

S.C. OMV PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2013**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU STANDARDELE
INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ,
ADOPTATE DE CĂTRE UNIUNEA EUROPEANĂ
ȘI RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT**

CUPRINS**PAGINA**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 - 2
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	3 - 4
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR	5
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL	6
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	7 - 8
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	9
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	10 - 67

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către acționarii S.C. OMV Petrom S.A.

1. Am auditat situațiile financiare consolidate anexate ale societății OMV Petrom S.A. și ale filialelor sale ("Grupul"), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2013, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a mișcărilor în capitalurile proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare

2. Conducerea are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a acestor situații financiare consolidate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare consolidate care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului efectuat, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare consolidate. Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internaționale de Audit. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințele etice, să planificăm și să efectuăm auditul în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare nu cuprind denaturări semnificative.
4. Un audit constă în efectuarea de proceduri pentru obținerea probelor de audit cu privire la sumele și informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare consolidate, pentru a stabili procedurile de audit relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficienței controlului intern al entității. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite și rezonabilitatea estimărilor contabile elaborate de către conducere, precum și evaluarea prezentării situațiilor financiare consolidate luate în ansamblul lor.
5. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

6. În opinia noastră, situațiile financiare consolidate oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare a OMV Petrom S.A. și a filialelor sale la data de 31 decembrie 2013, ca și asupra performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană.

Raport asupra altor cerințe legale și de reglementare

În conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012, articolul nr. 30 punctul c) din capitolul III, noi am citit Raportul Directoratului. Raportul Directoratului nu face parte din situațiile financiare consolidate. În Raportul Directoratului noi nu am identificat informații financiare care să nu fie în mod semnificativ în conformitate cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2013, atașate.

În numele

Ernst & Young Assurance Services SRL

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România
Nr. 77/ 15 august 2001

Numele semnatarului: Bogdan Ion

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România
Nr. 1565/ 29 iulie 2004

București, România
25 martie 2014

Numele semnatarului: Anamaria Cora

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România
Nr. 1593/ 16 august 2005

București, România
25 martie 2014

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2013

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

	Note	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	5	814,73	966,51
Imobilizări corporale	6	30.659,38	28.512,59
Investiții în entități asociate	7	42,71	39,44
Alte active financiare	8	2.143,45	2.357,23
Alte active	9	22,34	34,72
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	17	877,28	866,16
Active imobilizate		34.559,89	32.776,65
Stocuri	10	1.996,29	2.250,54
Creanțe comerciale	8	1.429,24	1.968,09
Alte active financiare	8	302,67	98,93
Alte active	9	314,67	210,82
Numerar și echivalente de numerar		1.408,24	666,65
Active circulante		5.451,11	5.195,03
Active deținute pentru vânzare	11	35,87	172,94
Total active		40.046,87	38.144,62
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	12	5.664,41	18.983,37
Rezerve		21.006,10	4.454,90
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		26.670,51	23.438,27
Interes minoritar		(28,83)	(32,93)
Total capitaluri proprii		26.641,68	23.405,34
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	13	303,95	241,33
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	1.253,73	1.717,05
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	13	5.778,13	5.866,10
Alte provizioane	13	601,80	644,88
Alte datorii financiare	15	289,28	168,29
Datorii privind impozitul pe profit amânat	17	11,05	8,24
Datorii pe termen lung		8.237,94	8.645,89

Notele de la pagina 10 la 67 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2013

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

	Note	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Furnizori și alte datorii asimilate	15	2.958,26	2.880,08
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	189,04	524,64
Datorii cu impozitul pe profit curent		258,76	261,21
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	13	651,84	1.210,27
Alte datorii financiare	15	318,87	360,85
Alte datorii	16	790,37	764,96
Datorii curente		5.167,14	6.002,01
Datorii asociate cu activele imobilizate deținute pentru vânzare	11	0,11	91,38
Total capitaluri proprii și datorii		40.046,87	38.144,62

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate astăzi, 25 martie 2014.



Dna. Mariana Gheorghe
Director General
Executiv



Dl. Andreas Matje
Director Financiar



Dl. Gabriel Selischi
Membru Directorat,
E&P



Dl. Cristian Secoșan
Membru Directorat,
Gaze & Energie



Dl. Neil Morgan
Membru Directorat,
Rafinare & Marketing



Dna. Alina Popa
Director Departament Financiar



Dl. Eduard Petrescu
Șef Departament
Raportare Financiară

Notele de la pagina 10 la 67 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Venituri din vânzări	26	24.185,22	26.258,13
Cheltuieli directe de distribuție		(646,20)	(696,04)
Costul vânzărilor		(15.484,69)	(17.305,65)
Marja brută		8.054,33	8.256,44
Alte venituri de exploatare	18	298,26	186,58
Cheltuieli de distribuție		(1.090,38)	(1.172,77)
Cheltuieli administrative		(193,56)	(242,12)
Cheltuieli de explorare		(423,45)	(327,72)
Alte cheltuieli de exploatare	19	(687,34)	(1.038,41)
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)		5.957,86	5.662,00
Venituri aferente entităților asociate	21	4,40	2,18
Venituri din dobânzi	22	205,90	59,86
Cheltuieli cu dobânzile	22	(360,20)	(825,59)
Alte venituri și cheltuieli financiare	23	(109,36)	(72,19)
Rezultatul financiar net		(259,26)	(835,74)
Profit din activitatea curentă		5.698,60	4.826,26
Cheltuieli cu impozitul pe profit	24	(874,56)	(880,16)
Profit net al anului		4.824,04	3.946,10
repartizabil acționarilor societății-mamă		4.820,85	3.953,31
repartizabil interesului minoritar		3,19	(7,21)
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat în RON	25	0,0851	0,0698

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate astăzi, 25 martie 2014.



