

SC PETROM S.A.

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

ȘI  
SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008  
întocmit în conformitate cu Ordinul Ministerului de Finanțe nr. 1752/ 2005  
cu modificările ulterioare



Oraş Bucureşti  
 Persoană juridică **S.C. Petrom S.A.**

Forma de proprietate **22**  
**Societăţi comerciale de stat şi privat autohton şi străin (stat<50%)**  
 Tip de activitate **Extracţie petrol brut**

ADRESĂ Bucureşti sector 1  
 Str. **Calea Dorobanţilor nr. 239**,  
 TEL: **021 4060189** FAX **021 4060431**  
 Număr din registrul comerţului **J40/8302/1997**

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

Nr	Notă	Rând	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
<b>A</b>				
			<b>ACTIVE IMOBILIZATE</b>	
<b>I</b>			<b>Imobilizări necorporale</b>	
		01	-	-
		02	-	-
		03	109.315.384	1.088.659.438
		04	-	-
		05	194.240.901	41.056.083
	<b>1 b)</b>	<b>06</b>	<b>303.556.285</b>	<b>1.129.715.521</b>
<b>II</b>			<b>Imobilizări corporale</b>	
		07	4.625.066.039	6.803.105.041
		08	2.407.088.782	2.372.378.280
		09	69.548.752	93.219.526
		10	3.462.629.204	4.386.971.350
	<b>1 a)</b>	<b>11</b>	<b>10.564.332.777</b>	<b>13.655.674.197</b>
<b>III</b>			<b>Imobilizări financiare</b>	
		12	1.164.914.783	1.098.007.913
		13	1.232.269.360	1.861.948.614
		14	35.858.363	16.011.111
		15	-	-
		16	1.148.916.872	-
		17	1.924.981.538	2.045.113.862
	<b>1 c)</b>	<b>18</b>	<b>5.506.940.916</b>	<b>5.021.081.500</b>
		<b>19</b>	<b>16.374.829.978</b>	<b>19.806.471.218</b>
			<b>TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd 06+11+18)</b>	<b>19.806.471.218</b>
<b>B</b>			<b>ACTIVE CIRCULANTE</b>	
<b>I</b>			<b>Stocuri</b>	
		20	905.440.044	1.140.181.226
		21	249.540.812	156.525.477
		22	721.053.519	1.003.210.319
		23	46.340.968	94.517.339
	<b>10.3</b>	<b>24</b>	<b>1.922.375.343</b>	<b>2.394.434.361</b>
<b>II</b>			<b>Creanţe</b>	
		25	1.701.500.961	1.079.775.706
		26	89.769.630	125.353.757
		27	-	-
		28	224.539.136	499.082.526
		29	-	-
	<b>5</b>	<b>30</b>	<b>2.015.809.727</b>	<b>1.704.211.989</b>

Nr	Notă	Rând	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
<b>III</b>	<b>Investiții pe termen scurt</b>			
	1 Acțiuni deținute la entitățile afiliate	31	-	-
	2 Alte investiții pe termen scurt	32	7.616	724.024.630
	<b>Total (rd 31 la 32)</b>	<b>33</b>	<b>7.616</b>	<b>724.024.630</b>
<b>IV</b>	<b>Casa și conturi la bănci</b>	<b>10.2</b>	<b>34</b>	<b>752.634.771</b>
	<b>TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd 24+30+33+34)</b>	<b>35</b>	<b>4.690.827.457</b>	<b>5.084.109.292</b>
<b>C</b>	<b>CHELTUIELI ÎN AVANS</b>		<b>36</b>	<b>95.376.124</b>
<b>D</b>	<b>DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN</b>			
	1 Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni	37	-	-
	2 Sume datorate instituțiilor de credit	38	-	300.526.268
	3 Avansuri încasate în contul comenzilor	39	24.789.910	59.432.176
	4 Datorii comerciale - furnizori	40	1.760.904.056	2.230.757.574
	5 Efecte de comerț de plătit	41	-	-
	6 Sume datorate entităților afiliate	42	-	-
	7 Sume datorate la entitățile în care compania deține interese de participare	43	-	-
	8 Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	44	794.331.461	855.311.352
	<b>Total (rd 37 la 44)</b>	<b>5</b>	<b>45</b>	<b>2.580.025.427</b>
<b>E</b>	<b>ACTIVE CIRCULANTE NETE (rd 35+36-45-62)</b>		<b>46</b>	<b>2.042.617.251</b>
<b>F</b>	<b>TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd 19+46)</b>		<b>47</b>	<b>18.417.447.229</b>
<b>G</b>	<b>DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN</b>			
	1 Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni	48	-	-
	2 Sume datorate instituțiilor de credit	49	-	1.486.003.422
	3 Avansuri încasate în contul comenzilor	50	-	-
	4 Datorii comerciale - furnizori	51	15.719.473	2.841.432
	5 Efecte de comerț de plătit	52	-	-
	6 Sume datorate entităților afiliate	53	-	-
	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	13.262.537	15.250.548
	<b>Total (rd 48 la 55)</b>	<b>5</b>	<b>56</b>	<b>28.982.010</b>
<b>H</b>	<b>PROVIZIOANE</b>			
	1 Provizioane pentru pensii și alte obligații	57	-	-
	2 Provizioane pentru impozite	58	-	-
	3 Alte provizioane	59	5.196.454.236	6.262.466.399
	<b>TOTAL PROVIZIOANE (rd 57 la 59)</b>	<b>2</b>	<b>60</b>	<b>5.196.454.236</b>

Notele de la pagina 99 la 129 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.


SC PETROM S.A.  
 BILANȚUL CONTABIL  
 LA 31 DECEMBRIE 2007 ȘI 31 DECEMBRIE 2008  
 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr	Notă	Rând	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
<b>I</b>	<b>VENITURI ÎN AVANS</b>			
1	Subvenții pentru investiții	61	7.892.378	17.913.189
2	Veniturile înregistrate în avans	62	163.560.903	128.345.370
	<b>TOTAL (rd 61+62)</b>	<b>63</b>	<b>171.453.281</b>	<b>146.258.559</b>
<b>J</b>	<b>CAPITAL ȘI REZERVE</b>			
<b>I</b>	<b>CAPITAL</b>			
	- capital subscris vărsat	64	5.664.410.834	5.664.410.834
	- capital subscris nevărsat	65	-	-
	- patrimoniul regiei	66	-	-
	<b>TOTAL (rd 64 la 66)</b>	<b>7 67</b>	<b>5.664.410.834</b>	<b>5.664.410.834</b>
<b>II</b>	<b>Prime de capital</b>	<b>68</b>	-	-
<b>III</b>	<b>Rezerve din reevaluare</b>	<b>69</b>	<b>57.417.759</b>	<b>50.904.252</b>
<b>IV</b>	<b>Rezerve</b>			
1	Rezerve legale	70	402.579.752	474.624.841
2	Rezerve statutare sau contractuale	71	-	-
3	Rezerve reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare	72	15.843.269	20.780.867
4	Alte rezerve	73	5.374.332.251	5.819.903.009
	<b>TOTAL (rd 70 la 73)</b>	<b>74</b>	<b>5.792.755.272</b>	<b>6.315.308.717</b>
	<b>Acțiuni proprii</b>	<b>75</b>	-	-
	<b>Câștiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii</b>	<b>76</b>	-	-
	<b>Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii</b>	<b>77</b>	-	-
<b>V</b>	<b>Profitul reportat</b>			
	- Sold C	78	1.521.411	587.632.269
	- Sold D	79	-	-
<b>VI</b>	<b>Profitul exercițiului financiar</b>			
	- Sold C	80	1.778.042.301	1.022.387.463
	- Sold D	81	-	-
	Repartizarea profitului	82	110.028.972	72.045.088
	<b>Total capitaluri proprii (rd 67+68+69+74-75+76-77+78-79+80-81-82)</b>	<b>83</b>	<b>13.184.118.605</b>	<b>13.568.598.447</b>
	Patrimoniul public	84	-	-
	<b>TOTAL CAPITALURI (rd 83+84)</b>	<b>85</b>	<b>13.184.118.605</b>	<b>13.568.598.447</b>

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 17 martie 2009.



