

ROMPETROL RAFINARE S.A.

SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE,

**Intocmite in conformitate cu
STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA
asa cum au fost adoptate de Uniunea Europeana (UE)**

31 DECEMBRIE 2012

RAPORT DE AUDIT FINANCIAR

Catre actionarii SC Rompetrol Rafinare S.A.

Raport asupra situatiilor financiare consolidate

- 1 Am auditat situatiile financiare consolidate anexate ale societatii Rompetrol Rafinare S.A si ale filialelor sale ("Grupul "), care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2012, contul de profit si pierdere consolidat, contul de profit si pierdere global consolidat, situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative, toate sumele fiind exprimate in dolari americani (USD). De asemenea, am revizuit conversia in lei a sumelor prezentate in aceste situatii pe baza descrisa in Nota 2 (d).

Responsabilitatea conducerii pentru situatiile financiare consolidate

- 2 Conducerea Societatii respunde pentru intocmirea si prezentarea fidela a acestor situatii financiare consolidate in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana, si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Responsabilitatea auditorului

- 3 Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului efectuat, sa exprimam o opinie asupra acestor situatii financiare consolidate. Noi am efectuat auditul conform standardelor de audit adoptate de Camera Auditorilor Financiari din Romania. Aceste standarde cer ca noi sa respectam cerintele etice ale Camerei, sa planificam si sa efectuam auditul in vederea obtinerii unei asigurari rezonabile ca situatiile financiare consolidate nu cuprind denaturari semnificative.
- 4 Un audit consta in efectuarea de proceduri pentru obtinerea probelor de audit cu privire la sumele si informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate. Procedurile selectate depind de rationamentul profesional al auditorului, incluzand evaluarea riscurilor de denaturare semnificativa a situatiilor financiare consolidate, datorate fraudei sau erorii. In evaluarea acestor riscuri, auditorul ia in considerare controlul intern relevant pentru intocmirea si prezentarea fidela a situatiilor financiare consolidate ale Societatii pentru a stabili procedurile de audit relevante in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficientei controlului intern al Societatii. Un audit

include, de asemenea, evaluarea gradului de adevarare a politicilor contabile folosite si rezonabilitatea estimarilor contabile elaborate de catre conducere, precum si evaluarea prezentarii situatiilor financiare consolidate luate in ansamblul lor.

- 5 Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adevarate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

- 6 In opinia noastra, situatiile financiare consolidate ale Grupului, exprimate in USD ofera o imagine fidela, sub toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare a Grupului la data de 31 decembrie 2012, ca si a rezultatelor operatiunilor acesteia si a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, adoptate de Uniunea Europeana.
- 7 In opinia noastra, situatiile financiare consolidate exprimate in lei au fost transformate adevarat pe baza descrisa in Nota 2 (d).

Raport asupra conformitatii raportului administratorilor cu situatiile financiare

- 8 Conform Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009, articolul 320, punctul 1e), noi am citit Raportul administratorilor. Raportul administratorilor nu face parte din situatiile financiare consolidate. In Raportul administratorilor, noi nu am identificat informatii financiare care sa nu fie in mod semnificativ in conformitate cu informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2012, anexate.

In numele

Ernst & Young Assurance Services SRL
Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Cu nr. 77/15 august 2001

Numele semnatarului: Garry R. Collins

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Cu nr. 179/15 octombrie 2000



Bucuresti, Romania
4 aprilie 2013

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE
INTOCMITE IN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE
FINANCIARA ASA CUM AU FOST ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANA (UE)
la 31 decembrie 2012**

CUPRINS:	Pagina
Situatia consolidata a pozitiei financiare	3-4
Contul de profit si pierdere consolidat	5
Contul de profit si pierdere global consolidat	6
Situatia fluxurilor de trezorerie consolidata	7 - 8
Situatia modificarilor capitalurilor proprii consolidata	9 - 10
Note explicative la situatiile financiare consolidate	11 - 77

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2d)

Note	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
	2012 USD	2011 USD	RON	2011 RON
	Retratat			
Imobilizari necorporale	3	11.715.765	15.869.666	39.335.678
Fond comercial	4	82.871.706	82.871.706	278.241.754
Imobilizari corporale	5	1.150.819.800	1.079.404.528	3.863.877.473
Imobilizari financiare	6	302.272	302.621	1.014.879
Creante imobilizate	8	<u>7.292.478</u>	<u>4.781.842</u>	<u>24.484.493</u>
Total active imobilizate		<u>1.253.002.021</u>	<u>1.183.230.363</u>	<u>4.206.954.277</u>
Stocuri, net	7	446.917.386	341.849.388	1.500.525.124
Creante si cheltuieli inregistrate in avans, net	8	284.613.763	308.347.816	955.590.711
Instrumente financiare derivate	28.5	-	5.832.080	-
Casa si conturi la banchi	9	<u>159.264.897</u>	<u>53.058.268</u>	<u>534.731.891</u>
Total active circulante		<u>890.796.046</u>	<u>709.087.552</u>	<u>2.990.847.726</u>
TOTAL ACTIVE		<u>2.143.798.067</u>	<u>1.892.317.915</u>	<u>7.197.802.003</u>
Capital social	10	1.463.323.897	1.463.323.897	4.913.109.985
Prima de capital	10	74.050.518	74.050.518	248.624.614
Rezerve din reevaluare	10	-	-	-
Alte rezerve	10	283.383	401.011	951.458
Alte rezerve - instrument hibrid	10	800.000.000	-	2.686.000.000
Efectul transferurilor catre detinatorii de capitaluri	10	(596.832.659)	(596.832.659)	(2.003.865.653)
Rezultatul reportat		(1.228.338.849)	(971.284.102)	(4.124.147.686)
Rezultatul exercitiului financiar		(162.746.097)	(257.054.747)	(546.420.022)
Capitaluri proprii atribuibile proprietarilor				
Societatile-mama		349.740.193	(287.396.082)	1.174.252.696
Interese care nu controleaza		12.157.679	12.445.315	40.819.407
Total capitaluri proprii		<u>361.897.872</u>	<u>(274.950.767)</u>	<u>1.215.072.103</u>
Datorii leasing pe termen lung	11	-	78.947	-
Impozit pe profit amanat	12	738.795	1.557.049	2.480.505
Provizioane	15	68.797.216	21.137.146	230.986.655
Alte datorii pe termen lung		<u>130.990</u>	<u>131.665</u>	<u>439.798</u>
Total datorii pe termen lung		<u>69.667.001</u>	<u>22.904.807</u>	<u>233.906.958</u>
Datorii comerciale si alte datorii	13	917.143.556	866.114.149	3.079.309.493
Instrumente financiare derivate	28.5	2.520.211	-	8.461.599
Datorii leasing pe termen scurt	11	80.254	1.707.867	269.453
Imprumuturi de la actionari pe termen scurt	14	576.441.495	1.146.870.633	1.935.402.319
Imprumuturi de la banchi pe termen scurt	14	204.546.337	126.391.655	686.764.326
Provizioane - partea curenta	15	<u>11.501.341</u>	<u>3.279.571</u>	<u>38.615.752</u>
Total datorii curente		<u>1.712.233.194</u>	<u>2.144.363.875</u>	<u>5.748.822.942</u>
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII		<u>2.143.798.067</u>	<u>1.892.317.915</u>	<u>7.197.802.003</u>
				<u>6.353.457.397</u>

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2d)

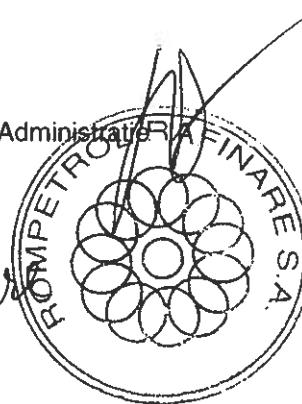
Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobatate in data de 4 aprilie 2013 si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 29 aprilie 2013 de catre:

AZAMAT ZHANGULOV

Presedintele Consiliului De Administratie

SORIN GRAURE

Director General



VASILE - GABRIEL MANOLE

Director Economic

Intocmit,
Cristina Ana Dica

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialed for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

Activitati continue	Note	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Cifra de afaceri neta	16	3.843.481.873	3.922.906.083	12.904.490.389	13.171.157.174
Costul vanzarii	17	(3.672.713.538)	(3.755.535.121)	(12.331.135.705)	(12.609.209.169)
Profit brut		170.768.335	167.370.962	573.354.684	561.948.005
Cheltuieli de desfacere si general-administrative, inclusiv cheltuielile de logistica	18	(220.106.359)	(274.335.906)	(739.007.099)	(921.082.803)
Alte venituri/(cheltuieli) operationale	19	(70.194.271)	(76.242.585)	(235.677.266)	(255.984.481)
Profit operational		(119.532.295)	(183.207.529)	(401.329.681)	(615.119.279)
Rezultatul financiar, net (Pierderi)/ castiguri din diferențele de curs valutar, net	20	(55.988.793)	(80.755.088)	(187.982.372)	(271.135.209)
	20	11.955.758	6.475.655	40.141.456	21.742.012
Pierdere bruta		(163.565.330)	(257.486.962)	(549.170.597)	(864.512.476)
Impozitul pe profit	21	531.597	(688.983)	1.784.837	(2.313.261)
Pierdere neta		(163.033.733)	(258.175.945)	(547.385.760)	(866.825.737)
<i>din care:</i>					
Interese majoritare		(162.746.097)	(257.054.747)	(546.420.022)	(863.061.315)
Interese care nu controleaza		(287.636)	(1.121.198)	(965.738)	(3.764.422)
Rezultatul pe actiune (US centi (bani)/actiune)					
De baza	24	(0,369)	(0,772)	(1,239)	(2,592)

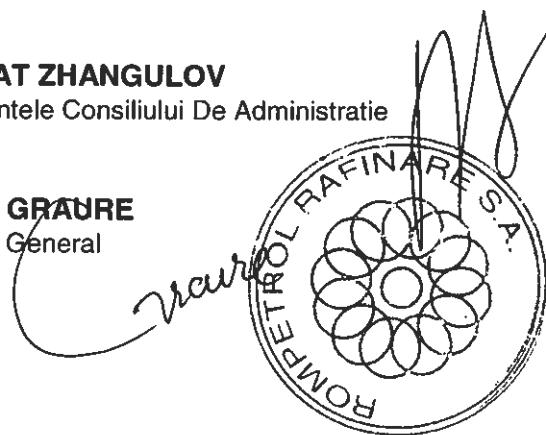
Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobat in data de 4 aprilie 2013 si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 29 aprilie 2013 de catre:

AZAMAT ZHANGULOV

Presedintele Consiliului De Administratie

SORIN GRAURE

Director General



VASILE - GABRIEL MANOLE

Director Economic

Intocmit,
Cristina Ana Dica

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

Notele explicative de la 1 la 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

ROMPETROL RAFINARE S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE GLOBAL CONSOLIDAT
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Pierdere bruta	(163.033.733)	(258.175.945)	(547.385.760)	(866.825.737)
Alte elemente ale rezultatului global				
Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare	(117.628)	401.011	(394.936)	1.346.394
Alte elemente ale rezultatului global pe an, fara taxe	(117.628)	401.011	(394.936)	1.346.394
Total rezultat global pe an	(163.151.361)	(257.774.934)	(547.780.696)	(865.479.343)
<i>din care:</i>				
Interese majoritare	(162.863.725)	(256.653.736)	(546.814.958)	(861.714.921)
Interese care nu controleaza	(287.636)	(1.121.198)	(965.738)	(3.764.422)
Total rezultat global pe an, fara taxe	(163.151.361)	(257.774.934)	(547.780.696)	(865.479.343)

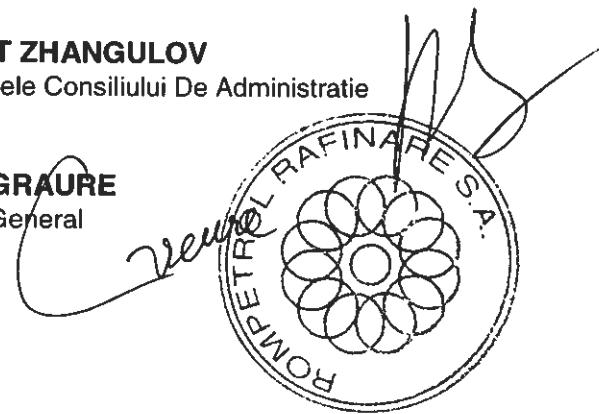
Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobat in data de 4 aprilie 2013 si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 29 aprilie 2013 de catre:

AZAMAT ZHANGULOV

Presedintele Consiliului De Administratie

SORIN GRAURE

Director General



VASILE - GABRIEL MANOLE

Director Economic

Intocmit,
Cristina Ana Dica

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Rezultatul net inaintea platii impozitului pe profit	(163.565.330)	(257.486.962)	(549.170.597)	(864.512.476)
<i>Ajustari pentru :</i>				
Depreciere si amortizare	76.626.435	108.258.828	257.273.255	363.479.017
Cheltuieli din ajustari pentru deprecierea creantelor si stocurilor (inclusiv deprecierea)	61.246.822	25.204.195	205.636.204	84.623.085
Venituri din ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale (inclusiv deprecierea)	(999.955)	52.814.816	(3.357.344)	177.325.744
Provizion pentru mediu si alte obligatii	59.570.019	5.548.719	200.006.339	18.629.824
Provizion pentru restructurare si beneficiu pensionare	301.050	(1.601.642)	1.010.775	(5.377.513)
Cheltuieli privind penalitati	2.309.053	1.181.917	7.752.644	3.968.286
Cheltuieli cu dobanzi si comisioane bancare, net	47.336.777	67.478.757	158.933.230	226.559.928
Venituri nerealizate pentru instrumente derivate	12.905.240	1.600.595	43.329.343	5.373.998
Profit/ (Pierdere) neta din active vandute sau casate	(138.907)	(352.876)	(466.381)	(1.184.781)
Diferente de curs nerealizate (Castig)/Pierdere aferente restatarii si alte valori monetare	<u>610.320</u>	<u>(61.585)</u>	<u>2.049.149</u>	<u>(206.772)</u>
Numerar utilizat in/din activitatea de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	96.201.524	2.584.762	322.996.617	8.678.340
<i>Modificari nete in capitalul circulant:</i>				
Creante si cheltuieli in avans	(33.268.001)	7.593.291	(111.697.314)	25.494.469
Stocuri	(116.781.425)	(424.026)	(392.093.634)	(1.423.667)
Datorii comerciale si alte datorii, exclusiv datorii pentru investitii	<u>82.343.171</u>	<u>115.845.644</u>	<u>276.467.194</u>	<u>388.951.750</u>
Modificari nete in capitalul circulant:	(67.706.255)	123.014.909	(227.323.754)	413.022.552
Impozitul pe profit platit	-	(870.792)	-	(2.923.684)
Numerar net platit pentru instrumente derivate	(4.552.949)	(7.432.675)	(15.286.526)	(24.955.206)
Numerar net generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare	23.942.320	117.296.204	80.386.337	393.822.002
Flux de numerar utilizat in activitatea de investitii				
Achizitii de imobilizari corporale	(131.928.665)	(211.758.022)	(442.950.493)	(710.977.558)
Variatii privind datorile pentru investitii	(33.909.474)	39.626.171	(113.851.059)	133.044.869
Achizitii de imobilizari necorporale	(1.064.318)	(417.809)	(3.573.448)	(1.402.793)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	245.168	5.625.072	823.152	18.886.179
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(166.657.289)	(166.924.588)	(559.551.848)	(560.449.303)
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare				
Imprumuturi primite de la actionari	229.570.862	70.187.470	770.784.169	235.654.431
Imprumuturi (rambursate)/ trase de la banchi, net	78.154.007	55.334.137	262.402.079	185.784.365
Rambursari de leasing	(1.706.560)	(8.533.451)	(5.729.775)	(28.651.062)
Dobanzi si comisioane bancare platite, net	<u>(57.096.711)</u>	<u>(67.478.757)</u>	<u>(191.702.206)</u>	<u>(226.559.927)</u>
Numerar net din activitatea de finantare	248.921.598	49.509.399	835.754.267	166.227.807
(Crestere)/Descrestere neta a disponibilitatilor	106.206.629	(118.985)	356.588.756	(399.494)
Numerar la inceputul perioadei	53.058.268	53.177.253	178.143.135	178.542.629
Numerar la sfarsitul perioadei	<u>159.264.897</u>	<u>53.058.268</u>	<u>534.731.891</u>	<u>178.143.135</u>

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

Notele explicative de la 1 la 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

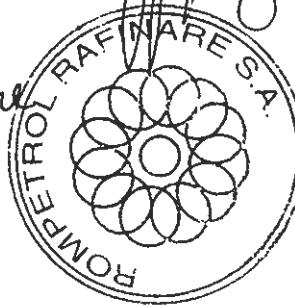
Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobat in data de 4 aprilie 2013 si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 29 aprilie 2013 de catre:

AZAMAT ZHANGULOV

Președintele Consiliului De Administrație

SORIN GRAURE

Director General



VASILE - GABRIEL MANOLE

Director Economic

Intocmit,

Cristina Ana Dica

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

Notele explicative de la 1 la 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
la 31 decembrie 2012

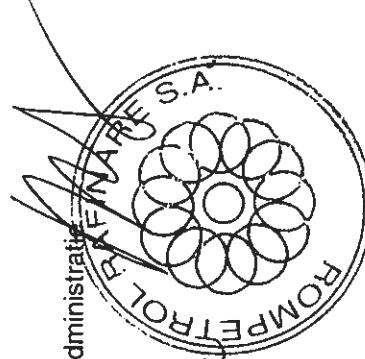
(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Summele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

Sume exprimate in USD

	<u>Capital suscris</u>	<u>Prima de emisiune</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Reserve din reevaluare</u>	<u>Efectul transferurilor catre detinatorii de capitaluri</u>	<u>Capitaluri proprii atribuibile proprietarilor societati-mama</u>	<u>Interese care nu controleaza</u>	<u>Total capitaluri</u>
31 decembrie, 2010	1.463.323.897	74.050.518	(971.284.102)	-	(596.832.659)	-	(30.742.346)	13.566.513
Pierdere neta pe 2011 Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare	-	-	(257.054.747)	-	-	(257.054.747)	(1.121.198)	(258.175.945)
31 decembrie, 2011	<u>1.463.323.897</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.228.338.849)</u>	<u>= (596.832.659)</u>	<u>401.011</u>	<u>401.011</u>	-	401.011
Pierdere neta pe 2012 Reserve - Instrument hibrid Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare	-	-	(162.746.097)	-	800.000.000	(162.746.097) 800.000.000	(287.636) 800.000.000	(163.033.733) 800.000.000
31 decembrie, 2012	<u>1.463.323.897</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.391.084.946)</u>	<u>= (596.832.659)</u>	<u>-</u>	<u>(117.628)</u>	<u>(117.628)</u>	<u>(117.628)</u>

Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobat in data de 4 aprilie 2013 si supuseprobabilitatea Adunarii Generale a Actionarilor in data de 29 aprilie 2013 de catre:

AZAMAT ZHANGULOV
 Presedintele Consiliului De Administratie



SORIN GRAURE
 Director General

VASILE - GABRIEL MANOLE
 Director Economic

ERNST & YOUNG
 04 APR 2013

Initiated for identification
 Semnat pentru identificare

Notele explicative de la 1 la 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate
 9

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII

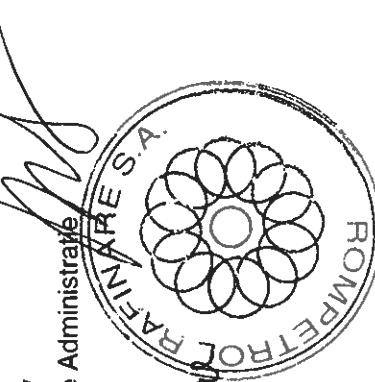
(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

Sume exprimate in RON

	<u>Capital subscris</u>	<u>Prima de emisiune</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Reserve din reevaluare</u>	<u>Efectul transferurilor catre detinatorii de capitaluri</u>	<u>Capitaluri proprii atribuibile proprietarilor societatii-mama</u>	<u>Interese care nu controlesaza</u>	<u>Total capitaluri</u>
31 decembrie, 2010	4.913.109.985	248.624.614	(3.261.086.371)	-	(2.003.865.653)	-	(103.217.425)	45.549.567
Pierdere neta pe 2011 Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare	-	-	(863.061.315)	-	-	(863.061.315)	(3.764.422)	(866.825.737)
31 decembrie, 2011	<u>4.913.109.985</u>	<u>248.624.614</u>	<u>(4.124.147.686)</u>	-	<u>(2.003.865.653)</u>	<u>1.346.394</u>	<u>1.346.394</u>	<u>1.346.394</u>
Pierdere neta pe 2012 Rezerve - Instrument hibrid Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare	-	-	(546.420.022)	-	-	(546.420.022)	(965.738)	(547.385.760)
							2.686.000.000	2.686.000.000
							(394.936)	(394.936)
31 decembrie, 2012	<u>4.913.109.985</u>	<u>248.624.614</u>	<u>(4.670.567.708)</u>	<u>=</u>	<u>(2.003.865.653)</u>	<u>2.686.951.458</u>	<u>1.174.252.696</u>	<u>40.819.407</u>
								<u>1.215.072.103</u>

Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobat in data de 4 aprilie 2013 si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 29 aprilie 2013 de catre:

AZAMAT ZHANGULOV
 Presedintele Consiliului De Administratie



SORIN GRADURE
 Director General

VASILE - GABRIEL MANOLE
 Director Economic

Intocmit,
 Cristina Ana Dica

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initiativ for identificare
 Semnat pentru identificare

Notele explicative de la 1 la 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

1. GENERAL

Rompétrol Rafinare S.A. (denumita în continuare "Societatea mama" sau "Societatea" sau „RRC") este o societate înființată în conformitate cu legile din România. "Societatea mama" operează Petromidia – rafinaria cu cea mai mare capacitate (de 4,8 milioane t/an capacitate instalată) și singura de la Marea Neagră, care prelucrează, în exclusivitate, titlui provenit din import și produce carburanți auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere și unele produse petrochimice. Rafinaria Petromidia a fost proiectată și construită în perioada 1975-1977, fiind ulterior modernizată la începutul anilor '90 și în 2012.

Rompétrol Rafinare SA și filialele sale (denumite în continuare "Grupul") desfășoară activități de rafinare, de producție petrochimică, comercializare, transport și au amplasate toate instalatiile de producție în România (vezi Notă 22). Numărul de angajați al Grupului la sfârșitul anului 2012 și 2011 era de 3.803 și respectiv 4.024.

Sediul societății Rompetrol Rafinare S.A. este Bd Navodari nr 215, Navodari, Constanța, România. Rompetrol Rafinare S.A. și filialele sale sunt parte a grupului The Rompetrol Group N.V. adresa societății fiind World Trade Centre, Strawinskylaan 807, Tower A, etajul 8, 1077 XX Amsterdam, Olanda.

Parintele ultim al Grupului este compania "State holding enterprise on assets management (Samruk)" JSC, cu sediul în Kazahstan.

Rompétrol Rafinare S.A. este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE

a) Reguli de întocmire și declaratie de conformitate

Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară ("IFRS"), la data de 31 decembrie 2012, așa cum au fost adoptate de Uniunea Europeană.

Situatiile financiare consolidate ale Grupului sunt intocmite avand la baza metoda costului istoric.

b) Principiul continuității

Situatiile financiare ale Grupului au fost întocmite în baza principiului continuității activitatii. La 31 decembrie 2012 și 2011, activul net al Grupului, inclusiv interesele care nu controlează a avut valoarea de 368 milioane USD și respectiv (275) milioane USD. Pentru anii încheiați la 31 decembrie 2012 și 2011, Grupul a raportat pierderi în valoare de 157 milioane USD și respectiv 257 milioane USD. Pierderile cumulate înregistrate până în prezent se datorează faptului că Grupul se află într-un proces continuu de dezvoltare a activitatilor de rafinare și petrochimie și retelei operaționale din România.

Pentru a construi competitivitatea produselor pe baza de titlui din Kazahstan pe piata din zona Marii Negre a fost dezvoltat un program ambitios de modernizare pentru a aduce rafinaria Petromidia la standarde de clasa mondială. Începând cu trimestrul III 2012, ca urmare a finalizării pachetului de investiții, capacitatea de rafinare poate crește de la 3,8 milioane de tone pe an la 5 milioane de tone pe an, fiind posibila funcționarea doar cu titlui de tip Ural. Urmașă a acelorasi investiții, randamentul de distilat de Motorina și Jet va crește la 43%, la media celor mai performante rafinării din lume (din care 40% reprezinta Motorina). Aceasta modernizare transformă rafinaria Petromidia în cea mai mare rafinarie din România și una din cele mai mari din regiune. Rafinaria este strategic poziționată la tarmul Marii Negre cu acces rapid la mai multe piete pentru care cererea se aștepta să crească tot mai mult în urmatorii ani, în același timp oferind anumite avantaje cum ar fi: marje comerciale bune sau cote de piata în creștere.

Cotatia medie pentru titlui în 2012 a fost de 111,57 USD/bbl în creștere cu 0,27% față de media de 111,27 USD/bbl din 2011.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Performanța atinsă în 2012 a fost posibila datorită imbunatătirii marjelor în sectoarele operaționale cheie, cum ar fi rafinarea sau implementarea programului de control al costurilor. Programul agresiv de reducere a costurilor a contribuit la o mai bună performanță economică în 2012 comparativ cu ultimii trei ani.

În timp ce performanța primului semestru din 2012 a fost afectată de condițiile meteo severe din primul trimestru din 2012 precum și de volatilitatea pretului titeiului și a produselor petroliere (în jur de +/- 100 USD/tona), al doilea semestru a livrat rezultate mult mai bune, astfel marja bruta de rafinare obținută de rafinaria Petromidia a fost de aproximativ 105 milioane USD determinată de cele mai ridicate marje internaționale din ultimii 4 ani.

Programul de modernizare al rafinăriei Petromidia a fost finalizat la începutul trimestrului trei din 2012, de cand capacitatea de rafinare poate crește de la 3,8 milioane de materii prime procesate pe an la 5 milioane de tone pe an. Ca urmare a programului de modernizare a rafinăriei, în luna decembrie randamentele obținute pentru produsele albe au atins un prag istoric de 92,5% față de nivelul de referință anterior de 85,4%. Pentru anul 2012 cantitatea medie de materie prima supusă lunar fost cu 4% mai mare față de 2011.

Desi Rompetrol Downstream a continuat programul agresiv de reducere a costurilor, cu aproximativ 30 milioane USD comparativ cu 2011, indicatorul EBITDA atins a fost mai mic decât în 2011, datorită marjelor de piata scăzute de la 3,6% din pretul brut, în 2011, la 2,9%, ceea ce a avut un efect negativ de aproximativ 20 USD/t. Ca urmare a dezvoltării procesului de control și colectare creante, Downstream a înregistrat o imbunatătire a evoluției indicatorilor de activitate astfel, viteza de rotatie a creantelor scăzând de la 22 de zile în decembrie 2011 la 17 zile în decembrie 2012.

Indicatorul EBITDA al Rompetrol Gas s-a imbunatatit cu 48% comparativ cu 2011 ca urmare a optimizarii masurilor privind evaluarea retelei de retail, renegotierea contractelor de logistica coroborate cu cresterea exporturilor cu 12% față de 2011.

Strategia 2013-2017 este un amestec de proiecte de optimizare a costurilor de producție, și extinderea retelei de retail. Strategia 2013-2017 are urmatoarele obiective principale de activitate:

Sa se extinda operatiunile de distributie in tarile din jurul Marii Negre, pentru a beneficia de integrarea pe verticala cu operatiunile de rafinare in vederea imbunatatirii performantei financiare.

Concret, Grupul intentioneaza:

Consolidarea retelei de retail ca urmare a modernizărilor rafinăriei Petromidia

Dezvoltarea rapida a pietei de retail din zona Marii Negre. Grupul intentioneaza sa se extinda pe pietele in care este activ in prezent (Romania, Bulgaria, Ucraina, Moldova si Georgia) si sa inceapa operatiuni in Turcia.

Reducerea costurilor de rafinare cu scopul de a imbunatati indicatorii Solomon:

Imbunatatirile tehnologice aduse de Pachetul de modernizare al rafinăriei a crescut indicatorii economici ai acesteia, marja bruta crescând în plus cu 60-90 milioane USD/an, și costurile de procesare reducându-se cu 2 - 4 USD/t (de la 29 USD/t în prezent).

În plus față de imbunatatirile tehnologice, managementul rafinăriei Petromidia va continua să se concentreze asupra competitivitatii costurilor (în plus față de initiativile de reducere a costurilor) și eficienței energetice pentru o mai bună performanță a rafinăriei.