Dna. Mariana Gheorghe
Director General
Executiv



Dl. Andreas Matje
Director Financiar



Dl. Gabriel Selischi
Membru Directorat, E&P



Dl. Cristian Secoșan
Membru Directorat,
Gaze & Energie



Dl. Neil Morgan
Membru Directorat,
Rafinare & Marketing



Dna. Alina Popa
Director Departament Financiar



Dl. Eduard Petrescu
Șef Departament
Raportare Financiară

Notele de la pagina 10 la 67 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Profit net al anului	4.824,04	3.946,10
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor în străinătate	(4,36)	3,79
Câștiguri / (pierderi) nerealizate din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor	-	(249,69)
(Câștiguri) / pierderi din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, realizate în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor	-	401,58
Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(4,36)	155,68
Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	2,73	(25,61)
Situația rezultatului global al anului, netă de impozitul pe profit	(1,63)	130,07
Rezultatul global total al anului	4.822,41	4.076,17
repartizabil acționarilor societății-mamă	4.818,27	4.083,30
repartizabil interesului minoritar	4,14	(7,13)

Notele de la pagina 10 la 67 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferențe de curs valutar	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2013	18.983,37	4.396,08	-	60,91	(2,07)	(0,02)	23.438,27	(32,93)	23.405,34
Profitul net al anului	-	4.820,85	-	-	-	-	4.820,85	3,19	4.824,04
Situația rezultatului global al anului	-	-	-	11,72	(14,30)	-	(2,58)	0,95	(1,63)
Rezultatul global total al anului	-	4.820,85	-	11,72	(14,30)	-	4.818,27	4,14	4.822,41
Dividende distribuite	-	(1.586,03)	-	-	-	-	(1.586,03)	(0,03)	(1.586,06)
Ajustări ale capitalului social și ale rezultatului reportat	(13.318,96)	13.318,96	-	-	-	-	-	-	-
Modificări ale interesului minoritar și alte elemente	-	50,82	-	-	(50,82)	-	-	(0,01)	(0,01)
Sold la 31 decembrie 2013	5.664,41	21.000,68	-	72,63	(67,19)	(0,02)	26.670,51	(28,83)	26.641,68

Notă: Pentru detalii privind rezervele, a se vedea nota 12.

Notele de la pagina 10 la 67 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2012
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferențe de curs valutar	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2012	18.983,37	2.198,73	(127,59)	52,52	(4,61)	(0,02)	21.102,40	(25,79)	21.076,61
Profitul net al anului	-	3.953,31	-	-	-	-	3.953,31	(7,21)	3.946,10
Situația rezultatului global al anului	-	-	127,59	(4,49)	6,89	-	129,99	0,08	130,07
Rezultatul global total al anului	-	3.953,31	127,59	(4,49)	6,89	-	4.083,30	(7,13)	4.076,17
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	-	-	(1.755,96)	(0,01)	(1.755,97)
Modificări ale interesului minoritar și alte elemente	-	-	-	12,88	(4,35)	-	8,53	-	8,53
Sold la 31 decembrie 2012	18.983,37	4.396,08	-	60,91	(2,07)	(0,02)	23.438,27	(32,93)	23.405,34

Notă: Pentru detalii privind rezervele, a se vedea nota 12.

Notele de la pagina 10 la 67 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Flux de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		5.698,60	4.826,26
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	22, 23	138,10	361,39
Venituri din dobânzi	22	(82,32)	(38,86)
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Stocuri		(59,24)	31,33
- Creanțe		30,95	207,07
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		66,29	50,13
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		56,54	109,15
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(154,85)	(625,04)
Efectul din actualizare / Pierderi din creanțe și alte elemente similare		0,56	263,54
Venituri din investiții în entități asociate	21	(3,27)	1,47
(Câștigul) / Pierdere din vânzarea de filiale	30	0,93	2,08
Efectul acoperirii împotriva riscurilor de trezorerie transferat prin situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor		-	83,94
(Câștigul) / Pierdere din cedarea activelor imobilizate	18, 19	(1,50)	74,38
Amortizare și ajustări de depreciere ale activelor imobilizate	5, 6, 20	3.354,72	2.852,22
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		48,25	32,75
Dobânzi primite		38,36	40,86
Dobânzi plătite		(102,54)	(108,65)
Impozit pe profit plătit		(904,74)	(985,70)
Trezoreria generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		8.124,84	7.178,32
(Creșterea) / Scăderea stocurilor		145,53	(25,46)
(Creșterea) / Scăderea creanțelor și a altor active		339,72	(161,54)
Creșterea / (Scăderea) datoriilor		(562,10)	194,12
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare		8.047,99	7.185,44
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale		(4.995,37)	(5.129,65)
Încasări din vânzarea de mijloace fixe		47,14	64,42
Achiziția / înființarea de filiale	30	(0,10)	-
Încasări din vânzarea entităților din grupul Petrom, mai puțin numerar și echivalente de numerar	30	53,74	9,92
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de investiții		(4.894,59)	(5.055,31)
Flux de trezorerie din activitatea de finanțare			
Rambursări nete aferente împrumuturilor	30	(837,34)	(478,15)
Dividende plătite		(1.574,31)	(1.741,39)
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de finanțare		(2.411,65)	(2.219,54)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		(0,16)	2,22
Creștere/(descreștere) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		741,59	(87,19)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		666,65	753,84
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		1.408,24	666,65

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A. (Strada Coralilor, nr. 22, cod poștal 013329, București, România), desfășoară activități în următoarele segmente: Explorare și Producție (E&P), Gaze și Energie (G&E), Rafinare și Marketing (R&M) și este listată la Bursa de Valori București sub codul "SNP".