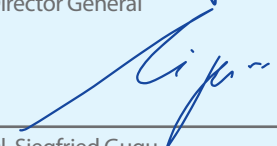
Dna. Mariana Gheorghe  
 Director General



Dl. Reinhard Pichler  
 Director Financiar



Dl. Johann Pleininger  
 Membru Directorat, E&P



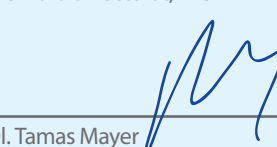
Dl. Siegfried Gugu  
 Membru Directorat, EPS



Dl. Gerald Kappes  
 Membru Directorat, Gaze naturale,  
 Energie & Produse chimice



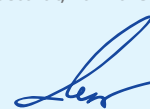
Dl. Neil Morgan  
 Membru Directorat, Rafinare



Dl. Tamas Mayer  
 Membru Directorat, Marketing



Dl. Siegfried Ehn  
 Director Divizia Finanțe și Control



Dna. Mihaela Milinschi  
 Director Contabilitate  
 Standarde Românești

Notele de la pagina 99 la 129 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

SC PETROM S.A.  
 CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE  
 PENTRU ANII ÎNCHEIĂȚI LA 31 DECEMBRIE 2007 ȘI 31 DECEMBRIE 2008  
 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr		Nota	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2007	Anul încheiat la 31 decembrie 2008
<b>1</b>	<b>Cifră de afaceri netă (rd 02 la 05)</b>		<b>01</b>	<b>12.284.378.408</b>	<b>16.750.726.457</b>
	Producția vândută		<b>02</b>	11.795.873.413	15.795.814.081
	Venituri din vânzarea mărfurilor		<b>03</b>	488.504.995	954.912.376
	Venituri din dobânzi înregistrate de entitățile al căror obiect principal de activitate îl constituie leasingul		<b>04</b>	-	-
	Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete		<b>05</b>	-	-
<b>2</b>	Variația stocurilor de produse finite				
	– Sold C		<b>06</b>	120.783.952	366.871.954
	– Sold D		<b>07</b>	-	-
<b>3</b>	Producția imobilizată		<b>08</b>	22.145.515	142.029.297
<b>4</b>	Alte venituri din exploatare		<b>09</b>	57.638.849	139.996.979
	<b>Total venituri din exploatare (rd 01+06-07+08+09)</b>		<b>10</b>	<b>12.484.946.724</b>	<b>17.399.624.687</b>
<b>5</b>	a) Cheltuieli cu materiile prime și consumabilele		<b>11</b>	3.157.730.454	5.112.307.267
	Alte cheltuieli cu materialele		<b>12</b>	42.880.206	54.885.214
	b) Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)		<b>13</b>	450.008.740	538.886.526
	Cheltuieli privind mărfurile		<b>14</b>	395.873.972	874.769.042
<b>6</b>	<b>Cheltuieli cu personalul (rd 16+17)</b>		<b>15</b>	<b>1.657.798.742</b>	<b>2.328.955.335</b>
	a) Salarii și indemnizații	<b>8</b>	<b>16</b>	1.276.888.854	1.820.059.602
	b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială		<b>17</b>	380.909.888	508.895.733
<b>7</b>	<b>a) Ajustarea valorii imobilizărilor corporale și necorporale (rd 19-20)</b>		<b>18</b>	<b>1.146.101.922</b>	<b>2.256.092.738</b>
	a. 1) Cheltuieli		<b>19</b>	1.167.435.970	2.268.743.945
	a. 2) Venituri		<b>20</b>	21.334.048	12.651.207
	<b>b) Ajustarea valorii activelor circulante (rd 22-23)</b>		<b>21</b>	<b>(35.304.253)</b>	<b>143.291.376</b>
	b. 1) Cheltuieli		<b>22</b>	180.519.872	288.238.885
	b. 2) Venituri		<b>23</b>	215.824.125	144.947.509
<b>8</b>	<b>Alte cheltuieli de exploatare (rd 25 la 28)</b>		<b>24</b>	<b>3.747.555.913</b>	<b>4.137.052.619</b>
	8.1 Cheltuieli privind prestațiile externe		<b>25</b>	2.722.199.495	2.896.215.547
	8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate		<b>26</b>	601.895.562	828.870.302
	8.3 Alte cheltuieli de exploatare		<b>27</b>	423.460.856	411.966.770
	Cheltuieli privind dobânzile de refinanțare înregistrate de entitățile al căror obiect principal de activitate îl constituie leasingul		<b>28</b>	-	-
	<b>Ajustări privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli (rd 30-31)</b>		<b>29</b>	<b>(42.297.402)</b>	<b>644.151.339</b>
	Cheltuieli		<b>30</b>	460.666.444	1.547.984.039
	Venituri		<b>31</b>	502.963.846	903.832.700
	<b>Total cheltuieli de exploatare (rd 11 to 15+18+21+24+29)</b>		<b>32</b>	<b>10.520.348.294</b>	<b>16.090.391.456</b>
	<b>Profitul din exploatare</b>				
	- profit (rd 10-32)	<b>4</b>	<b>33</b>	<b>1.964.598.430</b>	<b>1.309.233.231</b>
	- pierdere (rd 32-10)		<b>34</b>	-	-

Notele de la pagina 99 la 129 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

SC PETROM S.A.  
 CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE  
 PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2007 ȘI 31 DECEMBRIE 2008  
 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr	Nota	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2007	Anul încheiat la 31 decembrie 2008
9	Venituri din interese de participare - din care, în cadrul grupului	35	35.417.362	175.686.353
		36	26.142.904	174.153.842
10	Venituri din alte investiții financiare și creanțe ce fac parte din activele imobilizate - din care, în cadrul grupului	37	-	-
		38	-	-
11	Venituri din dobânzi - din care, în cadrul grupului	39	233.590.275	135.263.405
		40	74.674.023	87.520.178
	Alte venituri financiare inclusiv veniturile din diferențe de curs valutar	41	229.289.327	1.620.812.172
	<b>Total venituri financiare (rd 35+37+39+41)</b>	<b>42</b>	<b>498.296.964</b>	<b>1.931.761.930</b>
12	<b>Ajustarea valorii imobilizărilor financiare și a investițiilor financiare deținute ca active circulante (rd 44-45)</b>	43	<b>(85.928.284)</b>	<b>133.753.212</b>
	Cheltuieli	44	114.827.010	180.604.658
	Venituri	45	200.755.294	46.851.446
13	Cheltuieli cu dobânzile - din care, în cadrul grupului	46	-	23.563.439
		47	-	-
	Alte cheltuieli financiare inclusiv cheltuieli cu diferențe de curs valutar	48	399.196.650	1.478.115.170
	<b>Total cheltuieli financiare (rd 43+46+48)</b>	<b>49</b>	<b>313.268.366</b>	<b>1.635.431.821</b>
	<b>PROFIT SAU PIERDEREA FINANCIAR(Ă)</b>			
	- profit (rd 42-49)	50	185.028.598	296.330.109
	- pierdere (rd 49-42)	51	-	-
14	<b>Profitul curent</b>			
	- profit (rd 10+42-32-49)	52	2.149.627.028	1.605.563.340
	- pierdere (rd 32+49-10-42)	53	-	-
15	Venituri extraordinare	54	-	-
16	Cheltuieli extraordinare	55	-	-
17	<b>Rezultatul extraordinar</b>			
	- profit (rd 54-55)	56	-	-
	- pierdere (rd 55-54)	57	-	-
	<b>Total venituri (rd 10+42+54)</b>	<b>58</b>	<b>12.983.243.688</b>	<b>19.331.386.617</b>
	<b>Total cheltuieli (rd 32+49+55)</b>	<b>59</b>	<b>10.833.616.660</b>	<b>17.725.823.277</b>
	<b>Profit brut</b>			
	- profit (rd 58-59)	60	2.149.627.028	1.605.563.340
	- pierdere (rd 59-58)	61	-	-

Notele de la pagina 99 la 129 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

Nr		Nota	Rând	Anul încheiat la 31 decembrie 2007	Anul încheiat la 31 decembrie 2008
18	<b>Impozit pe profit</b>	10.8	62	371.584.727	583.175.877
19	Alte cheltuieli cu impozite care nu apar în elementele de mai sus		63	-	-
20	<b>Profitul net al exercițiului financiar</b>				
	- profit (rd 60-62-63)		64	1.778.042.301	1.022.387.463
	- pierdere (rd 61+62+63); (rd 62+63-60)		65	-	-

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 17 martie 2009.



