.722	124.388.595
Total	6.262.466.399	839.359.743	925.296.864	6.176.529.278
PROVIZIOANE / AJUSTĂRI DE VALOARE PRIVIND ACTIVELE				
Provizioane pentru clienți (Nota 5)	586.675.998	250.725.884	197.801.519	639.600.363
Provizioane pentru active financiare pe termen scurt (Nota 5)	8.065.767	11.588.267	41.813	19.612.221
Provizioane pentru deprecierea stocurilor (Nota 10.3)	115.660.803	97.027.869	34.179.355	178.509.317
Provizioane pentru deprecierea activelor imobilizate (Nota 1)	3.107.819.587	581.217.636	912.007.957	2.777.029.266
Provizioane pentru deprecierea activelor financiare (Nota 1c)	257.360.731	126.030.015	79.090	383.311.656
Total	4.075.582.886	1.066.589.671	1.144.109.734	3.998.062.823

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 al 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) Până la 31 decembrie 2005 provizioanele de dezafectare au fost constituite pe baza celor mai bune estimări, având în vedere legislația aplicabilă. La stabilirea acestor provizioane, conducerea Societății a luat în calcul folosirea celor mai bune tehnologii în prezent și în viitor pentru perioada la care se estimează că vor apărea aceste cheltuieli.

De atunci, conform reglementărilor legislative contabile din România, provizionul de dezafectare aferent obligației Societății nu a fost reanalizat, fiind numai utilizat pentru activitatea de dezafectare efectuată în timpul anului. La 31 decembrie 2009, provizionul de dezafectare aferent obligației Societății este în sumă de 2.378.209.930 RON.

(iii) Contractul colectiv de muncă semnat între Societate și angajații acesteia prevede că 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 2009. Societatea a înregistrat creanțe de la stat și respectiv datorii legate de protecția mediului înconjurător în E&P, Rafinare și Doljchim, deoarece acestea existau înaintea privatizării Societății.

La 31 decembrie 2009, 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) Societatea a început un plan de restructurare în anul 2005 și l-a continuat până în 2009. 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.

3. DISTRIBUIREA PROFITULUI

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Profit net de repartizat	1.022.387.463	1.368.127.631
- rezerva legală	72.045.089	79.123.829
- dividende	-	-
Profit de repartizat	950.342.374	1.289.003.802

Adunarea Generală a Acționarilor din 28 aprilie 2009 a aprobat nealocarea profitului din 2008 la dividende. Profitul la 31 decembrie 2009 va fi alocat în baza deciziei Adunării Generale a Acționarilor.

4. ANALIZA REZULTATULUI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
1. Cifra de afaceri netă	16.750.726.457	12.842.384.017
2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)	14.577.604.116	10.769.034.836
3. Cheltuielile activității de bază	10.986.029.480	8.115.801.008
4. Cheltuielile activităților auxiliare	2.244.711.875	1.658.254.689
5. Cheltuielile indirecte de producție	1.346.862.761	994.979.139
6. Profitul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	2.173.122.341	2.073.349.181
7. Cheltuielile de desfacere	801.944.866	798.067.191
8. Cheltuieli generale de administrație	201.941.223	235.747.276
9. Alte venituri din exploatare	139.996.979	157.743.750
10. Profitul din exploatare (6-7-8+9)	1.309.233.231	1.197.278.464

5. SITUAȚIA CREAMTELOR ȘI A DATORIILOR

Creanțe

	31 decembrie 2008	Termen de lichiditate	
		Sub 1 an	Peste 1 an
Clienți și conturi asimilate	1.225.113.924	1.225.113.924	-
Avansuri către furnizori	64.095.470	64.095.470	-
Alți debitori	571.110.241	571.110.241	-
Avansuri către personal	7.559.483	7.559.483	-
Dobânda de primit	3.857.494	3.857.494	-
Alte creanțe	87.653.129	87.653.129	-
Provizioane pentru clienți incerți *	(594.741.765)	(594.741.765)	-
TVA neexigibilă	129.976.051	129.976.051	-
Alte impozite și vărsăminte asimilate	80.266.053	80.266.053	-
Fonduri speciale - taxe și vărsăminte asimilate	847.414	847.414	-
Împrumuturi acordate filialelor - porțiunea pe termen scurt	128.474.495	128.474.495	-
Total	1.704.211.989	1.704.211.989	-