Structura acționariatului la 31 decembrie 2013 se prezintă după cum urmează:

	Procent
OMV Aktiengesellschaft	51,01%
Ministerul Economiei	20,64%
Fondul Proprietatea S.A.	18,99%
Persoane juridice și fizice	9,36%
Total	100,00%

Pe data de 17 mai 2013, Fondul Proprietatea S.A. a vândut 632.482.000 de acțiuni OMV Petrom S.A. pe Bursa de Valori București. Vânzarea a reprezentat 1,12% din numărul total de acțiuni OMV Petrom S.A.. Astfel, participația Fondului Proprietatea S.A. în OMV Petrom S.A. s-a diminuat de la 20,11% la sfârșitul anului 2012, la 18,99% la sfârșitul anului 2013.

Pe data de 15 noiembrie 2013, Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD), și-a vândut toate cele 918.216.049 acțiuni în OMV Petrom S.A. pe Bursa de Valori București. Vânzarea a reprezentat 1,62% din numărul total de acțiuni OMV Petrom S.A..

Prin urmare, procentul acțiunilor liber tranzacționabile a crescut la 9,36%.

Declarație de conformitate

Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), adoptate de către Uniunea Europeană (UE).

Ordinul Ministerului de Finanțe nr. 1121/2006 cere companiilor românești listate la bursă, precum OMV Petrom S.A. să întocmească situații financiare consolidate în conformitate cu IFRS, adoptate de către UE, începând cu anul 2007.

Bazele de întocmire

Situațiile financiare consolidate ale Grupului Petrom sunt prezentate în RON („leu românesc”), utilizând principiul de continuitate a activității. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate 2 zecimale. Situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza costului istoric, exceptând câteva elemente care au fost evaluate la valoare justă după cum este prezentat în nota 31.

Standardele și Interpretările valabile în perioada curentă

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercițiul financiar anterior, cu excepția următoarelor interpretări noi și amendamente la standardele și interpretările existente în prezent, emise de către Comisia Standardelor Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de către Uniunea Europeană, și care au intrat în vigoare în anul curent, fără a aduce modificări semnificative situațiilor financiare.

- IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare (modificat) – prezentarea altor elemente ale rezultatului global
- Amendamente la IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară – împrumuturi guvernamentale
- IAS 19 Beneficiile angajaților (revizuit)
- IFRS 7 Instrumente financiare: informații de furnizat (modificat) – compensarea activelor financiare și a datoriilor financiare
- IFRS 13 Evaluarea la valoare justă
- IFRIC 20 Costurile de decopertare efectuate în faza de producție ale unei mine de suprafață
- Îmbunătățirile anuale ale IFRS - Ciclul 2009 – 2011 care include modificări specifice la IAS 1, IAS 16, IAS 32 și IAS 34

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

Standarde și interpretări emise de IASB, dar care nu sunt încă în vigoare și nu au fost adoptate în avans

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele standarde, revizuirii și interpretări erau emise de IASB, fără să fie încă în vigoare și fără a fi fost adoptate mai devreme de către Grup:

- **IAS 27 Situații financiare individuale (revizuit)**
Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Drept consecință a noilor standarde IFRS 10 și IFRS 12, prevederile rămase din IAS 27 se limitează la contabilitatea pentru filiale, entități controlate în comun și entități asociate în situațiile financiare individuale.
- **IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație (revizuit)**
Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Drept consecință a noilor standarde IFRS 11 Asocieri în participație și IFRS 12 Prezentarea de informații privind interesele în alte entități, IAS 28 Investiții în entitățile asociate a fost redenumit IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație și descrie aplicarea metodei punerii în echivalență pentru investițiile în asocierile în participație, suplimentar față de investițiile în entitățile asociate.
- **IAS 32 Instrumente financiare: prezentare (modificat) – compensarea activelor financiare și a datoriilor financiare**
Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Aceste modificări clarifică interesul sintagmei „are în prezent un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal”. Modificările clarifică, de asemenea, aplicarea criteriilor de compensare din IAS 32 asupra sistemelor de decontare (precum sistemele casei centrale de compensație) care aplică mecanisme de decontare brută care nu sunt simultane.
- **IFRS 9 Instrumente financiare: clasificare și evaluare și modificările ulterioare efectuate asupra IFRS 9 și IFRS 7 – Data obligatorie a intrării în vigoare și prezentarea informațiilor privind tranziția; Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor și modificările IFRS 9, IFRS 7 și IAS 39**
IFRS 9, așa cum a fost emis, reflectă prima etapă a activității IASB de înlocuire a IAS 39 și se aplică clasificării și evaluării activelor financiare și a datoriilor financiare după cum sunt definite de IAS 39. Adoptarea primei etape a IFRS 9 va avea efect asupra clasificării și evaluării activelor financiare, dar nu va avea efect asupra clasificării și evaluării datoriilor financiare. În etapele ulterioare, IASB va aborda contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor și deprecierea activelor financiare. Pachetul ulterior de modificări emis în noiembrie 2013 inițiază cerințe contabile suplimentare pentru instrumentele financiare. Aceste modificări a) introduc o revizuire semnificativă a contabilității de acoperire împotriva riscurilor, care le va permite entităților să își prezinte mai bine în situațiile financiare activitățile de managementul riscurilor; b) permit ca modificările pentru abordarea aspectului denumit „credit propriu” care erau deja incluse în IFRS 9 Instrumente financiare să fie aplicate izolat, fără a fi necesară modificarea altor modalități de contabilizare a instrumentelor financiare; și c) elimină data de 1 ianuarie 2015 ca dată obligatorie de intrare în vigoare a IFRS 9, pentru a furniza suficient timp celor care întocmesc situațiile financiare să efectueze tranziția la noile cerințe. Acest standard și modificările ulterioare nu au fost încă adoptate de UE. Grupul va cuantifica potențiale efecte când standardul final, incluzând toate fazele, este emis.
- **IFRS 10 Situațiile financiare consolidate**
Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. IFRS 10 înlocuiește porțiunea din IAS 27 Situațiile financiare consolidate și individuale care abordează contabilitatea pentru situațiile financiare consolidate. Acesta abordează, de asemenea, aspectele incluse în SIC-12 Consolidare – Entități cu scop special. IFRS 10 stabilește un singur model de control care se aplică tuturor entităților, inclusiv entităților cu scop special.

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

- **IFRS 11 Asocieri în participație**

Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. IFRS 11 înlocuiește IAS 31 Interese în asocierile în participație și SIC-13 Entități controlate în comun - Contribuții nemonetare ale asociaților. IFRS 11 elimină opțiunea contabilizării entităților controlate în comun (ECC), aplicând consolidarea proporțională. În schimb, ECC care îndeplinesc definiția unei asocieri în participație trebuie contabilizate prin metoda punerii în echivalență.

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

Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, noul standard intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. IFRS 12 include toate informațiile de furnizat prevăzute anterior în IAS 27 cu privire la situațiile financiare consolidate, precum și toate celelalte informații de furnizat prevăzute anterior în IAS 31 și IAS 28. Informațiile se referă la investițiile unei entități în filiale, asocieri în participație, asociați și entități structurate neconsolidate. De asemenea, sunt prevăzute noi informații de furnizat.

- **IFRS 14 Conturi de amânare reglementate**

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. IASB intenționează să analizeze problema largă a reglementării tarifelor și să publice un document de dezbatere a acestui subiect în 2014. În așteptarea rezultatelor acestui proiect extins cu privire la Activitățile cu Tarife Reglementate, IASB a decis să elaboreze IFRS 14 ca măsură provizorie. IFRS 14 permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS ca, la data adoptării standardelor, să continue să recunoască sumele aferente tarifelor reglementate în conformitate cu cerințele practicilor contabile general acceptate aplicate anterior. Totuși, pentru îmbunătățirea comparabilității în cazul entităților care aplică deja IFRS și care nu recunosc aceste sume, standardul prevede ca efectul reglementării tarifelor să fie prezentat separat de alte elemente. O entitate care întocmește deja situații financiare în conformitate cu IFRS nu este eligibilă pentru aplicarea standardului. Acest standard nu a fost încă adoptat de UE.

- **IAS 36 Deprecierea activelor (modificat) – informații de furnizat privind valoarea recuperabilă a activelor de altă natură decât cele financiare**

Această modificare intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Aceste modificări elimină consecințele nedorite ale IFRS 13 asupra informațiilor de furnizat menționate în IAS 36. De asemenea, aceste modificări prevăd prezentarea valorilor recuperabile ale activelor sau ale unităților generatoare de numerar pentru care s-au recunoscut ori s-au reversat pierderi din deprecieri în cursul perioadei.

- **IAS 39 Instrumente financiare (modificat): recunoaștere și evaluare – novarea instrumentelor financiare derivate și continuarea utilizării contabilității de acoperire împotriva riscurilor**

Această modificare intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Conform modificării, nu ar fi necesar să se renunțe la utilizarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor, dacă s-a novat un instrument financiar derivat acoperit împotriva riscurilor, dacă se îndeplinesc anumite criterii. IASB a efectuat o modificare a IAS 39 cu domeniu de aplicare redus pentru a permite continuarea utilizării contabilității de acoperire împotriva riscurilor în anumite împrejurări în care contrapartida la un instrument de acoperire se modifică pentru a obține compensarea acelui instrument.