Managementul consideră că aceste evoluții vor duce la o imbunatătire a capacității Grupului de a sprijini operatiunile sale continue, în ciuda provocărilor crizei financiare.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initiated for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Grupul are un plan de afaceri pe cinci ani care are în vedere planurile de dezvoltare în special impactul Proiectului de Extindere a Rafinariei. Marjele estimate ale profitului operational pentru urmatorii 5 ani de Unitatile Generatoare de Numerar sunt detaliate în Nota 4.

Grupul a contractat în 2012 împrumuturi suplimentare de la banchi, facilitati care au asigurat fonduri suplimentare pentru investitii și operațiunii curente. Grupul a primit confirmarea Grupului KMG cu privire la acordarea suportului necesar în urmatoarele 12 luni dacă apare nevoie de finanțare suplimentara fără de ceea ce este sau va fi disponibil din operațiunile proprii sau/si surse terțe.

Având în vedere planurile Grupului pentru anul 2013, se consideră că întocmirea situațiilor financiare se face pe baza principiului continuității activității.

c) Schimbarea politicilor contabile

Grupul și-a reconsiderat politica sa contabila pentru imobilizari corporale cu privire la prezentarea anumitor clase de imobilizari corporale. Până la 31 decembrie 2011, politica contabila folosita de Grup pentru anumite clase de imobilizari corporale a fost prezentarea acestora la valoarea justă rezultată în urma reevaluării. Ultima reevaluare a imobilizarilor corporale a fost efectuată la data de 31 decembrie 2003, ulterior, acestei date nu a mai fost recunoscută nici o reevaluare în vederea raportării în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară.

La 31 decembrie 2005, data la care s-au întocmit pentru prima dată situațiile financiare consolidate, în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară, reevaluarea realizată la 31 decembrie 2003 (data tranzitiei) poate fi considerată drept cost presupus. În consecință, Grupul a stabilit că imobilizările corporale sunt prezentate la modelul bazat pe cost. Impactul schimbarilor politicilor contabile este inclus în nota 2 ac).

Standarde noi și revizuite și interpretări

Politicile contabile adoptate sunt consecutive cu cele din exercițiul financiar anterior, cu excepția următoarelor standarde IFRS în vigoare începând cu 1 ianuarie 2012:

- **IFRS 7 Instrumente financiare: informații de furnizat (modificat) – cerinte sporite de furnizare a informațiilor privind derecunoasterea**
- **IAS 12 Impozitul pe profit (modificat) – realizarea activelor care stau la baza acestuia**

Adoptarea standardelor sau interpretărilor este descrisă mai jos:

- **IFRS 7 Instrumente financiare: informații de furnizat - cerinte sporite de furnizare a informațiilor privind derecunoasterea (modificare)**
Modificarea prevede furnizarea unor informații suplimentare cu privire la activele financiare care au fost transferate dar nu au fost derecunoscute, pentru a-i permite utilizatorului situațiilor financiare să inteleagă relația cu datoriile asociate acestora. De asemenea, modificarea prevede furnizarea de informații cu privire la implicarea continuă în activele derecunoscute, pentru a permite utilizatorului să evaluateze natura și riscurile asociate implicării continue a entitatii în acele active derecunoscute. Grupul a estimat că aceasta modificare nu va avea impact asupra pozitiei financiare sau asupra performantei Grupului datorită faptului că Grupul nu detine astfel de active.
- **IAS 12 Impozitul pe profit (modificat) – realizarea activelor care stau la baza acestuia**
Modificarea clarifică determinarea impozitului amanat privind investițiile imobiliare evaluate la valoarea justă. Modificarea introduce o presupunție atacabilă ca impozitul amanat privind investițiile imobiliare evaluate folosind modelul valorii juste din IAS 40 trebuie determinat conform ipotezei că valoarea contabilă a acestuia va fi realizată prin vânzare. Mai mult, aceasta modificare introduce cerința că impozitul amanat privind activele neamortizabile evaluate folosind modelul de reevaluare din IAS 16 trebuie cuantificat întotdeauna conform ipotezei de vânzare a respectivelor active. Grupul a

EY ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

estimat ca aceasta modificare nu va avea impact asupra pozitiei financiare sau asupra performantei Grupului datorita faptului ca Grupul nu detine astfel de active.

d) Transformari in moneda straina

Moneda functională a Grupului este „dolarul american” sau „USD”, iar transformarile de moneda sunt consecvente cu cele de anul trecut, reprezentand moneda mediului economic primar in care Grupul opereaza.

Tranzactiile si soldurile care nu sunt masurate in USD, ci in RON sau in alte monede, au fost translatate in USD dupa cum urmeaza:

Active si datorii monetare

Numerarul si echivalentele de numerar, creantele, datoriile si imprumuturile au fost transformate in USD la cursul de schimb USD/RON de la sfarsitul anului. Pierdere sau castig rezultate din transformarea acestor creante si datorii denonmate in RON sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

Active si datorii nemonetare

Activele si datorile nemonetare sunt transformate, plecand de la costul lor istoric sau valoarea lor reevaluata, prin aplicarea cursului de schimb USD/RON din data achizitiei, reevaluarii sau aportului lor in situatia pozitiei financiare.

Contul de profit si pierdere consolidat

Elementele contului de profit si pierdere consolidat au fost transformate folosind cursul de schimb USD/RON din luna in care elementele au fost inregistrate initial in contul de profit si pierdere consolidat.

Castigul sau pierderea din diferente de schimb valutar aferente reevaluarii elementelor care nu sunt denonmate in USD sunt reflectate in contul de profit si pierdere consolidat al anului.

In Romania, cursurile de schimb valutar sunt stabilite de Banca Nationala a Romaniei si sunt considerate a fi o aproximare rezonabila a cursurilor de schimb ale pietei valutare.

Transpunerea in USD a activelor si datoriilor denonmate in RON in vederea intocmirii situatiilor financiare consolidate nu indica faptul ca Grupul poate realiza sau stinge in USD valorile acestor active si datorii. De asemenea, aceasta nu inseamna ca Grupul ar putea sa retina sau sa distribuie catre actionari capitalurile proprii raportate in USD.

Transpunerea in RON in scopuri informative

Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ si sunt translatate inmultind sumele in USD cu cursul de inchidere de 3,3575 RON pentru 1 USD, valabil la 31 decembrie 2012, pentru 2012 si 2011.

e) Rationamente profesionale semnificative, estimari si ipoteze

Intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului presupune ca managementul sa faca rationamente profesionale, estimari si ipoteze, care influenteaza valorile raportate ale veniturilor si cheltuielilor, ale activelor si datoriilor, si prezentarea datoriilor contingente la data raportarii. Estimările si ipotezele asociate acestora se bazeaza pe experienta anterioara si pe alti factori considerati a fi relevanti. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni si estimari ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor si datoriilor in perioadele viitoare.

Estimările si ipotezele care stau la baza judecatilor contabile sunt revizuite constant. Dacă revizuirea estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care este revizuită estimarea dacă revizuirea

EYERHARD & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

afecteaza acea perioada sau in perioada revizuirii si in perioadele urmatoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si cele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante in intelegerea rationamentelor profesionale care influenteaza intocmirea acestor situatii financiare precum si incertitudinile care ar putea influenta rezultatul operatiunilor, pozitia financiara si fluxurile de trezorerie.

- Deprecierea fondului comercial rezultat la achizitie

Grupul realizeaza testul de deprecieri al fondului comercial la valoarea justa mai putin costul vanzarii care utilizeaza modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar. Fluxurile de numerar rezulta din bugetul aferent urmatorilor 5 ani si exclud fluxurile de trezorerie rezultate din restructurari viitoare la care Grupul inca nu s-a angajat. Valoarea recuperabila este influentata semnificativ de rata de actualizare utilizata in modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum si de intrarile de numerar viitoare si de rata de crestere utilizata pentru extrapolare.

- Deprecierea activelor nemonetare

Grupul face o evaluare la fiecare data de raportare pentru a stabili daca este un indiciu ca un activ sa fie provizionat. Daca exista un astfel de indiciu sau cand se impune testarea anuala pentru provizionarea unui activ, valorile contabile ramase ale principalelor imobilizari corporale sunt analizate anual in vederea identificarii unei posibile deprecieri, in timp ce toate activele sunt analizate ori de cate ori evenimente sau schimbari indica faptul ca valoarea contabila a acestora nu mai poate fi recuperata. Daca se constata ca activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajusteaza pana la nivelul valorii recuperabile, calculata ca maximul dintre valoarea justa minus costurile de vanzare si valoarea sa de utilizare, determinata ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de trezorerie actualizate. Deprecierile, mai putin cele aferente fondului comercial, sunt reversate in cazul in care evenimentele sau circumstantele care au determinat inregistrarea initiala a deprecierii s-au schimbat. Estimările privind fluxurile viitoare de numerar se bazeaza pe estimările managementului privind preturile viitoare ale marfurilor, cererea si oferta de pe piata si marjele produselor. Alti factori care pot conduce la modificari ale estimarilor includ planurile de restructurare si modificari legislative. Valoarea recuperabila este influentata semnificativ de rata de actualizare utilizata in modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum si de incasarile viitoare si de rata de crestere utilizata pentru extrapolare.

- Provizion pentru obligatiile de mediu

Grupul este implicat in activitati de rafinare si petrochimie, vanzari en-gross si retail, precum si alte servicii asimilate (logistica). Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activitati obliga Grupul sa suporte costuri de restaurare in vederea conformarii cu prevederile legale in vigoare in diferitele jurisdictii in care Grupul opereaza si in vederea stingerii obligatiilor legale sau implicite. Grupul efectueaza analize si estimari impreuna cu consultanti tehnici si juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea si quantumul iesirilor probabile de numerar aferente acestor obligatii. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil sa existe iesiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion in situatiile financiare ale Grupului. Cand valoarea finala a acestor obligatii difera de provizioanele recunoscute, diferența este inregistrata in contul de profit si pierdere al Grupului.

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligatiilor de mediu sunt prezentate in Nota 15.

- Creantele cu impozitul pe profit amanat

Creantele cu impozitul pe profit amanat ce ar rezulta din pierderile fiscale neutilizate sunt recunoscute numai in masura in care este probabil sa existe profituri impozabile pentru care sa poata fi utilizate pierderile. Stabilirea valorii creantelor privind impozitul pe profit este influentata de judecati de valoare ale managementului cu privire la momentul realizarii de profituri impozabile in viitor, precum si de nivelul acestora, considerand totodata strategiile viitoare de planificare fiscală.

Detalii suplimentare privind impozitul amanat sunt prezentate in Notele 12 si 21.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- Cheltuieli cu beneficiile de pensionare

Platile facute către schemele de beneficii de pensionare sunt tratate ca planuri de contribuție definite, aceasta însemnând ca Grupul plătește contribuții fixe către fondurile de stat și nu are obligație implicită sau legală de a plăti contribuții suplimentare dacă fondul nu detine suficiente active pentru a plăti toate beneficiile angajaților raportate la serviciile acestora pe perioada actuală și pe cele anterioare. Contribuții sunt înregistrate ca și cheltuiala în aceeași perioadă în care serviciul prestat de angajat a fost executat.

Conform prevederilor contractelor colective de munca în vigoare în unele din societățile Grupului, angajații sunt îndreptatii să primească anumite beneficii de pensionare, platibile în momentul pensionării, cu condiția de a fi angajați în entitatele respective la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data raportării în baza beneficiilor stipulate în contracte, a numărului de angajați ai societăților și a ipotezelor actuariale privind obligațiile viitoare. Metoda de evaluare actuariaală implica diferite ipoteze. Acestea cuprind determinarea ratei de actualizare, creșteri salariale viitoare, rate de mortalitate, și creșteri viitoare de pensii. Datorită complexității calculului și a faptului că aceste beneficii sunt pe termen lung, datoria privind beneficiul determinat este foarte sensibilă la schimbările ipotezelor. Toate ipotezele sunt analizate la fiecare data de raportare.

La data raportării aceste obligații privind beneficiul determinat cuprind valoarea justă a beneficiului determinat și costul serviciilor aferent înregistrat în contul de profit și pierdere. Toate castigurile și pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinante. Castigurile și pierderile actuariale recunoscute în alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate în situația rezultatului global.

Grupul nu are alte obligații cu privire la pensii viitoare, planuri de sănătate sau alte costuri aferente angajaților săi.

Detalii suplimentare privind cheltuielile cu beneficiile de pensionare sunt prezentate în Nota 15.

- *Valoarea contabilă a creantelor și a altor creante comerciale*

Grupul analizează de fiecare data la data raportării necesitatea înregistrării unei ajustări de depreciere a creantelor comerciale și a altor creante. Grupul utilizează rationamentul profesional, pe baza naturii și gradului de depasire al scadentei de către debitorii cu restante, precum și pe informații istorice, în vederea estimării valorii acestor ajustări. Ajustarea se recunoaște în cazul în care există dovezi conform caror o anumita creanță comercială sau grup de creante comerciale sunt depreciate.

- *Valoarea contabilă a stocurilor*

Grupul analizează în mod regulat valoarea stocurilor luând în considerare modul de utilizare așteptat al stocurilor, impactul stocurilor uzate sau deteriorate, pierderile tehnologice și valoarea realizabilă netă în comparație cu costul, pe baza celor mai recente informații disponibile și a condițiilor de piata. Dacă e cazul, se înregistrează o ajustare de depreciere a stocurilor.

- *Durata utilă de viață a activelor corporale și necorporale*

În 2012 Grupul a reevaluat duratele utile de viață ale activelor rafinăriilor detinute de Rompetrol Rafinare (Petromidia și Vega) și ale stațiilor de carburant și imobilizari necorporale detinute de Rompetrol Downstream.

Noile durate utile de viață au fost aplicate începând cu 1 ianuarie 2012 iar impactul în situațiile financiare din 2012, este prezentat mai jos:

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

2012

Situatia consolidata a pozitiei financiare

Imobilizari necorporale	926.680
Imobilizari corporale	33.712.537

Situatia consolidata a rezultatului global

Costul productiei vandute	(30.362.931)
Cheltuieli de desfacere	(4.276.286)

Pana la sfarsitul vietii activelor scaderea anuala de amortizare determinata de reevaluare este estimata la aproximativ 32 milioane USD.

f) Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare

Grupul nu a adoptat timpuriu urmatoarele standarde/interpretari:

- IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare (modificat) - prezentarea altor elemente ale rezultatului global**
Aceasta modificare intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 iulie 2012. Modificarile aduse IAS 1 schimba gruparea elementelor prezentate in alte elemente ale rezultatului global. Elementele care ar putea fi reclasificate (sau "reciclate") prin contul de profit sau pierdere la un moment viitor (de exemplu, castigul net din acoperirea impotriva riscurilor a unei investitii nete, diferente de curs valutar la conversia operatiunilor din strainatate, miscari nete in operatiunile de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie, sau pierderea sau castigul net privind imobilizarile financiare disponibile in vederea vanzarii) vor fi prezentate separat de elementele care nu vor fi reclasificate niciodata (de exemplu, castiguri si pierderi actuariale privind planurile de beneficii determinate si reevaluarea terenurilor si cladirilor). Modificarea este exclusiv asupra informatiilor de prezentat si nu are impact asupra pozitiei financiare sau performantei Grupului. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra informatiilor de furnizat.
- IAS 19 Beneficiile angajatilor (revizuit)**
Standardul revizuit intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IASB a emis numeroase modificari ale IAS 19. Acestea variază de la modificarile fundamentale precum îndepărțarea mecanismului corridorului și a conceptului de randament preconizat al activelor planului, pana la simple clarificari și reformulari. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.
- IAS 27 Situatiiile financiare individuale (revizuit)**
Standardul intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Pentru societatile care aplica standardele IFRS adoptate de UE, data intrarii in vigoare este 1 ianuarie 2014. Drept consecinta a noilor standarde IFRS 10 si IFRS 12, prevederile ramase in IAS 27 sunt limitate la contabilitatea pentru sucursale, entitati controlate in comun si asociati, in cadrul situatiilor financiare individuale. Este permisa aplicarea timpurie. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei companiei mama.
- IAS 28 Investitii in entitatile asociate si in asocierile in participatie (revizuit)**
Standardul intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Pentru societatile care aplica standardele IFRS adoptate de UE, data intrarii in vigoare este 1 ianuarie 2014. Drept consecinta a noilor standarde IFRS 11 Asocieri in participatie si IFRS 12 Prezentarea de informatii privind interesele in alte entitati, IAS 28 Investitii in entitatile asociate a fost redenumit IAS 28 Investitii in entitatile asociate si in asocierile in participatie si descrie aplicarea metodei punerii in echivalenta pentru investitiile in asocierile in participatie, suplimentar fata de investitiile in entitatile asociate. Intrucat Grupul aplica deja metoda punerii in echivalenta pentru inregistrarea investitiilor in asocierile in participatie, Grupul nu se asteapta ca aceasta modificare sa aiba impact asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- IAS 32 Instrumente financiare: prezentare (modificat) – compensarea activelor financiare si a datoriilor financiare**

Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2014. Aceste modificari clarifica intlesul sintagmei „are in prezent un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal”. Modificarile clarifica, de asemenea, aplicarea criteriilor de compensare din IAS 32 asupra sistemelor de decontare (precum sistemele casei centrale de compensare) care aplica mecanisme de decontare bruta care nu sunt simultane. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra informatiilor de furnizat.

- IFRS 7 Instrumente financiare: informatii de furnizat (modificat) – compensarea activelor financiare si a datoriilor financiare**

Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Aceste modificari prevad ca o entitate sa prezinte informatii despre drepturile de compensare si angajamentele aferente acestora (de ex.: contracte de garantie). Aceste informatii vor furniza utilizatorilor informatii care sunt utile pentru evaluarea efectului acordurilor de compensare asupra pozitiei financiare a unei entitati. Noile informatii de prezentat sunt prevazute pentru toate instrumentele financiare recunoscute si care sunt compensate conform cerintelor IAS 32 Instrumente financiare: prezentare. Informatiile prezentate se aplica si pentru instrumentele financiare recunoscute care sunt compensate in baza unui acord-cadru de compensare executoriu sau a unui contract similar, indiferent daca sunt sau nu compensate conform cerintelor IAS 32. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra informatiilor de furnizat.

- IFRS 9 Instrumente financiare: clasificare si evaluare**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2015. IFRS 9, asa cum a fost emis, reflecta prima etapa a activitatii IASB de inlocuire a IAS 39 si se aplica clasificarii si evaluarii activelor financiare si a datoriilor financiare dupa cum sunt definite de IAS 39. Standardul a intrat intial in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013, insa modificarile IFRS 9 O noua data obligatorie de intrare in vigoare a IFRS 9 si prezentare de informatii privind tranzitia, emise in decembrie 2011, au amanat data obligatorie de intrare in vigoare pentru 1 ianuarie 2015. In etapele ulterioare, IASB va aborda contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor si deprecierea activelor financiare. Adoptarea primei etape a IFRS 9 va avea efect asupra clasificarii si evaluarii activelor financiare, dar nu va avea niciun efect asupra clasificarii si evaluarii datoriilor financiare. Grupul va cuantifica efectul in corelatie cu celelalte etape, cand va fi emis standardul final, incluzand toate etapele. Acest standard nu a fost inca adoptat de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

- IFRS 10 Situatiiile financiare consolidate, IAS 27 Situatii financiare individuale**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Pentru societatile care aplica standardele IFRS adoptate de UE, data intrarii in vigoare este 1 ianuarie 2014. IFRS 10 inlocuieste portiunea din IAS 27 Situatiiile financiare consolidate si individuale care abordeaza contabilitatea pentru situatiile financiare consolidate. Acesta adreseaza, de asemenea, aspectele incluse in SIC-12 Consolidare – Entitati cu scop special. IFRS 10 stabileste un singur model de control care se aplica tuturor entitatilor, inclusiv entitatilor cu scop special. Modificarile introduse de IFRS 10 vor cere conducerii sa exercite rationamente semnificative pentru a determina care entitati sunt controlate si trebuie, asadar, consolidate de o entitate-mama, in comparatie cu cerintele IAS 27. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

- IFRS 11 Asocieri in participatie**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Pentru societatile care aplica standardele IFRS adoptate de UE, data intrarii in vigoare este 1 ianuarie 2014. IFRS 11 inlocuieste IAS 31 Interese in asocierile in participatie si SIC-13 Entitati controlate in comun - Contributii nemonetare ale asociatilor. IFRS 11 elimina optiunea contabilizarii entitatilor controlate in comun (ECC) aplicand consolidarea proportionala. In schimb, ECC care indeplinesc definitia unei asocieri in participatie trebuie contabilizate prin metoda punerii in echivalenta in moneda Grupului aplica

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

deja metoda punerii în echivalentă pentru înregistrarea investițiilor în asocierile în participație. Grupul nu se așteaptă ca aceasta modificare să aibă impact asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

- **IFRS 12 Prezentarea de informații privind interesele în alte entități**

Noul standard intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2013. Pentru societățile care aplică standardele IFRS adoptate de UE, data intrării în vigoare este 1 ianuarie 2014. IFRS 12 include toate informațiile de furnizat prevazute anterior în IAS 27 cu privire la situațiile financiare consolidate, precum și toate celelalte informații de furnizat prevazute anterior în IAS 31 și IAS 28. Informațiile se referă la investițiile unei entități în filiale, asociere în participație, asociații și entități structurate. De asemenea, sunt prevazute noi informații de furnizat. Grupul este în prezent în curs de a evalua impactul acestei modificări asupra informațiilor de furnizat.

- **IFRS 13 Evaluarea la valoarea justă**

Noul standard intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2013. IFRS 13 stabilește o singură sursă de îndrumare conform standardelor IFRS pentru toate evaluările la valoarea justă. IFRS 13 nu modifică care sunt situațiile în care o entitate trebuie să aplique valoarea justă, ci oferă îndrumări asupra modului în care trebuie evaluată valoarea justă în conformitate cu IFRS, atunci când valoarea justă este permisă sau necesară. Grupul este în prezent în curs de a evalua impactul acestei modificări asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

- **IFRIC 20 Costurile de decopertare efectuate în fază de producție ale unei mine de suprafață**

Interpretarea intră în vigoare pentru exercițiile financiare începând la sau după 1 ianuarie 2013. Aceasta interpretare se aplică pentru costurile de eliminare a deseurilor (costuri de decopertare) efectuate în cadrul activității de minerit de suprafață din timpul fazei de producție a minei. Interpretarea se referă la modul de contabilizare a beneficiilor obținute din activitatea de decopertare. Întrucât grupul nu derulează astfel de tranzacții, nu se așteaptă ca aceasta modificare să aibă impact asupra pozitiei financiare sau performantei Grupului.

- **Imbunatatiri ale IFRS**

IASB a emis Imbunatatirile anuale ale IFRS - Ciclul 2009 -2011, care conține modificări ale standardelor sale și Baza pentru concluzii aferente. Proiectul privind imbunatatirile anuale furnizează un mecanism pentru modificarea necesară, dar nu urgentă, a IFRS. Data intrării în vigoare a modificărilor se referă la perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2013. Aplicarea timpurie este permisă în toate situațiile, cu condiția că acest lucru să fie prezentat. Adoptarea următoarelor amendamente au dus la modificarea politicilor contabile, dar nu au avut nici un impact asupra pozitiei financiare sau performantei Grupului.

- **IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare:** Aceasta imbunatatiire clarifica diferența dintre informațiile comparative suplimentare voluntare și informațiile comparative minime obligatorii. În general, perioada comparativa minima obligatorie este perioada anterioară.
- **IAS 16 Imobilizari corporale:** Aceasta imbunatatiire clarifica faptul că piesele de schimb semnificative și echipamentul de întreținere care îndeplinește definitia imobilizărilor corporale nu reprezinta stocuri.
- **IAS 32 Instrumente financiare, prezentare:** Aceasta imbunatatiire clarifica faptul că impozitul pe profit care rezulta din sumele distribuite acionarilor sunt contabilizate conform IAS 12 Impozitul pe profit.
- **IAS 34 Raportarea financiară interimарă:** Modificarea aliniaza cerințele cu privire la prezentarea informațiilor despre totalul activelor segmentelor cu totalul datoriilor segmentelor în cadrul situațiilor financiare interimare. Aceasta clarificare asigură și faptul că informațiile interimare prezentate sunt aliniate cu informațiile anuale prezentate.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- **Indrumare privind trecerea la IFRS modificari ale IFRS 10, IFRS 11 si IFRS 12**

Indrumarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IASB a emis modificari ale IFRS 10 Situatii financiare consolidate, IFRS 11 Asocieri in participatie si IFRS 12 Prezentarea de informatii privind interesele in alte entitati. Modificarile schimba indrumarile privind trecerea la IFRS pentru a furniza scutiri suplimentare de la aplicarea retroactiva completa. Data aplicarii initiale este definita in IFRS 10 drept „inceputul perioadei anuale de raportare in care IFRS 10 este aplicat pentru prima data”. Evaluarea existentei controlului se efectueaza la „data aplicarii initiale” si nu la inceputul perioadei comparative. In cazul in care evaluarea controlului are rezultate diferite conform IFRS 10 si IAS 27/SIC-12, trebuie determinate ajustari retroactive. Totusi, daca evaluarea controlului are aceleasi rezultate, nu este necesara aplicarea retroactiva. Daca se prezinta mai mult de o perioada comparativa, se acorda scutiri suplimentare, prevazand retratarea unei singure perioade. Din aceleasi motive, IASB a modificat, de asemenea, IFRS 11 Asocieri in participatie si IFRS 12 Prezentarea relatiilor cu alte entitati, pentru a include prevederi privind scutiri la trecerea la aplicarea IFRS. Aceasta indrumare nu a fost inca adoptata de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra informatiilor de furnizat.

- **Modificari ale IFRS 10, IFRS 12 si IAS 27**

Interpretarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2014. Modificarea se aplica pentru un anumit tip de activitate care se califica drept entitati de investitii. IASB utilizeaza termenul „entitate de investitii” pentru a se referi la o entitate al carei obiect de activitate este de a efectua investitii cu scopul exclusiv de obtine randament din aprecierea capitalului, venituri din investii sau ambele situatii. De asemenea, o entitate de investitii trebuie sa evalueze performanta investitiilor sale pe baza valorii juste. Astfel de entitati ar putea sa includa organizatii cu capital privat, organizatii cu capital de risc, fonduri de pensii, fonduri suverane de investitii si alte fonduri de investitii. Conform cerintelor IFRS 10 Situatii financiare consolidate, entitatile raportoare trebuiau sa-si consolideze toate entitatile in care au investit si pe care le controleaza (respectiv, toate filialele). Modificarea referitoare la entitatile de investitii prevede o exceptie de la cerintele de consolidare prevazute in IFRS 10 si solicita entitatilor de investitii sa evalueze anumite filiale la valoarea justa prin profit sau pierdere in loc sa le consolideze. Modificarea prevede si cerintele de prezentare a informatiilor pentru entitatile de investitii. Aceasta modificare nu a fost inca adoptata de UE. Intrucat grupul nu deruleaza astfel de tranzactii, nu se asteapta ca aceasta modificare sa aiba impact asupra pozitiei financiare sau performantei Grupului.

g) Bazele consolidarii

Bazele consolidarii de la 1 ianuarie 2010

Situatiile financiare consolidate cuprind situatiile financiare ale Societatii mama si ale filialelor sale la 31 decembrie 2012.

Filialele sunt consolidate in intregime de la data achizitiei, reprezentand data de la care Grupul obtine controlul si continua sa fie consolidate pana la data la care acest control inceteaza. Controlul este asigurat acolo unde Grupul detine direct sau indirect mai mult de 50% din drepturile de vot in capitalul social al societatii respective si are puterea de a influenta politicile financiare si de functionare ale entitatii, astfel incat sa obtina beneficii din activitatile sale.

Situatiile financiare ale filialelor sunt intocmite pentru aceeasi perioada de raportare ca si ale Societatii mama, utilizand aceleasi politici contabile.

Sunt eliminate din situatiile financiare consolidate toate elementele de bilant interne ale grupului, veniturile si cheltuielile realizate in cadrul grupului cat si profitul /pierderea nerealizat(a) in cadrul grupului.

Pierderile aferente unei filiale sunt atribuibile intereselor care nu Controleaza chiar daca conduc la obtinerea unui sold negativ.

Interesele care nu contoleaza reprezinta valoarea acestor interese la data echizitiei **ERNST & YOUNG** si modificarilor capitalurilor proprii ulterior datei combinarii si sunt prezentate separat in contul de profit si

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

pierdere consolidat și la capitaluri proprii în situația consolidată a poziției financiare, separat de capitalurile proprii ale Societății-mama.

Tranzacțiile privind achiziția intereselor care nu controlează sunt considerate tranzacții de capitaluri, i.e. tranzacțiile între acționari.