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

Datorii

	31 decembrie 2008	Sub 1 an	Termen	
			Între 1-5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi de la instituții financiare	1.768.387.650	300.182.614	1.468.205.036	-
Dobânda aferentă împrumuturilor	18.187.858	389.472	17.798.386	-
Furnizori și conturi asimilate	2.233.599.007	2.230.757.575	2.841.432	-
Plăți în avans de la clienți	59.432.176	59.432.176	-	-
Alți creditori	63.549.656	63.549.656	-	-
Garanții de la furnizori	45.881.856	31.819.071	14.062.785	-
Drepturi de personal	224.169.047	224.169.047	-	-
Asigurări sociale	41.372.457	41.372.457	-	-
Contribuții la fondul de șomaj	1.007.263	1.007.263	-	-
Fonduri speciale	12.566.444	12.566.444	-	-
Impozit pe salarii	15.671.658	15.671.658	-	-
Impozit pe profit	9.980.301	9.980.301	-	-
TVA de plată	13.339.060	13.339.060	-	-
Dividende de plată	43.491.404	43.491.404	-	-
Alte datorii	399.486.935	398.299.172	1.187.763	-
Total	4.950.122.772	3.446.027.370	1.504.095.402	-

5. SITUAȚIA CREAMTELOR ȘI A DATORIILOR (continuare)

Creanțe

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2009	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 creanțe	43.200.946	43.200.946	-
Provizioane pentru clienți incerti *	(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

	Termen			
	31 decembrie 2009	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	-

5. SITUAȚIA CREANȚELOR ȘI A 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. Datoriile din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie sunt evaluate la valoarea de piață de 411.651.362 RON la 31 decembrie 2009.

La 31 decembrie 2008 și 2009, Compania avea următoarele împrumuturi:

Împrumuturi purtătoare de dobândă pe termen scurt

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A. (a)	-	105.788.473
Raiffeisen Bank S.A. (b)	100.882.614	52.278.901
Unicredit Bank Austria AG (c)	199.300.000	-
Cash pooling (d)	-	234.676.530
Dobânda de plată	-	27.128.589
Total împrumuturi purtătoare de dobândă pe termen scurt	300.182.614	419.872.493

- (a) Overdraft contractat de Societate de la Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A. cu o limită de 106.000.000 RON (echivalentul a 25.000.000 de euro) pentru nevoi generale de finanțare, cu scadență la 30 aprilie 2012 și rata dobânzii ROBOR la o lună plus o marjă corespunzătoare. Pentru această facilitate nu au fost solicitate garanții.
- (b) Overdraft cu o limită de 85.000.000 de euro contractat de Societate de la Banca Raiffeisen S.A. cu scadență la 31 mai 2011 și rata dobânzii ROBOR la o lună plus o marjă corespunzătoare. Pentru această facilitate nu au fost solicitate garanții.
- (c) Împrumut pe termen scurt în sumă de 50.000.000 de euro semnat de către Societate cu Banca UniCredit Austria AG, în calitate de Bancă, și Banca UniCredit Țiriac, în calitate de Agent. Data scadenței a fost 15 octombrie 2009 și rata dobânzii a fost variabilă, fiind calculată ca EURIBOR plus o marjă corespunzătoare. Pentru acest împrumut nu au fost solicitate garanții și a fost rambursat în totalitate în 2009.
- (d) Contracte de cash pooling au fost semnate după cum urmează:

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI A DATORIILOR (continuare)

- 1) Contract de cash pooling pentru sume de până la 35.000.000 RON a fost semnat de Societate și PETROMED SOLUTIONS S.R.L. în data de 1 iunie 2009, cu scadență la 28 aprilie 2010. Rata dobânzii aferente este egală cu minimumul dintre rata de referință a Băncii Nationale a României și rata dobânzii ROBOR la o lună, valabilă în prima zi lucrătoare a lunii. Soldul la 31 decembrie 2009 este în sumă de 3.617.880 RON.
- 2) Contract de cash pooling pentru sume de până la 10.000.000 RON a fost semnat de Societate și AVIATION PETROLEUM S.R.L. la data de 15 septembrie 2009, cu scadență la 28 aprilie 2010. Rata dobânzii aferente este egală cu minimumul dintre rata de referință a Băncii Nationale a României și rata dobânzii ROBOR la o lună, valabilă în prima zi lucrătoare a lunii. Soldul la 31 decembrie 2009 este în sumă de 1.467.800 RON.
- 3) Contract de cash pooling pentru sume de până la 150.000.000 RON a fost semnat de Societate și PETROM LPG S.A. la data de 2 decembrie 2009, cu scadență la 28 aprilie 2010. Rata dobânzii aferente este egală cu minimumul dintre rata de referință a Băncii Nationale a României și rata dobânzii ROBOR la o lună, valabilă în prima zi lucrătoare a lunii. Soldul la 31 decembrie 2009 este în sumă de 91.556.000 RON.
- 4) Contract de cash pooling pentru sume de până la 60.000.000 RON a fost semnat de Societate și M.P. PETROLEUM DISTRIBUȚIE S.R.L. la data de 15 septembrie 2009, cu scadență la 28 aprilie 2010. Rata dobânzii aferente este egală cu minimumul dintre rata de referință a Băncii Nationale a României și rata dobânzii ROBOR la o lună, valabilă în prima zi lucrătoare a lunii. Soldul la 31 decembrie 2009 este în sumă de 47.426.800 RON.
- 5) Contract de cash pooling pentru sume de până la 150.000.000 RON a fost semnat de Societate și OMV ROMANIA MINERALOEL S.R.L. la data de 2 decembrie 2009, cu scadență la 28 aprilie 2010. Rata dobânzii aferente este egală cu minimumul dintre rata de referință a Băncii Nationale a României și rata dobânzii ROBOR la o lună, valabilă în prima zi lucrătoare a lunii. Soldul la 31 decembrie 2009 este în sumă de 7.260.000 RON.
- 6) Contract de cash pooling pentru sume de până la 150.000.000 RON a fost semnat de Societate și PETROM GAS S.R.L. la data de 1 septembrie 2009, cu scadență la 28 aprilie 2010. Rata dobânzii aferente este egală cu minimumul dintre rata de referință a Băncii Nationale a României și rata dobânzii ROBOR la o lună, valabilă în prima zi lucrătoare a lunii. Soldul la 31 Decembrie 2009 este în sumă de 83.348.050 RON.