- **IAS 19 Planurile de beneficii determinate (modificat): contribuțiile angajaților**

Modificarea intră în vigoare începând de la 1 iulie 2014. Modificarea se aplică contribuțiilor din partea angajaților sau terților în cadrul planurilor de beneficii determinate. Obiectivul modificării este acela de a simplifica operațiunile contabile privind contribuțiile care sunt independente de vechimea în muncă a angajaților, de exemplu, contribuțiile angajaților care sunt calculate conform unui procent fix din salariu. Această modificare nu a fost încă adoptată de UE.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

- **Interpretarea IFRIC 21: Impozitare**

Interpretarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Comitetul de interpretare a standardelor a fost solicitat să analizeze modul în care o entitate ar trebui să contabilizeze datoriile pentru plata impozitelor impuse de autorități, altele decât impozitul pe profit, în cadrul situațiilor sale financiare. Această interpretare reprezintă o interpretare a IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente. IAS 37 stabilește criteriile pentru recunoașterea unei datorii, unul dintre acestea impunând ca o entitate să aibă o obligație actuală rezultată dintr-un eveniment trecut (cunoscut ca eveniment care obligă). Interpretarea clarifică faptul că un eveniment care obligă și care dă naștere unei datorii privind plata unui impozit, este acea activitate prevăzută în legislația relevantă, care determină plata unui impozit. Această interpretare nu a fost încă adoptată de UE.

- **Îmbunătățirile anuale ale IFRS – Ciclul 2010 – 2012 și Ciclul 2011 – 2013**, care intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 iulie 2014, neadoptate încă de UE. Adoptarea mai devreme este permisă în toate cazurile, dacă acest fapt este specificat. Acest set de amendamente publicat ca parte a procesului de îmbunătățire anual, reprezintă o colecție de modificări specifice ale IFRS 2, IFRS 3, IFRS 8, IFRS 13, IAS 16, IAS 24, IAS 38 și IAS 40.

- **Îndrumare privind trecerea la IFRS (modificări ale IFRS 10, IFRS 11 și IFRS 12)**

Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, îndrumarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. IASB a emis modificări ale IFRS 10 Situațiile financiare consolidate, IFRS 11 Asocieri în participație și IFRS 12 Prezentarea relațiilor cu alte entități. Modificările schimbă îndrumările privind trecerea la IFRS pentru a furniza scutiri suplimentare de la aplicarea retroactivă completă. Data aplicării inițiale este definită în IFRS 10 drept „începutul perioadei anuale de raportare în care IFRS 10 este aplicat pentru prima dată”. Evaluarea existenței controlului se efectuează la „data aplicării inițiale” și nu la începutul perioadei comparative. În cazul în care evaluarea controlului are rezultate diferite conform IFRS 10 și IAS 27/SIC-12, trebuie determinate ajustări retroactive. Totuși, dacă evaluarea controlului are aceleași rezultate, nu este necesară aplicarea retroactivă. Dacă se prezintă mai mult de o perioadă comparativă, se acordă scutiri suplimentare, prevăzând retratarea unei singure perioade. Din aceleași motive, IASB a modificat, de asemenea, IFRS 11 Asocieri în participație și IFRS 12 Prezentarea relațiilor cu alte entități, pentru a include prevederi privind scutiri la trecerea la aplicarea IFRS.

- **Entități de investiții (modificări ale IFRS 10, IFRS 12 și IAS 27)**

Interpretarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Modificarea se aplică pentru un anumit tip de activități care se califică drept entități de investiții. IASB utilizează termenul „entitate de investiții” pentru a se referi la o entitate al cărei obiect de activitate este de a efectua investiții cu scopul exclusiv de obține randament din aprecierea capitalului, venituri din investiții sau ambele situații. De asemenea, o entitate de investiții trebuie să evalueze performanța investițiilor sale pe baza valorii juste. Astfel de entități ar putea să includă organizații cu capital privat, organizații cu capital de risc, fonduri de pensii, fonduri suverane de investiții și alte fonduri de investiții. Conform cerințelor IFRS 10 Situațiile financiare consolidate, entitățile raportoare trebuiau să-și consolideze toate entitățile în care au investit și pe care le controlează (respectiv, toate filialele). Modificarea referitoare la entitățile de investiții prevede o excepție de la cerințele de consolidare prevăzute în IFRS 10 și solicită entităților de investiții să evalueze anumite filiale la valoarea justă prin profit sau pierdere în loc să le consolideze. Modificarea prevede și cerințele de prezentare a informațiilor privind entitățile de investiții.

Grupul nu anticipează aplicarea în avans a acestor standarde și interpretări. Managementul este în curs de a evalua efectele potențiale ale aplicării pentru prima dată a acestor standarde în anii respectivi.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

Estimări, ipoteze și raționamente contabile semnificative

În vederea întocmirii situațiilor financiare, managementul companiei trebuie să utilizeze o serie de estimări, ipoteze și raționamente care influențează valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, precum și valoarea sumelor raportate în notele la situațiile financiare și prezentarea datoriilor contingente. Estimările și raționamentele sunt evaluate continuu și se bazează pe experiența managementului și pe alți factori, printre care așteptările privind evenimente viitoare care sunt considerate rezonabile în circumstanțele respective. Cu toate acestea, incertitudinea aferentă acestor ipoteze și estimări poate genera rezultate diferite față de estimări și poate duce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în perioadele viitoare.

Estimările și ipotezele sunt utilizate în special pentru următoarele elemente:

a) Rezervele minerale (rezervele de țiței și gaze) sunt estimate de către inginerii Grupului. Estimările sunt auditate de către auditori externi o dată la doi ani. Rezervele comerciale sunt determinate utilizând estimări ale hidrocarburilor existente, factorii de recuperare și prețurile viitoare ale țițeiului și gazelor.