O modificare a participațiilor în capitalurile proprii ale societății mama într-o filială fără pierdere controlului, este contabilizată drept tranzacții cu capitaluri proprii. Dacă Grupul pierde controlul asupra unei filiale, atunci aceasta:

- Derecunoaste activele (inclusiv orice fond comercial) și datoriile filialei
- Derecunoaste valoarea contabilă a oricărui interes care nu controlează
- Derecunoaste diferențele de curs valutar cumulate, înregistrate în capitalurile proprii.
- Recunoaste valoarea justă a contravalorii primite
- Recunoaste valoarea justă a investiției nerepartizată
- Recunoaste orice surplus de deficit în contul de profit și pierdere
- Reclasifică cota parte a componentei societății mama recunoscute anterior ca Alte elemente ale rezultatului global în contul de profit și pierdere sau rezultatul reportat după caz.

Bazele consolidării înainte de 1 ianuarie 2010

Unele dintre cerințele menționate mai sus au fost aplicate prospектив. Cu toate acestea, urmatoarele diferente sunt reportate de la baza de consolidare anterioară:

- Înainte de 1 ianuarie 2010, achiziționarea de interese care nu controlează, a fost contabilizată folosind metoda extensiei Societății mama, prin care, diferența dintre contraprestație și valoarea contabilă a cotei parti a activelor nete dobândite au fost recunoscute în fondul comercial.
- Pierderile suportate de Group au fost atribuite intereselor care nu controlează până cand soldul a fost redus la zero. Alte pierderi în exces au fost atribuite societății mama, doar dacă interesele care nu controlează au avut o datorie cu caracter obligatoriu față de acestea. Pierderile anterioare 1 ianuarie 2010 nu sunt realocate între interesele care nu controlează și acționarii parintelui.
- După pierderea controlului, Grupul a contabilizat investiția pastrată la cota proporțională a valorii activelor nete la data la care controlul a fost pierdut. Valoarea contabilă a acestor investiții la 1 ianuarie 2010 nu a fost restată.

h) Combinări de întreprinderi și fond comercial

Bazele combinării de la 1 ianuarie 2010

Combinările de întreprinderi sunt înregistrare folosind metoda achiziției. Costul unei achiziții este măsurat ca fiind totalul contraprestației transferate, măsurată la valoarea justă la data achiziției și suma aferentă oricărui interes care nu controlează în societatea achiziționată. Pentru fiecare combinare de întreprinderi, cumpărătorul măsoara interesele care nu controlează în societatea achiziționată fie la valoarea justă fie la partea proporțională în activele nete identificabile ale societății achiziționate. Costurile de achiziție suportate sunt considerate cheltuieli și incluse în cheltuieli administrative.

In cazul in care Grupul a achiziționat o societate, acesta evalueaza activele financiare si datoriile asumate pentru o clasificare corespunzatoare si o desemnare, in conformitate cu termenii contractuali, conditiilor economice si a conditiilor pertinente la data achiziției.

Dacă combinarea este realizată în etape, dobânditorul va reevalua participația detinuta anterior în capitalurile proprii ale entitatii dobândite la valoarea justă la data achiziției, în contul de profit și pierdere.

Fondul comercial este evaluat initial la cost, reprezentand surplusul dintre costul aferent combinării de întreprinderi și cota parte a Grupului din valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente ale filialei achiziționate. Dacă costul de achiziție este mai mic decât valoarea justă a societății achiziționate, diferența este recunoscută direct în contul de profit și pierdere. Dupa

EY ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

recunoasterea initială, fondul comercial este evaluat la cost minus pierderile cumulate din deprecierie. Cu scopul de testare a deprecierii, fondul comercial dobândit într-o combinare de întreprinderi este, de la data achiziției, alocat fiecărei Unități generatoare de numerar care se așteaptă să beneficieze de combinatie.

Fondul comercial este testat pentru deprecierie anual (la 31 decembrie) și cand există indicii ca valoarea sa ar putea fi depreciață.

Deprecierea fondului comercial este stabilită în baza valorii recuperabile a fiecarei unități generatoare de numerar (sau grup de unități generatoare de numerar) aferente fondului comercial. Dacă valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar este mai mică decât valoarea contabilă, se înregistrează o pierdere din deprecierie. Pierderile din deprecierie aferente fondului comercial nu pot fi reversate în perioadele viitoare.

Bazele combinării înainte de 1 ianuarie 2010

In comparație cu cerințele menționate mai sus următoarele următoarele diferente au fost aplicate:

- Combinările de societăți erau contabilizate utilizând metoda achiziției. Costurile tranzacției direct atribuibile achiziției faceau parte din costurile de achiziție. Interesele care nu controlează (anterior cunoscute ca "Interese minoritare") erau măsurate conform ponderii activelor nete identificabile achiziționate.
- Combinările de societăți realizate în etape au fost contabilizate ca etape separate. Achiziția unei acțiuni suplimentare nu afectează fondul comercial deja recunoscut.
- Contraprestația contingenta a fost recunoscută, dacă și numai dacă, Grupul a avut o obligație prezentă, fluxul economic a fost mai mult decât probabil și o estimare fiabilă a fost determinabilă. Ajustările ulterioare ale contraprestației contingente au fost recunoscute ca parti ale fondului comercial.

i) Instrumente financiare

Activele financiare, conform IAS 39, sunt clasificate ca active financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, împrumuturi și creante, investiții pastrate până la scadenta, active financiare disponibile pentru vânzare sau derivative desemnate ca instrumente de acoperire a riscurilor într-o operațiune eficace de acoperire a riscurilor.

Datoriile financiare, conform IAS 39, sunt clasificate ca datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, împrumuturi sau derivative desemnate ca instrumente de acoperire a riscurilor într-o operațiune eficace de acoperire a riscurilor.

Grupul stabilește clasificarea activelor și datorilor financiare la data recunoașterii initiale.

Activele financiare ale Grupului cuprind numerar și echivalente de numerar, creante comerciale și alte creante, investiții financiare necotate și instrumente financiare derivative. Datoriile financiare cuprind obligațiile de leasing, împrumuturi bancare și linii de credit purtătoare de dobânzi, datorii comerciale și alte datorii, și instrumente financiare derivative. Politicile contabile de recunoaștere și măsurare pentru fiecare element în parte sunt prezentate în aceasta nota. Managementul consideră că valoarea justă estimată a acestor instrumente este aproximativ egală cu valoarea lor contabilă.

Activele financiare sunt recunoscute și derecunoscute la data tranzacției în cazul achizițiilor sau vânzărilor de investiții în baza unor contracte ale caror prevederi stipulează transferarea investiției în termenul stabilit în conformitate cu piata și sunt evaluate inițial la cost, inclusiv costurile tranzacției.

Pentru activele financiare la valoarea justă în contul de profit și pierdere, castigurile sau pierderile rezultate din schimbarea valorii juste se înregistrează în contul de profit și pierdere al perioadei. Pentru activele disponibile pentru vânzare, schimbarile valorii juste sunt înregistrate direct în capitalurile proprii, până când activul este cedat sau este depreciat, caz în care castigurile sau pierderile sunt apoi transferate în capitaluri sunt incluse în rezultatul net al perioadei.

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Instrumentele hibrid sunt considerate instrumente compuse, având o componentă de datorie și o componentă de capitaluri. La data emiterii acestor instrumente financiare hibrid, valoarea justă a instrumentelor a fost stabilită în baza unui raport de evaluare întocmit de o bancă de investiții independentă, angajată de Grup să îl asiste în stabilirea valorii prezente a instrumentelor hibrid. Diferența de valoare care depășește 10% este considerată a reprezenta stingerea datoriei vechi și emiterea unei noi datorii. Aceste diferențe sunt înregistrate în contul de profit și pierdere consolidat.

j) Deprecierea activelor financiare

Grupul va evalua la fiecare data de raportare dacă există o dovadă obiectivă ca un activ finanțier sau un grup de active finanțiere este depreciat. Un activ finanțier sau un grup de active finanțiere este depreciat dacă, și numai dacă, există o dovadă obiectivă a deprecierii ca rezultat al unuia sau mai multor evenimente care au aparut după recunoașterea initială a activului și dacă acel eveniment care ocasionează pierderi are un impact asupra fluxurilor viitoare de numerar ale activului finanțier sau ale grupului de active finanțiere și poate fi estimat credibil. Dovezile deprecierii pot include informații privind faptul că debitorii sau un grup de debitori întampină dificultăți finanțiere semnificative, incalcarea contractului sau neefectuarea platilor de dobânzi sau principal, probabilitatea că aceștia să falimenteze sau să fie supuși unei alte forme de reorganizare finanțieră și există informații disponibile care arată o scadere cuantificabilă a fluxurilor viitoare de numerar, cum ar fi schimbari privind întârzierea la plata sau privind condiții economice corelate cu neexecutarea obligațiilor.

k) Imobilizari corporale

Imobilizările corporale sunt prezentate la cost. Începând cu 1 ianuarie 2012 Grupul și-a schimbat politica contabilă pentru Rompetrol Rafinare SA și Rompetrol Petrochemicals SRL de la modelul reevaluării la modelul bazat pe cost. Societatea a ales să privească valorile reevaluate la 31 decembrie 2003 drept cost presupus la data reevaluării, deoarece acestea au fost în general comparabile cu valoarea justă. În consecință la 31 decembrie 2012 și 2011, toate elementele de imobilizari corporale sunt prezentate la cost. Impactul acestei modificări de politică contabilă este detaliat la nota 2 ac).

Cand activele sunt vândute sau casate costurile și amortizarea cumulată aferentă lor sunt eliminate și orice venit sau pierdere rezultată în urma ieșirii lor este inclusă în contul de profit sau pierdere.

Costul initial al imobilizărilor corporale este format din pretul sau de cumpărare, inclusiv taxele varname și taxele de cumpărare nerambursabile și orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locația și starea necesara pentru ca acesta să poată funcționa. Cheltuielile ocasonate după punerea în funcțiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparatiile și întreținerea, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în perioada în care costurile au avut loc. În situațiile în care se poate demonstra că cheltuielile ocasonate au dus la creșterea beneficiilor economice viitoare obținute din utilizarea unei imobilizări corporale în afara de evaluarea standard a performantei acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca și costuri suplimentare ale imobilizării corporale.

Imobilizările în curs reprezintă instalații și clădiri în fază de construcție și sunt prezentate la cost, mai puțin orice pierdere din deprecierie. Aceasta include costul construcției și alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca și a celorlalte, se înregistrează începând cu data cand ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizărilor corporale mai puțin terenurile și imobilizările în curs este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată:

Clădiri și alte construcții	10 - 60 ani
Rezervoare	20 - 30 ani
Cisterne auto	25 ani
Utilaje și alte echipamente	3 - 20 ani
Pompe de gaz	8 - 12 ani
Autovehicule	5 ani
Mobilier și echipamente de birou	3 - 10 ani
Calculatoare	3 ani

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Așa cum a fost mentionat în nota 2e „Durata utilă de viață a activelor corporale și necorporale”, duratele de viață pentru anumite imobilizări a fost revizuite la 1 ianuarie 2012.

Activele achiziționate în leasing financiar sunt înregistrate în situația pozitiei financiare și amortizate de-a lungul duratei de viață estimate, pe aceleasi baze ca și activele proprii, sau pe durata contractului de leasing dacă este mai scurta.

I) Imobilizări necorporale

Activele necorporale sunt reflectate initial la cost. Imobilizările necorporale sunt recunoscute dacă este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizării să revină entității și dacă costul imobilizării poate fi evaluat în mod fiabil. După recunoașterea initială, imobilizările necorporale sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și orice pierderi din deprecieră cumulată. Amortizarea imobilizărilor corporale necorporale este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată:

Activele necorporale cuprind în principal software și licente și sunt amortizate liniar, pe o perioadă de 3 -5 ani.

Costurile de dezvoltare aferente proiectelor specifice care se așteaptă să fie recuperate din activitatea comercială la fel ca și cheltuiala aferentă achiziției de software și licente sunt capitalizate și amortizate folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată, în general 3 ani. Valoarea contabilă a fiecarui activ necorporal este revizuită anual și supusă ajustărilor de deprecieră dacă este necesar. Costurile externe și interne asociate specific cu întreținerea programelor software deja existente sunt înregistrate în momentul efectuării lor.

Așa cum a fost mentionat în nota 2e „Durata utilă de viață a activelor corporale și necorporale”, duratele de viață pentru anumite imobilizări a fost revizuite la 1 ianuarie 2012.

m) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare data de raportare, Grupul analizează valorile contabile nete ale imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale, pentru a determina dacă există indicii că aceste active au suferit pierderi datorate deprecierii. Dacă există astfel de indicii, este estimată valoarea recuperabilă a activului respectiv, pentru a determina marimea pierderii din deprecieră (dacă există). În cazul în care nu este posibil să se determine valoarea recuperabilă a unui activ individual, Grupul estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar de care aparține activul respectiv.

Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezenta fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizând o rată de actualizare, care reflectă evaluarile de piata curente ale valorii timp a banilor și riscurile specifice asociate activului pentru care estimările de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Dacă valoarea recuperabilă a unui activ (sau a unității generatoare de numerar) este estimată ca fiind mai mică decât valoarea contabilă, valoarea contabilă a activului (sau a unității generatoare de numerar) este redusă la valoarea sa recuperabilă. Ajustările pentru deprecieră sunt recunoscute ca și cheltuiala imediata, cu excepția cazului în care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluată, caz în care ajustarea prin deprecieră este tratată ca o reducere de reevaluare.

Când o pierdere din deprecieră este reversată, valoarea contabilă a activului (a unității generatoare de numerar) este marită până la valoarea recuperabilă estimată revizuită, tinând cont totuși că valoarea contabilă ramasă majorată să nu depasească valoarea ramasă care ar fi fost determinată dacă nu ar fi avut loc o ajustare de deprecieră a activului (a unității generatoare de numerar) în anii anteriori. O reversare a ajustării de valoare prin deprecieră este recunoscută ca un venit imediat, cu excepția cazului în care activul respectiv este evidențiat la valoarea reevaluată, caz în care anularea ajustării pentru deprecieră este tratată ca o creștere a rezervei din reevaluare.

EY ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Fond comercial

Fondul comercial este testat pentru deprecierie anual (la 31 decembrie) și cand există indicii ca valoarea sa ar putea fi depreciată.

Deprecierea fondului comercial este stabilită în baza valorii recuperabile a fiecărei unități generatoare de numerar (sau grup de unități generatoare de numerar) aferente fondului comercial. Dacă valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar este mai mică decât valoarea sa contabilă, se înregistrează o pierdere din deprecierie. Pierderile din deprecierie aferente fondului comercial nu pot fi reversate în perioadele viitoare.

n) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci când Grupul are o obligație prezentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil că o ieșire de resurse care să afecteze beneficiile economice să fie necesara pentru a onora obligația respectivă, și poate fi realizată o estimare credibilă a valorii obligației. În cazul în care Grupul așteaptă rambursarea parțială sau integrală a cheltuielilor aferente decontării unui provizion, suma rambursată va fi recunoscută ca un activ separat, dar numai când rambursarea este certă. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentată în contul de profit și pierdere la valoarea netă, deducând orice rambursare. Dacă efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizând o rată de actualizare, înainte de impozitare, care să reflecte riscurile specifice obligației. În cazul în care se utilizează actualizarea, creșterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscută ca o cheltuială cu dobândă.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operaționale viitoare.

Provizioanele sunt măsurate la valoarea prezentă a estimărilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligației prezente la data raportării. Rata de actualizare utilizată pentru a determina valoarea prezentă reflectă estimările curente de piață cu privire la valoarea-timp a banilor și riscurile specifice obligației.

Obligații de mediu

Costurile de mediu referitoare la venituri curente sau viitoare sunt înregistrate în contul de profit și pierdere sau capitalizate după caz. Costurile referitoare la o condiție existentă cauzată de operațiuni trecute și care nu contribuie la castigurile curente sau viitoare sunt înregistrate în contul de profit și pierdere.

Grupul are o politică de mediu în conformitate cu legislația existentă și cu orice obligații rezultând din autorizațiile de mediu sau de funcționare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile și prevederile, Grupul a pus bazele unui mecanism de monitorizare în conformitate cu cerințele autoritatilor din domeniu. În plus, planurile de investiții sunt ajustate pentru a reflecta orice cerințe de mediu viitoare cunoscute. Costurile menționate mai sus sunt estimate în baza studiilor de mediu relevante.

Datorii cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci când estimările privind aceste datorii sunt probabile și costurile asociate pot fi rezonabil estimate. În general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de acțiuni, sau, dacă are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau inchiderea locațiilor inactive.

o) Leasing

Determinarea dacă un angajament este sau conține un leasing are la baza continutul angajamentului la începutul perioadei: dacă îndeplinirea angajamentului este condiționată de utilizarea unui anumit activ sau active, sau angajamentul transmite dreptul de a folosi activul.

Leasingurile sunt considerate financiare atunci când majoritatea riscurilor și beneficiilor aferente dreptului de proprietate trec asupra utilizatorului. Toate celelalte forme de leasing sunt considerate operaționale.

EYERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Grupul detine active in baza unor contracte de leasing finanțier, evaluate la valoarea justă la data achiziției. In corespondență, datoria catre locator este inclusă în situația pozitiei financiare și evidențiată ca o obligație aferentă leasingului finanțier. Costurile financiare, reprezentând diferența dintre angajamentele totale legate de leasing și valoarea justă a activelor achiziționate sunt reflectate în contul de profit și pierdere consolidat pe întreaga durată a contractului, astfel încât să se obțină o rată periodică constantă a dobânzii la soldul datoriei ramase pentru fiecare perioadă.

Activele achiziționate în leasing sunt amortizate de-a lungul duratei de viață. Cu toate acestea dacă nu există certitudinea rezonabilă că Grupul va obține dreptul de proprietate până la sfârșitul duratei contractului de leasing, activul este amortizat integral pe perioada cea mai scurtă dintre durata contractului de leasing și durata de viață a acestuia.

Platile aferente leasingului operational sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit sau pierdere utilizând modelul liniar aferent perioadei de leasing.

p) Stocuri

Stocurile incluzând semifabricatele sunt evaluate la valoarea minima dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea netă realizabilă este pretul de vânzare estimat a fi obținut, în mod obisnuit, mai puțin costurile de finalizare, de comercializare și distribuție. Costul stocurilor cuprinde costul de achiziție și alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locația și starea prezenta și este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.

q) Creante

Creantele sunt recunoscute initial la valoarea justă și ulterior măsurate la costul amortizat utilizând metoda dobânzii efective, minus ajustările de depreciere. Provizioanele pentru clienți sunt stabilite atunci când există certitudinea că Grupul nu va incasa sumele restante în concordanță cu scadentele acestora. Creanța va trebui provizionată dacă există informații privind dificultăți financiare ale clientului, probabilitatea că acesta să intre în faliment sau reorganizare financiară, în culpa sau delict. Suma provizionată este reprezentată de diferența dintre valoarea contabilă a activului și valoarea realizabilă estimată a fluxurilor de numerar viitoare actualizate la rata dobânzii efective.

r) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitatile din casa, disponibilul din banchi și cecurile în curs de incasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investiții lichide cu grad ridicat de convertibilitate în sume cunoscute de numerar, având termen scadent de trei luni sau mai puțin de la data achiziției, și care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

s) Recunoașterea veniturilor

Veniturile cuprind valoarea justă a vanzarilor de bunuri și servicii la valoarea netă de taxe pe valoare adăugată, accize și alte taxe aferente vânzării, rabaturi și reduceri comerciale. Veniturile sunt recunoscute când este probabil că beneficiile economice asociate cu tranzacția vor fi generate pentru societate și valoarea venitului poate fi măsurată în mod credibil. Grupul analizează situația veniturilor cu privire la criterii specifice cu scopul de a determina dacă acționează în calitate de mandant sau de mandatar. Grupul a stabilit că acționează în calitate de mandant în toate angajamentele încheiate. Caracteristicile care trebuie luate în considerare înainte ca veniturile să fie recunoscute sunt dacă entitatea:

- are responsabilitatea principală de a furniza bunuri sau servicii;
- suportă riscurile legate de stocuri;
- are putere de decizie asupra prețurilor;
- suportă riscul de credit.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

In plus:

- Vanzarile de bunuri sunt recunoscute cand livrarea a avut loc și transferul de riscuri și beneficii a fost finalizat;
- Veniturile din prestarile de servicii de transport și alte servicii sunt recunoscute atunci cand serviciile au fost prestate;
- Veniturile din dobanzi sunt recunoscute periodic, pe baza principalului și utilizându-se rata dobanzii efective;
- Veniturile din dividende aferente investițiilor sunt recunoscute cand s-au stabilit drepturile actionarilor de a incasa dividende.

Reducerile acordate pentru a stimula incasarea creantelor înainte de termenul uzual sunt incluse în „costuri financiare”, reprezentând stimulente financiare (cu scopul de a imbunatati fluxurile de trezorerie și de a reduce costurile financiare ale Grupului) și nu sunt considerate stimulente de vânzare.

t) Imprumuturi purtatoare de dobanzi

Toate imprumuturile sunt initial recunoscute la valoarea lor justă reprezentând valoarea primită mai puțin costurile de tranzacționare direct atribuibile. După recunoașterea inițială imprumuturile purtatoare de dobanzi sunt evaluate la costul amortizat utilizând metoda dobanzii efective.

Castigurile sau pierderile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere cand datoriile sunt derecunoscute și prin procesul de amortizare.

u) Costurile indatorarii

Costurile indatorarii atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ care necesită o perioadă semnificativă de pregătire pentru a fi pus în funcțiune sau vânzare sunt capitalizate ca parte componentă a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în momentul realizării. Costurile indatorarii cuprind dobândă și alte costuri pe care entitatea le suportă în legătura cu fondurile imprumutate.

Grupul își capitalizează costurile indatorarii aferente activelor eligibile cu data de începere a capitalizării la sau după 1 ianuarie 2008. Grupul continua să înregistreze în cheltuieli costurile indatorarii, aferente proiectelor în curs începute înainte de 1 ianuarie 2008 întrucât IAS 23 revizuit a fost adoptat mai devreme de acea data.

Rata dobanzii utilizată este rata dobanzii medii ponderate a imprumuturilor primite de la acționari.

v) Costuri privind beneficiile de pensionare

Platile efectuate către planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plati către planuri de contribuții determinate în care Grupul plătește contribuții fixe către fondul gestionat de stat și nu are nici o obligație legală sau implicită de a plăti contribuții suplimentare dacă fondul nu detine suficiente active pentru a plăti toate beneficiile angajaților aferente serviciilor prestate de angajați în perioada curentă și trecută. Contribuțiile se înregistrează ca o cheltuială în aceeași perioadă în care serviciul prestat de angajat a fost efectuat. În cursul exercițiului cheltuielile totale cu aceste contribuții au fost în valoare de 11,7 milioane USD din care suma de 9,5 milioane USD a fost platită în timpul anului.

În conformitate cu prevederile contractelor colective de munca în anumite entități din Grup, angajații au dreptul la anumite beneficii la pensionare, platibile în momentul pensionării, dacă sunt angajați în cadrul acestor entități la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data raportării pe baza: beneficiile aplicabile furnizate de contract, numarul de angajați în entitatele Grupului și estimările actuariale ale datoriilor viitoare. La data raportării aceste obligații privind beneficiul determinat cuprind valoarea justă a beneficiului determinat și costul serviciilor aferent înregistrat în contul de profit și pierdere. Toate castigurile și pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Castigurile și pierderile

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

actuariale recunoscute in alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate in situatia rezultatului global.

Grupul nu are alte obligatii cu privire la pensii viitoare, planuri de sanatate sau alte costuri aferente angajatilor sai.

w) Taxe

- Impozitul pe profit curent

Creantele si datoriile privind impozitul curent pentru perioada curenta si pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se asteapta a fi recuperata sau platita autoritatilor fiscale. Ratele de impozitare si legile fiscale utilizate in calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare, in tarile in care Grupul opereaza si genereaza venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct in capitaluri este recunoscut in capitaluri si nu in contul de profit si pierdere. Managementul evaluaaza periodic declaratiile de impunere in legatura cu situatiile cand normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretari si stabileste provizioane cand este necesar.

- Impozitul pe profitul amanat

Impozitul pe profitul amanat este evideniat folosind metoda datoriei bilantiere cu privire la diferentele temporare dintre baza impozabila a activelor si datoriilor din situatiile financiare si valoarea contabila neta a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare cu urmatoarele exceptii:

- Cand datoria privind impozitul pe profit amanat rezulta din recunoasterea initiala a fondului comercial sau recunoasterea creantelor sau a datoriilor, rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei nu afecteaza nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- Diferentele temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie cand anularea diferențelor temporare poate fi controlata si este probabil ca diferențele temporare sa nu fie reluate in viitorul previzibil.

Creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare, pentru reportarea pierderilor si a creditelor fiscale neutilizate in limita probabilitatii ca va exista profit impozabil in viitor fata de care pot fi utilizate pierderile si creditele fiscale neutilizate cu urmatoarele exceptii:

- Cand creanta privind impozitul pe profit amanat aferenta diferențelor temporare deductibile rezulta din recunoasterea initiala a creantelor sau a datoriilor rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei nu afecteaza nici profitul contabil nici profitul impozabil.
- In cazul diferențelor temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie, creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute doar cand exista posibilitatea ca diferențele temporare sa fie reluate intr-un viitor previzibil si sa existe profit impozabil fata de care pot fi utilizate diferențele temporare.

Valoarea contabila a creantelor privind impozitul pe profit amanat este revizuita la data fiecarui bilant si diminuata corespunzator in cazul in care nu mai exista posibilitatea ca sa fie disponibile profituri impozabile care sa permita utilizarea unei parti sau a intregii creante privind impozitul pe profit amanat. Creantele privind impozitul pe profit amanat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecarui bilant si sunt recunoscute in masura in care exista posibilitatea unor profituri impozabile care sa permita stingerea creantei privind impozitul pe profit amanat.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Creantele și datoriile privind impozitul pe profit amanat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost adoptate sau în mare masură adoptate până la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amanat aferent elementelor recunoscute în afara contului de profit sau pierdere este recunoscut în afara contului de profit sau pierdere. Elementele de impozit pe profit amanat sunt recunoscute, în funcție de natura tranzacției ce sta la baza, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creantele și datoriile privind impozitul amanat sunt compensate dacă există un drept legal de a compensa creantele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și dacă impozitul este aferent aceleiași entități impozabile și este perceput de aceeași autoritate fiscală.

Datoriile privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile rezultate cu privire la investițiile în filiale, cu excepția cazului în care Grupul este în masură să controleze reluarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu se va relua în viitorul apropiat

- Taxe aferente vanzarii

Veniturile, cheltuielile și activele sunt recunoscute la valoarea netă de taxe, cu excepția următoarelor:

- Atunci când o taxa ocasionată de achiziția unor active sau servicii nu este recuperabilă de la autoritatea fiscală, caz în care taxa este recunoscută în costul de achiziție al activului sau ca parte a cheltuielii, după caz;
- Creantele și datoriile care au taxele incluse în valoare.

Valoarea netă a taxei de recuperat sau de platit către autoritatea fiscală este inclusă în valoarea creantelor sau a datoriilor din situația pozitiei financiare.

x) Dividende

Dividendele sunt înregistrate în anul în care au fost aprobată de acționari.

y) Drepturi de emisie

Operatiunilor de rafinare și petrochimice ale Grupului i-au fost alocate cote permise de emisii de CO₂. Cota curentă este valabilă până în 2013. Grupul își contabilizează datoria aferentă acestor emisii folosind metoda datoriei nete. Datoria este recunoscută numai în momentul când emisiile actuale depășesc cota alocată pentru companiile respective.

z) Transformări în moneda străină

Grupul își translatează tranzacțiile și soldurile în moneda străină, în moneda funcțională prin aplicarea cursului de schimb dintre moneda funcțională și moneda străină la data tranzacției la suma în valută. Diferențele de curs valutar rezultate din convertirea activelor și pasivelor monetare sau raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost initial înregistrate în cursul perioadei, sau raportate în situațiile financiare anterioare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere consolidat în perioada în care apar.

aa) Instrumente financiare derivate

Grupul achiziționează prin contract titeli și produse petroliere și le vinde la o data de livrare ulterioară. Aceste contracte expun Grupul, în primul rand la riscul modificării valorii de piata a titelui și produselor petroliere. Deasemenea Grupul utilizează instrumente financiare (în principal opțiuni, contracte swap-uri și futures), pentru acoperirea impotriva riscurilor asociate fluctuației cursului valutar.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

In cazul derivativelor legate de cursul de schimb, Grupul trateaza partea nerelizata ca Instrumente Financiare Derivate Active/Datorii in situatia pozitiei financiare cu un impact corespunzator asupra cheltuielilor financiare. Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementata de politice Grupului aprobat de Consiliul de Administratie, care reglementeaza principiile folosirii instrumentelor financiare derivate.