Dna. Mariana Gheorghe  
 Director General



Dl. Reinhard Pichler  
 Director Financiar



Dl. Johann Pleininger  
 Membru Directorat, E&P



Dl. Siegfried Gugu  
 Membru Directorat, EPS



Dl. Gerald Kappes  
 Membru Directorat, Gaze naturale,  
 Energie & Produse chimice



Dl. Neil Morgan  
 Membru Directorat, Rafinare



Dl. Tamas Mayer  
 Membru Directorat, Marketing



Dl. Siegfried Ehn  
 Director Divizia Finanțe și Control



Dna. Mihaela Milinschi  
 Director Contabilitate  
 Standarde Românești



SC PETROM S.A.  
 SITUAȚIA FLUXURILOR DE NUMERAR  
 PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2007 ȘI 31 DECEMBRIE 2008  
 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
<b>Flux de numerar din activitatea de exploatare</b>			
<b>Profit înainte de impozitare</b>		<b>2.149.627.028</b>	<b>1.605.563.340</b>
<b>Ajustări pentru:</b>			
Cheltuieli cu dobânzile		-	23.563.439
Venituri din dobânzi		(233.590.275)	(135.263.405)
Mișcarea netă în provizioane pentru:			
- Deprecierea activelor imobilizate		284.208.231	1.085.094.436
- Active financiare	2	(93.980.150)	135.568.674
- Stocuri	2	354.384	48.720.913
- Creanțe	2	(74.836.771)	19.994.770
- Litigii	2	179.797.383	692.715.236
- Cheltuieli de mediu	2	(100.583.281)	(29.042.225)
- Beneficiile angajaților	2	6.769.483	(15.661.454)
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	2	(12.501.929)	(34.170.398)
- Restructurare	2	(94.333.814)	48.216.515
Pierdere / (Câștig) din cedarea activelor fixe		14.737.604	(54.076.097)
Cheltuieli cu amortizarea și deprecierea	1	860.459.210	1.170.900.413
Câștig din cedarea activelor financiare		(11.177.863)	(64.350.516)
<b>Numerar generat de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant</b>		<b>2.874.949.240</b>	<b>4.497.773.641</b>
(Creștere)/scădere a stocului		(457.601.108)	(520.779.931)
(Creștere)/scădere a creanțelor și cheltuielilor în avans		(604.111.657)	368.555.162
(Creștere)/scădere a datoriilor și veniturilor în avans		699.418.312	658.621.555
Dobânzi primite		235.254.945	68.715.234
Dobânzi plătite		-	(5.375.581)
Impozit pe profit plătit		(262.532.626)	(683.894.489)
<b>Numerar net generat în activitatea de exploatare</b>		<b>2.485.377.106</b>	<b>4.383.615.591</b>
<b>Flux de numerar din activitatea de investiții</b>			
Achiziții de imobilizări		(3.637.786.297)	(6.217.797.162)
Încasări din vânzarea mijloacelor fixe		180.311.618	176.555.215
Încasări din vânzarea investițiilor financiare		54.711.875	1.198.347.052
Achiziții de titluri de participare		(358.018.714)	(685.863.596)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>		<b>(3.760.781.518)</b>	<b>(5.528.758.491)</b>
<b>Flux de numerar din activități de finanțare</b>			
Împrumuturi primite în timpul anului		-	1.768.387.650
Dividende plătite		(1.422.986.498)	(1.114.441.209)
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>		<b>(1.422.986.498)</b>	<b>653.946.441</b>
<b>Total flux de numerar</b>		<b>(2.698.390.910)</b>	<b>(491.196.459)</b>
<b>Numerar și echivalent de numerar la începutul anului</b>	10.2	<b>3.451.025.681</b>	<b>752.634.771</b>
<b>Numerar și echivalent de numerar la sfârșitul anului</b>	10.2	<b>752.634.771</b>	<b>261.438.312</b>

Notele de la pagina 99 la 129 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 17 martie 2009.

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. Tamas Mayer  
Membru Directorat, Marketing

DI. Siegfried Ehn  
Director Divizia Finanțe și Control

Dna. Mihaela Milinschi  
Director Contabilitate  
Standarde Românești

SC PETROM S.A.  
 SITUAȚIA MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALURILE PROPRII  
 LA 31 DECEMBRIE, 2007  
 (toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 1.01.2007	Creșteri, din care	Transfer	Decreșteri, din care	Transfer	Sold la 31.12.2007
Capital social subscris	5.664.410.834	-	-	-	-	5.664.410.834
Rezerve din reevaluare	74.590.359	-	-	17.172.600*	15.843.269	57.417.759
Rezerve legale	292.550.780	110.028.972	110.028.972	-	-	402.579.752
Rezerve reprezentând surplus din rezerve din reevaluare	-	15.843.269	15.843.269	-	-	15.843.269
Alte rezerve	214.865.543	96.630.544**	-	-	-	311.496.087
Alte rezerve - cota geologică	5.062.836.164	-	-	-	-	5.062.836.164
Rezultatul reportat	1.015.450.950	-	-	1.013.929.539***	-	1.521.411
Rezultatul anului	-	1.778.042.301	-	110.028.972	110.028.972	1.668.013.329
<b>Total</b>	<b>12.324.704.630</b>	<b>2.000.545.086</b>	<b>125.872.241</b>	<b>1.141.131.111</b>	<b>125.872.241</b>	<b>13.184.118.605</b>

\* 17.172.600 RON este formată din 15.843.269 RON reprezentând suma transferată în rezerve reprezentând surplus din rezerve din reevaluare în urma casării clădirilor care au fost reevaluate la Decembrie 2006 și 1.329.329 RON reprezentând ajustări de depreciere ale clădirilor și altor construcții speciale aferente închiderii stațiilor.

\*\* 96.630.544 RON este formată din suma de 86.950.402 RON reprezentând reevaluare la valoare justă a titlurilor disponibile pentru vânzare și 9.680.142 RON reprezentând terenuri pentru care titlul de proprietate a fost obținut, dar nu au fost incluse în capitalul social.

\*\*\* 1.013.929.539 RON reprezintă dividende distribuite acționarilor în 2007.

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 17 martie 2009.

  
 \_\_\_\_\_  
 Dna. Mariana Gheorghe  
 Director General

  
 \_\_\_\_\_  
 Dl. Reinhard Pichler  
 Director Financiar


  
 \_\_\_\_\_  
 Dl. Johann Pleininger  
 Membru Directorat, E&P

  
 \_\_\_\_\_  
 Dl. Siegfried Gugu  
 Membru Directorat, EPS

  
 \_\_\_\_\_  
 Dl. Gerald Kappes  
 Membru Directorat, Gaze naturale,  
 Energie & Produse chimice

  
 \_\_\_\_\_  
 Dl. Neil Morgan  
 Membru Directorat, Rafinare

  
 \_\_\_\_\_  
 Dl. Tamas Mayer  
 Membru Directorat, Marketing

  
 \_\_\_\_\_  
 Dl. Siegfried Ehn  
 Director Divizia Finanțe și Control

  
 \_\_\_\_\_  
 Dna. Mihaela Milinschi  
 Director Contabilitate  
 Standarde Românești

SC PETROM S.A.  
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALURILE PROPRII  
LA 31 DECEMBRIE, 2008  
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 1.01.2008	Creșteri, din care	Transfer	Decreșteri, 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
<b>Total</b>	<b>13.184.118.605</b>	<b>1.544.940.907</b>	<b>76.982.687</b>	<b>1.160.461.065</b>	<b>76.982.687</b>	<b>13.568.598.447</b>


\* 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 la Decembrie 2006 și 1.575.909 RON reprezentând ajustări de depreciere ale clădirilor și altor construcții speciale care au fost reevaluate la Decembrie 2006.

\*\* 445.570.757 RON este formată din:

- 517.640.630 RON reprezintă valoarea justă a instrumentelor financiare de acoperire împotriva riscurilor achiziționate de Societate în 2008.
- (74.056.386) RON reprezintă valoarea justă a titlurilor financiare disponibile pentru vânzare care au fost vândute în timpul anului 2008.
- 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, 17 martie 2009.

  
Dna. Mariana Gheorghe  
Director General


  
Dl. Reinhard Pichler  
Director Financiar


  
Dl. Johann Pleininger  
Membru Directorat, E&P

  
Dl. Siegfried Gugu  
Membru Directorat, EPS

  
Dl. Gerald Kappes  
Membru Directorat, Gaze naturale,  
Energie & Produse chimice

  
Dl. Neil Morgan  
Membru Directorat, Rafinare

  
Dl. Tamas Mayer  
Membru Directorat, Marketing

  
Dl. Siegfried Ehn  
Director Divizia Finanțe și Control

  
Dna. Mihaela Milinschi  
Director Contabilitate  
Standarde Românești

Notele de la pagina 99 la 129 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

## 1. ACTIVE IMOBILIZATE

### a) Imobilizări corporale

VALOAREA BRUTĂ CONTABILĂ	Sold la 1.01.2008	Creșteri, din care	Transferuri	Decreșteri, din care	Transferuri	Sold la 31.12.2008
Terenuri	601.489.142	80.693.299**	56.322.211	76.221.204	50.001.891	605.961.237
Clădiri și construcții	7.094.618.913	3.850.647.921	2.721.147.759	983.238.276	827.344.336	9.962.028.558
Instalații și mașini	3.970.057.056	1.723.211.332	1.036.755.404	1.120.188.109	985.371.233	4.573.080.279
Alte instalații, utilaje și mobilier	132.364.191	57.382.285	22.693.573	15.252.792	2.291.708	174.493.684
Avansuri și imobilizări corporale în curs	3.878.587.935	3.457.567.769	116.529.205	2.201.280.920	2.091.180.013	5.134.874.784
<b>Total</b>	<b>15.677.117.237</b>	<b>9.169.502.606</b>	<b>3.953.448.152</b>	<b>4.396.181.301*</b>	<b>3.956.189.181</b>	<b>20.450.438.542</b>