5. SITUAȚIA CREAMTELOR ȘI A DATORILOR (continuare)

Împrumuturi pe termen lung

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Consortiu de bănci (agent: Banca UniCredit Austria AG) (e)	1.468.205.036	1.520.847.785
Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (f)	-	618.374.250
Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (g)	-	36.996.750
OMV AG (h)	-	634.230.000
Total împrumuturi pe termen lung	1.468.205.036	2.810.448.785

(e) Facilitate fără constituire de garanții de tip revolving acordată societății de către un consorțiu de bănci din care fac parte BRD - Groupe Société Générale S.A., Crédit Agricole Luxembourg S.A., Banca Emporiki Romania S.A., Banca Erste Group AG, Raiffeisen Zentralbank Österreich AG, Société Générale Bank & Trust S.A. și Banca UniCredit 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 de euro, iar sumele pot fi trase în euro, USD sau RON. Rata dobânzii este în funcție de EURIBOR și respectiv de ROBOR plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2009 s-a tras suma de 1.006.347.785 RON (echivalentul a 238.008.558 de euro) (31 decembrie 2008: 953.705.036 RON, echivalentul a 239.263.682 de euro) și 514.500.000 RON (31 decembrie 2008: 514.500.000).

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

- a. Un contract de împrumut fără constituire de garanții, cu o limită de 200.000.000 de euro pentru construirea centralei electrice de la Petrobrazi. Contractul a fost semnat la data de 8 mai 2009, iar data scadență 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 2009 s-a tras suma de 211.410.000 RON (echivalentul a 50.000.000 de euro).
- b. Un contract de împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 275.000.000 de euro, pentru finanțarea unui program de proiecte de mediu în cadrul unor activități diverse (explorare și producție, rafinare, distribuție), la data de 31 martie 2009, iar data scadență este 15 noiembrie 2015. Rata dobânzii este în funcție de rata interbancară aplicată la perioada de dobândă plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2009 s-a tras suma de 406.964.250 RON (echivalentul a 96.250.000 de euro).

(g) Pentru finanțarea programului de mediu, Societatea a semnat un contract de împrumut paralel cu Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre, cu o limită de 25.000.000 de euro. Contractul a fost semnat la data de 27 aprilie 2009, iar data scadență 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 2009 s-a tras suma de 36.996.750 RON (echivalentul a 8.750.000 de euro).

(h) Împrumut pe termen lung în sumă de 500.000.000 de euro semnat de către Societate și OMV AG, pentru finanțarea unor proiecte generale. Contractul a fost semnat la data de 15 ianuarie 2009, iar data scadență finală este 15 ianuarie 2014. La 31 decembrie 2009 a fost trasă suma de 634.230.000 RON (echivalentul a 150.000.000 de euro). Rata dobânzii este în funcție de rata SWAP la 3 ani plus o marjă corespunzătoare.