Grupul calculeaza castigul sau/si pierderea neta a acestor instrumente pentru pozitiile deschise zilnic.

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate initial la valoarea justa de la data contractului, si sunt reevaluate la valoarea justa de la datele de raportare ulterioare.

Modificarea valorii juste a instrumentele financiare concepute si eficiente in acoperirea riscului fluxurilor de numerar sunt recunoscute direct in capitalurile proprii, iar partea ineficienta a acestor instrumente financiare este recunoscuta in contul de profit si pierdere al perioadei.

In ceea ce priveste acoperirea riscului asociat tranzactiilor preconizate, politica companiei este de a folosi instrumente financiare de acoperire a riscului fluxului de numerar. Daca rezultatul procesului de acoperire a riscurilor este recunoscut ca un activ sau pasiv, in acel moment castigurile si pierderile asociate care au fost recunoscute ca si capital sunt incluse in valoare initiala a activului sau pasivului. Pentru operatiunile care nu rezulta in recunoasterea unui activ sau pasiv, sumele recunoscute anterior ca si capitaluri sunt recunoscute in contul de profit si pierdere al perioadei in care elementele pentru care s-a facut operatiunea de acoperire a riscurilor au fost recunoscute ca venituri sau cheltuieli

Modificarea valorii juste a instrumentelor derivative, care nu sunt utilizate in acoperirea riscului fluxului de numerar, sunt recunoscute in profit sau pierdere in perioada aferenta acestor tranzactii.

Pentru contractele de tip futures (atat contracte de vanzare cat si cumparare), veniturile si cheltuielile realizate sau nerealizate sunt incluse in costul aferent vanzarii produselor pentru perioada aferenta (vezi Nota 17).

ab) Active si datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare consolidate. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea iesirii de resurse ce implica beneficii economice este redusa.

Activele contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare, dar sunt prezentate atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

ac) Retratari

Retratarea pentru perioadele anterioare a avut urmatorul impact in 2012:

	USD
Rezerva din reevaluare	153.630.525
Rezultatul reportat	(153.630.525)

Impactul total al retratarii in situatiile financiare din 2011 este prezentat mai jos:

Situatia Consolidata a pozitie financiare

Descriere	<u>2011</u>		<u>2011</u>
	<u>Raportat anterior</u>	<u>Ajustare</u>	<u>retratat</u>
Rezerva din reevaluare	153.630.525	(153.630.525)	-
Rezultatul reportat	(1.124.914.627)	153.630.525	(971.284.102)

Ajustarile de mai sus nu au impact in contul de profit si pierdere consolidat din 2012 sau 2011.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

3. IMOBILIZARI NECORPORALE

Sume exprimate in USD

	<u>Programe informatiche</u>	<u>Alte</u>	<u>Imobilizari necorporale in curs</u>	<u>Total</u>
Cost				
Sold initial la 1 ianuarie 2011	28.713.489	32.698.878	2.696.973	64.109.340
Cresteri	103.335	-	314.474	417.809
Transferuri din imobilizari in curs	2.297.777	-	(2.297.777)	-
Reduceri	(10.264)	(6.582)	-	(16.846)
Transferuri si reclasificari*	749.544	(25.357)	451.492	1.175.679
Sold final la 31 decembrie 2011	31.853.881	32.666.939	1.165.162	65.685.982
Cresteri	-	-	1.064.318	1.064.318
Transferuri din imobilizari in curs	360.339	4.607.694	(4.968.033)	-
Reduceri	-	(26.289)	-	(26.289)
Transferuri si reclasificari*	(424.200)	620.623	3.916.351	4.112.774
Sold final la 31 decembrie 2012	31.790.020	37.868.967	1.177.798	70.836.785
Amortizare cumulata				
Sold initial la 1 ianuarie 2011	(18.657.182)	(16.207.702)	-	(34.864.884)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(12.020.707)	(1.930.068)	-	(13.950.775)
Amortizarea aferentă imobilizărilor scoase din evidență	10.964	-	-	10.964
Transferuri si reclasificari*	(365.049)	-	-	(365.049)
Ajustari de depreciere	(646.572)	-	-	(646.572)
Sold final la 31 decembrie 2011	(31.678.546)	(18.137.770)	=	(49.816.316)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(4.292.695)	(4.929.657)	-	(9.222.352)
Amortizarea aferentă imobilizărilor scoase din evidență	-	17.054	-	17.054
Transferuri si reclasificari*	6.197.058	(6.296.464)	-	(99.406)
Ajustari de depreciere	646.572	(123.192)	(523.380)	-
Sold final la 31 decembrie 2012	(29.127.611)	(29.470.029)	(523.380)	(59.121.020)
Valoare contabilă neta				
La data de 31 decembrie 2011	<u>175.335</u>	<u>14.529.169</u>	<u>1.165.162</u>	<u>15.869.666</u>
La data de 31 decembrie 2012	<u>2.662.409</u>	<u>8.398.938</u>	<u>654.418</u>	<u>11.715.765</u>

*) Include transferuri din imobilizari in curs, transferuri in imobilizari corporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari

Cea mai mare parte din „Alte imobilizari necorporale” se referă la licente.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

3. IMOBILIZARI NECORPORALE (continuare)

Sume exprimate in RON

	<u>Programe informatiche</u>	<u>Alte</u>	<u>Imobilizari necorporale in curs</u>	<u>Total</u>
Cost				
Sold initial la 1 ianuarie 2011	96.405.539	109.786.483	9.055.087	215.247.109
Cresteri	346.947	-	1.055.846	1.402.793
Transferuri din imobilizari in curs	7.714.786	-	(7.714.786)	-
Reduceri	(34.461)	(22.099)	-	(56.560)
Transferuri si reclasificari*	2.516.594	(85.136)	1.515.884	3.947.342
Sold final la 31 decembrie 2011	106.949.405	109.679.248	3.912.031	220.540.684
Cresteri	-	-	3.573.448	3.573.448
Transferuri din imobilizari in curs	1.209.838	15.470.333	(16.680.171)	-
Reduceri	-	(88.265)	-	(88.265)
Transferuri si reclasificari*	(1.424.252)	2.083.742	13.149.148	13.808.638
Sold final la 31 decembrie 2012	106.734.991	127.145.058	3.954.456	237.834.505
Amortizare cumulata				
Sold initial la 1 ianuarie 2011	(62.641.489)	(54.417.359)	-	(117.058.848)
Amortizare inregistrata in cursul anului	(40.359.526)	(6.480.203)	-	(46.839.729)
Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	36.812	-	-	36.812
Transferuri si reclasificari*	(1.225.652)	-	-	(1.225.652)
Ajustari de depreciere	(2.170.865)	-	-	(2.170.865)
Sold final la 31 decembrie 2011	(106.360.720)	(60.897.562)	=	(167.258.282)
Amortizare inregistrata in cursul anului	(14.412.725)	(16.551.323)	-	(30.964.048)
Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	-	57.259	-	57.259
Transferuri si reclasificari*	20.806.622	(21.140.378)	-	(333.756)
Ajustari de depreciere	2.170.865	(413.617)	(1.757.248)	-
Sold final la 31 decembrie 2012	(97.795.958)	(98.945.621)	(1.757.248)	(198.498.827)
Valoare contabila neta				
La data de 31 decembrie 2011	588.685	48.781.686	3.912.031	53.282.402
La data de 31 decembrie 2012	8.939.033	28.199.437	2.197.208	39.335.678

Transferurile si reclasificarile in valoare de 4,1 milioane USD (RON 13,8 milioane) reprezinta transferuri in imobilizari corporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

4. FOND COMERCIAL

Valoarea contabila a fondului comercial la data de 31 decembrie 2012 si 2011 a fost de 82.871.706 USD (278.241.754 RON).

Intreaga valoare contabila a fondului comercial a fost alocata pentru Unitatea Generatoare de Numerar Downstream Romania. Celelalte doua unitati generatoare de numerar ale Grupului sunt: Rafinariile si Petrochemicals.

Testul de depreciere

Grupul a efectuat un test de depreciere in ceea ce priveste valoarea fondului comercial la 31 decembrie 2012 pentru unitatea generatoare de numerar Downstream Romania. In baza acestui test, nu a fost identificata nici o depreciere a valorii fondului comercial.

Rafinariile Rompetrol

Unitatea Generatoare de Numerar Rafinariile Rompetrol include operatiunile Rafinariei Petromidia si a Rafinariei Vega. Valoarea recuperabila a unitatii Rompetrol Refineries s-a determinat pe baza valorii juste mai putin cheltuielile ocasionate de vanzare, folosind bugetele financiare aprobat de conducerea senioara, acoperind o perioada de cinci ani. Rata de actualizare aplicata proiectilor privind fluxurile de numerar este de 10,1%, iar fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rata de crestere de 1,5%, care este identica cu rata medie a cresterii pe termen lung specifica industriei. Rata de capitalizare folosita pentru valorile reziduale este de 8,6%.

Petrochemicals

Petrochemicals UGN include Rompetrol Petrochemicals SRL, implicata in productia si distributia de olefine din Romania.

Suma recuperabila din partea unitatii Petrochemicals s-a determinat pe baza valorii juste mai putin cheltuielile ocasionate de vanzare, folosind bugetele financiare aprobat de conducerea senioara, acoperind o perioada de cinci ani. Rata de actualizare aplicata proiectilor privind fluxurile de numerar este de 10,1%, iar fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rata de crestere de 1,5%, care este identica cu rata medie a cresterii pe termen lung specifica industriei. Rata de capitalizare folosita pentru valorile reziduale este de 8,6%.

Downstream Romania

Unitatea generatoare de numerar Downstream Romania cuprinde activitatile de retail si en gros ale Rompetrol Downstream SRL si activitatea en gros sustinuta de depozitele de stocare detinute de Rom Oil S.A.

Valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar a Downstream Romania a fost de asemenea determinata in baza valorii juste mai putin cheltuielile ocasionate de vanzare, utilizand bugetele financiare aprobat de top management si care acopera o perioada de cinci ani, avand ipoteze similare unitatii generatoare de numerar Rafinare. Rata de actualizare utilizata pentru proiectile de fluxuri de numerar este 10,1%, iar fluxurile de numerar aferente perioadelor viitoare care depasesc perioada initiala de cinci ani au fost extrapolate folosind o rata de crestere de 1,5%, identica cu rata medie de crestere pe termen lung specifica industriei. Rata de capitalizare utilizata pentru valorile reziduale este de 8,6%.

Ipoteze cheie folosite in calculele valorii juste mai putin cheltuielile ocasionate de vanzare

Ipotezele cheie folosite in calculele valorii juste minus costurile de vanzare pentru cele de mai sus sunt:

- Profit operational
- Rate de actualizare;
- Rata de crestere folosita pentru a extrapafluxurile de numerar din afara perioadei bugetului.

S-au aplicat urmatoarele marje ale profitului din exploatare pe baza veniturilor nete pentru unitatile relevante generatoare de numerar:

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

4. FOND COMERCIAL (continuare)

	2013	2014	2015	2016	2017
Rafinariile	0,4%	3,4%	3,7%	4,2%	4,8%
Petrochemicals	-8,0%	2,4%	3,7%	4,3%	4,7%
Downstream Romania	1,2%	2,5%	2,5%	2,6%	2,4%

Ratele de actualizare – Ratele de actualizare reflectă estimările curente de piata cu privire la riscurile specifice fiecarei unități generatoare de numerar. Rata de actualizare a fost estimată în baza procentului mediu al costului mediu ponderat al capitalului în industria specifică. Aceasta rata a fost ulterior ajustată pentru a reflecta evaluarea de piata a oricărui risc specific unității generatoare de numerar pentru care estimările viitoare de fluxuri de numerar nu au fost deja ajustate.

Ratele de creștere estimate – Ratele se bazează pe rate publicate în studii specifice industriei.

Sensibilitatea la modificarea ipotezelor

Referitor la evaluarea valorii juste mai puțin cheltuielile ocasionate de vânzare pentru unitatea generatoare de numerar, conducerea consideră că în urma niciunei posibile modificări rezonabile a ipotezelor, valoarea contabilă a unității nu ar depăși valoarea recuperabilă a sa, cu excepția celor prezentate în continuare:

Rafinariile Rompetrol

Pragul de rentabilitate al modelului actual se obține prin reducerea profitului din exploatare cu 67%, obținându-se următoarele marje profitului operational:

	2013	2014	2015	2016	2017
Marja profitului operational	0,4%	3,4%	3,7%	4,2%	4,8%

Rompetrol Petrochemicals

Pragul de rentabilitate al modelului actual se obține prin reducerea profitului din exploatare cu 21%, obținându-se următoarele marje brute de profit operational:

	2013	2014	2015	2016	2017
Marja profitului operational	-6,3%	1,9%	2,9%	3,4%	3,7%

Downstream Romania

Pragul de rentabilitate al modelului actual se obține prin reducerea profitului din exploatare cu 80% atingând următoarele marje de profit operational:

	2013	2014	2015	2016	2017
Marja profitului operational	0,2%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%

* Marjele de profit operationale au fost recalculate folosind venitul net

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

5. IMOBILIZARI CORPORALE

Sume exprimate in USD

	<u>Terenuri si cladiri</u>	<u>Instalatii si echipamente</u>	<u>Autovehicule si altele</u>	<u>Imobilizari corporale in curs</u>	<u>Total</u>
<i>Cost sau evaluare</i>					
La 1 ianuarie 2011	809.237.321	665.212.414	120.922.651	233.314.410	1.828.686.796
Achiziții	95.969	446.355	115.938	211.099.760	211.758.022
Transferuri din imobilizari in curs	18.973.334	54.237.153	3.791.861	(77.002.348)	-
Iesiri	(364.279)	(2.749.974)	(16.947.660)	502	(20.061.411)
Transferuri și reclasificări*	(535.867)	(2.691.224)	(2.309.490)	(663.226)	(6.199.807)
La 31 decembrie 2011	827.406.478	714.454.724	105.573.300	366.749.098	2.014.183.600
Achiziții	120.303	403.181	78.552	141.086.563	141.688.599
Transferuri din imobilizari in curs	86.696.977	280.285.873	1.002.004	(367.984.854)	-
Iesiri	(276.130)	(966.174)	(2.434.076)	(29.056)	(3.705.436)
Transferuri și reclasificări*	2.167.354	(2.004.369)	91.215	(4.023.972)	(3.769.772)
La 31 decembrie 2012	916.114.982	992.173.235	104.310.995	135.797.779	2.148.396.991
<i>Amortizarea cumulată & Ajustari de depreciere</i>					
La 1 ianuarie 2011	(335.834.039)	(380.626.637)	(80.633.209)	(9.051.341)	(806.145.226)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(27.220.060)	(50.645.966)	(16.442.027)	-	(94.308.053)
Amortizarea aferentă activelor cedate	273.404	2.252.749	12.268.944	-	14.795.097
Ajustari de depreciere	(5.949.742)	(25.100.304)	(8.454)	(21.109.744)	(52.168.244)
Transferuri și reclasificări*	1.049.701	(780.511)	2.778.164	-	3.047.354
La 31 decembrie 2011	(367.680.736)	(454.900.669)	(82.036.582)	(30.161.085)	(934.779.072)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(28.784.032)	(30.197.069)	(8.422.982)	-	(67.404.083)
Amortizarea aferentă activelor cedate	249.046	938.068	2.398.448	-	3.585.562
Ajustari de depreciere	334.875	1.016.065	658	(328.796)	1.022.802
Transferuri și reclasificări*	1.323.472	(1.282.697)	(43.175)	-	(2.400)
La 31 decembrie 2012	(394.557.375)	(484.426.302)	(88.103.633)	(30.489.881)	(997.577.191)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2011	459.725.742	259.554.055	23.536.718	336.588.013	1.079.404.528
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2012	521.557.607	507.746.933	16.207.362	105.307.898	1.150.819.800

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

Sume exprimate in RON

	<u>Terenuri si cladiri</u>	<u>Instalatii si echipamente</u>	<u>Autovehicule si altele</u>	<u>Imobilizari corporale in curs</u>	<u>Total</u>
Cost sau evaluare					
La 1 ianuarie 2011	2.717.014.305	2.233.450.680	405.997.801	783.353.132	6.139.815.918
Achiziții	322.216	1.498.637	389.262	708.767.443	710.977.558
Transferuri din imobilizari in curs	63.702.969	182.101.241	12.731.173	(258.535.383)	-
Iesiri	(1.223.067)	(9.233.038)	(56.901.768)	1.685	(67.356.188)
Transferuri si reclasificari*	(1.799.173)	(9.035.785)	(7.754.113)	(2.226.782)	(20.815.854)
La 31 decembrie 2011	2.778.017.250	2.398.781.735	354.462.355	1.231.360.095	6.762.621.435
Achiziții	403.917	1.353.680	263.737	473.698.137	475.719.471
Transferuri din imobilizari in curs	291.085.100	941.059.819	3.364.228	(1.235.509.147)	-
Iesiri	(927.106)	(3.243.929)	(8.172.410)	(97.556)	(12.441.001)
Transferuri si reclasificari*	7.276.891	(6.729.669)	306.254	(13.510.486)	(12.657.010)
La 31 decembrie 2012	3.075.856.052	3.331.221.636	350.224.164	455.941.043	7.213.242.895
Amortizarea cumulata & Ajustari de depreciere					
La 1 Ianuarie 2011	(1.127.562.786)	(1.277.953.934)	(270.725.999)	(30.389.877)	(2.706.632.596)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(91.391.351)	(170.043.831)	(55.204.106)	-	(316.639.288)
Amortizarea aferentă activelor cedate	917.954	7.563.605	41.192.979	-	49.674.538
Ajustari de depreciere	(19.976.259)	(84.274.271)	(28.384)	(70.875.965)	(175.154.879)
Transferuri si reclasificari*	3.524.371	(2.620.566)	9.327.686	-	10.231.491
La 31 decembrie 2011	(1.234.488.071)	(1.527.328.997)	(275.437.824)	(101.265.842)	(3.138.520.734)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(96.642.387)	(101.386.658)	(28.280.162)	-	(226.309.207)
Amortizarea aferentă activelor cedate	836.172	3.149.563	8.052.789	-	12.038.524
Ajustari de depreciere	1.124.343	3.411.438	2.209	(1.103.937)	3.434.053
Transferuri si reclasificari*	4.443.557	(4.306.655)	(144.960)	-	(8.058)
La 31 decembrie 2012	(1.324.726.386)	(1.626.461.309)	(295.807.948)	(102.369.779)	(3.349.365.422)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2011	1.543.529.179	871.452.738	79.024.531	1.130.094.253	3.624.100.701
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2012	1.751.129.666	1.704.760.327	54.416.216	353.571.264	3.863.877.473

Transferurile si reclasificările in valoare de 4 milioane USD (RON 13,5 milioane) reprezinta transferuri in imobilizari necorporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari.

- Schimbari in politica contabila*

Asa cum a fost mentionat in Notele 2c) si 2k) politica contabila utilizata de Grup pentru imobilizarile corporale detinute de Rompetrol Rafinare SA (pentru rafinariile Petromidia si Vega) si Rompetrol Petrochemicals SRL a fost schimbata de la modelul reevaluat la modelul bazat pe cost. Aceasta modificare reprezinta doar o corectie a informatiilor furnizate, fara impact in valoarea imobilizarilor corporale.

- Imobilizari in curs*

In timpul anului 2012 Grupul a transferat in imobilizari corporale o parte semificativa a imobilizarilor in curs. O mare parte a acestor imobilizari sunt aferente pachetului de modernizare a rafinariei Petromidia si include noua fabrica de hidrogen (USD 81 milioane), instalatia de hidrocracare blanda (176 milioane USD) si instalatia noua de recuperare sulf (49 milioane USD)

- Capitalizarea costurilor de indatorare*

Grupul isi finanteaza activitatea preponderant prin imprumuturi, astfel costul de indatorare aferent achizitiilor de active este capitalizat in costul activului. Valoarea capitalizata in anul terminat la 31

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

decembrie 2012 a fost de 9,8 milioane USD (2011: 6,6 milioane USD). Rata de determinare a sumei costurilor de indatorare eligibile pentru capitalizare a fost de 4,2% (2011: 2,24%).

- *Înșirii aferente vânzării de subsidiare și lichidări*

În 2012 nu au avut loc vânzări de subsidiare.

- *Deprecierea*

Grupul efectuează anual evaluarea privind ajustările de depreciere pentru fiecare entitate în funcție de considerente specifice, și luând în calcul estimări ale fluxurilor de numerar viitoare

În 2012 nu s-au înregistrat ajustări de depreciere semnificative.

La 31 decembrie 2012 soldul ajustărilor de depreciere este aferent ajustărilor de depreciere înregistrate în 2011 pentru anumite mijloace fixe aflate în conservare la 31 decembrie 2011 în valoare de 52,17 milioane USD. Principalele active provizionate în 2011 sunt: 34,94 milioane USD pentru echipamente și sublinii în conservare pentru instalația de piroliza; 6,8 milioane USD pentru depozitul Simleu; 2,4 milioane USD pentru stațiile expres în conservare; și anumite echipamente de producție aferente rafinăriei Petromidia în valoare de 3,04 milioane USD.

- *Leasinguri*

Valoarea contabilă netă a autovehiculelor Grupului cuprinde și active detinute în leasing financiar în valoare de 0,6 milioane USD (2011: 4,5 milioane USD).

- *Mijloace fixe gajate*

Grupul a gajat imobilizari corporale în valoare aproximativa de 274,9 milioane USD la 31 decembrie 2012 și 266,1 milioane USD la 31 decembrie 2011 cea mai mare parte fiind pentru asigurarea facilitărilor de credit acordate entitătilor din Grup.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

6. IMOBILIZARI FINANCIARE

a) Investitii in filialele consolidate

Detalii privind filialele consolidate la 31 decembrie 2012 si 2011 sunt dupa cum urmeaza:

Societate	Domeniu de activitate	Participare efectiva la 31 decembrie 2012	Control la 31 decembrie 2012	Participare efectiva la 31 decembrie 2011	Control la 31 decembrie 2011
Rompetro					
Downstream S.R.L.	Vanzari de carburanti en detail	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rom Oil S.A.	Vanzari de carburanti en gros	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompetro Logistics S.R.L.	Transport carburanti	66,19%	66,26%	66,19%	66,26%
Rompetro Petrochemicals S.R.L.	Fabricarea produselor petrochimice	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompetro Quality Control S.R.L.	Controlul calitatii produselor petroliere	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompetro Gas S.R.L.	Vanzari de gaze petroliere lichefiate	66,19%	100,00%	66,19%	100,00%

Dreptul efectiv de proprietate al Grupului ia in considerare participarea indirecta ponderata cu gradul de detinere de catre Grup a actionarului indirect si acest procent este folosit in consolidare, in timp ce controlul unei entitati ia in considerare intregul interes controlat direct si indirect.

b) Investitii disponibile in vederea vanzarii

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Bursa Maritima de Marfuri	257.312	257.312	863.926	863.922
IM Moldintergaz SRL	-	-	-	-
Alte investitii	44.960	45.309	150.953	152.125
Total	<u>302.272</u>	<u>302.621</u>	<u>1.014.879</u>	<u>1.016.047</u>

Alte investitii se refera la investitii in companii din Romania, detinute pe termen lung, pentru potentialul de crestere. Aceste investitii sunt prezentate la cost.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

7. STOCURI, NET

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Titei si alte materii prime	207.300.686	142.650.858	696.012.054	478.950.256
Produse finite	195.919.331	141.559.144	657.799.154	475.284.826
Productie in curs de executie	64.795.302	68.350.063	217.550.226	229.485.337
Piese de schimb	6.532.509	5.699.515	21.932.899	19.136.122
Alte materiale consumabile	7.817.515	9.176.273	26.247.307	30.809.337
Marfuri	6.147.731	10.443.162	20.641.007	35.062.916
Alte stocuri	9.740.630	3.641.580	32.704.165	12.226.605
Provizioane pentru deprecierea stocurilor	(51.336.318)	(39.671.207)	(172.361.688)	(133.196.078)
	446.917.386	341.849.388	1.500.525.124	1.147.759.321

Miscarea provizionului pentru stocuri in anul 2012 si 2011 este prezentata mai jos:

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Provizion la 1 ianuarie	(39.671.207)	(23.727.650)	(133.196.078)	(79.665.585)
Provizion de inregistrat	(28.672.472)	(23.282.715)	(96.267.826)	(78.171.716)
Reduceri	48.301	-	162.171	-
Reluarea provizionului privind deprecierea stocurilor	16.959.060	7.339.158	56.940.045	24.641.223
Provizion la 31 decembrie	(51.336.318)	(39.671.207)	(172.361.688)	(133.196.078)

Provizioanele pentru stocuri reprezinta in principal provizioane pentru valoarea realizabila neta. Provizionul a crescut usor la data de 31 decembrie 2012 in comparatie cu 2011, datorita conditiilor de pe piata petrolului si a gazelor naturale, cu preturi de vanzare in scadere.

8. CREANTE SI CHELTUIELI INREGISTRATE IN AVANS, NET

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Creante comerciale	292.183.071	277.994.339	981.004.661	933.365.993
Avansuri platite furnizorilor	21.888.919	15.198.203	73.492.046	51.027.967
Debitori diversi	39.058.116	18.861.020	131.137.624	63.325.875
TVA de recuperat	394.883	10.371.013	1.325.820	34.820.676
Alte creante	44.372.996	44.716.760	148.982.335	150.136.522
Provizioane pentru deprecierea creantelor-clienti	(113.284.222)	(58.793.519)	(380.351.775)	(197.399.240)
	284.613.763	308.347.816	955.590.711	1.035.277.793

Dupa cum se mentioneaza in Nota 1, Societatea mama si filialele ei fac parte din Grupul Rompetrol. Soldurile cu partile afiliate sunt prezentate in Nota 23. Miscarea provizionului de mai sus este prezentata mai jos si in nota 19.

In 2012 soldul debitorilor diversi cuprinde 33,79 milioane USD referitor la: plata efectuata de Rompetrol Rafinare in valoare 19,5 milioane USD catre Autoritatile Fiscale Romane („ANAF”) pentru taxe antidumping si compensatorii pentru importul de Biodiesel; si 14,7 milioane USD pentru datorii si penalitati aferente platite catre ANAF privind controlul fiscal efectuat pentru anii 2007-2010 (a se vedea nota 26). Aceste sume sunt provizionate in totalitate.

Creante comerciale in valoare de 188,65 milioane USD (633,39 milioane RON) la 31 decembrie 2012, respectiv in valoare de 136,7 milioane USD (458,97 milioane RON) la 31 decembrie 2011, sunt gajate in vederea obtinerii de facilitati de credit (vezi Nota 14).

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

8. CREANTE SI CHELTUIELI INREGISTRATE IN AVANS, NET (continuare)

Miscarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor clienți este după cum urmează:

	<u>2012</u> USD	<u>2011</u> USD	<u>2012</u> RON	<u>2011</u> RON
Sold la inceputul anului	(58.793.519)	(53.717.067)	(197.399.240)	(180.355.052)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(50.627.616)	(8.549.029)	(169.982.220)	(28.703.365)
Provizioane reversate	1.095.285	1.069.169	3.677.419	3.589.735
Transfer din provizioane	(4.106.857)	-	(13.788.772)	-
Diferente de curs valutar	(851.515)	2.403.408	(2.858.962)	8.069.442
Sold la sfârșitul anului	(113.284.222)	(58.793.519)	(380.351.775)	(197.399.240)

Din totalul provizionului pentru clienți incerti în valoare de 113,3 milioane USD (2011: 58,8 milioane USD), 75,3 milioane USD (2011: 57,17 milioane USD) se referă la deprecierea creantelor comerciale.