AMORTIZARE CUMULATĂ	Sold la 1.01.2008	Creșteri, din care	Transferuri	Decreșteri, din care	Transferuri	Sold la 31.12.2008
Clădiri și construcții	1.836.494.522	958.037.014	396.446.504	298.011.103	273.585.172	2.496.520.433
Instalații și mașini	974.753.575	443.234.943	90.461.511	268.599.359	212.936.784	1.149.389.159
Alte instalații, utilaje și mobilier	37.078.435	18.926.913	277.316	4.443.647	666.808	51.561.701
<b>Total</b>	<b>2.848.326.532</b>	<b>1.420.198.870</b>	<b>487.185.331</b>	<b>571.054.109</b>	<b>487.188.764</b>	<b>3.697.471.293</b>

\* Decreșterile imobilizărilor corporale includ și casarea de imobilizări corporale în curs de execuție în sumă de 110.100.907 RON.

\*\* Creșterea aferentă terenurilor include o sumă de 1.986.513 RON reprezentând titluri de proprietate obținute de către Societate în 2008.

## 1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

### a) Imobilizări corporale (continuare)

AJUSTĂRI DE VALOARE	Sold la 1.01.2008	Creșteri, din care	Transferuri	Decreșteri, din care	Transferuri	Sold la 31.12.2008
Terenuri	408.544.975	45.813.749	45.419.812	62.586.069	46.558.136	391.772.655
Clădiri și construcții	826.002.521	154.292.298	16.267.592	103.703.153	2.505.648	876.591.666
Instalații și mașini	588.214.700	517.192.595	102.423.895	54.094.455	6.121.820	1.051.312.840
Alte instalații, utilaje și mobilier	25.737.004	7.373.727	141.842	3.398.274	582.228	29.712.457
Avansuri și imobilizări corporale în curs	415.958.728	581.886.076	47.497.452	249.941.370	155.668.963	747.903.434
<b>Total</b>	<b>2.264.457.928</b>	<b>1.306.558.445</b>	<b>211.750.593</b>	<b>473.723.321</b>	<b>211.436.795</b>	<b>3.097.293.052</b>

<b>VALOAREA NETĂ CONTABILĂ</b>	<b>10.564.332.777</b>	<b>13.655.674.197</b>
--------------------------------	-----------------------	-----------------------

În categoria "Instalații și mașini" prezentată mai sus sunt incluse mijloace fixe achiziționate în 2008 prin leasing financiar care prezintă valoare netă contabilă de 5.622.751 RON la 31 decembrie 2008.

## 1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

### b) Imobilizări necorporale

<b>COST</b>	<b>Sold la 1.01.2008</b>	<b>Creșteri, din care</b>	<b>Transferuri</b>	<b>Decreșteri, din care</b>	<b>Transferuri</b>	<b>Sold la 31.12.2008</b>
Imobilizări necorporale	247.497.235	1.234.985.418*	162.382.905	64.720.104	648.723	1.417.762.549
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	197.150.843	8.893.560	-	161.557.648	158.993.153	44.486.755
<b>Total</b>	<b>444.648.078</b>	<b>1.243.878.978</b>	<b>162.382.905</b>	<b>226.277.752</b>	<b>159.641.876</b>	<b>1.462.249.304</b>

<b>AMORTIZARE CUMULATĂ</b>	<b>Sold la 1.01.2008</b>	<b>Creșteri, din care</b>	<b>Transferuri</b>	<b>Decreșteri, din care</b>	<b>Transferuri</b>	<b>Sold la 31.12.2008</b>
Imobilizări necorporale	131.030.614	238.397.367	510.493	47.420.733	507.064	322.007.248
<b>Total</b>	<b>131.030.614</b>	<b>238.397.367</b>	<b>510.493</b>	<b>47.420.733</b>	<b>507.064</b>	<b>322.007.248</b>

<b>AJUSTĂRI DE VALOARE</b>	<b>Sold la 1.01.2008</b>	<b>Creșteri, din care</b>	<b>Transferuri</b>	<b>Decreșteri, din care</b>	<b>Transferuri</b>	<b>Sold la 31.12.2008</b>
Imobilizări necorporale	10.061.179	1.256.333	160.005	4.221.649	3.051.599	7.095.863
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	-	6.327.308	2.909.941	2.896.636	332.141	3.430.672
<b>Total</b>	<b>10.061.179</b>	<b>7.583.641</b>	<b>3.069.946</b>	<b>7.118.285</b>	<b>3.383.740</b>	<b>10.526.535</b>

<b>VALOAREA NETĂ CONTABILĂ</b>	<b>303.556.285</b>					<b>1.129.715.521</b>
--------------------------------	--------------------	--	--	--	--	----------------------

\* În cursul anului Societatea a achiziționat activitatea de servicii petroliere a unei companii. În urma evaluării la valoarea justă, Societatea a identificat valoarea imobilizărilor corporale și necorporale achiziționate.

## 1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

### c) Imobilizări financiare

COST	Sold la 1.01.2008	Creșteri	Decreșteri	Sold la 31.12.2008
Titluri de participare (a)	1.276.056.014	106.152.177	27.650.274	1.354.557.917
Alte imobilizări financiare (b)	1.180.402.647	-	1.180.402.647	-
Alte creanțe (c)	1.464.523.289	627.825.463	206.384.000	1.885.964.752
Cheltuieli de dezafectare de recuperat de la statul român (d)	1.707.751.023	330.168.539	-	2.037.919.562
<b>Total</b>	<b>5.628.732.973</b>	<b>1.064.146.179</b>	<b>1.414.436.921</b>	<b>5.278.442.231</b>
<b>AJUSTĂRI DE VALOARE</b>				
Titluri de participare	75.282.861	176.687.183	11.431.151	240.538.893
Alte imobilizări financiare	31.485.773	-	31.485.773	-
Alte creanțe	15.023.423	1.798.415	-	16.821.838
<b>Total</b>	<b>121.792.057</b>	<b>178.485.598</b>	<b>42.916.924</b>	<b>257.360.731</b>

**VALOARE NETĂ CONTABILĂ**

**5.506.940.916**

**5.021.081.500**

(a) Creșterea titlurilor de participare în cursul anului 2008 reprezintă în principal achiziții de acțiuni suplimentare la următoarele societăți: ICS PETROM MOLDOVA S.A. și PETROM AVIATION S.A. Descreșterea reprezintă vânzarea participației la capitalul RAFISERV PETROBRAZI S.A., RAFISERV ARPECHIM S.A. și BUTAN GAS ROMÂNIA S.A.

(b) Descreșterea altor imobilizări financiare reprezintă vânzarea investiției în fonduri mutuale și în alte instrumente financiare prin fonduri umbrelă.

(c) 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 țigeti și, de asemenea, împrumuturi acordate celorlalte filiale din segmentele R&M și Gaz, precum OMV BULGARIA LTD, OMV SRBIJA d.o.o., PETROM DISTRIBUȚIE GAZE SRL. Împrumuturile acordate filialelor au dobânda pe bază de Euribor plus o marjă variabilă și au scadențe diferite. Descreșterea altor creanțe reprezintă obligațiuni emise de către Banca Mondială și cumpărate de Petrom în 2006, cu maturitate în septembrie 2009, care au fost reclasificate din imobilizări financiare în investiții financiare pe termen scurt.

(d) Conform contractului de privatizare, Societatea are obligația de a închide sondele care sunt abandonate și care urmează să fie scoase din funcțiune. Aceste cheltuieli vor fi recuperate de la statul român, întrucât acestea se referă la activități de explorare și producție (E&P) efectuate înaintea procesului de privatizare al Societății în 2004. Modificarea din 2008 (237.491.721 RON) se referă la reevaluarea cheltuielilor de dezafectare și în consecință a cheltuielilor recuperabile de la statul român. Societatea a înregistrat, de asemenea, o creștere a creanțelor de la stat și respectiv datorii legate de protecția mediului înconjurător în sumă de 92.676.818 RON pentru batalurile din E&P, Rafinare și Doljchim întrucât acestea existau înaintea privatizării Societății.