5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI A DATORIILOR (continuare)

- (i) La 21 decembrie 2009, Societatea a semnat un al doilea contract de împrumut cu o limită de 500.000.000 de euro, fără constituire de garanții, cu un consorțiu de bănci din care fac parte: Banca Românească S.A., Banca BAWAG P.S.K., Caja de Ahorros y Pensiones de Barcelona, Banca Erste Group AG, Banca Comercială Română S.A., Banca Eurobank EFG Private Luxembourg AG, Banca ING N.V., Banca Marfin Egnatia S.A., Banca Raiffeisen S.A., Raiffeisen Zentralbank Österreich AG și Banca UniCredit Tiriac S.A. Agentul este Banca UniCredit Austria AG. Data scadentă finală este 21 decembrie 2012 și rata dobânzii este în funcție de ratele interbancare (EURIBOR pentru sumele trase în euro și ROBOR pentru sumele trase în RON) plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din această linie de credit.
- (j) În 2009, Societatea a semnat un contract de împrumut cu o limită de 200.000.000 de euro cu Banca Europeană de Investiții, de asemenea pentru construirea centralei electrice de la Petrobrazi. Contractul a fost semnat la data de 8 mai 2009, iar data scadentă finală este 12 octombrie 2022. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din această linie de credit.
- (k) Overdraft contractat de Societate de la Banca RBS S.A., cu o limită de 3.000.000 USD, pentru emiterea de scrisori de garanție. Data scadentă finală este 28 decembrie 2009. Pentru această facilitare nu au fost solicitate garanții. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din acest overdraft.
- (l) Overdraft contractat de Societate de la BRD - Groupe Société Générale S.A. cu o limită de 91.591.645 de euro, care va fi folosit pentru emiterea de scrisori de garanție pentru autoritățile fiscale. Data scadentă finală este 31 iulie 2010. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din acest overdraft. Pentru această facilitare nu au fost solicitate garanții.

La 31 decembrie 2009 Societatea a îndeplinit condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

5. SITUAȚIA CREANȚELOR ȘI A DATORIILOR (continuare)

Datoria privind leasingul financiar

În alte datorii la 31 decembrie 2009 este inclusă porțiunea pe termen scurt și pe termen lung a datoriei cu leasingul financiar. Societatea a achiziționat prin leasing financiar în 2008 și 2009 în principal autovehicule, echipamente și generatoare de energie.

O detaliere a valorii actualizate a datoriei privind leasingul financiar se prezintă astfel:

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	1.016.179	649.574
Sume datorate între 1 an și 5 ani	1.290.081	644.191
Total datorii privind leasingul financiar	2.306.260	1.293.765
Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar	(227.781)	(51.643)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	2.078.479	1.242.122
Analizată după cum urmează:		
Scadentă sub 1 an	890.715	611.434
Scadentă între 1 an și 5 ani	1.187.764	630.688
Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	2.078.479	1.242.122

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. 1752/2005, cu modificările ulterioare.

Moneda de prezentare

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

ORDINUL Ministerul de Finanțe Nr. 1752/ 2005, cu modificările ulterioare („Reglementări contabile conforme cu Directivele Europene”)

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea acestor situații financiare în conformitate cu Ordinul Ministerului de Finanțe nr. 1752/2005 („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.

OMF nr. 1752/ 2005 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.

Situații financiare consolidate

Acestea sunt situațiile financiare statutare Petrom. 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 2009 au fost autorizate pentru a fi emise de către conducere pe 25 martie 2010.

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”.

Cota geologică

Până la 31 decembrie 2006, Societatea a beneficiat de facilitatea cotei geologice. Această facilitate a fost înregistrată direct în rezerve. Această cotă nu a putut fi redusă cu sumele investite și nu este distribuibilă. Cota geologică nu a fost taxabilă.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

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 în 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 vânzarea sau scoaterea din funcțiune a unui activ se determină ca diferență între veniturile obținute din vânzarea activelor și valoarea lor netă contabilă, acestea fiind recunoscute în contul de profit și pierdere.

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 cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de explorare și evaluare sunt recunoscute inițial în categoria imobilizărilor corporale în curs de petrol și gaze pentru începerea producției, 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 funcțiune, 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.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

(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.

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, modificările în suma estimată a cheltuielilor nu mai sunt înregistrate ca ajustare aferentă sumei deja capitalizate. Provizionul de dezafectare este numai redus cu sumele utilizate pentru activitatea de dezafectare efectuată.

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.

Creanțe

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

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Contribuții pentru salariați

Societatea plătește contribuții la bugetul de stat conform nivelurilor 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.

Leasingul 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.

Leasingul 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 reduce corespunzător cu valoarea estimată a bunurilor înapoiate de clienți, rabaturi și alte elemente similare.

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.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

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 chirie 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.

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 2009, cursul de schimb a fost de 2,9361 RON pentru 1 USD și 4,2282 RON pentru 1 EUR (31 decembrie 2008: 2,8054 RON pentru 1 USD și 3,9860 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.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Participații pe termen lung

Titlurile de participare pe termen lung sunt înregistrate la minimul 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

Active 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 și ulterior măsurate la valoarea justă, fără nici o deducere pentru costul tranzacției care ar putea apărea în momentul vânzării sau ieșirii. Câștigul sau pierderea rezultate în urma măsurării ulterioare trebuie înregistrate în capital până când activul financiar este derecunoscut, moment în care câștigul sau pierderea cumulativă, anterior recunoscută în capital, va fi înregistrată în contul de profit și pierdere.