La 31 decembrie analiza pe scadente a creantelor comerciale este urmatoarea:

	USD	Nici trecute de scadenta nici provizionate	Trecute de scadenta dar neprovizionate				
			1-30 zile	30-60 zile	60-90 zile	90-120 zile	>120 zile
2012	216.833.644	129.564.970	47.286.968	12.162.163	6.984.354	3.922.273	16.912.916
2011	220.820.593	124.590.098	36.191.855	16.673.178	5.299.099	3.255.087	34.811.276
<hr/>							
RON		Nici trecute de scadenta nici provizionate	Trecute de scadenta dar neprovizionate				
			1-30 zile	30-60 zile	60-90 zile	90-120 zile	>120 zile
2012	728.018.960	435.014.387	158.765.995	40.834.462	23.449.969	13.169.032	56.785.115
2011	741.405.141	418.311.254	121.514.153	55.980.195	17.791.725	10.928.955	116.878.859

La 31 decembrie 2012, creante comerciale la valoarea initială de 75,35 milioane USD (2011: 57,17 milioane USD) au fost considerate incerte și provizionate. Mai jos se regăsește miscarea provizionului pentru creante:

			<u>Provizionate individual</u>	<u>Provizionate colectiv</u>	<u>Total</u>
			<u>USD</u>	<u>USD</u>	<u>USD</u>
La 1 ianuarie 2011			3.955.799	47.933.287	51.889.086
Constituiri în an			7.510.586	907.826	8.418.412
Sume utilizate			(551.382)	(340.602)	(891.984)
Sume neutilizate și reluate în perioada			1.883	(99.946)	(98.063)
Reclasificări între categorii de creante comerciale și alte creante			235.519	(43.999)	191.520
Reclasificări între individual și colectiv			32.835.113	(32.835.113)	-
Diferente de curs valutar			(1.743.987)	(591.238)	(2.335.225)
La 31 decembrie 2011			42.243.531	14.930.215	57.173.746
Constituiri în an			15.234.738	4.469.549	19.704.287
Sume utilizate			-	(6.486)	(6.486)
Sume neutilizate și reluate în perioada			(856.825)	(195.592)	(1.052.417)
Reclasificări între categorii de creante comerciale și alte creante			(460.511)	(79.123)	(539.634)
Reclasificări între individual și colectiv			(147.597)	147.597	-
Diferente de curs valutar			(107.057)	176.988	69.931
La 31 decembrie 2012			55.906.279	19.443.148	75.349.427

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialed for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

8. CREAȚE SI CHELTUIELI INREGISTRATE IN AVANS, NET (continuare)

	<u>Provisionate individual</u> <u>RON</u>	<u>Provisionate colectiv</u> <u>RON</u>	<u>Total RON</u>
La 1 ianuarie 2011	13.281.595	160.936.012	174.217.607
Constituiri în an	25.216.792	3.048.026	28.264.818
Sume utilizate	(1.851.265)	(1.143.571)	(2.994.836)
Sume neutilizate și reluate în perioada	6.322	(335.569)	(329.247)
Reclasificări între categorii de creațe comerciale și alte creațe	790.755	(147.727)	643.028
Reclasificări între individual și colectiv	110.243.892	(110.243.892)	-
Diferente de curs valutar	(5.855.436)	(1.985.082)	(7.840.518)
La 31 decembrie 2011	141.832.655	50.128.197	191.960.852
Constituiri în an	51.150.632	15.006.511	66.157.143
Sume utilizate	(2.876.790)	(21.777)	(21.777)
Sume neutilizate și reluate în perioada	(1.546.166)	(265.655)	(1.811.821)
Reclasificări între categorii de creațe comerciale și alte creațe	(495.557)	495.557	-
Diferente de curs valutar	(359.444)	594.238	234.794
La 31 decembrie 2012	187.705.330	65.280.371	252.985.701

Creațele imobilizate se referă la garantii pentru participarea la licitația a Rompetrol Downstream SRL.

9. CASA SI CONTURI LA BANCI

	<u>2012 USD</u>	<u>2011 USD</u>	<u>2012 RON</u>	<u>2011 RON</u>
Conturi la banchi	155.390.895	45.812.938	521.724.929	153.816.940
Casa	1.360.959	2.233.565	4.569.420	7.499.194
Alte valori și avansuri de trezorerie	2.513.043	5.011.765	8.437.542	16.827.001
	<u>159.264.897</u>	<u>53.058.268</u>	<u>534.731.891</u>	<u>178.143.135</u>

În conturile la banchi sunt incluse aproximativ 1,1 milioane USD (3,69 milioane RON) la 31 decembrie 2012, respectiv 8,6 milioane USD (28,87 milioane RON) la 31 decembrie 2011, reprezentând numerar garantat pentru anumite facilități de credit (vezi Nota 14). Alte valori de trezorerie reprezintă în cea mai mare parte cecuri ce urmează să fie incasate.

10. CAPITAL SOCIAL

La 31 decembrie 2012 și 2011, capitalul social constă din 24.394.196.673 de acțiuni ordinare, autorizate, emise și în intregime varsate, cu o valoare nominală de 0,1 RON fiecare.

Structura actionariatului la 31 decembrie 2012:

Actionari	<u>Procent detinut (%)</u>	<u>Sume statutare în [RON]</u>	<u>Sume conform IFRS [USD]</u>	<u>Sume conform IFRS [RON]</u>
The Rompetrol Group NV	45,85%	2.022.604.013	670.999.338	2.252.880.277
Statul roman reprezentat de Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri	44,70%	1.971.500.905	654.045.871	2.195.959.012
Rompetrol Financial Group S.R.L.	6,47%	285.408.308	94.684.271	317.902.440
Rompetrol S.A.	2,26%	99.646.630	33.057.792	110.991.537
Rompetrol Well Services S.A.	0,05%	2.198.030	729.197	2.448.279
Alții (în afara de Statul Roman)	0,67%	29.562.686	9.804.226	32.366.446
Total	<u>100%</u>	<u>4.410.920.572</u>	<u>1.463.323.891</u>	<u>04 APR 2012</u>

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

10. CAPITAL SOCIAL (continuare)

Structura actionariatului la 31 decembrie 2011:

Actionari	Procent detinut (%)	Sume statutare in [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Sume conform IFRS [RON]
The Rompetrol Group NV	43,74%	1.929.404.013	640.080.217	2.149.069.329
Statul roman reprezentat de Ministerul Finantelor Publice	44,70%	1.971.500.905	654.045.871	2.195.959.012
Rompetrol Financial Group S.R.L.	6,47%	285.408.308	94.684.271	317.902.440
Rompetrol S.A.	4,37%	192.846.630	63.976.913	214.802.485
Rompetrol Well Services S.A.	0,05%	2.198.030	729.197	2.448.279
Alții (în afara de Statul Roman)	0,67%	29.562.686	9.807.428	32.928.440
Total	100%	4.410.920.572	1.463.323.897	4.913.109.985

La data de 4 septembrie 2012 The Rompetrol Group NV a achiziționat de la Rompetrol SA, un număr de 932 milioane acțiuni ale Rompetrol Rafinare SA (RRC), reprezentând 2,1129% din capitalul social al companiei. Valoarea totală a capitalului social al Rompetrol Rafinare SA nu s-a modificat în 2012 și 2011.

Rezerva din reevaluare

Așa cum a fost menționat în nota 2k) politica contabilă pentru imobilizările corporale detinute de Rompetrol Rafinare SA (pentru rafinariile Petromidia și Vega) și Rompetrol Petrochemicals SRL a fost schimbată începând cu 1 ianuarie 2012 de la modelul reevaluat la modelul bazat pe cost. Schimbarea a fost aplicată retrospectiv în concordanță cu IAS 8. Rezerva din reevaluare anterior înregistrată a fost retrătăta, a se vedea nota 2 ac).

Prima de capital și efectul transferurilor către detinatorii de capitaluri

Prima de capital și Efectul transferurilor către detinatorii de capitaluri sunt rezultatul conversiei obligațiunilor în acțiuni ordinare la 30 septembrie 2010 în favoarea Statului Roman, reprezentat de Ministerul de Finanțe, prin Ordonanta de Urgență ("OUG") 118/2003 ratificată prin Legea 89/2005.

ACESTE TRAÎNACTII AU DUS LA INREGISTRAREA UNUI IMPACT ASUPRA REZERVEI Efectul transferurilor către detinatorii de capital în valoare de 596,83 milioane USD și a primei de capital în valoare de 74 milioane USD

Imprumutul Hibrid

Incepând cu luna mai 2012, 800.000.000 USD din soldul total al imprumutului acordat de TRG Group NV a fost convertit într-un imprumut hibrid rambursabil în 51 de ani. Rata dobânzii este 15% din valoarea totală a indicatorului EBIT (profitul operational) și se înregistrează și devine platibilă dacă se indeplinesc cumulativ condițiile de mai jos.

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare
- ✓ Societatea distribuie dividende în conformitate cu legislația română

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

11. DATORII DE LEASING

	<u>2012</u> USD	<u>2011</u> USD	<u>2012</u> RON	<u>2011</u> RON
Sume datorate pe o perioadă mai mică de un an	80.951	1.714.418	271.793	5.756.159
Sume datorate pe o perioadă mai mare de un an și mai mică de cinci ani	-	79.934	-	268.378
Total datorii leasing	80.951	1.794.352	271.793	6.024.537
Minus dobândă aferentă perioadelor viitoare	(697)	(7.538)	(2.340)	(25.309)
Valoarea actualizată a datorilor cu leasingul financiar	<u>80.254</u>	<u>1.786.814</u>	<u>269.453</u>	<u>5.999.228</u>
Din care:				
Pe termen scurt	80.254	1.707.867	269.453	5.734.163
Pe termen lung	-	78.947	-	265.065
Total	<u>80.254</u>	<u>1.786.814</u>	<u>269.453</u>	<u>5.999.228</u>

Politica Grupului este de a achiziționa anumite vehicule în leasing financiar. În medie, contractele de leasing sunt încheiate pe perioade de la 1 la 5 ani. La 31 decembrie 2012, rata efectivă a dobânzii se situa între 4% și 9%. Datorile privind leasingul sunt denuminate în USD și EUR.

Valoarea justă a obligațiilor Grupului privind datoriile de leasing este aproximativ la fel cu valoarea contabilă ramasă. Obligațiile Grupului asumate prin contractele de leasing financiar sunt garantate prin activele aflate în leasing.

12. DATORII SI CREANTE PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT

Datoriile și creantele privind impozitul pe profit amanat sunt prezentate în situația pozitiei financiare, după cum urmează:

	<u>2012</u> USD	<u>2011</u> USD	<u>2012</u> RON	<u>2011</u> RON
Datori privind impozitul pe profit amanat, net	<u>738.795</u>	<u>1.557.049</u>	<u>2.480.505</u>	<u>5.227.792</u>

Datoriile / (creantele) privind impozitul pe profitul amanat cuprind efectul fiscal al diferențelor temporare referitoare la:

USD

<u>2012</u>	<u>Sold initial</u>	<u>Contul de profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Sold final</u>
Diferente temporare				
Imobilizari necorporale	276.233	(178.061)	-	98.172
Imobilizari corporale	909.433	(326.399)	-	583.034
Investiții	244.190	(244.190)	-	-
Stocuri	22.328	(3.422)	-	18.906
Altele	104.865	(66.182)	-	38.683
Total datorie / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	<u>1.557.049</u>	<u>(818.254)</u>	:	

EY ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

12. DATORII SI CREANTE PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT (continuare)

RON

2012	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferente temporare				
Imobilizari necorporale	927.453	(597.839)	-	329.614
Imobilizari corporale	3.053.421	(1.095.885)	-	1.957.536
Investitii	819.868	(819.868)	-	-
Stocuri	74.966	(11.489)	-	63.477
Altele	352.084	(222.206)	-	129.878
Total datorie / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	<u>5.227.792</u>	<u>(2.747.288)</u>	-	<u>2.480.505</u>

USD

2011	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Imobilizari necorporale	373.727	(97.494)	-	276.233
Imobilizari corporale	684.078	225.355	-	909.433
Investitii	31.235	212.955	-	244.190
Stocuri	633	21.695	-	22.328
Altele	168.868	(64.003)	-	104.865
Total datorie / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	<u>1.258.541</u>	<u>298.508</u>	-	<u>1.557.049</u>

RON

2011	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Imobilizari necorporale	1.254.788	(327.336)	-	927.452
Imobilizari corporale	2.296.792	756.630	-	3.053.422
Investitii	104.872	714.996	-	819.868
Stocuri	2.125	72.841	-	74.966
Altele	566.974	(214.890)	-	352.084
Total datorie / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	<u>4.225.551</u>	<u>1.002.241</u>	-	<u>5.227.792</u>

Vezi și nota 21 pentru detalii privind rata impozitului pe profit și alte aspecte aferente.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificarea

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

13. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Datorii comerciale	838.593.199	723.488.459	2.815.576.669	2.429.112.499
Avansuri primite de la clienti	6.722.213	8.145.005	22.569.830	27.346.854
FSPP	8.208.658	60.311.509	27.560.569	202.495.891
TVA de plata	42.553.325	37.591.870	142.872.789	126.214.704
Impozit pe profit de plata	-	-	-	-
Taxe de plata	667.233	3.114	2.240.235	10.455
Datorii cu personalul si asigurari sociale	5.347.751	8.103.064	17.955.074	27.206.037
Venituri inregistrate in avans	5.489.442	4.835.389	18.430.802	16.234.819
Alte datorii	9.561.721	23.635.739	32.103.478	79.356.994
Total	<u>917.143.556</u>	<u>866.114.149</u>	<u>3.079.309.493</u>	<u>2.907.978.253</u>

14. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Royal Bank of Scotland	45.876.173	-	154.029.249	-
Rompetrol Downstream SRL: Credit pe termen scurt avand ca scop asigurarea capitalului de lucru, in valoare de 35 milioane EUR, purtator de garantii. Scadenta la 27 ianuarie 2013 cu posibilitatea de a fi prelungit automat cu acordul ambelor parti.				
ING BANK N.V.	44.235.183	-	148.519.627	-
Rompetrol Downstream SRL: Facilitate de credit pe termen scurt avand ca scop asigurarea capitalului de lucru in valoare de 50 mil USD, purtatoare de garantii. Scadenta 31 decembrie 2013.				
EFG EUROBANK	36.383.800	40.462.848	122.158.609	135.854.012
Rompetrol Downstream SRL: Facilitate de credit pe termen scurt pentru scopuri generale in valoare de pana la 43 milioane USD, purtatoare de garantii. Data scadenta 26 iulie 2013.				
Banca Raiffeisen	31.917.870	22.118.144	107.164.249	74.261.668
Rompetrol Petrochemicals SRL: Facilitate de tip overdraft , acordata de Raiffeisen Bank SA, in valoare de pana la 30 mil EUR, avand ca scop capitalul de lucru, purtatoare de garantii. Scadenta la 30 noiembrie 2013. Trageri in EUR/RON.				
Royal Bank of Scotland	20.000.000	-	67.150.000	-
Rompetrol Gas SRL: Facilitate de tip overdraft de pana la 25 milioane USD, avand ca scop asigurarea capitalului de lucru, purtatoare de garantii. Data scadenta 25 februarie 2013.				
Royal Bank of Scotland	15.000.000	6.467.972	50.362.500	21.716.216
Rompetrol Downstream SRL: Credit pe termen scurt avand ca scop asigurarea capitalului de lucru in valoare de 20 mil EUR, purtator de garantii. Scadenta 27 martie 2013				
Banca Piraeus	10.552.375	10.295.608	35.429.599	34.567.504
Rom Oil SA: Credit pe termen scurt avand ca scop asigurarea capitalului de lucru, in valoare de 8 milioane EUR, scadenta: 30 iunie 2013; purtator de garantii.				

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Bancpost Rompetrol Rafinare SA: Facilitate pe termen scurt de tip revolving în valoare de 30 mil EUR pentru emisie de acreditive și scrisori de garanție, scadentă la 29 ianuarie 2013. Trageri în USD/EUR/RON.	13.084	29.807.113	43.930	100.077.382
Royal Bank of Scotland Rompetrol Downstream SRL: Facilitate de credit pentru scopuri corporative generale și capital de lucru în valoare de 9,5 milioane EUR, purtatoare de garanții. Scadentă a fost 28 septembrie 2012.	-	12.250.640	-	41.131.524
Bancpost Rompetrol Petrochemicals SRL: Facilitate non-revolving, de pana la 4.712.129 USD, purtatoare de garanții, scadenta a fost 7 iulie 2012.	-	4.712.129	-	15.820.973
Dobanda de plata	567.852	277.201	1.906.563	930.703
Suma platibila intr-un an aferenta creditelor pe termen lung	-	-	-	-
	204.546.337	126.391.655	686.764.326	424.359.982

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
<u>Imprumuturi de la actionari</u>				
The Rompetrol Group N.V. Rompetrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, în valoare de pana la 400 mil USD , scadenta 20 septembrie 2013; cesiune de creante, garanție reală mobiliara asupra activelor circulante, garanție reală mobiliara asupra participatiilor la Rompetrol Logistics, Rompetrol Petrochemicals SRL, Rompetrol Downstream SRL, Romoil; garanție reală mobiliara asupra conturilor la banca.	379.516.902	983.854.469	1.274.227.997	3.303.291.379
The Rompetrol Group N.V. Rompetrol Downstream SRL: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, în valoare de pana la 39.260.000 USD, scadenta 1 decembrie 2012.	65.261.257	39.261.257	219.114.670	131.819.670
Midia Marine Terminal Rompetrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de 7 milioane USD acordata Rompetrol Rafinare, purtatoare de garanții, scadenta 30 octombrie 2013.	7.000.000	-	23.502.500	-
Rompetrol Well Services S.A Rompetrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de pana la 13 milioane RON scadenta 9 ianuarie 2013. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acopera valoarea datoriei.	3.871.929	3.893.031	13.000.002	13.070.852
Rompetrol Well Services S.A Rompetrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de pana la 7 milioane RON, scadenta 13 ianuarie 2013., Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acopera valoarea datoriei.	2.084.885	2.096.248	7.000.001	7.038.153

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

	<u>2012</u> <u>USD</u>	<u>2011</u> <u>USD</u>	<u>2012</u> <u>RON</u>	<u>2011</u> <u>RON</u>
Rompétrol Well Services S.A	923.306	928.338	3.100.000	3.116.895
Rompétrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de pana la 3,1 milioane RON, scadenta 3 ianuarie 2013. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acopera valoarea datoriei.				
Rompétrol Well Services S.A	446.761	449.196	1.500.000	1.508.176
Rompétrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de pana la 1,5 milioane RON, scadenta 27 ianuarie 2013. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acopera valoarea datoriei.				
The Rompetrol Group N.V.		23.000.000		77.222.500
Rompétrol Gas: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de 23 milioane USD, scadenta aprilie 2013.				
Rompétrol S.A.		309.464		1.039.025
Rompétrol Downstream SRL: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de pana la 63,9 milioane RON, facilitatea a fost rambursata in iunie 2012.				
Dobanda de plata	117.336.455	93.078.630	393.957.149	312.511.500
	576.441.495	1.146.870.633	1.935.402.319	3.850.618.150

Condițiile financiare aferente facilității de credit acordată de banca RBS către Rompetrol Downstream SRL în valoare de 35 milioane USD nu au fost indeplinite la 31 decembrie 2012. Pentru aceste condiții a fost primită o derogare ulterioară datei de 31 decembrie 2012. Facilitatea de credit a fost prelungită pana la data de 30 iunie 2013.

Toate imptumuturile sunt purtatoare de dobândă iar dobânzile medii ponderate pentru fiecare valută sunt următoarele: EUR 4,26% (2011:5,88%), RON 8,52% (2011:8,16%) and USD 3,97% (2011:4,28%).

Creditele purtatoare de garanții sunt garantate cu gajuri asupra imobilizărilor corporale în valoare de USD 236 milioane (2011: USD 219,1 milioane), stocurilor în valoare de USD 210,95 milioane (2011: USD 180,1 milioane) și creantelor comerciale în valoare de USD 188,65 milioane (2011: USD 136,7 milioane).

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(Sume exprimate în USD reprezentând moneda funcțională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

15. PROVIZOANE

Misarea provizioanelor este prezentată mai jos:

USD	<u>La 1 ianuarie 2012</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Constituiri în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Sume neutilizate și reluate în perioada</u>	<u>Reclasificari între categorii de bilanț</u>	<u>La 31 decembrie</u>
							<u>2012</u>
Provizion pentru beneficiu pensionare	2.761.333	117.628	309.036	(7.986)	-	-	3.187.997
Provizion pentru restructurare	21.472	-	-	(1.530.921)	-	-	13.486
Provizion pentru mediu	17.527.056	-	51.348.248	-	-	-	67.344.383
Alte provizioane	4.106.856	-	9.752.691	-	-	-	9.752.691
Total	24.416.717	117.628	61.409.975	(1.538.907)	(4.106.856)	(4.106.856)	80.298.557
RON	<u>La 1 ianuarie 2012</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Constituiri în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Sume neutilizate și reluate în perioada</u>	<u>Reclasificari între categorii de bilanț</u>	<u>La 31 decembrie</u>
Provizion pentru beneficiu pensionare	9.271.176	394.936	1.037.587	(26.813)	-	-	10.703.699
Provizion pentru restructurare	72.092	-	-	(5.140.067)	-	-	45.279
Provizion pentru mediu	58.847.090	-	172.401.743	-	-	-	226.108.766
Alte provizioane	13.788.770	-	32.744.663	-	-	-	32.744.663
Total	81.979.128	394.936	173.439.330	(5.166.880)	(3.123.712)	(3.123.712)	269.602.407
USD	<u>La 1 ianuarie 2011</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Constituiri în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Sume neutilizate și reluate în perioada</u>	<u>Reclasificari între categorii de bilanț</u>	<u>La 31 decembrie</u>
Provizion pentru beneficiu pensionare	3.792.662	(401.011)	655.686	(971.324)	(1.286.004)	-	2.761.333
Provizion pentru restructurare	992.796	-	-	-	-	-	21.472
Provizion pentru mediu	16.085.193	-	3.279.571	-	(1.887.708)	-	17.527.056
Alte provizioane	-	-	4.106.856	-	-	-	4.106.856
Total	20.870.651	(401.011)	8.042.113	(971.324)	(3.123.712)	(3.123.712)	24.416.717
RON	<u>La 1 ianuarie 2011</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Constituiri în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Sume neutilizate și reluate în perioada</u>	<u>Reclasificari între categorii de bilanț</u>	<u>La 31 decembrie</u>
Provizion pentru beneficiu pensionare	12.733.863	(1.346.394)	2.201.465	-	(4.317.758)	-	9.271.176
Provizion pentru restructurare	3.333.313	-	-	-	-	-	72.092
Provizion pentru mediu	54.006.035	-	11.011.160	-	(6.170.105)	-	58.847.090
Alte provizioane	-	-	13.788.770	-	-	-	13.788.770
Total	70.073.211	(1.346.394)	27.001.395	(3.261.221)	(10.487.863)	(10.487.863)	81.979.128

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialed for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

15. PROVIZIOANE (continuare)

Provizioanele cuprind urmatoarele:

	<u>2012</u> USD	<u>2011</u> USD	<u>2012</u> RON	<u>2011</u> RON
Provizioane partea pe termen lung	68.797.216	21.137.146	230.986.655	70.967.968
Provizioane partea curentă	<u>11.501.341</u>	<u>3.279.571</u>	<u>38.615.752</u>	<u>11.011.160</u>
Total provizioane	<u>80.298.557</u>	<u>24.416.717</u>	<u>269.602.407</u>	<u>81.979.128</u>

In 2012, partea curentă de provision reprezinta provizionul de mediu si litigii fiscale al Rompetrol Rafinare S.A.

La 31 decembrie 2011 a fost recunoscut pentru Rompetrol Rafinare S.A (rafinaria Vega) un provizion de mediu in valoare de 14 milioane USD aferent eliminarii gudroanelor din bataluri si ecologizarea terenurilor contaminate. In 2012 a fost emis, de catre un expert independent, un raport de evaluare, in care au fost estimate costurile asociate metodelor tehnice de remediere a actiunilor. Pe baza costurilor preliminare estimate si a termenului estimat de finalizare de 10 ani s-a determinat o valoare actualizata a fluxurilor de numerar de 67,35 milioane USD ce a fost in totalitate provizionata de catre Grup. Astfel, la 31 decembrie 2012, a fost constituit un provizion suplimentar in valoare de 51,35 million USD. Asupra fluxurilor de numerar estimate s-a aplicat un factor de actualizare de 10,1%. Activitatea este programata sa inceapa in ultimul trimestru al anului 2013.

In alte provizioane, suma cea mai semnificativa (9,75 milioane USD) este reprezentata de majorari de intarziere si TVA in legatura cu importul de Biodiesel realizat de Rompetrol Rafinare (a se vedea Nota 26), suma ce face obiectul unui program de plata esalonata cu ANAF si care va fi platita in perioada urmatoare. La data de 31 decembrie 2012 Rompetrol Rafinare a inregistrat plati in valoare de 19,09 milioane USD, valoare provizionata integral ca alte creante (a se vedea Nota 8).

In conformitate cu contractele colective de munca in vigoare in cadrul unora dintre societatile Grupului, angajatii sunt indreptatii sa primeasca anumite beneficii de pensionare, platibile in momentul pensionarii, cu conditia de a fi angajati ai entitatilor la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data raportarii potrivit beneficiilor stipulate in contracte, in functie de numarul angajatilor din societati si conform ipotezelor actuariale privind datorile viitoare. Aceste obligatii sunt inregistrate la valoarea justa la data raportarii. Costul aferent serviciilor si dobanzii se inregistreaza in perioada in contul de profit si pierdere, in timp ce toate castigurile si pierderile actuariale sunt recunoscute pe deplin in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care au loc.

Valoarea prezenta a acestei obligatii si costurile serviciilor curente si trecute au fost masurate folosind metoda factorului de credit proiectat. Rata de actualizare a fost de 6,38% (7,33% in 2011), iar rata de crestere a salariilor pe termen lung de 3,7% (2011: 3%).

Sumele recunoscute in contul de profit si pierdere cu privire la aceasta obligatie sunt dupa cum urmeaza:

	<u>2012</u> USD	<u>2011</u> USD	<u>2012</u> RON	<u>2011</u> RON
Dobanda	107.140	172.606	359.723	579.525
Costul serviciilor	201.896	483.080	677.866	1.621.941
Reducere datorita restructurarii	-	(1.286.004)	-	(4.317.758)
Total	309.036	(630.318)	1.037.589	(2.116.292)

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

15. PROVIZIOANE (continuare)

Sumele recunoscute în situația poziției financiare cu privire la aceasta obligație sunt după cum urmează:

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Sold initial	2.761.333	3.792.662	9.271.176	12.733.863
Dobanda	107.140	172.606	359.722	579.525
Costul serviciilor	201.896	483.080	677.866	1.621.941
Reducere datoria restructurarii	-	(1.286.004)	-	(4.317.758)
Pierderi / (castiguri) actuariale înregistrate în an	117.628	(401.011)	394.935	(1.346.395)
Sold final	3.187.997	2.761.333	10.703.699	9.271.176

Costul aferent anului este inclus în cheltuiala cu salariile din contul de profit și pierdere.

În ceea ce privește provizioanele se consideră că nu există datorii semnificative ce vor apărea în urmatoarele douăsprezece luni până la 31 decembrie 2013.