## 1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

### c) Imobilizări financiare (continuare)

Titlurile de participare la 31 decembrie 2008 sunt după cum urmează:

Numele societății	Domeniul de activitate	Procentajul de acțiuni deținute	Cost	Ajustare de valoare
<b>Sucursale (&gt;50%)</b>				
TASBULAT OIL CORPORATION BVI	Explorare și foraj de țiței în Kazahstan	100,00%	13.426.985	-
PETROM GAS SRL	Intermediere în comerțul cu combustibili, produse minerale și chimice	100,00%	8.601.510	-
PETROM DISTRIBUȚIE GAZE SRL	Distribuție gaze	99,99%	13.010.677	-
OMV ROMANIA MINERALOEL SRL	Distribuție de combustibil	99,90%	380.125.971	-
OMV BULGARIA LTD	Distribuție de combustibil	99,90%	138.024.259	-
OMV SRBIJA DOO	Distribuție de combustibil	99,90%	5.594.968	-
PETROM NĂDLAC SRL	Distribuție de produse petroliere	98,51%	6.521.923	1.910.711
POLIFLEX SRL	Producție și distribuție de polietilenă	96,84%	518.170	-
M.P. PETROLEUM DISTRIBUȚIE SRL	Distribuție de combustibil	95,00%	116.638.420	-
KOM MUNAI LLP	Distribuție de produse petroliere	95,00%	33.121.000	-
AVIATION PETROLEUM SRL	Distribuția de petrol lampant	95,00%	13.126.576	-
RING OIL HOLDING & TRADING LTD	Societate mamă	74,90%	333.946.263	229.223.974
ICS PETROM MOLDOVA S.A.	Distribuție de produse petroliere	100,00%	104.378.150	-
PETROM LPG S.A.	Distribuție GPL	99,99%	122.307.743	-
PETROMED SOLUTION SRL	Servicii medicale	99,99%	2.999.900	-
TRANS GAS SERVICES SRL	Transfer de GPL (butan; propan) din vagoane mari în vagoane normale	80,00%	3.909.919	-
PETROM EXPLORATION & PRODUCTION LIMITED	Servicii explorare și producție	100,00%	5	-
PETROCHEMICALS ARGEȘ SRL	Producția petrochimiei în Rafinărie	95,00%	200	-
PETROM AVIATION S.A.	Distribuția de petrol lampant	69,37%	32.889.956	-

## 1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

### c) Imobilizări financiare (continuare)

Numele societății	Domeniul de activitate	Procentajul de acțiuni deținute	Cost	Ajustare de valoare
<b>Societăți asociate (20-50%)</b>				
SOCIETATEA ROMÂNĂ DE PETROL S.A.	Producție și distribuție de produse petroliere	49,00%	49.000	49.000
ROBIPLAST COMPANY SRL	Producție de materiale plastice	45,00%	1.080	1.080
BEYFIN GAZ SRL	Producția și distribuția gazelor	40,00%	1.222.363	-
FRANCIZA PITEȘTI SRL	Alte intermediere financiare	40,00%	144.000	-
BRAZI OIL & ANGHELESCU PROD COM SRL	Distribuție de produse petroliere	37,70%	310.800	-
FONTEGAS PECO MEHEDIŢI S.A.	Distribuție de combustibil	37,40%	295.881	194.442
CONGAZ S.A.	Distribuție de gaze naturale	28,59%	14.158.085	-
D.E.E.M. ALGOCAR S.A.	Distribuție de combustibil	27,92%	17.035	17.035
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	-
<b>Alte investiții financiare (&lt;20%)</b>				
GTI OIL CO S.A.	Distribuție de combustibil	13,00%	61.722	61.722
PRIMA PETROL SRL	Distribuție de combustibil	11,98%	11.975	11.975
AIR TOTAL ROMÂNIA S.A.	Distribuția de petrol lampant în România	6,41%	8.929.975	8.865.240
BURSA DE MĂRFURI OLTENIA CRAIOVA	Alte servicii financiare	2,63%	1.526	691
TELESCAUN TIHUȚA S.A.	Transport pe cablu	1,68%	420	13
AGRIBAC S.A.	Creșterea animalelor	0,79%	28.060	28.060
BENZ OIL S.A.	Distribuție de produse petroliere	0,48%	700	-
CREDIT BANK	Alte servicii financiare	0,22%	500	500
INSTITUTUL ROMÂN PENTRU ASIGURĂRI	Servicii de asigurări	0,10%	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
<b>TOTAL</b>			<b>1.354.557.917</b>	<b>240.538.893</b>

## 2. PROVIZIOANE ȘI AJUSTĂRI DE VALOARE PRIVIND ACTIVELE

PROVIZIOANE	Sold la 1.01.2008	Creșteri	Decreșteri	Sold la 31.12.2008
Provizioane pentru litigii (i)	341.938.306	1.329.420.166	636.704.930	1.034.653.542
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare – Petrom (ii)	2.401.676.759	-	17.954.805	2.383.721.954
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare suportate de statul român (Nota 1c)	1.457.613.705	237.491.721	-	1.695.105.426
Provizioane pentru beneficii pensionare (iii)	188.366.479	102.282.443	44.157.947	246.490.975
Provizioane pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător - Petrom (iv)	119.018.093	28.905.743	48.124.103	99.799.733
Provizioane pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător suportate de statul român (iv) (Nota 1c)	250.137.318	92.676.818	9.823.865	332.990.271
Provizioane pentru restructurare (v)	382.499.634	180.340.857	132.124.342	430.716.149
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli (vi)	55.203.942	3.948.690	20.164.283	38.988.349
<b>Total</b>	<b>5.196.454.236</b>	<b>1.975.066.438</b>	<b>909.054.275</b>	<b>6.262.466.399</b>
<b>PROVIZIOANE / AJUSTĂRI DE VALOARE PRIVIND ACTIVELE</b>				
Provizioane pentru clienți (Nota 5)	566.751.408	149.813.763	129.889.173	586.675.998
Provizioane pentru active financiare pe termen scurt (Nota 5)	7.995.587	138.979	68.799	8.065.767
Provizioane pentru deprecierea stocurilor (Nota 10.3)	66.939.890	63.820.971	15.100.058	115.660.803
Provizioane pentru deprecierea activelor imobilizate (Nota 1)	2.274.519.107	1.314.142.085	480.841.605	3.107.819.587
Provizioane pentru deprecierea activelor financiare (Nota 1c)	121.792.057	178.485.598	42.916.924	257.360.731
<b>Total</b>	<b>3.037.998.049</b>	<b>1.706.401.396</b>	<b>668.816.559</b>	<b>4.075.582.886</b>

## 2. PROVIZIOANE (continuare)

(i) Societatea monitorizează toate litigiile împotriva sa și estimează posibilitatea de pierderi și de alte costuri financiare aferente, cu ajutorul avocaților angajați în interiorul societății și a consilierilor juridici externi. Societatea a estimat posibilele datorii referitoare la procesele în derulare și a înregistrat cea mai bună estimare a ieșirilor de numerar probabile. Creșterea provizionului de litigii în 2008 se datorează litigiilor inițiate de foști și actuali angajați ca urmare a interpretării diferite a unor clauze din Contractul Colectiv de Muncă.

(ii) Până la 31 decembrie 2005 provizioanele de dezafectare au fost constituite pe baza celor mai bune estimări, având în vedere legislația aplicabilă. În 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 apare 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 2008, provizionul de dezafectare aferent obligației Societății este în sumă de 2.383.721.954 RON.

(iii) Contractul colectiv de muncă semnat între Societate și angajații acesteia prevede ca la pensionare, angajatul va primi o plată compensatorie echivalentă cu salariul pe două sau patru luni, 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 2008. Societatea a înregistrat creanțe de la stat și respectiv datorii legate de protecția mediului înconjurător pentru batalurile (bazinele de deversare) din E&P, Rafinare și Doljchim deoarece acestea existau înaintea privatizării Societății.

La 31 decembrie 2008, 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 în 2006, în 2007 și în 2008. 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) Alte riscuri și cheltuieli se referă în primul rând la provizionul pentru accize, TVA și alte taxe referitoare la stocuri lipsă.

### 3. DISTRIBUIREA PROFITULUI

	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
<b>Profit net de repartizat</b>	<b>1.778.042.301</b>	<b>1.022.387.463</b>
- rezerva legală	110.028.972	72.045.089
- dividende	1.081.902.469	-
<b>Profit de repartizat</b>	<b>586.110.860</b>	<b>950.342.374</b>

Alocarea profitului din 2007 în sumă de 1.081.902.469 RON la dividende a fost aprobată de către Adunarea Generală a Acționarilor din 22 aprilie 2008. Profitul la 31 decembrie 2008 va fi alocat în baza deciziei Adunării Generale a Acționarilor.