Investiții deținute până la maturitate

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

Instrumente de acoperire împotriva riscurilor

Instrumentele derivate sunt utilizate în scopul acoperirii riscurilor rezultate din variațiile ratei dobânzii, cursurilor de schimb și al prețului produselor de bază. Evaluarea se realizează la valoarea de piață (valoarea justă).

Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate reflectă sumele preconizate pe care Societatea le-ar plăti sau primi dacă pozițiile ar fi închise la data bilanțului, prin urmare, câștigurile și pierderile nerealizate ar fi aferente pozițiilor deschise. Pentru estimarea valorii juste a instrumentelor financiare la data bilanțului au fost utilizate cotațiile bancare sau modelele adecvate de stabilire a prețului.

Variația valorii juste a instrumentelor derivate care sunt desemnate și calificate ca instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie este recunoscută în capitaluri proprii. Sumele înregistrate în capitalurile proprii sunt transferate în contul de profit și pierdere atunci când efectul de acoperire împotriva riscului este realizat. Contabilizarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor este întreruptă atunci când acestea expiră, sunt vândute, finalizate, exercitate sau nu se mai califică pentru acest scop. Atunci când nu se mai așteaptă ca o tranzacție planificată să se producă, câștigurile sau pierderile acumulate în capitalurile proprii până la acea dată sunt imediat transferate în contul de profit și pierdere.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Raportarea pe segmente

Societatea are activități integrate vertical și prezintă următoarele segmente raportabile: extracție și producție (E&P), 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 10.9 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 de acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 RON pe acțiune.

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
La 31 decembrie	56.644.108.335	56.644.108.335

Structura acționariatului la 31 decembrie 2008 și 31 decembrie 2009

	Nr. de acțiuni	Procent
OMV Aktiengesellschaft	28.894.467.414	51,01%
Ministerul Economiei*)	11.690.694.418	20,64%
Fondul Proprietatea S.A.	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 la data de 15 ianuarie 2009 transferul acțiunilor Petrom S.A. deținute de Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului în contul Ministerului Economiei, acestea reprezentând 20,64% din capitalul social al Petrom.

8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ȘI DIRECTORII

Numărul mediu al angajaților în 2009 este 30.391 (2008: 29.854). 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 2008	Salarii în 2008	Nr. angajați în 2009	Salarii în 2009
Administratori și directori	54	12.497.774	65	18.003.261
Personal direct productiv și administrativ	29.807	1.807.561.828	30.333	1.804.024.522
Total	29.861	1.820.059.602	30.398	1.822.027.783

9. EXEMPLE DE CALCUL ȘI ANALIZĂ A PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

	2008	2009
Indicatori de lichiditate		
Active curente	1,49	1,26
Lichiditate imediată	0,79	0,67
Indicatori de risc		
Gradul de îndatorare*	11,09%	19,99%
Acoperirea dobânzilor	69,14	17,30
Indicatori operaționali		
Rotația stocurilor - zile	52	76
Viteza de rotație a debitelor - zile	30	32
Viteza de rotație a creditelor - zile	40	56
Viteza de rotație a activelor totale	0,67	0,48
Indicatori ai profitabilității		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	10,81%	10,67%
Rezultatul pe acțiune (RON)	0,0180	0,024
Marja profitului brut (%)	9,59%	13,22%

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

10. ALTE INFORMAȚII

10.1. Natura activității

Petrom S.A. 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, distribuție de gaz, chimice, producție gaz și energie și, de asemenea, are activități în Kazahstan. Societatea este cotate la Bursa de Valori București.

10.2. Numerar și echivalent de numerar

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Conturi la bănci	239.500.792	256.298.790
Numerar în casă	21.817.637	23.733.989
Alte conturi	119.883	3.012
Total	261.438.312	280.035.791

10.3. Stocuri

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Materii prime și materiale	1.000.385.295	1.009.850.240
Materiale de natura obiectelor de inventar	23.314.360	28.721.526
Produse finite	719.492.112	740.739.553
Produse în curs de execuție	156.525.477	123.714.225
Ambalaje și altele	1.022.270	413.676
Materiale aflate la terți	224.312.286	181.443.481
Produse aflate la terți	114.429.160	78.939.573
Mărfuri aflate la terți	176.096.865	69.816.084
Provizioane pentru stocuri *	(115.660.803)	(178.509.317)
Avansuri pentru stocuri	94.517.339	42.760.821
Total	2.394.434.361	2.097.889.862