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

16. CIFRA DE AFACERI NETA

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Venituri brute din vanzarea de produse petroliere finite	4.300.142.149	4.228.579.304	14.437.727.266	14.197.455.014
Venituri brute din vanzarea de marfuri petroliere	10.196.982	155.909.337	34.236.367	523.465.599
Venituri din productia petrochimica	228.221.929	327.155.325	766.255.127	1.098.424.004
Venituri din vanzarea de marfuri petrochimice	17.817.495	22.442.376	59.822.239	75.350.277
Venituri din vanzarea de marfuri	50.141.713	60.824.360	168.350.801	204.217.789
Venituri din vanzarea de utilitati	2.677.871	2.567.201	8.990.952	8.619.377
Venituri din transport	1.673.941	2.441.860	5.620.257	8.198.545
Venituri din chirii si alte servicii	8.677.231	12.667.542	29.133.803	42.531.272
Cifra de afaceri bruta	4.619.549.311	4.812.587.305	15.510.136.812	16.158.261.877
Minus taxe aferente vanzarii	(718.643.792)	(816.860.708)	(2.412.846.532)	(2.742.609.827)
Minus discounturi comerciale	(57.423.646)	(72.820.514)	(192.799.891)	(244.494.876)
Total	<u>3.843.481.873</u>	<u>3.922.906.083</u>	<u>12.904.490.389</u>	<u>13.171.157.174</u>

17. COSTUL PRODUCTIEI VANDUTE

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Titei si alte materii prime	3.383.084.115	3.330.478.502	11.358.704.916	11.182.081.570
Consumabile si alte materiale	15.435.633	21.018.054	51.825.138	70.568.116
Utilitati	114.735.609	98.589.146	385.224.807	331.013.058
Cheltuieli cu personalul	21.970.259	32.509.063	73.765.145	109.149.179
Transport	381.210	599.137	1.279.913	2.011.602
Mantenanta	17.422.615	20.404.352	58.496.430	68.507.612
Asigurari	834.816	1.526.853	2.802.895	5.126.409
Mediu	2.244.427	1.419.794	7.535.664	4.766.958
Altele	9.496.123	9.478.350	31.883.233	31.823.560
Costul productiei - cash	3.565.604.807	3.516.023.251	11.971.518.141	11.805.048.064
Amortizare	31.001.816	53.601.251	104.088.597	179.966.202
Costul productiei	3.596.606.623	3.569.624.502	12.075.606.738	11.985.014.266
Minus:variatia stocurilor	(6.175.854)	(42.240.447)	(20.735.430)	(141.822.301)
Minus: Productia proprie de imobilizari	(2.811.810)	(1.671.494)	(9.440.652)	(5.612.041)
Costul marfurilor petroliere revandute	9.483.194	141.877.496	31.839.824	476.353.693
Costul marfurilor petrochimice revandute	18.083.132	22.574.106	60.714.116	75.792.561
Costul altor marfuri vandute	39.803.293	44.142.574	133.639.556	148.208.692
Costul utilitatilor revandute	1.438.733	1.301.796	4.830.546	4.370.780
(Castiguri)/ pierderi din derivative	17.169.885	19.042.930	57.647.889	63.936.637
Pierderi nerealizate din derivative	(883.658)	883.658	(2.966.882)	2.966.882
Total	<u>3.672.713.538</u>	<u>3.755.535.121</u>	<u>12.331.135.705</u>	<u>12.609.209.169</u>

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

18. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE SI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTICE

	<u>2012</u> USD	<u>2011</u> USD	<u>2012</u> RON	<u>2011</u> RON
Cheftuieli cu personalul	34.944.890	58.295.117	117.327.468	195.725.853
Utilitati	6.046.166	7.831.221	20.300.002	26.293.325
Transport	45.244.042	48.156.455	151.906.871	161.685.298
Consultanta	33.028.434	39.449.885	110.892.967	132.452.989
Chirii	7.306.059	8.367.451	24.530.093	28.093.717
Consumabile	1.563.763	3.314.170	5.250.334	11.127.326
Marketing	1.962.276	2.249.668	6.588.342	7.553.260
Taxe	6.200.378	6.029.551	20.817.769	20.244.217
Posta si telecomunicatii	490.926	1.261.262	1.648.284	4.234.687
Asigurari	757.783	1.758.927	2.544.256	5.905.597
Cheftuieli cu calculatoarele	17.019.540	19.315.207	57.143.106	64.850.808
Cheftuieli de mediu	3.509.633	2.623.553	11.783.593	8.808.579
Reparatii	8.272.793	7.803.199	27.775.902	26.199.241
Alte cheftuieli	8.135.057	13.222.663	27.313.454	44.395.091
Cheftuieli inainte de amortizare	174.481.740	219.678.329	585.822.441	737.569.988
Cheftuieli cu amortizarea	45.624.619	54.657.577	153.184.658	183.512.815
Total	<u>220.106.359</u>	<u>274.335.906</u>	<u>739.007.099</u>	<u>921.082.803</u>

19. ALTE VENITURI/ (CHELTUIELI) OPERATIONALE, NET

	<u>2012</u> USD	<u>2011</u> USD	<u>2012</u> RON	<u>2011</u> RON
Valoarea ramasa a activelor imobilizate cedate sau casate	(106.261)	(5.272.196)	(356.771)	(17.701.398)
Venituri din vanzarea de active corporale	245.168	5.625.072	823.152	18.886.179
Provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	1.022.802	(52.814.816)	3.434.053	(177.325.744)
Provizioane pentru deprecierea creantelor, net	(49.532.331)	(7.479.860)	(166.304.801)	(25.113.630)
Provizioane pentru deprecierea stocurilor, net	(11.665.111)	(15.943.557)	(39.165.610)	(53.530.493)
Cheftuieli de exploatare privind creantele depreciate	(1.064)	(1.780.778)	(3.572)	(5.978.962)
Cheftuieli de exploatare privind imobilizarile corporale depreciate	(22.847)	-	(76.709)	-
Cheftuieli de exploatare privind stocurile depreciate	(48.316)	(26.553)	(162.221)	(89.152)
Alte provizioane	(59.562.033)	(4.577.395)	(199.979.526)	(15.368.604)
Alte cheftuieli	49.475.722	6.027.498	166.114.739	20.237.323
Total	<u>(70.194.271)</u>	<u>(76.242.585)</u>	<u>(235.677.266)</u>	<u>(255.984.481)</u>

Miscarea provizioanelor este prezentata mai jos (a se vedea si notele 5,7 si 8).

Miscarea provizionului pentru stocuri in 2012 include o rezerva aditionala de 5,5 milioane USD (2011: 15,9 milioane USD) ca fiind diferența intre cost si valoarea realizabila neta pentru titei si produse petroliere la 31 decembrie 2012.

In 2012, alte provizioane cuprind cresterea provizionului pentru mediu in relatie cu Rompetrol Rafinare (Rafinaria Vega), a se vedea Nota 15.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

In 2012 Rompetrol Rafinare S.A. a reversat estimari trecute privind datorii fiscale in legatura cu majorari de intarziere si penalitati aferente Fondului Special de Produse Petroliere ("FSPP") in valoare de 48 milioane USD, incluse in linia „Alte cheltuieli”, in baza evaluarii managementului ca aceasta datorie nu mai exista.

Provizioanele pentru deprecierea creantelor cuprind:

- o valoare de (10,73) milioane USD reprezentand provizioane pentru clienti incerti aferenta Rompetrol Downstream pentru un client pentru care a fost initiat un proces de insolventa incepand cu septembrie 2012;
- (10,38) milioane USD aferente Rompetrol Rafinare S.A., reprezentand obligatii fiscale suplimentare si majorari de intarziere in ceea ce priveste inspectia fiscală desfasurata de ANAF DGAMC pentru perioada 2007-2010;
- (19,09) milioane USD pentru sumele platite catre autoritatile fiscale din Romania cu privire la evaluarea privind taxele antidumping si compensatorii privind importul de Biodiesel, aferent Rompetrol Rafinare (a se vedea Nota 26).

Pe langa valoarea de (19,09) milioane USD inregistrata in provizioane pentru deprecierea creantelor, o valoare de (9,75) milioane USD a fost inregistrata ca parte din „Alte provizioane” in legatura cu importul de Biodiesel. Suma reprezinta majorari de intarziere pentru taxele antidumping si compensatorii, pentru care a fost incheiat un acord cu Autoritatile Vamale Romane privind reesalonarea platilor (a se vedea Nota 26).

Alte venituri / (cheltuieli) cuprind in 2011 venituri in valoare de 6 milioane USD rezultate din vanzarea certificatelor de CO2 de la Rompetrol Rafinare S.A.

20. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE SI DIFERENTE DE CURS VALUTARE

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Cheltuieli financiare				
Cheltuieli privind penalitatatile	(2.309.053)	(28.436)	(7.752.644)	(95.475)
Cheltuieli privind dobanzile	(104.438)	(1.298.741)	(350.651)	(4.360.523)
Cheltuieli privind dobanzile actionarilor	(25.710.919)	(46.739.930)	(86.324.411)	(156.929.315)
Dobanzi aferente obligatiunilor	-	-	-	-
Comisioane bancare	(22.849.982)	(21.983.522)	(76.718.815)	(73.809.675)
Cheltuieli cu discounturile acordate la incasare	(6.342.963)	(12.094.414)	(21.296.498)	(40.606.995)
Total	(57.317.355)	(82.145.043)	(192.443.019)	(275.801.983)
Venituri financiare				
Venituri din dobanzi	1.328.562	1.389.955	4.460.647	4.666.774
Total	1.328.562	1.389.955	4.460.647	4.666.774
Rezultat financiar, net	(55.988.793)	(80.755.088)	(187.982.372)	(271.135.209)
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutare-nerealizate	22.681.452	4.663.826	76.152.974	15.658.796
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutare-realizate	(10.725.694)	1.811.829	(36.011.518)	6.083.216
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutare neta	11.955.758	6.475.655	40.141.456	21.742.012
Total	(44.033.035)	(74.279.433)	(147.840.916)	(249.393.197)

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

21. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Impozitul pe profit a fost 16% în 2012 la fel ca în 2011.

	<u>2012 USD</u>	<u>2011 USD</u>	<u>2012 RON</u>	<u>2011 RON</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:				
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit	286.657	390.475	962.451	1.311.020
Cheltuiala cu impozitul pe profit amanat aferentă stornării diferențelor temporare	<u>(818.254)</u>	<u>298.508</u>	<u>(2.747.288)</u>	<u>1.002.241</u>
Total cheltuiala impozit pe profit/(venit)	<u>(531.597)</u>	<u>688.983</u>	<u>(1.784.837)</u>	<u>2.313.261</u>

La 31 decembrie 2012 Grupul a avut urmatoarele pierderi fiscale neutilizate:

Entitatea	Pierdere fiscală 2012 milioane USD	Pierdere fiscală 2012 milioane RON	Pierdere fiscală reportată 2011 milioane USD	Pierdere fiscală reportată 2011 milioane RON
Rompétrol Rafinare SA	658,74	2.211,73	516,79	1.735,12
Rompétrol Petrochemicals SRL	105,96	355,75	87,10	292,44
Rompétrol Downstream SRL	68,58	230,26	54,03	181,41
Rom Oil SA	12,93	43,45	11,73	39,38
La 31 decembrie 2012	846,21	2.841,19	669,65	2.248,35

Ca urmare a incertitudinii, nu s-a calculat nici o creanță privind impozitul pe profit amanat aferent pierderii fiscale.

Un detaliu privind pierderile fiscale ale Grupului per entitate și per an este prezentat mai jos:

Entitatea	Pierdere fiscală milioane USD	Pierdere fiscală milioane RON	Pierdere fiscală Expiră în
Rompétrol Rafinare SA			
2007	50,24	168,68	2012
2008	89,98	302,11	2013
2009	95,82	321,72	2016
2010	141,08	473,68	2017
2011	139,67	468,94	2018
2012	141,95	476,60	2019
	658,74	2.211,73	
Rompétrol Petrochemicals SRL			
2007	10,18	34,18	2012
2008	48,42	162,57	2013
2009	19,23	64,56	2016
2010	3,86	12,96	2017
2011	5,41	18,16	2018
2012	18,86	63,32	2019
	105,96	355,75	
Rom Oil SA			
2008	3,43	11,52	2013
2009	4,42	14,84	2016
2010	3,24	10,89	2017
2011	0,64	2,16	2018

ERNST & YOUNG

n 4 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

Entitatea	Pierdere fiscală	Pierdere fiscală	Pierdere fiscală
	2012	2012	Expiră în
	1,2	4,04	2019
	12,93	43,45	
Rompétrol Downstream SRL			
2008	25,17	84,51	2013
2009	8,83	29,65	2016
2010	12,88	43,24	2017
2011	7,15	24,01	2018
2012	14,55	48,85	2019
	68,58	230,26	
	846,21	2.841,19	

Guvernul Romaniei are un numar de agentii care sunt autorizate sa auditeze (controleze) atat societatile romanesti cat si pe cele straine care desfasoara afaceri in Romania. Aceste controale sunt similare cu auditurile fiscale efectuate de autoritatile fiscale din multe tari, dar se pot extinde nu numai la chestiuni fiscale, ci si la alte chestiuni legale sau de reglementare care pot fi de interes pentru agentia aplicabila. In plus, agentiile care realizeaza aceste controale sunt supuse unui numar mult mai mic de reglementari, iar societatea verificata este practic mai putin protejata decat se obisnuieste in multe tari.

Managementul considera ca a inregistrat in mod corespunzator datoriile fiscale in aceste situatii financiare.

b) Detaliile despre datoriile cu privire la impozitul pe profitul amanat sunt prezentate in Nota 12

c) In cele de mai jos s-a realizat o reconciliere intre impozitul curent pe profit inregistrat in contul de profit si pierdere si intreaga cheltuiala cu impozitul pe profit luand in considerare diferențele temporare si elementele nedeductibile:

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Profit/pierdere din activitati curente	(163.565.330)	(257.486.962)	(549.170.597)	(864.512.476)
Impozit pe profit 16%	(26.170.453)	(41.197.914)	(87.867.296)	(138.321.996)
Efectul ajustarilor privind elementele nedeductibile/ neimpozabile	26.457.110	41.588.389	88.829.747	139.633.016
Efectul ajustarilor privind diferențele temporare	(818.254)	298.508	(2.747.288)	1.002.241
Cheltuiala privind impozitul pe profit	(531.597)	688.983	(1.784.837)	2.313.261

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

22. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE

a) Segmente de afaceri

In scopuri de management, Grupul este organizat in prezent in 3 segmente – rafinare, petrochimie si marketing. Rafinarea cuprinde Rafinaria Petromidia si Rafinaria Vega, Petrochimia cuprinde operatiunile Rompetrol Petrochemicals, Marketing cuprinde Rom Oil, Rompetrol Downstream, Rompetrol Logistics si operatiunile celorlalte filiale.

2012 Contul de profit si pierdere

<u>USD</u>	<u>Rafinare</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustari de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Cifra de afaceri neta	3.554.601.432	247.294.513	1.898.715.067	(1.857.129.139)	3.843.481.873
Costul vanzarii	(3.528.387.091)	(256.317.654)	(1.763.305.046)	1.875.296.253	(3.672.713.538)
Profit brut	26.214.341	(9.023.141)	135.410.021	18.167.114	170.768.335
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(47.974.956)	(12.374.173)	(136.179.474)	(23.577.756)	(220.106.359)
Alte cheltuieli/venituri operationale	(48.851.614)	1.157.357	(22.486.019)	(13.995)	(70.194.271)
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	(70.612.229)	(20.239.957)	(23.255.472)	(5.424.637)	(119.532.295)
Cheltuieli financiare,net	(46.293.363)	(1.750.028)	(17.597.998)	9.652.596	(55.988.793)
Rezultat net din diferente de curs valutar	(1.793.760)	495.030	(3.704.500)	16.958.988	11.955.758
Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	(118.699.352)	(21.494.955)	(44.557.970)	21.186.947	(163.565.330)
Impozitul pe profit	–	–	531.597	–	531.597
Pierdere neta	(118.699.352)	(21.494.955)	(44.026.373)	21.186.947	(163.033.733)
Interese care nu controleaza	–	–	–	287.636	287.636
Pierdere neta Grup	(118.699.352)	(21.494.955)	(44.026.373)	21.474.583	(162.746.097)
<u>RON</u>	<u>Rafinare</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustari de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Cifra de afaceri neta	11.934.574.308	830.291.327	6.374.935.837	(6.235.311.083)	12.904.490.389
Costul vanzarii	(11.846.559.658)	(860.586.523)	(5.920.296.692)	6.296.307.168	(12.331.135.705)
Profit brut	88.014.650	(30.295.196)	454.639.145	60.996.085	573.354.684
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(161.075.915)	(41.546.286)	(457.222.584)	(79.162.314)	(739.007.099)
Alte cheltuieli/venituri operationale	(164.019.294)	3.885.826	(75.496.809)	(46.989)	(235.677.266)
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	(237.080.559)	(67.955.656)	(78.080.248)	(18.213.218)	(401.329.681)
Cheltuieli financiare,net	(155.429.966)	(5.875.719)	(59.085.278)	32.408.591	(187.982.372)
Rezultat net din diferente de curs valutar	(6.022.549)	1.662.063	(12.437.859)	56.939.801	40.141.456
Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	(398.533.074)	(72.169.312)	(149.603.385)	71.135.174	(549.170.597)
Impozitul pe profit	–	–	1.784.837	–	1.784.837
Pierdere neta	(398.533.074)	(72.169.312)	(147.818.548)	71.135.174	(547.385.760)
Interese care nu controleaza	–	–	–	–	–
Pierdere neta Grup	(398.533.074)	(72.169.312)	(147.818.548)	72.100.912	(546.420.022)

ERNST & YOUNG
565.738 565.738
71.135.174 71.135.174
72.100.912 72.100.912
114 APR 2013 114 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

22. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

Informatii privind situatia pozitiei financiare

USD	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.472.873.970	99.478.362	230.938.436	(550.288.747)	1.253.002.021
Active circulante	658.254.177	65.514.674	325.609.287	(158.582.092)	890.796.046
TOTAL ACTIVE	2.131.128.147	164.993.036	556.547.723	(708.870.839)	2.143.798.067
Capitaluri proprii	756.608.319	52.538.991	108.055.698	(555.305.136)	361.897.872
Datorii pe termen lung	67.470.230	-	953.476	1.243.295	69.667.001
Datorii pe termen scurt	<u>1.307.049.598</u>	<u>112.454.045</u>	<u>447.538.549</u>	<u>(154.808.998)</u>	<u>1.712.233.194</u>
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	<u>2.131.128.147</u>	<u>164.993.036</u>	<u>556.547.723</u>	<u>(708.870.839)</u>	<u>2.143.798.067</u>
Cheltuieli pentru investitii	118.597.827	9.177.793	5.228.255	9.749.042	142.752.917
Amortizare	30.539.016	13.237.490	29.417.289	3.432.640	76.626.435
Ajustari privind deprecierea imobilizarilor	1.249.327	102.271	(328.796)	-	1.022.802

RON	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	4.945.174.355	333.998.600	775.375.800	(1.847.594.478)	4.206.954.277
Active circulante	<u>2.210.088.399</u>	<u>219.965.518</u>	<u>1.093.233.180</u>	<u>(532.439.371)</u>	<u>2.990.847.726</u>
TOTAL ACTIVE	<u>7.155.262.754</u>	<u>553.964.118</u>	<u>1.868.608.980</u>	<u>(2.380.033.849)</u>	<u>7.197.802.003</u>
Capitaluri proprii	2.540.312.432	176.399.662	362.797.007	(1.864.436.998)	1.215.072.103
Datorii pe termen lung	226.531.297	-	3.201.295	4.174.366	233.906.958
Datorii pe termen scurt	<u>4.388.419.025</u>	<u>377.564.456</u>	<u>1.502.610.678</u>	<u>(519.771.217)</u>	<u>5.748.822.942</u>
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	<u>7.155.262.754</u>	<u>553.964.118</u>	<u>1.868.608.980</u>	<u>(2.380.033.849)</u>	<u>7.197.802.003</u>
Cheltuieli pentru investitii	398.192.204	30.814.440	17.553.867	32.732.408	479.292.919
Amortizare	102.534.746	44.444.873	98.768.548	11.525.088	257.273.255
Ajustari privind deprecierea imobilizarilor	4.194.613	343.374	(1.103.934)	-	3.434.053

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

22. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

2011 Contul de profit și pierdere

USD	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Cifra de afaceri neta	3.362.589.233	355.055.334	1.970.776.707	(1.765.515.191)	3.922.906.083
Costul vanzarii	(3.393.468.739)	(354.981.165)	(1.796.935.572)	1.789.850.355	(3.755.535.121)
Profit brut	(30.879.506)	74.169	173.841.135	24.335.164	167.370.962
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(59.481.132)	(13.722.619)	(177.536.436)	(23.595.719)	(274.335.906)
Alte cheltuieli/venituri operationale	(23.744.872)	(33.778.104)	(17.980.873)	(738.736)	(76.242.585)
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	(114.105.510)	(47.426.554)	(21.676.174)	709	(183.207.529)
Cheltuieli financiare, net	(61.617.308)	(1.872.047)	(23.744.175)	6.478.442	(80.755.088)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	4.147.340	7.725.756	(5.397.441)	-	6.475.655
Pierdere bruta înainte de impozitul pe profit	(171.575.478)	(41.572.845)	(50.817.790)	6.479.151	(257.486.962)
Impozitul pe profit	-	-	(688.983)	-	(688.983)
Pierdere neta	(171.575.478)	(41.572.845)	(51.506.773)	6.479.151	(258.175.945)
Interese care nu controlează	-	-	-	1.121.198	1.121.198
Pierdere neta Grup	(171.575.478)	(41.572.845)	(51.506.773)	7.600.349	(257.054.747)
RON	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Cifra de afaceri neta	11.289.893.350	1.192.098.284	6.616.882.794	(5.927.717.254)	13.171.157.174
Costul vanzarii	(11.393.571.291)	(1.191.849.261)	(6.033.211.183)	6.009.422.566	(12.609.209.169)
Profit brut	(103.677.941)	249.023	583.671.611	81.705.312	561.948.005
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(199.707.901)	(46.073.693)	(596.078.584)	(79.222.625)	(921.082.803)
Alte cheltuieli/venituri operationale	(79.723.408)	(113.409.984)	(60.370.781)	(2.480.308)	(255.984.481)
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	(383.109.250)	(159.234.654)	(72.777.754)	2.379	(615.119.279)
Cheltuieli financiare, net	(206.880.112)	(6.285.398)	(79.721.068)	21.751.369	(271.135.209)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	13.924.694	25.939.226	(18.121.908)	-	21.742.012
Pierdere bruta înainte de impozitul pe profit	(576.064.668)	(139.580.826)	(170.620.730)	21.753.748	(864.512.476)
Impozitul pe profit	-	-	(2.313.261)	-	(2.313.261)
Pierdere neta	(576.064.668)	(139.580.826)	(172.933.991)	21.753.748	(866.825.737)
Interese care nu controlează	-	-	-	3.764.422	3.764.422
Pierdere neta Grup	(576.064.668)	(139.580.826)	(172.933.991)	25.518.170	(863.061.315)

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

22. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

Informatii privind situatia pozitiei financiare

<u>USD</u>	<u>Rafinare</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustari de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Active imobilizate	1.400.518.787	103.443.244	250.380.629	(571.112.297)	1.183.230.363
Active circulante	569.821.509	59.022.982	311.671.893	(231.428.832)	709.087.552
TOTAL ACTIVE	1.970.340.296	162.466.226	562.052.522	(802.541.129)	1.892.317.915
Capitaluri proprii	75.307.671	74.033.946	149.598.537	(573.890.921)	(274.950.767)
Datorii pe termen lung	20.228.838	-	1.859.338	816.631	22.904.807
Datorii pe termen scurt	<u>1.874.803.787</u>	<u>88.432.280</u>	<u>410.594.647</u>	<u>(229.466.839)</u>	<u>2.144.363.875</u>
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	1.970.340.296	162.466.226	562.052.522	(802.541.129)	1.892.317.915
Cheltuieli pentru investiții	193.453.500	8.043.136	4.028.146	6.651.049	212.175.831
Amortizare	49.044.121	12.808.014	43.259.083	3.147.610	108.258.828
Ajustari privind deprecierea imobilizarilor	(3.287.043)	(34.927.761)	(14.600.012)	-	(52.814.816)
<u>RON</u>	<u>Rafinare</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustari de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Active imobilizate	4.702.241.827	347.310.692	840.652.962	(1.917.509.542)	3.972.695.939
Active circulante	<u>1.913.175.716</u>	<u>198.169.662</u>	<u>1.046.438.381</u>	<u>(777.022.301)</u>	<u>2.380.761.458</u>
TOTAL ACTIVE	6.615.417.543	545.480.354	1.887.091.343	(2.694.531.843)	6.353.457.397
Capitaluri proprii	252.845.505	248.568.974	502.277.088	(1.926.838.768)	(923.147.201)
Datorii pe termen lung	67.918.324	-	6.242.727	2.741.839	76.902.890
Datorii pe termen scurt	<u>6.294.653.714</u>	<u>296.911.380</u>	<u>1.378.571.528</u>	<u>(770.434.914)</u>	<u>7.199.701.708</u>
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	6.615.417.543	545.480.354	1.887.091.343	(2.694.531.843)	6.353.457.397
Cheltuieli pentru investiții	649.520.129	27.004.829	13.524.496	22.330.897	712.380.351
Amortizare	164.665.636	43.002.907	145.242.371	10.568.103	363.479.017
Ajustari privind deprecierea imobilizarilor	(11.036.247)	(117.269.958)	(49.019.539)	-	(177.325.744)

- Veniturile din cadrul segmentelor sunt eliminate la consolidare.
- Cheltuielile de capital reprezinta cresteri de imobilizari corporale si necorporale, inclusiv achizitia de sucursale.
- Preturile de transfer dintre segmentele operationale sunt stabilite pe baza regulilor interne convenite intre segmente. Aceste preturi de transfer tin cont de cele mai recente preturi de piata ale produselor din titei/rafinate, ajustate cu diverse discounturi permise, tinand cont de cantitate, calitate, conditii de plata, costuri de transport etc.

b) Segmente geografice

Toate facilitatile de productie ale Grupului sunt amplasate in Romania. Tabelul urmator furnizeaza o analiza a cifrei de afaceri nete a Grupului in functie de piata geografica:

	<u>2012 USD</u>	<u>2011 USD</u>	<u>2012 RON</u>	<u>2011 RON</u>
Romania	2.375.055.428	2.484.646.995	7.974.248.600	8.342.202.286
Export <i>din care</i>	1.468.426.445	1.438.259.088	4.930.241.789	4.828.954.888
Produse petroliere	1.333.336.852	1.227.833.826	4.476.678.481	4.122.452.071
Produse petrochimice	135.089.593	210.425.262	453.563.308	706.502.817
Total	3.843.481.873	3.922.906.083	12.904.490.389	13.171.157.174

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

23. PARTI AFILIATE

Parintele ultim al Grupului este societatea „State holding enterprise on assets management (Samruk)” JSC, o societate cu sediul în Kazakhstan. Partile afiliate și natura relației sunt prezentate mai jos:

Denumirea partii afiliate	Natura relației
The Rompetrol Group N.V.	Actionar majoritar
Rompetrol S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rominser S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Vector Energy AG	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Well Services S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rominservices Therm S.R.L.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Palplast S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Bulgaria JSC	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Moldova SA	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Industrial Park S.R.L	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Georgia LLC	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Romcalor Oil Services S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Midia Marine Terminal S.R.L.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Dyneff SA	Companie detinuta de The Rompetrol Group
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Byron Shipping Ltd	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Albania Wholesale Sh.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Ukraine LLC	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rominser Valves Iaifo SRL	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rominser Kazakhstan Ltd	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Global Security Systems S.A.	Asociat al grupului Rompetrol
Rompetrol Georgia LLC	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Kazmotransflot	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Tengizchevroil LLP	Companie afiliata a Grupului KMG
	Companie afiliata a Grupului KMG

Vanzările și cumpărările către și de la partile afiliate reprezintă parte a activității curente și sunt efectuate pe o baza care consideră ca termenii și condițiile de piată predominante ar fi aplicabile la natura bunurilor și serviciilor furnizate sau primite. Soldurile restante la sfârșitul anului nu sunt asigurate, sunt fără dobândă (cu excepția creditelor de la acționari) și decontarea se realizează în numerar. Nu există garanții oferite sau primite pentru orice creante sau datorii cu partile afiliate. Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2012, Grupul nu a înregistrat nicio depreciere a creantelor referitoare la sumele datorate de partile afiliate (2011: zero). Aceasta evaluare este efectuată în fiecare an financiar, prin analizarea pozitiei financiare a partii afiliate și a pietei în care își desfășoară activitatea aceasta.