### 4. ANALIZA REZULTATULUI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
<b>1. Cifra de afaceri netă</b>	<b>12.284.378.408</b>	<b>16.750.726.457</b>
<b>2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)</b>	<b>9.162.016.827</b>	<b>14.577.604.116</b>
3. Cheltuielile activității de bază	6.904.713.982	10.986.029.480
4. Cheltuielile activităților auxiliare	1.410.800.280	2.244.711.875
5. Cheltuielile indirecte de producție	846.502.565	1.346.862.761
<b>6. Profitul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)</b>	<b>3.122.361.581</b>	<b>2.173.122.341</b>
7. Cheltuielile de desfacere	969.209.000	801.944.866
8. Cheltuieli generale de administrație	246.193.000	201.941.223
9. Alte venituri din exploatare	57.638.849	139.996.979
<b>10. Profitul din exploatare (6-7-8+9)</b>	<b>1.964.598.430</b>	<b>1.309.233.231</b>

## 5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR

Creațe	31 decembrie 2007	Termen de lichiditate	
		Sub 1 an	Peste 1 an
Clienți și conturi asimilate	1.604.181.114	1.604.181.114	-
Avansuri către furnizori	281.245.332	281.245.332	-
Alți debitori	352.990.054	352.990.054	-
Avansuri către personal	6.224.338	6.224.338	-
Dobândă de primit	5.687.383	5.687.383	-
Alte creațe	90.580.672	90.580.672	-
Provizioane pentru clienți incerti *	(574.746.995)	(574.746.995)	-
TVA neexigibilă	92.080.533	92.080.533	-
Alte impozite și vărsăminte asimilate	69.966.925	69.966.925	-
Fonduri speciale – taxe și vărsăminte asimilate	847.412	847.412	-
Împrumuturi acordate filialelor – porțiunea pe termen scurt	86.752.959	86.752.959	-
<b>Total</b>	<b>2.015.809.727</b>	<b>2.015.809.727</b>	-

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

Datorii	31 decembrie 2007	Sub 1 an	Termen	
			Între 1-5 ani	Peste 5 ani
Furnizori și conturi asimilate	1.776.623.529	1.760.904.056	15.719.473	-
Plăți în avans de la clienți	24.789.910	24.789.910	-	-
Alți creditori	57.087.141	57.087.141	-	-
Garanții de la furnizori	29.810.741	16.548.204	13.262.537	-
Drepturi de personal	60.925.557	60.925.557	-	-
Asigurări sociale	29.090.233	29.090.233	-	-
Contribuții la fondul de șomaj	1.464.334	1.464.334	-	-
Fonduri speciale	9.997.344	9.997.344	-	-
Impozit pe salarii	10.331.794	10.331.794	-	-
Impozit pe profit	110.698.913	110.698.913	-	-
TVA de plată	104.689.927	104.689.927	-	-
Dividende de plată	76.030.144	76.030.144	-	-
Alte datorii	317.467.870	317.467.870	-	-
<b>Total</b>	<b>2.609.007.437</b>	<b>2.580.025.427</b>	<b>28.982.010</b>	-

## 5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

Creațe	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	-
Dobândă de primit	3.857.494	3.857.494	-
Alte creațe	87.653.129	87.653.129	-
Provizioane pentru clienți incerti *	(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	-
<b>Total</b>	<b>1.704.211.989</b>	<b>1.704.211.989</b>	-

\*) 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	-
Dobândă 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	-
<b>Total</b>	<b>4.950.122.772</b>	<b>3.446.027.370</b>	<b>1.504.095.402</b>	-

## 5. SITUAȚIA CREAMENȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

La 31 decembrie 2008 și 2007, Compania avea următoarele împrumuturi de la instituții financiare:

### Împrumuturi pe termen scurt de la instituții financiare

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Banca Raiffeisen SA (a)	100.882.614	-
Banca Unicredit Austria AG (b)	199.300.000	-
<b>Total împrumuturi pe termen scurt</b>	<b>300.182.614</b>	<b>-</b>

- (a) Overdraft în sumă de 85.000.000 euro obținută de Petrom S.A. cu scadența la 31 mai 2009 și rată a dobânzii pe lună ROBOR plus o marjă corespunzătoare. Pentru overdraft nu au fost solicitate garanții.
- (b) Împrumut pe termen scurt în sumă de 50.000.000 euro semnat de către Petrom S.A. cu Banca Unicredit Austria AG și Banca Unicredit Țiriac S.A. în calitate de Agent. Scadența este 15 octombrie 2009 și rata dobânzii este variabilă, fiind calculată EURIBOR plus o marjă corespunzătoare. Pentru acest împrumut nu au fost solicitate garanții.

### Împrumuturi pe termen lung de la instituții financiare

La 31 decembrie 2008, Petrom S.A. a contractat facilitatea revolving de la un consorțiu de bănci din care fac parte BRD – Groupe Société Générale S.A., Crédit Agricole Luxembourg S.A., Emporiki Bank-Romania S.A., Erste Group Bank AG, Raiffeisen Zentralbank Österreich AG, Société Générale Bank & Trust S.A. și UniCredit Bank Austria AG. Contractul a fost semnat la 14 octombrie 2008, iar data scadenței este 14 octombrie 2011. Suma totală este de 375.000.000 euro, iar sumele pot fi trase în euro, USD sau RON. La 31 decembrie 2008 s-a tras suma de 953.705.036 RON (echivalentul a 239.263.682 euro) și 514.500.000 RON. Rata dobânzii este în funcție de EURIBOR, LIBOR și respectiv de ROBOR plus o marjă corespunzătoare.



## 5. SITUAȚIA CREAMENȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

### Datoria privind leasingul financiar

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

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

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
<b>Datorii privind leasingul financiar</b>		
Sume datorate sub 1 an	1.016.179	-
Sume datorate între 1 an și 5 ani	1.290.081	-
<b>Total datorii privind leasingul financiar</b>	<b>2.306.260</b>	-
<b>Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar</b>	<b>(227.781)</b>	-
<b>Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar</b>	<b>2.078.479</b>	-
Analizată după cum urmează:		
Scadentă sub 1 an	890.715	-
Scadentă între 1 an și 5 ani	1.187.764	-
<b>Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar</b>	<b>2.078.479</b>	-

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODELE 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 MINISTERULUI 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 (IFRS). Situațiile financiare consolidate IFRS au fost autorizate pentru a fi emise de către conducere pe 17 martie 2009.

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

### Retratarea anului precedent și rezultatul reportat

Eventualele erori aferente perioadei curente descoperite în aceeași perioadă sunt corectate înainte ca situațiile financiare să fie autorizate pentru a fi emise. Cu toate acestea, este posibil că 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 prin care se calcula și includea pe costuri până la 35% din valoarea de piață a cantității de țiței și gaze naturale extrase în timpul anului. 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.

### 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 cheltuielilor 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.

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

### Imobilizări corporale

#### (i) Cost/Reevaluare

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

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

Ultima reevaluare a clădirilor a fost efectuată la decembrie 2006. 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 rezervă din reevaluare, dacă nu a existat o descrescere anterioară recunoscută că o cheltuială aferentă acelui activ, caz în care creșterea este recunoscută ca venit care să compenseze cheltuiala recunoscută anterior la acel activ. O descrescere a valorii nete contabile rezultată din reevaluarea clădirilor este tratată ca o cheltuială în măsură în care în rezervă 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 atribuit inclus în rezervă 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 2006 nu a influențat valoarea fiscală a activelor și în consecință nici calculul impozitului pe profit la 31 decembrie 2006.

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

### Costuri de explorare și evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt determinate pe baza succesului acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct ca și cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de explorare și evaluare sunt recunoscute inițial în categoria imobilizărilor 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.

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODELE CONTABILE (continuare)

### (ii) Amortizarea

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

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

	<b>Ani</b>
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 deținute de Societate sunt înregistrate la cost sau valoare justă mai puțin deprecierea acumulată și pierderile din depreciere. Sunt amortizate pe baza duratei de viață utile estimate.

#### (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 celui 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 tratată ca o descreștere a reevaluării.

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

### (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 la 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 țigă 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 și ajustare aferentă sumei deja capitalizată. 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 bază 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 bază estimărilor managementului.

În 2007, Societatea a schimbat metoda contabilă de reevaluare a stocului de la metoda primului intrat primului ieșit la metoda costului mediu ponderat. Cu toate acestea, datorită vitezei mari de rotație a stocurilor, această schimbare nu prezintă efecte materiale în situațiile financiare.

### Creanțe

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

### Contribuții pentru salariați

Societatea plătește contribuții la Bugetul de Stat conform 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.

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

### Impozitul pe profit

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

### Leasing operațional

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

### Leasing financiar

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

### Costuri cu împrumuturile

Toate costurile cu împrumuturile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care au avut loc.