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

10. ALTE INFORMATII (continuare)

10.4. Investiții financiare pe termen scurt

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Creanțe din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	517.640.630	-
Obligațiuni emise de Banca Mondială (vezi Nota 1c)	206.384.000	-
Altele	-	-
Total	724.024.630	-

Creanțe din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În 2008, Petrom S.A. a încheiat mai multe contracte cu instrumente derivate, în scopul acoperirii împotriva impactului negativ al reducerii prețului petrolului în 2009. Aceste instrumente derivate au fost calificate drept instrumente de acoperire împotriva riscurilor, în conformitate cu metoda contabilă a acoperirii riscurilor de trezorerie. În timpul anului 2009, creanța din contractele de acoperire împotriva riscurilor a fost realizată de către Societate, rezultatul fiind venit înregistrat în Petrom în sumă de 523.648.490 RON. Drept urmare, la 31 decembrie 2009 nu mai există solduri aferente acestor contracte de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie. La 31 decembrie 2008, creanța din contractele de acoperire împotriva riscurilor a fost evaluată la valoarea de piață de 517.640.630 RON.

Obligațiuni emise de Banca Mondială

Obligațiunile au avut rata dobânzii de 6,5% pe an. Dobânda a fost încasată semestrial, iar scadența obligațiunilor a fost septembrie 2009. Obligațiunile au fost încasate la data maturității. Obligațiunile au fost înregistrate la cost, valoarea acestora la 31 decembrie 2008 fiind de 206.384.000 RON.

10.5. Rezultatul pe acțiune

Calculul rezultatului pe acțiune sunt bazate pe următoarele informații:

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Profitul net al anului	1.022.387.463	1.368.127.631
Media ponderată a numărului de acțiuni în cursul anului	56.644.108.335	56.644.108.335
Rezultatul de bază pe acțiune - RON	0,018	0,024

10. ALTE INFORMATII (continuare)

10.6. Tranzacții și solduri cu entități aflate în relații speciale

În cursul anului 2009, Societatea a efectuat următoarele tranzacții de achiziționare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate în relații speciale - furnizori

Nume	Sold	Tranzacții
Aviation Petroleum S.R.L.	349.490	4.071.294
M.P. Petroleum Distribuție S.R.L.	11.093.104	50.621.484
Petrom Distribuție Gaze S.R.L.	66.240	436.640
Petrom Gas S.R.L.	-	32.313.161
OMV Romania Mineraloel S.R.L.	19.198	10.776.577
ICS Petrom Moldova S.A.	29	455.004
OMV Aktiengesellschaft	-	3.358.424
OMV Bulgaria Ltd.	134.013	1.279.695
OMV Exploration & Production GmbH	4.790.054	30.086.055
OMV Gas & Power GmbH	255.975	1.920.088
OMV Deutschland GmbH	1.645.858	1.658.954
OMV Gas GmbH	-	581.433
OMV Refining & Marketing GmbH	12.489.407	132.701.730
OMV Solutions GmbH	-	5.935.726
OMV Supply & Trading AG	134.973.060	1.622.489.741
Petrom Exploration & Production Limited	-	45.758.530
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	-	375.441
Petrol Ofisi A.S.	1.244.213	10.987.069
Petrom Aviation S.A.	307.342	7.838.251
Borealis AG	46.630	1.095.061
Congaz S.A.	816	37.214
OMV Srbija d.o.o.	-	28.018
Petrom LPG S.A.	7.272.398	47.817.895
Petromed Solution S.R.L.	893.717	22.273.590
Trans Gas Services S.R.L.	-	434.574
Petrom Nădlac S.R.L.	-	824.080
Total	175.581.544	2.036.155.729

10. ALTE INFORMATII (continuare)

În cursul anului 2009, Societatea a efectuat următoarele tranzacții de vânzare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate în relații speciale - clienți

Nume	Sold	Tranzacții
Aviation Petroleum S.R.L.	7.122	376.646
M.P. Petroleum Distribuție S.R.L.	32.657.031	201.779.644
Petrom Distribuție Gaze S.R.L.	7.458.129	29.492.423
Petrom Gas S.R.L.	73.365.121	383.463.251
Korned LLP	620.363	620.363
OMV Gas GmbH	252.993	-
OMV Romania Mineraloel S.R.L.	140.720.637	847.505.492
OMV Bulgaria Ltd.	27.211.228	411.529.332
ICS Petrom Moldova S.A.	13.965.591	176.844.332
OMV Srbija d.o.o.	11.468.441	125.234.129
Tasbulat Oil Corporation BVI	24.087.192	40.185.191
OMV Refining & Marketing GmbH	-	-
Kom Munai LLP	34.030.355	9.088.018
OMV Solutions GmbH	1.862.217	-
Petrom Nădlac S.R.L.	358.650	18.343
OMV Aktiengesellschaft	426.954	-
Petrom Exploration & Production Limited	2.109.577	859
Petrom Aviation S.A.	29.942.906	172.410.029
Petrol Ofisi A.S.	-	16.134
Trans Gas Services SRL	1.652	47.601
Borealis AG	114.891	95.359.665
OMV Deutschland GmbH	21.685.799	123.068.715
OMV Exploration & Production GmbH	-	-
Petrom LPG S.A.	24.787.540	222.905.815
Petromed Solution S.R.L.	160.578	1.626.522
Poliflex S.R.L.	287	107.312
Total	447.295.254	2.841.679.816