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

23 PARTI AFILIATE (continuare)

Denumirea partii afiliate	<u>Creante</u>			
	<u>31-Dec-12</u> USD	<u>31-Dec-11</u> USD	<u>31-Dec-12</u> RON	<u>31-Dec-11</u> RON
Vector Energy AG	10.281.245	-	34.519.280	-
Rominser S.A.	35.149.476	27.584.828	118.014.366	92.616.060
The Rompetrol Group N.V.	208.040	431.713	698.494	1.449.476
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L	492.900	425.477	1.654.912	1.428.539
Rompétrol S.A.	3.677.806	351.103	12.348.234	1.178.828
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L	798.646	494.104	2.681.454	1.658.954
Rompétrol Well Services S.A.	514.536	191.121	1.727.555	641.689
Palplast S.A.	2.735.183	2.525.083	9.183.377	8.477.966
Rompétrol Bulgaria JSC	2.539.825	3.591.137	8.527.462	12.057.242
Rompétrol Moldova SA	2.534.964	837.070	8.511.142	2.810.463
Rompétrol Georgia LLC	1.808.077	1.773.189	6.070.619	5.953.482
Dyneff SA	268.297	255.331	900.807	857.274
Byron Shipping Ltd.	1.542	53.930	5.177	181.070
Rompétrol Albania Wholesale Sh,A	13.442	13.190	45.132	44.285
Midia Marine Terminal SRL	74.582	23.908	250.409	80.271
Rominser Valves Iaifo SRL	10.468	3.340	35.146	11.214
Rominser Kazakhstan Ltd	168.167	179.283	564.621	601.943
Rompétrol Ukraine LLC	1.186.107	739	3.982.354	2.481
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	-	2.399	-	8.055
Global Security Systems S.A.	184.028	260.301	617.874	873.961
Total	<u>62.647.331</u>	<u>38.997.246</u>	<u>210.338.415</u>	<u>130.933.253</u>
Denumirea partii afiliate	<u>Datorii</u>			
	<u>31-Dec-12</u> USD	<u>31-Dec-11</u> USD	<u>31-Dec-12</u> RON	<u>31-Dec-11</u> RON
Vector Energy AG	675.269.260	532.689.793	2.267.216.540	1.788.505.980
Rominser S.A.	64.355.151	122.333.467	216.072.419	410.734.615
The Rompetrol Group N.V.	564.315.942	1.143.158.569	1.894.690.775	3.838.154.895
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L	9.273.702	5.030.921	31.136.454	16.891.317
Rompétrol S.A.	4.976.823	1.023.150	16.709.683	3.435.226
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L	1.841	144.983	6.181	486.780
Rompétrol Well Services S.A.	7.437.860	7.480.337	24.972.615	25.115.231
Rompétrol Bulgaria JSC	402	4.132	1.350	13.873
Dyneff SA	116	1.056	389	3.546
Byron Shipping Ltd.	26	7.376	87	24.765
Midia Marine Terminal SRL	7.272.797	6.024.899	24.418.416	20.228.598
Rominser Valves Iaifo SRL	25.548	4.616	85.777	15.498
Rominser Kazakhstan Ltd	-	5.621	-	18.873
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	3.364.045	2.111.218	11.294.781	7.088.414
Odyssey Communication SRL	-	-	-	-
Global Security Systems S.A.	687.401	696.713	2.307.949	2.339.214
Tengizchevroil LLP	-	151.609	-	509.027
Total	<u>1.336.980.914</u>	<u>1.820.868.460</u>	<u>4.488.913.416</u>	<u>6.113.565.852</u>

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

23 PARTI AFILIATE (continuare)

In 2012 și 2011 Grupul Rompetrol Rafinare a realizat urmatoarele tranzactii cu partile afiliate:

Denumirea partii afiliate	Vanzari			
	31-Dec-12 USD	31-Dec-11 USD	31-Dec-12 RON	31-Dec-11 RON
Vector Energy AG	1.251.570.446	1.113.837.456	4.202.147.772	3.739.709.259
Rominser S.A.	5.025.377	1.802.995	16.872.703	6.053.556
The Rompetrol Group N.V.	-	64	-	215
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L	182.507	294.601	612.767	989.123
Rompétrol S.A.	2.205.084	141.359	7.403.570	474.613
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L	219.160	260.234	735.830	873.736
Rompétrol Well Services S.A.	2.228.736	2.640.953	7.482.981	8.867.000
Palplast S.A.	2.603.727	1.054.285	8.742.013	3.539.762
Rompétrol Bulgaria JSC	29.824.908	36.162.192	100.137.129	121.414.560
Rompétrol Moldova SA	76.251.089	56.594.237	256.013.031	190.015.151
Rompétrol Georgia LLC	-	329.834	-	1.107.418
Midia Marine Terminal SRL	655.330	724.793	2.200.270	2.433.492
Dyneff SA	7.059	84.690	23.701	284.347
Byron Shipping Ltd.	25.773	65.799	86.533	220.920
Rominser Valves Iaifo SRL	23.050	2.737	77.390	9.189
Rominser Kazakhstan Ltd	-	172.312	-	578.538
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	23.401.506	13.016.677	78.570.556	43.703.493
Global Security Systems S.A	26.628	10.403	89.404	34.928
	<u>1.398.436.795</u>	<u>1.227.195.621</u>	<u>4.695.251.538</u>	<u>4.120.309.300</u>

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei	Cumparari			
		31-Dec-12 USD	31-Dec-11 USD	31-Dec-12 RON	31-Dec-11 RON
Vector Energy AG	Achizitie de titei	3.312.534.090	3.090.238.790	11.121.833.207	10.375.476.737
Rominser S.A.	Achizitie si mentenanta a mijloacelor fixe	139.365.436	214.238.395	467.919.451	719.305.411
The Rompetrol Group N.V.	Achizitie de titei/ Servicii de management	3.189.402	5.233.661	10.708.417	17.572.017
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L	Servicii de management	27.135.211	31.831.617	91.106.471	106.874.654
Rompétrol S.A.	Servicii de management	41.701	28.467	140.011	95.578
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L	Servicii de mediu	828.205	728.503	2.780.698	2.445.949
Rompétrol Well Services S.A.	Imprumut acordat	31.200	38.485	104.754	129.213
Rompétrol Bulgaria JSC	Vanzari de servicii intermediare	-	1.357.931	-	4.559.253
Midia Marine Terminal SRL	Servicii portuare	5.905.129	12.828.758	19.826.471	43.072.555
Byron Shipping Ltd	Servicii portuare	41.858	23.144	140.538	77.706
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Achizitie de utilitati	30.995.028	19.452.577	104.065.807	65.312.027
Global Security Systems S.A.	Servicii de paza si protectie	2.282.841	3.217.210	7.664.639	10.801.783
Tengizchevroil LLP	Achizitii de GPL	5.979.832	20.684.971	20.077.286	69.449.790
		<u>3.528.329.933</u>	<u>3.399.902.509</u>	<u>11.846.367.750</u>	<u>11.415.172.673</u>

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

23 PARTI AFILIATE (continuare)

Natura tranzacțiilor de vanzari constau în vanzari de produse petroliere. Vanzările către partile afiliate includ și taxele aferente vanzării.

Ministerul Finanțelor Publice din România ("MFPR") a fost detinatorul a 44,6959% din acțiunile Rompetrol Rafinare S.A., începând cu septembrie 2010 și până în iulie 2012. Începând cu iulie 2012, printr-o Ordonanță de Guvern, detinatorul acțiunilor a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri ("MECMA"). Ca urmare MFPR, MECMA și Alte Autorități sunt considerate a fi partile afiliate Grupului. Din momentul în care MFPR și MECMA au devenit partile afiliate nici o entitate din cadrul Grupului nu a înregistrat tranzacții sau solduri la sfârșitul perioadei cu MFPR, MECMA și alte autorități din România, altele decât cele ce rezultă din cerințele fiscale și legislative românești.

Cheltuielile cu salariile aferente managementului pentru anul 2012 au fost în valoare de 0,64 milioane USD (2011: 0,63 milioane USD), reprezentând beneficii pe termen scurt și bonusuri.

24. REZULTATUL PE ACTIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune de bază aferent acționarilor majoritari ai societății mama se bazează pe următoarele date:

	2012 USD	2011 USD	2012 RON	2011 RON
Rezultate				
Pierdere cuvenită acționarilor majoritari	(162.746.097)	(257.054.747)	(546.420.022)	(863.061.315)
Numar de actiuni				
Numar mediu de acțiuni pentru calculul rezultatului pe acțiune de bază (vezi Notă 10)	44.109.205.726	33.306.461.039	44.109.205.726	33.306.461.039
Rezultat pe acțiune (US centi (bani)/acțiune)				
De bază	(0,369)	(0,772)	(1,239)	(2,592)

25. DATORII CONTINGENTE

Privitor la imprumuturile tehnologice de produse petroliere către alte rafinării efectuate de Societatea-Mama, D.G.F.P. Constanța a pretins că societatea nu a înregistrat venituri la care a calculat accize, TVA și penalități cumulând 47,7 milioane RON (14,2 milioane USD). Aceste pretentii (efectele juridice) au fost suspendate de către instanța locală. Ulterior, autoritățile fiscale (D.G.S.C. - A.N.A.F.) au emis o a doua suspendare, până la soluționarea definitivă a dosarului penal, intrucât, în opinia Autorității Fiscale, soluționarea acestei cauze urmează acum să fie tratată ca parte din ancheta penală inițiată de Parchetul General (a se vedea Notă 26). Managementul este increzător în apărările formulate de Societatea-Mama, probabilitatea unui rezultat negativ fiind extrem de scazută.

În 2001, Societatea-Mama a procesat titlul pentru o altă rafinărie și a emis initial facturi pentru accizele aferente. Cu toate acestea, invocând acte normative aplicabile în perioada respectivă, rafinăria anterior amintită a contestat aceste facturi de acciza emise de Societatea-Mama, iar instantele au retinut la acel moment că Societatea nu trebuia să emite respectivele facturi de acciza și, astfel, Societatea-Mama a procedat la stornarea acestora. DGFP Constanța a depus o contestație impotriva Societății-Mama în legătură cu aceste stornări, stabilind să nu tina seama de concluziile deciziei pronunțate de instanță și a obligat Societatea-Mama la plata accizelor; Procesul verbal de control fiscal a fost contestat de Societatea-Mama, fiind în prezent suspendat conform celor menționate în paragraful de mai sus. Suma menționată în procesele verbale emise de către D.G.F.P. Constanța este de 9,5 milioane RON (2,8 milioane USD). Managementul este increzător că probabilitatea anularii deciziei anterioare a instanței de judecata este extrem de mică. În anul 2012 nu au avut loc modificări.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

26. ASPECTE LEGALE

Litigiul cu Statul avand ca obiect acuzatii penale

Incepand cu data de 22 martie 2005 și data prezentului raport, investigațiile cu privire la anumiti actuali și fosti administratori, directori și cenzori externi ai S.C. Rompetrol Rafinare S.A. ("RRC") s-au derulat la nivel formal (în ciuda unor intreruperi intervenite uneori pe parcursul fazei de urmărire penală). În prezent, numai unul dintre actualii administratori este anchetat de Parchetul General de pe lângă Înalta Curte de Casatie și Justitie (PICCJ).

Acuzatiile aduse la inceperea anchetei au fost: a) nerealizarea angajamentelor investitionale asumate în baza contractului de privatizare în ceea ce privește Societatea-Mama; b) declararea nelegală a accizelor și altor datorii către bugetul de stat; c) tinerea incorecta a registrelor contabile cu privire la tranzactiile întreprinse la terminalul petrolier detinut de Oil Terminal. Aceste acuzatii vizeaza evenimente ce au avut loc în perioada aprilie 2001 – octombrie 2002. Respectivele capete de acuzare au fost disjunse de parchet din dosarul initial (care a fost trimis în instanță ca urmare a acestei disjungeri) și fac obiectul unui dosar separat aflat în prezent pe rolul PICCJ - DIICOT.

Pentru anumite acuzatii ce fac obiectul cercetarilor – acuzatii ce nu privesc Societatea-Mama direct, parte din dosarul initial deschis de parchet, chiar ulterior disjungerii dosarului – PICCJ a decis trimiterea în judecata a anumitor directori ai The Rompetrol Group N.V. ("TRG"), societatea ce detine controlul asupra S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Ca urmare a unor discutii intense asupra anumitor aspecte procedurale, prima instantă competenta, Tribunalul Bucuresti, a inițiat judecata pe fond (situatia de fapt) prin audierea persoanelor acuzate. În urma audierii din data de 17 septembrie 2010, instanța a decis să înainteze dosarul Curtii Constituționale pentru soluționarea anumitor exceptii ridicate de către apărare. În prezent, cauza aflată pe rolul Tribunalului Bucuresti este suspendată și va fi repusă pe rol după ce Curtea Constituțională se va pronunța (nu există un anumit termen stabilit pentru dezbaterea cauzei de Curtea Constituțională).

The Rompetrol Group N.V. și Societatea-Mama au declarat public și consideră în continuare că, referitor la toate invinuirile, au prezentat explicații clare, justificate și legitime cu privire la toate activitatile desfasurate de Societatea-Mama și persoanele implicate.

Societatea-Mama consideră că fiind neintemeiate toate acuzatiile ce i se aduc. Poziția Societății-Mama a fost de asemenea confirmată de instanță cand s-a pronuntat în favoarea exceptiei formulate de The Rompetrol Group N.V. și S.C. Rompetrol Rafinare S.A. împotriva sechestrului instituit asupra bunurilor și acțiunilor acesteia. Respectivul sechestrul, instituit unilateral de PICCJ, a fost anulat definitiv și irevocabil de instanța competenta.

Mai mult, la data de 15 decembrie 2005, The Rompetrol Group N.V. a formulat o cerere de arbitraj în fața Centrului Internațional de Soluționare a Litigiilor de Investiții din cadrul Bancii Mondiale (ICSID) din Washington D.C. împotriva Guvernului României prin care s-a cerut compensarea prejudiciilor suferite. Cererea de arbitraj învederează incalcarea de către Statul Roman a drepturilor The Rompetrol Group N.V. conform Acordului pentru Promovarea și Protejarea Reciproca a Investițiilor dintre Guvernul Olandei și Guvernul României, în vigoare de la 1 februarie 1995 (Tratatul Bilateral de Investiții Romano-Olandez). În mai 2010, dezbatările pe fondul cauzei au fost finalizate (următoarele două runde post-audieri), instanța urmand să pronunte o hotărare (inclusiv orice opinie individuală sau separată) în cursul anului 2013. În cursul anului 2012 acuzatiile penale aduse invinuitorilor au fost respinse pe fond. În baza motivelor prezentate în dosar, și a celei mai recente decizii a instantei, managementul consideră că acuzatiile aduse de PICCJ sunt neintemeiate, chiar dacă cazul nu este încă soluționat.

Litigii cu privire la Conversia Obligațiunilor

- A) Ministerul Finanțelor Publice din România (MFP) a inițiat o serie de litigii împotriva Rompetrol Rafinare SA ("RRC") având ca obiect caracterul legal al acțiunii de a recurge atât la rascumpărare cât și la convertirea obligațiunilor emise în 2003 în acțiuni ale Rompetrol Rafinare.

Ordonanta de Urgenta a Guvernului („OUG”) 118/2003 aprobată prin Legea 89/2005 și Convenția de Emisiune din 5 decembrie 2003 („Convenția de emisiune”), a reglementat conversia a 2.177,7 milioane RON reprezentând obligații la bugetul de stat, inclusiv penalități, în 22.812.098 obligații pe termen lung exprimate în Euro, cu o valoare nominală de 25 EUR fiecare (cumulând o valoare totală de 570,3

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

26. ASPECTE LEGALE (continuare)

milioane EUR la cursul RON/EUR din 30.09.2003 de 3,8185 RON/EUR sau 719,4 milioane USD la aceeași data). Obligațiunile erau purtatoare de dobândă și puteau fi rascumparate la sau până la scadentă, întrucât OUG nr.118/2003 prevedea în mod specific că obligațiunile rămasă nerascumparate până la data de 30.09.2010 vor fi convertibile, la rată de conversie fixă, în acțiuni ordinare ale Rompetrol Rafinare SA la opțiunea Societății.

În conformitate cu prevederile OUG 118/2003 și ale Convenției de Emisiune, Rompetrol Rafinare S.A. s-a angajat să efectueze următoarele operațiuni în legătură cu stîngerea obligațiunilor pe parcursul perioadei încheiate la data de 30.09.2010:

- 1) Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor convocată la 30.06.2010 a aprobat, printre altele, majorarea capitalului social al Societății cu 100,2 milioane USD, în scopul obținerii fondurilor necesare pentru a rascumpara o parte dintre Obligațiuni și achitările creantelor comerciale și de altă natură;
- 2) La data de 09.08.2010, RRC a rascumparat un număr de 2.160.000 de obligațiuni în valoare totală de 54 milioane EUR;
- 3) Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor din 14.09.2010 a emis, printre altele, aprobarea preliminară a conversiei Obligațiunilor nerascumparate în acțiuni. Ulterior, la data de 30.09.2010, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a Rompetrol Rafinare SA a aprobat conversia Obligațiunilor nerascumparate în acțiuni, majorarea de capital social aferentă și numarul exact de acțiuni ce urmau să fie primite de Ministerul Finanțelor Publice din România pentru Obligațiunile detinute, calculat pe baza ratei de conversie a obligațiunilor în acțiuni prevazută de OUG 118/2003 și de Convenția de Emisiune.

Ministerul Finanțelor Publice (MFP) și-a exprimat în mod public dezacordul cu privire la această acțiune pe care a contestat-o prin diverse proceduri judiciare (prevăzute mai jos). Pe scurt, poziția MFP este următoarea:

- 1) Societatea avea dreptul fie de a rascumpara, fie de a converti obligațiunile, în oricare dintre cazuri în întregime, însă nu avea opțiunea legală de a combina o rascumparare parțială cu o conversie parțială a obligațiunilor;
- 2) Plata efectuată de Societate în data de 09.08.2010 reprezintă manifestarea irrevocabilă de voință a societății Rompetrol Rafinare SA de a opta pentru rascumpararea integrală a obligațiunilor emise și, pe cale de consecință,
- 3) Posibilitatea Societății de a converti restul de obligațiuni rămasă nerascumparate la scadentă de 30 septembrie 2010 a fost eliminată, conversia devenind astfel ilegală și lipsită de efecte juridice, și
- 4) Începând cu data de 01.10.2010, Societatea are o datorie bugetară către trezoreria română de 2.205.592.436 RON (echivalentul în RON a Obligațiunilor nerascumparate, aproximativ 516 milioane EUR).

În considerarea acestor afirmații, Ministerul Finanțelor Publice a adoptat următoarele măsuri:

- 1) MFP a formulat o cerere, solicitând pe calea unei ordonanțe prezidențiale suspendarea executării Hotărârilor AGA din 30.06.2010. Cererea de ordonanță prezidențială a fost respinsă în mod irrevocabil.
- 2) MFP a formulat de asemenea o cerere de intervenție în raport cu înregistrarea majorării de capital social la 30 iunie 2010 la Registrul Comertului. Cererea a fost respinsă, iar MFP a înaintat recurs, care a fost de asemenea respins. Majorarea de capital social a fost complet înregistrată la Registrul Comertului și la toate instituțiile pieței de capital.
- 3) MFP a formulat o cerere de anulare a hotărârilor AGA din:
 - a. 30.06.2010, cu privire la majorarea de capital social cu 100 milioane USD;
 - b. 14.09.2010, cu privire la aprobarea preliminară a opțiunii de conversie; și
 - c. 30.09.2010, cu privire la majorarea de capital social prin conversia obligațiunilor nerascumparate în acțiuni ordinare adoptate de acționari RRC. Tribunalul Constanța a respins cererea formulată de Statul Roman: (a) în raport cu unele dintre temeiurile invocate pentru anulare în considerarea faptului că Statul Roman îl lipsește calitatea procesuală activă, motivând că acesta nu avea calitatea de acționar la momentul adoptării respectivelor decizii, (b) în raport cu unele dintre temeiurile invocate pentru anulare în considerarea faptului că acestea nu sunt temeinice. MFP a formulat recurs la Curtea de Apel Constanța.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

26. ASPECTE LEGALE (continuare)

- 4) Ministerul Finantelor Publice a formulat cereri de interventie in raport cu inregistrarea hotararilor Adunarii Generale a Actionarilor (hotarari din data de 30 iunie 2010, 14 septembrie 2010 si 30 septembrie 2010) la Registrul Comertului. Tribunalul Constanta s-a pronuntat impotriva in majoritatea cazurilor iar Ministerul Finantelor Publice a formulatapeluri care se afla in curs de solutionare pe rolul Curtii de Apel Constanta. Celelalte dosare sunt fie pe fond, fie suspendate ca urmare a cererilor de stramutare inaintate Inaltei Curti de Casatie si Justitie de catre Ministerul Finantelor Publice. Cererile de stramutare au fost de asemenea respinse insa cererile de interventie inca nu au fost redeschise si solutionate. In ceea ce priveste cererea de interventie introdusa de Ministerul Finantelor Publice in raport cu inregistrarea la Registrul Comertului a Hotararii Adunarii Generale a Actionarilor din data de 30 iunie 2010, Tribunalul Constanta a respins cererea. Astfel, Registrul Comertului a inregistrat la data de 27 decembrie 2010 majorarea de capital social in conformitate cu prevederile Hotararii Adunarii Generale a Actionarilor din data de 30 iunie 2010. Pe cale de consecinta, CNVM a aprobat la data de 8 februarie 2011 emitera certificatelor de inregistrare pentru noile actiuni rezultante in urma majorarii de capital. Ministerul Finantelor Publice a formulat apel in raport cu decizia Tribunalului Constanta prevazuta anterior. Atat Tribunalul Constanta cat si Curtea de Apel Constanta au respins cererea de interventie a Statului Roman.
- B) La data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de infiintare a sechestrului asigurator asupra tuturor participatiilor detinute de Rompetrol Rafinare SA in societatile sale afiliate, precum si asupra bunurilor mobile si imobile ale Rompetrol Rafinare S.A., cu exceptia stocurilor. Aceasta masura este inca in vigoare si a fost atacata de catre Grup. La data emiterii prezenterilor situatii financiare, acest sechestrus inca nu incepuse sa produca efecte directe asupra operatiunilor recurente ale Societatii. Grupul a contestat aceasta decizie si a solicitat instantei anularea sechestrului. Principalul temei invocat il constituie faptul ca, incepand cu data de 1 octombrie 2010, nu mai exista nicio obligatie a RRC catre MFP, avand in vedere convertirea obligatiunilor in capital social in baza Conventiei de Emisiune. Contestatia a fost respinsa pe fond de catre Judecatoria Sector 5 Bucuresti iar Rompetrol Rafinare a formulat recurs. Judecata a fost suspendata in iunie 2012 ca urmare a cererii comune inaintate de Societate si de Ministerul Finantelor Publice in acest sens si poate fi reluată in termen de un an, respectiv pana la data de 6 iunie 2013.

In data de 15 februarie 2013, The Rompetrol Group NV si Statul Roman prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie ("OPSPI") au semnat un protocol de inteleghere prin care acestea au agreat asupra solutionarii pe cale amiabila a litigiului avand ca obiect conversia obligatiunilor, inclusiv asupra urmatoarelor aspecte cheie:

- OPSPI va vinde si The Rompetrol Group NV va achizitiona actiunile detinute de OPSPI, reprezentand 26,6959% din capitalul social al RRC contra sumei de 200 milioane USD;
- The Rompetrol Group NV va investi pe parcursul unei perioade de 7 ani suma de 1 miliard USD in proiecte din domeniul energetic legate in mod direct de liniile sale principale de activitate;
- MFP va renunta la toate actiunile in justitie initiate impotriva hotararilor AGA cu privire la conversia de obligatiuni si va anula titlul executoriu.

Acordul urmeaza sa fie aprobat de organismele abilitate ale fiecarei parti.

Ca urmare a protocolului de inteleghere, partile au agreat sa suspende procedurile judiciare pentru a avea timp sa implementeze prevederile protocolului, protocol de care instanta a luat cunostinta la data de 18 februarie 2013.

Litigiu cu privire la importul de Biodiesel

In data de 20 iunie 2012, Autoritatea Nationala a Vamilor – Directia Supraveghere Accize si Operatiuni Vamale a emis un Proces Verbal de Control potrivit caruia Rompetrol Rafinare ar trebui sa plateasca suma de 108 milioane RON cu titlu de taxe anti-dumping si compensatorii, TVA si plus penalitati aferente importurilor de biodiesel efectuate in decursul anilor 2009 si 2010.

14 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

26. ASPECTE LEGALE (continuare)

In 2009 și 2010, Rompetrol Rafinare a efectuat o serie de operațiuni de import de biodiesel având ca țara de origine Canada potrivit Certificatului de Origine emis de autoritățile Canadiene competente. Procesul Verbal de Control a fost emis de Autoritatele Vamale Românești ulterior contactării OLAF (Oficiul European pentru Lupta Antifraudă) care a derulat o investigație în Canada în cooperare cu Autoritatele Vamale Canadiene (CBSA) cu privire la exportul de biodiesel având ca țara de origine Canada în Uniunea Europeană. În constatăriile preliminare, OLAF precizează că are convingerea că biodieselul exportat în UE provine din SUA nu din Canada și a fost importat prin diverse mijloace din SUA în Canada înainte de a fi exportat în UE.

Concluziile finale ale OLAF nu contin nicio explicație și/sau dovada suplimentară făcătoare de cele prezentate la data de 20 iunie 2012.

Potrivit opiniei Rompetrol Rafinare, aceasta a acționat cu buna credință iar documentele pe care le-a primit în acest sens indică faptul că biodieselul este de proveniență canadienă atât timp cât certificatele de origine au fost emise de autoritățile canadiene în conformitate cu dispozițiile legale.

Autoritățile Vamale Române au inclus în taxele suplimentare impuse Rompetrol Rafinare atât taxele antidumping, cât și taxele compensatorii care, potrivit legislației Europene și Române, pot fi impuse doar în anumite cazuri în considerarea unor motive temeinice. În decizia de impunere, nu au fost furnizate argumente sau explicații cu privire la motivul pentru care au fost impuse ambele taxe.

Rompetrol Rafinare a solicitat în instanța amanarea (sau suspendarea) platii amenzii până la data la care întreaga situație este soluționată printr-o hotărare finală și irevocabilă a acesteia. În data de 5 iulie 2012, instanța a respins cererea înaintată de Rompetrol Rafinare. Apelul a fost judecat de către Curtea Supremă de Justiție la data de 7 martie 2013. Apelul a fost respins.

La data de 20 iulie 2012, Rompetrol Rafinare a depus contestație împotriva procesului verbal de control în ceea ce privește întreaga sumă de 108 milioane RON (echivalentul a 32 milioane USD). Întrucât Administrația Națională de Administrare Fiscala – Direcția Generală de Soluționare a Conțestărilor (“ANAF – DGSC”) nu a răspuns în termenul prevazut de lege, Rompetrol Rafinare a inițiat o procedură judiciară prin care solicită răspuns de la ANAF. În data de 20 februarie, 2013, instanța s-a pronuntat în favoarea Rompetrol Rafinare SA.

În condițiile în care ANAF, prin răspunsul său, a menținut în mare parte concluziile Procesului verbal de control din 20 iunie 2012, societatea va solicita instanțelor judecătoarești competente anularea procesului verbal.

Pentru a evita riscul de a fi nevoită să platească taxe suplimentare (i.e. anularea certificatului de amanare de la plata în vama a TVA, anularea reducerii garantiei pentru antrepozitul fiscal etc.), Rompetrol Rafinare a plătit suma de 58 milioane RON cu titlu de taxa antidumping și compensatorie.

Pentru restul de 50 milioane RON, Rompetrol Rafinare a inițiat o serie de demersuri legale pentru obținerea unei aprobații de esalonare a platii, care a fost aprobată de către autoritatea competență.

Rompetrol Rafinare consideră că a îndeplinit toate cerințele tehnice prevăzute de legislația europeană și națională. Cu toate acestea, în practică se întâmplă frecvent că autoritățile fiscale să interpreteze legislația europeană și națională într-un mod agresiv, impunând și înțocmind titluri executorii pentru obligațiile fiscale suplimentare, lăsând în seama contribuabilului sarcina de a proba caracterul incorect al respectivelor impunerii și de a-și recupera sumele în cauză prin contestații și proceduri judiciare costisitoare și de lungă durată. Din acest motiv, a fost creat un provizion pentru suma integrală de 28.8 milioane USD desigur Rompetrol Rafinare consideră că are un caz bine fundamentat și managementul societății este de parere că sumele ce fac obiectul disputei vor fi anulate sau reduse în mod semnificativ. Rompetrol Rafinare, prin Vector Energy, poate lua în calcul inclusiv un recurs împotriva furnizorului canadian de biodiesel. În momentul de față, nu a fost inițiată nicio acțiune formală în acest sens.

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

26. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiu cu privire la decizii de impunere emise de ANAF DGAMC si comunicate Rompetrol Rafinare SA

In martie 2012, Agentia Nationala de Administrare Fisala a comunicat Rompetrol Rafinare SA un Proces Verbal de Control Fiscal pentru perioada 2007-2010 și o Decizie de Impunere pentru plata sumei de 48 milioane RON (echivalentul a 15 milioane USD), din care jumătate reprezinta obligatii fiscale principale suplimentare iar cealalta jumătate reprezinta dobanzi și penalitati de intarziere.

In ceea ce priveste aceasta chestiune, urmatoarele evenimente au survenit ulterior:

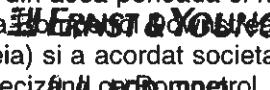
- Atât Procesul Verbal de Control, cat și Decizia de Impunere au fost contestate prin contestații administrative care se află în curs de解决are de către Agentia Nationala de Administrare Fisala – Directia Generala de Solutionare a Constatatiilor. Întrucât ANAF nu a furnizat un raspuns în termenul prevazut de lege, Rompetrol Rafinare a inițiat o acțiune judiciară prin care solicită ANAF un raspuns la contestația depusă. În data de 20 februarie 2013, instanta a solutionat acțiunea în favoarea societății. Ulterior comunicării hotărarii către ANAF și ramanerii definitive a acesteia, hotărarea va fi executorie în sensul că orice altă omisiune a ANAF de a răspunde la contestație poate atrage sancționarea contraventională a persoanelor responsabile. Societatea consideră că odată comunicată hotărarea către ANAF, aceasta nu va contesta necesitatea hotărarii și va soluționa rapid contestațiile depuse de societate. De asemenea, societatea a depus o cerere de suspendare a executării actului fiscal cu privire la toate sumele impuse suplimentar însă instanta a respins cererea.
- Termenul de solutionare a fost stabilit pentru 31 mai 2012. Instanta (Curtea de Apel Constanța) a respins cererea de preschimbare a termenului de judecata inaintata de Rompetrol Rafinare în vederea solutionarii mai rapide a cererii de suspendare și a dispus ca Rompetrol Rafinare să plateasca sumele impuse suplimentar pana la data de 5 mai 2012.
- Principalele argumente invocate de Rompetrol Rafinare în susținerea contestației administrative au fost urmatoarele: aceasta a utilizat și înregistrat beneficii de pe urma serviciilor de administrare și publicitate la care se face referire în Procesul Verbal de Control Fiscal; detine documente justificative care nu au fost luate în considerare de către autoritatile fiscale; și autoritatile fiscale nu au tinut seama de prevederile Codului Fiscal și Normelor sale de Aplicare, precum și de Tratatele de Evitare a Dublei Impunerii și Comentariile la convențiile cadre OECD în raport cu definitia redevantelor versus definitia prestarilor de servicii.