Activele aferente producției de țiței și gaze sunt amortizate pe baza metodei unităților de producție la o rată calculată prin referință fie la rezervele dovedite totale, fie la rezervele dovedite dezvoltate (a se vedea mai jos politica contabilă de amortizare și depreciere), determinate așa cum s-a prezentat mai sus. Valoarea contabilă a activelor aferente producției de țiței și gaze la 31 decembrie 2013 este prezentată în nota 6.

Nivelul rezervelor comerciale estimate este, de asemenea, un factor important în evaluarea deprecierei valorii contabile a oricărui activ de dezvoltare și producție al Grupului.

b) Activitățile de bază ale Grupului generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și mutarea activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă în principal valori semnificative pentru segmentul E&P (ex. sonde de petrol și gaz, echipamente de suprafață). La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egală cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă.

Costurile de dezafectare vor fi suportate de Grup la sfârșitul perioadei de operare a unor facilități și proprietăți.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele inginerilor Grupului, precum și pe experiența anterioară. Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflație. Aceste estimări au un impact semnificativ asupra valorii provizioanelor (a se vedea nota 13).

Costurile finale de dezafectare și restaurare sunt incerte și estimările de costuri pot varia ca răspuns la numeroși factori, printre care modificări ale legislației relevante, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experiența altor zone de producție. Alocarea în timp și suma cheltuielilor pot să se modifice și, de exemplu, ca urmare a schimbărilor rezervelor sau ale legilor și reglementărilor sau ale interpretării acestora. Prin urmare, pot exista ajustări semnificative asupra provizioanelor înregistrate, care pot afecta rezultatele viitoare.

c) În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data bilanțului pentru a se identifica dacă există indicii de depreciere. Dacă există indicii că s-ar fi produs o pierdere din depreciere, Grupul estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar sau a activului. Valoarea recuperabilă este maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea de vânzare, mai puțin costurile aferente vânzării. În majoritatea cazurilor Grupul estimează valoarea de utilizare. Calculul valorii de utilizare este bazat pe bugete și previziuni și necesită o serie amplă de estimări și ipoteze, cum sunt prețurile viitoare ale produselor și/ sau marjele brute, ratele de creștere, indicii de inflație, cursurile de schimb, ratele de actualizare etc.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

Ratele de actualizare înainte de impozitare relevante pentru calculul valorii de utilizare la 31 decembrie 2013 (care reflectă estimările actuale de piață ale valorii în timp a banilor și riscurile specifice activului/unității generatoare de numerar) sunt specifice în funcție de țară și variază între:

- 8,6% și 8,9% pentru E&P (2012: 8,7% și 9,1%)
- 6,2% și 6,4% pentru G&P (2012: 7,2%)
- 6,6% și 7,3% pentru R&M (2012: 6,8% și 7,7%)

Luând în considerare condițiile de piață dificile pentru centralele electrice pe gaz, centrala electrică de la Brazi a fost testată pentru depreciere la 31 decembrie 2013. Valoarea recuperabilă a fost bazată pe valoarea de utilizare. Fluxurile de trezorerie relevante sunt în concordanță cu ipotezele previziunilor pe termen mediu ale Grupului, care acoperă o perioadă de trei ani, și pe valori dincolo de acest orizont de timp, care au fost determinate pe baza unor ipoteze macro-economice. Principalele ipoteze de evaluare pentru valoarea recuperabilă sunt marjele din activitatea de energie electrică (reprezentând diferențele între prețurile la electricitate și prețurile la gaz), cantitatea de electricitate produsă și valoarea veniturilor din echilibrare. Ipotezele folosite pentru primii trei ani sunt bazate pe prețurile la termen, în timp ce ipotezele pe termen mediu și lung sunt în concordanță cu datele furnizate de studiile externe. Rata de actualizare înainte de impozitare utilizată a fost 6,16%.

d) Aplicarea politicii contabile a Grupului pentru cheltuielile de explorare și evaluare necesită raționamente pentru a determina dacă beneficiile economice viitoare sunt probabile fie din operarea sau vânzarea viitoare, sau dacă activitățile nu au atins un stadiu care permite o evaluare rezonabilă a existenței rezervelor. Determinarea rezervelor și resurselor este în sine un proces care presupune grade diferite de incertitudine, în funcție de sub-clasificări, și aceste estimări afectează în mod direct momentul de recunoaștere a cheltuielilor de explorare și evaluare. Politica de recunoaștere prevede ca managementul companiei să utilizeze o serie de estimări și ipoteze referitoare la evenimentele și circumstanțele viitoare, în special dacă se poate stabili o operațiune de extracție viabilă din punct de vedere economic. Oricare dintre aceste estimări și ipoteze se poate schimba pe măsură ce noi informații devin disponibile. Dacă după capitalizarea cheltuielilor se obțin informații care sugerează că recuperarea acestora este improbabilă, suma capitalizată relevantă este anulată în situația veniturilor și cheltuielilor perioadei în care noile informații au fost disponibile.

Raționamente semnificative au fost făcute, în special, în ceea ce privește următoarele:

a) Managementul utilizează raționamente pentru stabilirea nivelului adecvat de grupare a activelor din E&P în unități generatoare de numerar, în special cu privire la activele din E&P care au în comun o infrastructură semnificativă și, prin urmare, sunt grupate în aceeași unitate generatoare de numerar.

b) Prin natura lor, contingențele vor fi clarificate doar atunci când unul sau mai multe evenimente viitoare se vor petrece sau nu. Evaluarea contingențelor implică în mod inerent utilizarea de ipoteze și estimări semnificative ale rezultatului unor evenimente viitoare.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. ("OMV Petrom") și ale filialelor sale ("Grupul Petrom") la 31 decembrie 2013, întocmite pe bază de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2013, aceeași dată de raportare ca cea a societății-mamă.