10.7. Rezerve legale

La 31 decembrie 2009, rezerva legală era în sumă de 553.748.670 RON (31 decembrie 2008: 474.624.841 RON). Rezerva legală se constituie 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. ALTE INFORMATII (continuare)

10.8. Calcularea impozitului pe profit

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
Venituri	19.331.386.617	14.325.562.300
Cheltuieli	17.725.823.277	12.628.042.555
Profit brut	1.605.563.340	1.697.519.745
Deduceri	(1.412.133.519)	(1.351.171.115)
Cheltuieli nedeductibile	3.705.524.061	1.825.160.296
Deprecierea fiscală a activelor imobilizate	(1.160.516.069)	(1.509.245.120)
Deprecierea contabilă a activelor imobilizate	1.170.900.413	1.466.485.715
Alte elemente impozabile	38.752.808	30.670.213
Elemente neimpozabile	(243.718.659)	(166.276.733)
Profit impozabil	3.704.372.375	1.993.143.001
Impozit pe profit preliminar	592.699.580	318.902.880
mai puțin cheltuieli de sponsorizare	(20.672.898)	(38.527.166)
Credit fiscal extern	-	(1.122.319)
Impozit pe profit aferent perioadelor anterioare	11.149.195	50.138.719
Impozit pe profit de plată	583.175.877	329.392.114

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.9. Raportarea pe segmente

	E & P	Rafinare & Marketing	Gaz & Energie	Sediu & Altele	Eliminarea între segmente	Total
Venit						
Vânzări externe	80.215.114	10.293.818.981	2.454.372.708	13.977.214	-	12.842.384.017
Vânzări între segmente	7.543.367.681	81.291.005	198.536.074	-	(7.823.194.760)	-
Alte venituri	235.589.279	(520.723.635)	(25.581.634)	2.964.447	671.550.283	363.798.740
Total venituri	7.859.172.074	9.854.386.351	2.627.327.148	16.941.661	(7.151.644.477)	13.206.182.757
Total cheltuieli	5.493.488.398	10.682.470.725	2.619.844.528	197.656.928	(6.984.556.286)	12.008.904.293
Rezultat din activitatea de exploatare (EBIT)	2.365.683.676	(828.084.374)	7.482.620	(180.715.267)	(167.088.191)	1.197.278.464
Rezultat din activitatea financiară						500.241.281
Impozit pe profit						(329.392.114)
Rezultat net						1.368.127.631
Alte informații						
Achiziții - Imobilizări corporale și necorporale	2.768.102.496	540.427.618	353.143.114	426.887.991	-	4.088.561.219
Achiziții - Titluri de participare	38.187.206	18.377.487	-	-	-	56.564.693
Amortizare și depreciere	1.084.937.357	238.923.682	274.871	142.349.805	-	1.466.485.715
(Câștig) / Pierdere din depreciere (net)	197.976.448	78.098.125	7.091.216	2.656.934	-	285.822.723
Bilanț contabil						
Imobilizări corporale și necorporale pe segmente	12.429.929.964	2.854.649.366	711.750.831	819.606.788	-	16.815.936.949
Active financiare pe segmente	3.766.860.265	1.578.997.343	78.207.625	3.000.400	-	5.427.065.633

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.10. Garanții și angajamente

Angajamente

La 31 decembrie 2009, angajamentele totale contractate de către Societate pentru investiții au fost în sumă de 2.295.946.388 RON (31 decembrie 2008: 2.565.799.136 RON).

10.11. 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 țării. 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.

Active contingente

În conformitate cu prevederile Contractului de transfer de activitate („BTA”), semnat la 4 februarie 2008, Petrom S.A. și Petromservice au agreeat să depună o parte din prețul de cumpărare într-un cont Escrow, deschis la un agent Escrow în numele Petrom S.A. Suma din acest cont este păstrată ca o garanție a Petrom S.A. pentru orice despăgubire care ar putea fi pretinsă conform clauzelor BTA pe parcursul a 18 luni, începând cu 4 februarie 2008. La sfârșitul acestei perioade, agentul Escrow va elibera către Petromservice toată suma existentă în contul Escrow (inclusiv dobânda acumulată), excluzând însă orice despăgubire pretinsă de Petrom S.A., dacă a fost cazul.