### Recunoașterea veniturilor

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

### 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;
- și
- costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

### Prestarea de servicii

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

- taxele de instalare sunt recunoscute la venituri în funcție de faza de execuție a instalației, determinată ca raportul dintre timpul utilizat la data bilanțului și total timp necesar estimat pentru execuția lucrării;
  - onorariul aferent serviciilor incluse în prețul produselor vândute este înregistrat la venituri în funcție de proporția costurilor aferente prestării serviciilor respective în costul total al produselor vândute, luând în considerare tendințele istorice ale serviciilor efectuate la vânzarea bunurilor din trecut;
- și
- 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.

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODELE CONTABILE (continuare)

### Dividende și dobânzi

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

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

### Venituri din chirii

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

### Provizioane

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

### Cheltuieli de exploatare

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

### 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 2008 cursul de schimb a fost de 2,8054 RON pentru 1 USD și de 3,9860 RON pentru 1 EUR (31 decembrie 2007: 2,4564 RON pentru 1 USD și 3,6102 RON pentru 1 EUR).

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

### Componente de numerar și echivalent de numerar

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

### Participații pe termen lung

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



## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

### 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 valutare 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 cumulative anterior recunoscute în capital, vor fi înregistrate 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 și 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 modele 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 acestui scop.

Atunci când o tranzacție planificată nu mai este așteptată a se produce, 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 notă 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 acțiuni cu o valoare nominală de 0,1 RON pe acțiune.

	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
La 31 decembrie	56.644.108.335	56.644.108.335

### Structura acționariatului la 31 decembrie 2007 și 31 decembrie 2008

	Nr. de acțiuni	Procent
OMV Aktiengesellschaft	28.894.467.414	51,01%
Autoritatea pentru Recuperarea Activelor Statului	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%
<b>Total</b>	<b>56.644.108.335</b>	<b>100,00%</b>

## 8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ȘI DIRECTORII

Numărul mediu al angajaților în 2008 este 29.854 (2007: 29.617). În tabelul de mai jos s-au adăugat în plus 7 administratori care sunt membri ai Consiliului de Supraveghere.

	Nr. angajați în 2007	Salariați în 2007	Nr. angajați în 2008	Salariați în 2008
Administratorii și directori	52	8.737.127	54	12.497.774
Personal direct productiv și administrativ	29.572	1.268.151.727	29.807	1.807.561.828
<b>Total</b>	<b>29.624</b>	<b>1.276.888.854</b>	<b>29.861</b>	<b>1.820.059.602</b>

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

	2007	2008
<b>Indicatori de lichiditate</b>		
Active curente	1,86	1,49
Lichiditate imediată	1,11	0,79
<b>Indicatori de risc</b>		
Gradul de îndatorare*	0,22%	11,09%
Acoperirea dobânzilor	-	69,14
<b>Indicatori operaționali</b>		
Rotația stocurilor - zile	52	52
Viteza de rotație a debitelor - zile	41	30
Viteza de rotație a creditelor - zile	36	40
Viteza de rotație a activelor totale	0,59	0,67
<b>Indicatori ai profitabilității</b>		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	16,27%	10,81%
Rezultatul pe acțiune (RON)	0,0314	0,0180
Marja profitului brut (%)	17,50%	9,59%

\*) Indicatorul gradului de îndatorare este calculat ca și Capital împrumutat/Capital propriu x100

## 10. ALTE INFORMAȚII

### 10.1. Natura activității

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

### 10.2. Numerar și echivalent de numerar

	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
Conturi în bănci	739.517.192	239.500.792
Numerar în casă	12.567.410	21.817.637
Alte conturi	550.169	119.883
<b>Total</b>	<b>752.634.771</b>	<b>261.438.312</b>

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.3. Stocuri

	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
Materii prime și materiale	621.029.613	1.000.385.295
Materiale de natura obiectelor de inventar	18.434.664	23.314.360
Produce finite	620.646.908	719.492.112
Produce în curs de execuție	249.573.292	156.525.477
Ambalaje și altele	1.138.252	1.022.270
Materiale aflate la terți	325.069.804	224.312.286
Produce aflate la terți	65.341.704	114.429.160
Mărfuri aflate la terți	41.740.028	176.096.865
Provizioane pentru stocuri*	(66.939.890)	(115.660.803)
Avansuri pentru stocuri	46.340.968	94.517.339
<b>Total</b>	<b>1.922.375.343</b>	<b>2.394.434.361</b>

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

### 10.4. Investiții financiare pe termen scurt

	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
Creanțe din contractele de acoperire împotriva riscurilor	-	517.640.630
Obligațiuni emise de Banca Mondială (vezi Nota 1c)	-	206.384.000
Alte conturi	7.616	-
<b>Total</b>	<b>7.616</b>	<b>724.024.630</b>

#### Creanțe din contractele de acoperire împotriva riscurilor

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. Creanța din contractele de acoperire împotriva riscurilor este evaluată la valoarea de piață la 31 decembrie 2008 (517.640.630 RON), fiind înregistrată în capitaluri proprii.

#### Obligațiuni emise de Banca Mondială

Obligațiunile au o rată a dobânzii de 6,5% pe an. Dobânda se încasează semestrial, iar scadența obligațiunilor este septembrie 2009. Sunt înregistrate la cost, valoarea acestora la 31 decembrie 2008 fiind de 206.384.000 RON.

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.5. Rezultatul pe acțiune

Calculul rezultatului pe acțiune sunt bazate pe următoarele informații:

	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
Profitul net al anului	1.778.042.301	1.022.387.463
Media ponderată a numărului de acțiuni în cursul anului	56.644.108.335	56.644.108.335
<b>Rezultatul de bază pe acțiune – RON</b>	<b>0,03</b>	<b>0,02</b>

### 10.6. Tranzacții și solduri cu entități aflate în relații speciale

În cursul anului 2008, Societatea a efectuat următoarele tranzacții de achiziționare cu entități aflate în relații speciale:

#### Entități aflate în relații speciale – furnizori

Nume	Sold	Tranzacții
Aviation Petroleum SRL	855.830	3.545.958
M.P. Petroleum Distribuție SRL	17.340.913	57.585.908
Petrom Distribuție Gaze SRL	150.594	197.455
Petrom Gas SRL	-	171.043.012
Rafiserv Arpechim S.A.	4.842.052	14.932.859
Rafiserv Petrobrazil S.A.	-	44.604.062
OMV România Mineraloel SRL	10.686.548	10.738.615
ICS Petrom Moldova S.A.	558.539	134.642
OMV Aktiengesellschaft	47.832	4.035.117
OMV Bulgaria Ltd	395.878	1.285.721
OMV Exploration & Production GmbH	344.760	17.964.910
OMV Gas GmbH	179.370	974.824
OMV Deutschland GmbH	42.453	10.744.986
OMV Gas International GmbH	-	547.770
OMV Refining & Marketing GmbH	41.612.538	188.435.012
OMV Solutions GmbH	3.083.007	13.114.407
OMV Supply & Trading AG	240.543.273	3.562.739.274
Petrom Exploration & Production Limited	2.276.901	24.600.266
OMV Austria Exploration & Production GmbH	181.658	179.511
Poliflex SRL	5.526	-
Petrol Ofisi A.S.	973.688	11.729.405
Petrom Aviation S.A.	1.466.292	10.555.945
Fontegas Peco Mehedintii S.A.	7.203	-
Borealis AG	1.989.834	10.062.878
Congaz S.A.	17.366	52.303
OMV Srbija d.o.o.	1.692	-
Petrom LPG SA	10.534.499	33.137.723
Petromed Solution SRL	2.487.257	11.310.660
Trans Gas Services SRL	35	457.413
Petrom Nădlac SRL	-	780.838
<b>Total</b>	<b>340.625.538</b>	<b>4.205.491.474</b>

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.6 Tranzacții și solduri cu entități aflate în relații speciale (continuare)

În cursul anului 2008, Societatea a efectuat următoarele tranzacții de vânzare cu entități aflate în relații speciale:

#### Entități aflate în relații speciale – clienți

Nume	Sold	Tranzacții
Aviation Petroleum SRL	53.994	210.792
M.P. Petroleum Distribuție SRL	35.480.272	241.632.628
Petrom Distribuție Gaze SRL	5.651.261	35.604.556
Petrom Gas SRL	102.863.728	397.826.729
Rafiserv Arpechim S.A.	-	24.588
Rafiserv Petrobrazil S.A.	-	105.065
OMV România Mineraloel SRL	147.103.236	1.249.729.789
OMV Bulgaria LTD	31.230.965	698.455.479
ICS Petrom Moldova S.A.	236.251	211.617.953
OMV Srbija d.o.o.	6.812.695	207.889.950
Tasbulat Oil Corporation BVI	7.913.780	22.014.887
OMV Refining & Marketing GmbH	-	5.915.828
Kom Munai LLP	41.898.283	46.894.733
Butan Gas România S.A.	-	7.488.234
Petrom Nădlac SRL	373.602	-
Air Total România S.A.	13.146.432	131.060.772
Beyfin Gaz SRL	-	6.769
Petrom Aviation S.A.	28.227.733	234.464.339
Petrol Ofisi A.S.	7.474	55.783
Trans Gas Services SRL	1.659	30.255
Borealis AG	16.683.582	342.835.614
OMV Deutschland GmbH	8.965.929	8.713.523
OMV Exploration & Production GmbH	758	112.883
Petrom LPG S.A.	41.954.400	163.635.261
Petromed Solution SRL	153.549	960.779
Poliflex SRL	61.106	2.035.535
<b>Total</b>	<b>488.820.689</b>	<b>4.009.322.724</b>

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.7. Rezerve legale

La 31 decembrie 2008, rezerva legală era în sumă de 474.624.841 RON (31 decembrie 2007: 402.579.752 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.