Fondul comercial este evaluat inițial la cost, reprezentând surplusul între cumulul contravalorii transferate, a valorii recunoscute pentru interesele minoritare și orice interes deținut anterior, și valoarea activelor nete dobândite identificabile și a datoriilor asumate. În cazul în care valoarea justă a activelor nete dobândite depășește contravaloarea agregată transferată, Grupul re-evaluează dacă a identificat în mod corect toate activele achiziționate și toate obligațiile asumate și revizuieste procedurile utilizate pentru a evalua sumele ce trebuie recunoscute la data achiziției. În cazul în care în urma re-evaluării rezultă în continuare un surplus între valoarea justă a activelor nete achiziționate și contravaloarea totală transferată, atunci câștigul este recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor.

Interesele minoritare, care dau dreptul deținătorilor la o parte proporțională din activul net în cazul lichidării societății, pot fi măsurate inițial fie la valoarea justă, fie la o valoare ce reflectă porțiunea ce revine minorității din valoarea justă a activelor nete identificabile recunoscute. Alegerea metodei de recunoaștere se face separat pentru fiecare tranzacție.

Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puțin anual. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în profitul sau pierderea perioadei și nu sunt reluate în perioadele ulterioare.

Interesul minoritar reprezintă acea parte din capitalurile proprii ale unei filiale care nu este deținută direct sau indirect de Grupul Petrom și este prezentat distinct în situația consolidată a rezultatului global și în cadrul capitalurilor proprii în situația consolidată a poziției financiare, separat de capitalurile proprii ale acționarilor societății-mamă.

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Punere în echivalență
La 1 ianuarie 2013	14	1
Incluse pentru prima oară*	2	-
Deconsolidate în timpul anului**	(2)	-
La 31 decembrie 2013	14	1
Companii românești	6	1
Companii străine	8	-

*) În anul 2013 OMV Petrom a achiziționat și a consolidat pentru prima dată două companii noi: OMV Petrom Ukraine E&P GmbH și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH.

**) În anul 2013 OMV Petrom a vândut două filiale consolidate: Petrom LPG SA și Petrom Distribuție Gaze SRL.

A se vedea nota 29 pentru mai multe detalii privind structura grupului.

Rezultatele filialelor achiziționate sau cedate în cursul anului sunt incluse în situația consolidată a rezultatului global de la data efectivă a achiziției, respectiv până la data efectivă a cedării. Unde este cazul, situațiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele ale Grupului. Toate tranzacțiile, soldurile, veniturile și cheltuielile în cadrul Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

Pierderile înregistrate de o filială sunt alocate interesului minoritar, chiar dacă aceasta generează un rezultat negativ.

2. CONSOLIDARE (continuare)

b) Entități asociate

O entitate asociată este o companie asupra căreia Grupul exercită o influență semnificativă, prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională a entității în care s-a investit. Rezultatele, activele și datoriile entității asociate sunt încorporate în aceste situații financiare folosind metoda punerii în echivalență.

Conform metodei punerii în echivalență, investiția într-o entitate asociată este reflectată în situația poziției financiare la cost plus modificările survenite după achiziție în interesul Grupului în activele nete ale entității asociate. Fondul comercial aferent unei entități asociate este inclus în valoarea contabilă a investiției și nu se amortizează. După aplicarea metodei punerii în echivalență, Grupul evaluează necesitatea recunoașterii unei pierderi suplimentare din deprecieri în relație cu investiția netă a Grupului în entitatea asociată.

Situația veniturilor și cheltuielilor reflectă partea aferentă rezultatelor operațiunilor entității asociate. În cazul unei modificări recunoscute direct în capitalurile proprii ale entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația rezultatului global și/ sau în situația modificărilor capitalurilor proprii. Grupul recunoaște dividendul de la o entitate asociată la momentul stabilirii dreptului de a primi dividende și prezintă separat (nota 21) partea din rezultatele operațiunilor entității asociate corespunzătoare dividendului primit.

Atunci când o companie din cadrul Grupului are tranzacții cu o entitate asociată, profiturile și pierderile nerealizate sunt eliminate în măsura interesului Grupului în entitatea asociată.

c) Interese în asociații în participație

IFRS definește controlul în comun ca fiind repartizarea agreată contractual a controlului asupra unei activități economice și există numai când deciziile financiare și operaționale strategice privind activitatea necesită consensul unanim al părților care dețin controlul (asociații).

Grupul are interese în active controlate în comun.

Un activ controlat în comun (ACC) implică controlul comun și adeseori proprietatea comună a Grupului și a altor asociați asupra activelor care au fost aduse ca și contribuție la asociația în participație, sau au fost achiziționate pentru scopul asociației, fără înființarea unei companii, a unui parteneriat sau a altei entități.