Există o cerere deschisă de Petrom la agentul Escrow și până la 31 decembrie 2009 nici o sumă nu a fost eliberată de către agentul Escrow nici uneia dintre părți, în așteptarea deciziei aferente acestei cereri.

La 31 decembrie 2009, suma din contul Escrow a fost de 146.483.304 RON (31 decembrie 2008: 132.449.872 RON); suma de 121.065.390 RON reprezintă suma inițială depozitată, iar suma de 25.417.914 RON reprezintă dobânda acumulată până la data de 31 decembrie 2009 (31 decembrie 2008: 11.384.482 RON).

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.12. Tarif servicii de audit

Costurile contractuale referitoare la serviciile de audit pentru anul încheiat la 31 decembrie 2009, în conformitate cu ordinul OMF 1752/2005, sunt în sumă de 45.000 de euro.

10.13. Riscul de piață

Actiunile 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.

10.14. 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 2009, rata de inflație oficială în România s-a situat sub 10% (respectiv 4,75%), așa cum este precizat de către 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 de 2,9361 RON pentru 1 USD și 4,2282 RON pentru 1 EUR la 31 decembrie 2009 (31 decembrie 2008: 2,8054 RON pentru 1 USD și 3,9860 RON pentru 1 EUR).

10.15. 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.

În 2009, Societatea a folosit instrumente derivate pentru a proteja fluxurile de trezorerie ale Grupului 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, atât timp cât prețul la țiței va scădea sub 75 USD/baril (structură de cost zero). În cazul în care prețul la țiței este mai mic de 54 USD/baril în 2010, contractul de acoperire a riscului plătește diferența până la prețul de piață obținut, în timp ce Grupul 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. La 31 decembrie 2009, valoarea nominală a contractelor în vigoare era de 3.163.010.323 RON, iar valoarea justă era de 411.651.362 RON, ca și datoria aferentă (vezi Nota 5).

În 2008, în vederea protejării fluxului de numerar al Societății împotriva impactului negativ al scăderii prețului la țiței, au fost folosite instrumente derivate pentru acoperirea încasărilor din producția a 40.000 baril/zi în 2009. Pentru atingerea acestui obiectiv, au fost utilizate marje pentru opțiuni de vânzare, prin care un prag de 80 USD/baril este garantat atât timp cât prețul la țiței este mai mare de 65 USD/baril. În cazul în care prețul la țiței va fi mai mic de 65 USD/baril în 2009, prin instrumentul de acoperire a riscului Societatea primește o sumă de 15 USD/baril peste prețul de piață obținut. Costul opțiunilor de vânzare a fost finanțat prin opțiuni de vânzare pentru a evita o investiție inițială (structură de cost zero), însă prin aceasta Societatea nu va putea beneficia de creșterea prețului la țiței de peste aproximativ 110 USD/baril în 2009 pentru volumul menționat mai sus. Contractele de acoperire a riscului sunt contracte cu bănci de renume și vor fi închise trimestrial în 2009. În timpul anului 2009, instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului au fost utilizate, generând câștiguri în sumă de 523.648.490 RON.

La 31 decembrie 2008, valoarea nominală a contractelor în vigoare este de 1.468.840.808 RON, iar valoarea justă este de 517.640.630 RON.

10.16. 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 semnificativă la riscul de credit față de nici un partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Societatea definește parteneri având caracteristici similare dacă aceștia sunt părți afiliate.

10.17. Evenimente ulterioare

Evenimentele semnificative ulterioare datei bilanțului:

- a) Începând cu 1 ianuarie 2010 denumirea companiei s-a schimbat din PETROM S.A. în OMV PETROM S.A., ca urmare a hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 20 octombrie 2009. Denumirea mărcii comerciale și sigla companiei Companiei rămân neschimbate.
- b) Începând cu 1 februarie 2010, ca urmare a deciziei Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom S.A., Rainer Schlang a devenit membru al Directoratului Petrom, responsabil pentru activitatea de Marketing. Acesta îl succedează pe Tamas Mayer, care a preluat noi responsabilități în cadrul Petrol Ofisi, companie lider pe piața de distribuție a produselor petroliere și lubrifianților din Turcia, în care OMV deține un pachet de 41,58%.
- c) Începând cu 1 februarie 2010, Societatea și-a reorganizat activitățile sale în divizia de gaze, prin consolidarea activităților de achiziție și comercializare în cadrul Petrom Gas S.R.L.