### 10.8. Calcularea impozitului pe profit

	31 decembrie 2007	31 decembrie 2008
Venituri	12.983.243.688	19.331.386.617
Cheltuieli	10.833.616.660	17.725.823.277
<b>Profit brut</b>	<b>2.149.627.028</b>	<b>1.605.563.340</b>
Deduceri	(1.169.519.139)	(1.412.133.519)
Cheltuieli nedeductibile	1.617.201.891	3.705.524.061
Deprecierea fiscală a activelor imobilizate	(809.879.352)	(1.160.516.069)
Deprecierea contabilă a activelor imobilizate	860.458.193	1.170.900.413
Alte elemente impozabile	25.200.122	38.752.808
Elemente neimpozabile	(225.630.018)	(243.718.659)
<b>Profit impozabil</b>	<b>2.447.458.725</b>	<b>3.704.372.375</b>
Impozit pe profit preliminar	391.593.396	592.699.580
mai puțin cheltuieli de sponsorizare	(15.909.412)	(20.672.898)
Impozit pe profit aferent perioadelor anterioare	(4.099.257)	11.149.195
<b>Impozit pe profit de plată</b>	<b>371.584.727</b>	<b>583.175.877</b>



## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.9 Raportarea pe segmentul primar

	E&P	Rafinare & Marketing	Gaz & Energie	Sediu & Altele	Eliminarea între segmente	Total
<b>Venit</b>						
Vânzări externe	502.357.297	13.718.161.177	2.524.182.170	6.025.813	-	<b>16.750.726.457</b>
Vânzări între segmente	9.110.258.669	137.024.932	714.693.709	-	<b>(9.961.977.310)</b>	-
Alte venituri	214.943.384	(166.016.092)	19.337.177	(3.803.604)	<b>584.437.365</b>	<b>648.898.230</b>
<b>Total venituri</b>	<b>9.827.559.350</b>	<b>13.689.170.017</b>	<b>3.258.213.056</b>	<b>2.222.209</b>	<b>(9.377.539.945)</b>	<b>17.399.624.687</b>
<b>Total cheltuieli</b>	<b>6.599.654.698</b>	<b>15.584.594.705</b>	<b>3.154.592.821</b>	<b>129.089.177</b>	<b>(9.377.539.945)</b>	<b>16.090.391.456</b>
<b>Rezultat din activitatea de exploatare (EBIT)</b>	<b>3.227.904.652</b>	<b>(1.895.424.688)</b>	<b>103.620.235</b>	<b>(126.866.968)</b>	-	<b>1.309.233.231</b>
<b>Rezultat din activitatea financiară</b>						<b>296.330.109</b>
<b>Impozit pe profit</b>						<b>(583.175.877)</b>
<b>Rezultat net</b>						<b>1.022.387.463</b>
<b>Alte informații</b>						
Achiziții - Imobilizări corporale și necorporale	4.524.029.224	1.190.577.490	385.353.478	197.590.335	-	<b>6.297.550.527</b>
Achiziții - Titluri de participare	-	106.152.177	-	-	-	<b>106.152.177</b>
Amortizare și deprecieri	839.663.307	217.835.674	235.783	113.165.649	-	<b>1.170.900.413</b>
(Câștig) / Pierdere din deprecieri, net	422.029.591	622.946.080	39.963.474	253.180	-	<b>1.085.192.325</b>
<b>Bilanț contabil</b>						
Imobilizări corporale și necorporale pe segmente	10.972.960.526	2.908.410.905	365.868.209	538.150.078	-	<b>14.785.389.718</b>
Active financiare pe segmente	3.141.817.694	1.784.963.735	91.291.179	3.008.892	-	<b>5.021.081.500</b>

### Raportarea vânzărilor externe pe zone geografice

	România	Restul Europei Centrale și de Est	Restul Europei	Restul lumii	Total
Vânzări externe	12.805.667.201	1.644.698.495	2.195.711.631	104.649.130	<b>16.750.726.457</b>

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.10 Garanții și angajamente

#### Angajamente

La 31 decembrie 2008, angajamentele totale contractate de către Societate pentru investiții au fost în sumă de 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 României. Aceste controale sunt similare cu verificările fiscale realizate de autoritățile în drept din majoritatea statelor, cu excepția faptului că în cazul de față controlul poate fi extins și la alte aspecte de ordin juridic și normativ ce prezintă interes pentru organismul respectiv. În plus, activitatea organismelor care efectuează astfel de controale este mai slab reglementată, societățile verificate fiind mai expuse unor eventuale riscuri decât companiile din străinătate. Este de presupus că Societatea va face periodic obiectul unor astfel de controale pentru a preveni eventualele încălcări ale noilor acte normative și reglementări. Deși Compania poate contesta deciziile organelor de control și penalitățile aplicate - atunci când conducerea consideră că este cazul - adoptarea sau punerea în aplicare a unor noi acte normative și reglementări poate avea un efect semnificativ asupra activității acesteia.

#### 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 dobândă acumulată), excluzând însă orice despăgubire pretinsă de Petrom S.A., dacă a fost cazul.

La 31 decembrie 2008, suma din contul Escrow a fost de 132.449.872 RON, din care 121.065.390 RON reprezintă suma inițială depozitată, iar 11.384.482 RON reprezintă dobânda acumulată până la 31 decembrie 2008.

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.12. Tarif servicii de audit

Costurile contractuale referitoare la serviciile de audit pentru anul încheiat la 31 decembrie 2008 în conformitate cu ordinul OMF 1752/2005 sunt în sumă de 45.000 euro.

### 10.13. Riscul de piață

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

### 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 2008, rata de inflație oficială în România s-a situat sub 10% (respectiv 7,85%) așa cum este precizat de Comisia Națională de Statistică din România. Rata inflației cumulată pentru ultimii 3 ani s-a situat sub 100%. Acest factor, împreună cu alți factori, au condus la concluzia ca România să nu mai fie considerată o economie hiperinflaționistă începând cu 1 ianuarie 2004. Ratele de schimb valutare oficiale au fost 2,8054 RON pentru 1 USD și 3,9860 RON pentru 1 EUR (la 31 decembrie 2007: 2,4564 RON pentru 1 USD și 3,6102 RON pentru 1 USD).

### 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 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 bbl/zi în 2009. Pentru atingerea acestui obiectiv au fost utilizate marje pentru opțiuni de vânzare, prin care un prag de 80 USD/bbl este garantat atâta timp cât prețul la țiței este mai mare de 65 USD/bbl. În cazul în care prețul la țiței va fi mai mic de 65 USD/bbl în 2009, prin instrumentul de acoperire a riscului Societatea primește o sumă de 15 USD/bbl peste prețul de piață obținut. Costul opțiunilor de vânzare a fost finanțat prin opțiuni de vânzare pentru a evita o investiție inițială (structura de cost zero), însă prin aceasta Societatea nu va putea beneficia de creșterea prețului la țiței de peste aproximativ 110 USD/bbl 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. 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 singur 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) În conformitate cu prevederile Legii nr. 308/30.12.2008, SC Depozitarul Central S.A. a efectuat, în data de 15 ianuarie 2009, transferul acțiunilor deținute de Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS) la Petrom S.A., în contul Ministerului Economiei, acestea reprezentând 20,64% din capitalul social al Petrom S.A.
- b) În urma finalizării ofertei publice obligatorii de preluare, Petrom și-a mărit participația în Petrom Aviation S.A. la 93,14%.
- c) În 2009, Societatea a contractat un împrumut în sumă de 500 milioane euro de la OMV Aktiengesellschaft.