Desi Rompetrol Rafinare consideră ca a îndeplinit toate cerințele tehnice și contestă toate aspectele semnalate în raportul emis de Agentia Nationala de Administrare Fisala, există posibilitatea ca Rompetrol Rafinare să nu își poată recupera suma (integral sau parțial), din cauza ambiguității ce caracterizează legislația și practica judiciară din România. Din acest motiv, a fost creat un provision în suma de 15 milioane USD, din care 11 milioane USD au fost utilizate în 2012.

La data de 22 februarie 2013, Rompetrol Rafinare SA a primit raspunsul de la ANAF în care aceasta precizează că va efectua un nou control în raport cu o sumă de aproximativ 10 milioane RON prevazută în decizia de impunere emisă anterior. Managementul Grupului intenționează să demareze o serie de acțiuni judiciare suplimentare în legătură cu decizia de impunere.

Litigiul dintre Rompetrol Downstream SRL și Consiliul Concurenței din România

Potrivit Deciziei nr. 97/21.12.2011, Consiliul Concurenței din România (CCR) a decis că pe piață din România a fost savarsită o presupusa incalcare a Legii Concurenței și a Tratatului privind funcționarea Uniunii Europene (aceste afirmații vizau o presupusa intellegere încheiată de toți marii jucători de pe piață de carburanți din România cu privire la retragerea de pe piață a unui tip de combustibil ECO Premium în 2008 în cadrul adunărilor Asociației Române de Petrol din perioada 2007-2008). Pe cale de consecință, CCR a sancționat toți marii jucători de pe piață de carburanți din România cu o amendă al cărei quantum variază între 2,6% (Rompetrol) și 3,2% din cifra de afaceri pe 2010 (suma amenzi aplicate Rompetrol Downstream se ridică la 159,55 milioane RON – echivalentul a 46,83 milioane USD).

Dintre toate companiile vizate de aceasta sanctiune, Rompetrol este singura cu o poziție distinctă (întrucât Rompetrol Downstream nu a participat la nici una dintre întâlnirile ARP din acea perioadă și nici nu a facut vreun schimb de informații cu celelalte societăți); CCR a recunoscut că Rompetrol Downstream se află într-o poziție distinctă (având în vedere gradul mic de implicare al acesteia) și a acordat societății circumsante atenuante însă a refuzat să exonereze de raspundere societatea, decizie  AFR 2013.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

26. ASPECTE LEGALE (continuare)

Downstream a avut cunoștința de comportamentul anti-concurențial al competitorilor săi și nu s-a distanțat în mod public de acțiunile acestora.

Grupul consideră că toate aceste acuzații sunt nefondate întrucât Rompetrol Downstream nu a luat parte la niciuna dintre intrurările tinute în acest scop, nu a întreținut corespondența din care să reiasă că a fost informată cu privire la vreo decizie a competitorilor săi luate în acest sens, nu a răspuns la întrebările ce îi au fost adresate cu privire la modul în care aceasta alege să acioneze și a avut un comportament independent pe piață – asadar, nu a existat în niciun moment o relație de cooperare de natură să contracareze riscurile competiționale prin adoptarea unui plan de măsuri comune.

Rompetrol Downstream a contestat decizia CCR în instanța cu scopul de a obține anularea amenzi sau o diminuare substantială a quantumului acesteia. Până în prezent, în dosarul privind anularea amenzi, partile și-au formulat cererile și întampinările, instanța a dispus administrarea de probe: proba cu inscrișuri și expertiza tehnică referitoare la tehnologia construcțiilor de mașini. Expertul tehnic desemnat de instanță nu a depus încă raportul de expertiza. Urmatorul termen de judecata a fost stabilit pentru 7 mai 2013. Curtea a decis să înlocuiască expertul și a depus o cerere la Oficiul de expertiza locală.

Rompetrol Downstream a inițiat o acțiune în instanța având ca scop suspendarea executării deciziei CCR până la data pronuntării de către instanța a unei decizii finale și irevocabile în dosarul privind anularea amenzi. La data de 22 martie 2012, Curtea de Apel București a respins cererea de suspendare pe fondul cauzei (aceeași hotărare a fost pronuntată și pentru celelalte companii care au formulat acțiuni similare). Societatea a formulat recurs în fața Înaltei Curți de Casatie și Justiție. La data de 12 decembrie, 2012, Curtea Suprema a respins recursul formulat de Societate. Decizia este definitivă și nu poate fi atacată cu un nou recurs.

Incepând cu luna aprilie 2012, Administrația Națională de Administrare Fiscala a demarat procedurile de recuperare a sumelor în cauza de la Rompetrol Downstream. Din acel moment, în considerarea legislației fiscale cu privire la re-esalonarea datoriilor bugetare (sub rezerva constituiri de garantii corespunzătoare, potrivit legii), Grupul a purtat o serie de discuții cu reprezentanții ANAF pentru a identifica măsurile juridice necesare soluționării definitive a acestei chestiuni.

Până în momentul de fata, partile nu au ajuns la vreun acord iar ANAF a continuat să deruleze acțiuni în vederea executării silite. Pe baza draftului preliminar al acordului de esalonare a platii în transe lunare (pe o perioadă de 5 ani), conform propunerii Rompetrol Downstream care nu a fost însă aprobată în mod explicit de ANAF, până la data de 31 decembrie 2012 a fost platita suma de 7,6 milioane USD din suma totală impusă de 46,83 milioane USD.

Conducerea Grupului consideră că Rompetrol Downstream are sanse de a contesta cu succes presupusa incalcare a legislației române cu privire la concurența. În considerarea acestei opinii, nu au fost create provizioane în acest sens până la 31 decembrie 2012 iar conducerea Grupului este parere că sumele plătite statului roman vor fi recuperate în totalitate.

Litigiu cu privire la certificatele de emisie de CO₂

La data de 28 februarie 2011, instanța s-a pronuntat în favoarea Rompetrol Rafinare SA în litigiul inițiat împotriva Guvernului României și Ministerului Mediului, obligând autoritățile române să aloce Rompetrol Rafinare un număr suplimentar de 2.577.938 certificate de emisie de CO₂ pentru întreaga perioadă 2008-2012. Prima decizie pronuntată de Curtea de Apel Constanța a fost atacată de Ministerul Mediului și de Guvernul României însă recursurile formulate de acestea au fost respinse de Curtea Supremă de Justiție la data de 30 octombrie 2012 iar decizia primei instanțe a ramas finală.

În momentul de fata, Rompetrol Rafinare poate solicita punerea în executare a deciziei finale prevăzute mai sus de către autoritatele române.

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

26. ASPECTE LEGALE (CONTINUARE)

Conform legislației române și europene curente, certificatele obținute pentru perioada 2008-2012 pot fi detinute și folosite pentru perioada următoare 2013-2020. Valoarea de piata curentă pentru un certificat de emisie de CO₂ este de 4,5 EUR.

Alte litigii

Litigiile initiate în 2010 și 2011 de către trei Sindicale ale unor societăți din România ale Grupului, care vizau creșteri salariale pentru membrii Sindicatelor au fost soluționate irevocabil în favoarea societăților.

27. ANGAJAMENTE

Angajamente de mediu

Activitatea principală a Rompetrol Rafinare SA (inclusiv Rafinaria Vega), de rafinare a produselor petroliere și a Rompetrol Petrochemicals, are efecte inerente asupra mediului, prin emisiile la nivelul solului, apei și aerului. Efectele asupra mediului pe care le au activitățile Grupului sunt monitorizate de autoritățile locale și de managementul Grupului.

La data de 31 decembrie 2012 Rompetrol Rafinare SA (inclusiv Rafinaria Vega) detine angajamente de mediu în valoare de 7,98 milioane USD (2011: 52,62 milioane USD) în conformitate cu prevederile Autorizației Integrate de Mediu.

Alte angajamente

La data de 31 decembrie 2012 Rompetrol Rafinare SA a contractat obligații de capital în proiecte legate de marirea capacitații și alinierea la standardele EUR în valoare de 19,63 milioane USD (2011: 75,3 milioane USD). La data de 31 decembrie 2012 Rompetrol Petrochemicals a contractat obligații de capital în valoare de 0,37 milioane USD (2011: 4,21 milioane USD).

Subsidiara grupului, Rompetrol Downstream SRL detine anumite contracte de concesiune/inchiriere cu primariile și alte companii sau persoane fizice. De obicei condițiile contractuale ale acestor contracte prevad următoarele: durată de la 5 la 49 de ani, tarife fixe sau variabile pe an. În conformitate cu aceste contracte valoarea estimată de plată în 2013 este de 5,66 milioane de USD (3,87 milioane USD 2012).

Angajamente de vânzare și cumpărare

La data de 31 decembrie 2012, Rompetrol Rafinare S.A. are angajamente de cumpărare materii prime și utilități din afara grupului TRG în valoare de 133,65 milioane USD (2011: 137,38 milioane USD) și angajamente de vânzare de produse petroliere și utilități în afara grupului, în valoare de 198,37 milioane USD (2011: 267,10 milioane USD).

La data de 31 decembrie 2012, Rompetrol Petrochemicals S.R.L. are angajamente de cumpărare materii prime din afara grupului TRG în valoare de 6,12 milioane USD (2011: 5,82 milioane USD) și angajamente de vânzare a produselor petrochimice în afara grupului, în valoare de 43,6 milioane USD (2011: 197,80 milioane USD).

ERNST & YOUNG

R 4 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

28. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

28.1. RISCU DE CAPITAL

Grupul gestionează capitalul astfel încât să se asigure că entitățile din cadrul Grupului vor putea să-și continue activitatea și în același timp să maximizeze câștigul acționarilor prin optimizarea imprumuturilor și a capitalurilor. Structura capitalului în cadrul Grupului este formată din datorii (vezi Notă 14), numerar și echivalente de numerar și capitaluri proprii atribuibile acționarilor Societății-Mama, incluzând capitalul social, rezerve și rezultatul reportat așa cum sunt prezentate în "Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii".

28.2. INDICATORUL GRADULUI DE INDATORARE

Indicatorul gradului de indatorare la sfârșitul anului se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2012</u>	<u>31 decembrie 2011</u>
Imprumuturi (mai puțin imprumuturile de la acționari)	204.626.591	128.178.469
Casa și conturi la banchi	<u>(159.264.897)</u>	<u>(53.058.268)</u>
Imprumuturi, net	45.361.694	75.120.201
Capitaluri proprii (inclusiv imprumuturile de la acționari)	938.339.367	871.919.866
Indicatorul gradului de indatorare	0,05	0,09

28.3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Informatii privind politicile contabile semnificative și metodele adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și condițiile de recunoaștere ale veniturilor și cheltuielilor pentru fiecare clasa de active, datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în Notă 2 la situațiile financiare.

28.4. INSTRUMENTE FINANCIARE

Valoarea contabilă a acestor instrumente este aproximativ egală cu valoarea lor justă.

	<u>31 decembrie 2012</u>	<u>31 decembrie 2011</u>
Active financiare		
Creante comerciale și alte creante	252.442.559	269.551.583
Creante imobilizate	7.292.478	4.781.842
Imobilizări financiare	302.272	302.621
Instrumente financiare derivate	-	5.832.080
Casa și conturi la banchi	<u>159.264.897</u>	<u>53.058.268</u>
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	419.302.206	333.526.394
Datorii financiare		
Instrumente financiare derivate	2.520.211	-
Imprumuturi de la acționari pe termen scurt	576.441.495	1.146.870.633
Alte datorii pe termen lung	130.990	131.665
Datorii leasing	80.254	1.786.814
Datorii comerciale și alte datorii	851.312.695	752.122.568
Imprumuturi pe termen scurt	<u>204.546.337</u>	<u>126.391.655</u>
TOTAL DATORII FINANCIARE	1.635.031.982	2.027.303.335

ERNST & YOUNG

APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

28. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Creantele comerciale și alte creante sunt prezentate la valoarea recuperabilă netă iar urmatoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

- Avansuri platite furnizorilor;
- TVA de recuperat;
- Impozit pe profit de recuperat;
- Alte taxe de recuperat.

Similar pentru datorii comerciale și alte datorii urmatoarele categorii nu sunt foste considerate datorii financiare:

- Avansuri platite de la clienti;
- Accize;
- FSPP;
- TVA de plata;
- Impozit pe profit de plata;
- Taxe salariale de plata;
- Alte taxe;
- Venituri înregistrate în avans.

Valoarea contabilă a acestor instrumente este aproximativ egală cu valoarea lor justă.

Valoarea justă a activelor și datorilor financiare este inclusă la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat într-o tranzacție curentă între parti, altă decât în cazul unei vânzări constrânsă sau lichidari. Următoarele metode și ipoteze au fost folosite în vederea estimării valorii juste:

- Valoarea contabilă pentru numerar și depozite pe termen scurt, creante comerciale, datorii comerciale și alte datorii este aproximată în mare măsură prin scadentele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justă a activelor financiare disponibile necotate în vederea vânzării este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare.
- Grupul efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diversi parteneri. La 31 decembrie 2012 valoarea marcată la piață a poziției deschise a derivativelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.
- **Ierarhia valorii juste**

Grupul folosește următoarea ierarhie pentru determinarea și prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluării:

- Nivelul 1: prețuri necotate (neajustate) pe o piață activă pentru active și datorii identice
- Nivelul 2: alte metode pentru care toate intrările care au un efect important asupra valorii juste au la bază date din piață observabile fie direct, fie indirect.
- Nivelul 3: metode care utilizează intrările cu un efect important asupra valorii juste înregistrate, care nu au la bază date observabile de piață.

	<u>31 decembrie 2012</u>	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>
Active financiare				
Creante comerciale și alte creante	252.442.559			252.442.559
Creante imobilizate	7.292.478			7.292.478
Imobilizări financiare	302.272			302.272
Casa și conturi la banchi	<u>159.264.897</u>			<u>159.264.897</u>
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>419.302.206</u>	:	:	<u>419.302.206</u>
Datorii financiare				
Instrumente financiare derivate	2.520.211		2.520.211	2.520.211
Imprumuturi de la acionari pe termen scurt	576.441.495			576.441.495
Alte datorii pe termen lung	130.990			130.990
Datorii leasing	80.254			80.254
Datorii comerciale și alte datorii	851.312.695			851.312.695
Imprumuturi pe termen scurt	<u>204.546.337</u>			<u>204.546.337</u>
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.635.031.982</u>	:	:	<u>1.635.031.982</u>

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

29. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

	<u>31 decembrie 2011</u>	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>
Active financiare				
Creante comerciale și alte creante	269.551.583			269.551.583
Creante imobilizate	4.781.842			4.781.842
Investiții disponibile în vederea vânzării	302.621			302.621
Instrumente financiare derivate	5.832.080		5.832.080	
Casa și conturi la banchi	<u>53.058.268</u>		<u>53.058.268</u>	
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>333.526.394</u>	:	<u>5.832.080</u>	<u>327.694.314</u>
Datorii financiare				
Imprumuturi de la acionari pe termen scurt	1.146.870.633			1.146.870.633
Alte datorii pe termen lung	131.665			131.665
Datorii leasing	1.786.814			1.786.814
Datorii comerciale și alte datorii	752.122.568			752.122.568
Imprumuturi pe termen scurt	<u>126.391.655</u>			<u>126.391.655</u>
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>2.027.303.335</u>	:	<u>2.027.303.335</u>	

La data de 31 decembrie 2012 și 31 decembrie 2011 nu au existat transferuri între nivelul 1 și nivelul 2 de evaluare a valorii juste, și nu s-au efectuat transferuri în și din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

28.5 INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Grupul folosește diverse instrumente derivate pentru management-ul riscului pentru titile și produsele aferente. În mod general, instrumentele sunt alocate individual.

Incepând cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor în cadrul Rompetrol Rafinare S.A.

Situatia pozitiei financiare

	<u>31 decembrie 2012</u>	<u>31 decembrie 2011</u>
Active financiare derivate	-	5.832.080
Datorii financiare derivate	<u>(2.520.211)</u>	<u>-</u>
Pozitia neta - activ/(datorie)	<u>(2.520.211)</u>	<u>5.832.080</u>

Contul de profit și pierdere

	<u>31 decembrie 2012</u>	<u>31 decembrie 2011</u>
Castiguri nerealizate	(883.658)	-
Pierderi nerealizate	-	883.658
Pozitia neta - (castig)/pierdere in Costul vanzarii	<u>(883.658)</u>	<u>883.658</u>
Pierderi realizate - net	17.169.885	19.042.930
Pozitia totala - (castig)/pierdere in Costul vanzarii	<u>16.286.227</u>	<u>19.926.588</u>

ERNST & YOUNG

14 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

28. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCOLUI (continuare)

Misarea activelor/(datoriilor) financiare derivate este prezentata mai jos:

	<u>31 decembrie 2012</u>	<u>31 decembrie 2011</u>
Active/datorii derivate 2011	5.832.080	
Castiguri/pierderi nerealizate pentru derivative	883.658	(883.658)
Diferente de curs nerealizate (diferente de curs din hedging)	(13.795.446)	(716.937)
Plati	4.552.949	7.432.675
Ajustari de translatare	6.548	-
Active/datorii derivate 2012	(2.520.211)	5.832.080

Instrumentele financiare derivate sunt initial evaluate la valoarea justă la data din contract, și re-evalueate la valoarea justă la datele de raportare ulterioare. Schimbarile valorii justă a instrumentelor financiare derivate sunt recunoscute în contul de profit și pierdere pe masura ce apar.

28.6 RISCU DE PIATA

Activitatile Grupului il expun unei varietati de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotatiilor internationale la titei si produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare si a ratelor dobanzilor. Obiectivul general al Grupului in ceea ce priveste managementul riscului este de a reduce la minim potențialele influente negative asupra performantelor financiare ale societatilor Grupului.

28.7. GESTIONAREA RISCOLUI VALUTAR

Moneda functională a Grupului este USD, iar importurile de titei și o parte semnificativa a produselor petroliere sunt denuminate în principal în dolari US, astfel nu există o expunere mare față de riscul de valută. În plus, anumite active și datorii sunt denuminate în valute, și sunt apoi retranslatate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele care rezultă sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere consolidat, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Grupului în valută străină.

Valorile bilantiere ale activelor și datoriilor Grupului denuminate în valută la data de raportare sunt după cum urmează:

	Datorii		Active	
	2012	2011	2012	2011
Valuta RON	223.695.319	307.781.217	271.195.741	327.857.216
Valuta EUR	92.455.634	98.907.174	26.002.249	24.610.166

28.8. ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCU VALUTAR

Grupul este expus la riscul de fluctuație al monedelor RON și EUR.

Urmatorul tabel detaliaza sensibilitatea Grupului la o crestere si scadere cu 5% in cursul de schimb al USD cu principalele monede straine. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilantiere monetare denuminate in valuta si ajusteaza translataarea lor la sfarsitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O suma pozitiva in tabelul mai jos arata o crestere in profit si a celorlalte capitaluri proprii generata de o variatie pozitiva a cursului de schimb cu 5%. Pentru o scadere a cursului de schimb USD fata de principalele monede rezulta un impact negativ in profit cu aceeasi valoare.

PricewaterhouseCoopers
04 APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

28 INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCOLUI (continuare)

USD	RON		EUR	
	2012	2011	2012	2011
5%	2.375.021	1.003.800	(3.322.669)	(3.714.850)
-5%	(2.375.021)	(1.003.800)	3.322.669	3.714.850

28.9. RISCU DE RATA A DOBANZII

Riscul de valoare justă determinat de rata dobanzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobanzii de piată comparativ cu rata dobanzii care se aplică aceluia instrument financiar. Riscul de lichiditate determinat de rata dobanzii este riscul ca și costurile cu dobanzile să fluctueze în timp. Grupul are datorii pe termen lung și scurt care generează dobanzi la rate fixe și variabile ale dobanzilor, și care expun Grupul atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă. Detalii referitoare la ratele dobanzilor, care sunt valabile pentru imprumuturile Grupului, sunt prevazute în Nota 14.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost întocmită pe baza instrumentelor financiare la data raportării. Pentru datorile purtătoare de dobanzi variabile, analiza a fost întocmită pornind de la ipoteza că valoarea datoriei în sold la data raportării a existat pe tot parcursul anului.

Dacă ratele dobanzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte și toate celelalte variabile ar fi ramas constante, rezultatul net al Grupului la 31 decembrie 2012 ar crește / descrește cu 948 mii USD (2011: creștere/descrescere cu 2,711 mii USD).

28.10. RISCU DE LICHIDITATE

Tabelele de mai jos prezintă scadentele datoriilor financiare la data 31 decembrie 2012 și 31 decembrie 2011 în baza platilor contractuale nediscountate, incluzând dobanzile de plată până la sfârșitul contractului de leasing sau de imprumut.

Sold la 31 decembrie, 2012	<u>Mai putin de 1 luna sau curente</u>	<u><3 luni</u>	<u>3-12 luni</u>	<u>1-5 ani</u>	<u>>5 ani</u>	Total
Datorii comerciale și alte datorii	394.438.108	522.704.332	1.116	-	-	917.143.556
Instrumente financiare derivate	-	2.520.211	-	-	-	2.520.211
Datorii leasing	-	40.151	40.800	-	-	80.951
Imprumuturi de la acționari pe termen scurt	74.136.176	4.121.754	510.493.922	-	-	588.751.852
Imprumuturi de la banchi pe termen scurt	112.922.673	1.223.927	93.208.076	-	-	207.354.676
Alte datorii pe termen lung	-	-	-	130.990	-	130.990
	<u>581.496.957</u>	<u>530.610.375</u>	<u>603.743.914</u>	<u>130.990</u>	-	<u>1.715.982.236</u>

Year ended December 31, 2011	<u>Less than 1 month or on call</u>	<u><3 months</u>	<u>3-12 months</u>	<u>1-5 years</u>	<u>>5 years</u>	Total
Trade and other payables	408.923.043	412.187.685	29.313.498	15.689.923	-	866.114.149
Net obligations under finance lease	-	1.593.942	121.126	79.283	-	1.794.351
Short-term borrowings from shareholders	-	18.467.126	1.161.110.242	-	-	1.179.577.368
Short-term debt	-	49.870.208	78.936.494	-	-	128.806.702
Other non-current liabilities	-	-	-	-	131.665	131.665
	<u>408.923.043</u>	<u>482.118.961</u>	<u>1.269.481.360</u>	<u>15.769.206</u>	<u>131.665</u>	<u>2.176.424.235</u>

ERNST & YOUNG

APR 2013

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

28 INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

28.11. RISCUL DE PRET AL MATERIILOR PRIME

Grupul este expus riscului modificării pretului titelui, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare. Activitățile operaționale ale Grupului necesită achiziția continuă de titeli pentru utilizarea acestuia în

produție precum și pentru livrările către clientii săi. Datorită creșterii semnificative a volatilității pretului petrolierului, managementul a dezvoltat o politică privind managementul riscului care a fost prezentată Consiliului de Administrație al Grupului și care a fost aprobată în aspectele sale esențiale în 2010, iar la un nivel mai detaliat în februarie 2011. Începând cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politică de acoperire a riscurilor în cadrul Rompetrol Rafinare.

În conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de mărfuri, este acoperit riscul de preț pentru stocuri care depășesc un anumit prag (numit stoc tehnologic) folosind contracte futures tranzacționate pe piața bursieră ICE Exchange, împreună cu un număr de instrumente extrabursiere pentru a acoperi risurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt detinute în orice moment în cadrul Grupului, prin urmare, fluctuațiile de preț nu vor afecta fluxul de numerar. În anul 2012 Grupul a început derularea catorva tranzacții de acoperire împotriva riscului pentru marja de rafinare și intenționează să efectueze aceste tranzacții și în 2013.

Activitățile comerciale sunt separate în tranzacții reale (achiziționarea de la terti parti, altfel decât Grupul KazmunayGas, și vânzările către terti parti sau companii din grup) și tranzacții financiare (având ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzacție „reală” este acoperită printr-o poziție futures în funcție de parametrii de expunere stabiliți de management (pe baza cantitatilor fizice vândute sau cumpărate). Grupul vinde sau cumpără un număr echivalent de contracte futures. Această tranzacție financiară se face numai pentru a acoperi riscul de preț și nu pentru a obține profit speculativ prin tranzacționarea acestor instrumente. Din 2012, poziția netă de tranzacționare, luând în considerare profiturile sau/si pierderile realizate că și nerealizate privind instrumentele derivate și pozițiile fizice, a fost o pierdere netă de 4,8 milioane USD (2011 castig net de 8,6 milioane USD).

28.12 RISCUL DE CREDIT

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu își va indeplini obligațiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vânzare-cumpărare, ceea ce va duce la înregistrarea de pierderi financiare. Grupul este expus riscului de credit din activitățile operaționale mai ales din creante comerciale și din activități de finanțare, incluzând depozite bancare, tranzacții de schimb în valută străină și alte instrumente financiare.

Creante comerciale

Segmentul operational de retail este expus riscului de credit. Soldurile clientilor restanți sunt urmarite cu regularitate. Vânzările către Vector Energy AG reprezintă 33% din cifra de afaceri a Grupului. Necesitatea înregistrării unor provizioane pentru clienti este analizată în mod obisnuit atât individual cât și colectiv în baza scadentei.

Instrumente financiare și depozite la banchi

Riscul de credit aferent activitatilor bancare și institutiilor financiare este gestionat de trezoreria Grupului în conformitate cu politicile Grupului.

ERNST & YOUNG

04 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

la 31 decembrie 2012

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea nota 2d)

29. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

La 28 ianuarie 2013, data scadenta a creditului contractat de la Banc Post de către Rompetrol Rafinare S.A. a fost prelungita pana la 30 aprilie 2013.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A de către Rompetrol Well Services S.A in valoare de 13 milioane de RON a fost prelungita pana la 10 mai 2013.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A de către Rompetrol Well Services S.A in valoare de 7 milioane de RON a fost prelungita pana la 14 aprilie 2013.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A de către Rompetrol Well Services S.A in valoare de 3,1 milioane de RON a fost prelungita pana la 3 mai 2013.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A de către Rompetrol Well Services S.A in valoare de 1,5 milioane de RON a fost prelungita pana la 27 aprilie 2013.

In februarie 2013, data scadenta a creditului contractat de la Raiffeisen Bank de către Rompetrol Petrochemicals S.R.L. a fost prelungita pana la 30 noiembrie 2013.

In februarie 2013, 50 milioane USD din facilitatea de credit acordata Rompetrol Downstream S.R.L de către The Rompetrol Group N.V a fost convertita intr-un imprumut hibrid. Pentru partea ramasa neconvertita urmeaza sa se semneze in cursul lunii aprilie 2013 un act aditional.

In martie 2013, data scadenta a creditului contractat de la Royal Bank of Scotland de către Rompetrol Downstream S.R.L. a fost prelungita pana la 30 iunie 2013.

Prelungirea facilitatii de credit contractat de Rompetrol Downstream S.R.L. de la Royal Bank of Scotland in valoare de 20 milioane EUR urmeaza sa fie semnata in cursul lunii aprilie 2013.

In februarie 2013 facilitatea de credit acordata Rompetrol Gas SRL de către Royal Bank of Scotland a fost integral rambursata.

In data de 15 februarie 2013, The Rompetrol Group NV si Statul Roman prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie ("OPSPI") au semnat un protocol de intelegerie prin care acestea au agreat asupra solutionarii pe cale amiabila a litigiului avand ca obiect conversia obligatiunilor, inclusiv asupra urmatoarelor aspecte cheie:

- OPSPI va vinde si The Rompetrol Group NV va achitiona actiunile detinute de OPSPI, reprezentand 26,6959% din capitalul social al RRC contra sumei de 200 milioane USD;
- The Rompetrol Group NV va investi pe parcursul unei perioade de 7 ani suma de 1 miliard USD in proiecte din domeniul energetic legate in mod direct de liniile sale principale de activitate;
- MFP va renunta la toate actiunile in justitie initiate impotriva hotararilor AGA cu privire la conversia de obligatiuni si va anula titlul executoriu.

Acordul urmeaza sa fie aprobat de organismele abilitate ale fiecarei parti.

Ca urmare a protocolului de intelegerie, partile au agreat sa suspende procedurile judiciare pentru a avea timp sa implementeze prevederile protocolului, protocol de care instanta a luat cunostinta la data de 18 februarie 2013.

ERNST & YOUNG

fi 4 APR 2013

Initialled for identification
Semnat pentru identificare