În cazul în care Grupul desfășoară activități prin intermediul ACC-urilor, Grupul recunoaște în situațiile financiare partea sa din activele controlate în comun și datoriile pe care le are în comun, partea sa din datoriile constituite împreună cu ceilalți asociați în legătură cu asociația în participație, veniturile din vânzarea sau utilizarea părții sale din rezultatul asociației în participație, împreună cu partea sa din cheltuielile efectuate de asociația în participație și orice cheltuială efectuată în legătura cu interesul său în asociația în participație și o parte din producția generată de activele controlate în comun. Grupul combină, element cu element, partea lui din activele controlate în comun și datoriile recunoscute în comun, precum și partea lui din veniturile și cheltuielile generate de activele controlate în comun cu elemente similare în propriile situații financiare consolidate.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

a) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute direct ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate.

b) Costuri de achiziție a licențelor

Costurile cu achiziția licențelor de explorare sunt recunoscute în categoria imobilizărilor necorporale. Costurile cu licențele aferente drepturilor de explorare într-o zonă de explorare sunt capitalizate și amortizate pe durata permisului de explorare.

Costurile cu achiziția licențelor sunt analizate la fiecare dată de raportare pentru a identifica dacă sunt indicii conform cărora valoarea lor contabilă netă depășește valoarea recuperabilă. Această analiză include confirmarea faptului că forajul de explorare este încă în desfășurare sau este ferm planificat, a faptului că s-a demonstrat că, sau este în curs de a se demonstra că descoperirea este viabilă din punct de vedere economic, pe baza unor considerente de ordin tehnic și comercial, și că a avut loc un progres suficient în definirea planurilor de dezvoltare.

În cazul în care nicio activitate viitoare nu este planificată sau în cazul în care s-a renunțat la licență sau licența a expirat, valoarea contabilă a costurilor cu achiziția licenței este recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor. La momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare, costurile relevante sunt transferate în categoria activelor aferente producției de țiței și gaze.

c) Costuri de explorare și de evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt contabilizate utilizând metoda contabilă de recunoaștere pe bază de succes al acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct ca și cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de foraj de explorare și evaluare sunt recunoscute inițial în categoria activelor aferente rezervelor nedovedite până la determinarea viabilității din punct de vedere comercial a prospecțiunilor de țiței și gaze aferente. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor a anului. Dacă prospecțiunile sunt considerate viabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale (active aferente producției de țiței și gaze), la începerea producției. Stadiul acestor prospecțiuni și al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială și executivă, incluzând revizuirea de depreciere cel puțin o dată pe an, pentru a confirma intenția continuă de a dezvolta sau de beneficia în alt fel de descoperirea respectivă. Când nu mai există această intenție, costurile sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor.

d) Costuri de dezvoltare și producție

Costurile de dezvoltare, inclusiv costurile efectuate pentru a permite accesul la rezerve dovedite și pentru a pregăti amplasamentul sondelor pentru foraj, costurile efectuate cu forajul și cu echiparea sondelor de dezvoltare precum și cele efectuate pentru construcția și instalarea facilităților de producție, sunt capitalizate ca active aferente producției de țiței și gaze.

Costurile de producție, inclusiv costurile înregistrate pentru desfășurarea activității și întreținerea sondelor și a echipamentelor și facilităților aferente (inclusiv costurile privind deprecierea și amortizarea, după cum este descris mai jos) și alte costuri privind operarea sondelor, echipamentelor și facilităților aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

e) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Grup sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulată și pierderea din depreciere cumulată.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Imobilizările corporale sunt recunoscute la costul de achiziție sau de construcție și sunt prezentate net de amortizarea cumulată și pierderea din depreciere cumulată.

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de valoarea contraprestațiilor efectuate pentru achiziționarea activelor respective precum și valoarea altor costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția necesare pentru ca acestea să poată opera în modul dorit. Costul activelor construite în regie proprie include costurile salariale, materiale, costuri indirecte de producție și alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția curente.

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data bilanțului pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Pentru imobilizările necorporale cu durata de viață nedeterminată, testele de depreciere sunt efectuate anual, chiar dacă nu există indicii de depreciere.

Dacă valoarea contabilă netă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este mai mare decât valoarea recuperabilă, o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea netă contabilă a activului respectiv la nivelul valorii recuperabile. Dacă motivele recunoașterii pierderii din depreciere dispar în perioadele ulterioare, valoarea contabilă netă a activului este majorată până la nivelul valorii contabile nete. Diferența este prezentată drept alte venituri din exploatare.

Amortizarea este calculată folosind metoda liniară, cu excepția activelor din segmentul E&P, pentru care amortizarea se calculează într-o mare măsură folosindu-se metoda unităților de producție. În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, atât amortizarea cât și pierderile din depreciere pentru stațiile de alimentare sunt prezentate ca parte a cheltuielilor de distribuție, amortizarea și deprecierea activelor de explorare sunt prezentate ca și cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate ca și cost al vânzărilor sau ca alte cheltuieli de exploatare.

	Durata de viață utilă (ani)
Imobilizări necorporale	
Fond comercial	nelimitată
Software	3 - 5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	5 - 20, sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activității din fiecare segment	
E&P Active aferente producției de țigete și gaze	metoda unităților de producție
G&E Conducte de gaze	20 - 30
G&E Centrala electrică în ciclu combinat	8 - 30
G&E Componente parc eolian	10 - 20
R&M Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	25 - 40
R&M Sisteme de conducte	20
R&M Echipamente aferente stațiilor de distribuție	5 - 20
Alte imobilizări corporale	
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative	20 - 50
Alte imobilizări corporale	10 - 20
Active și echipamente accesorii	5 - 10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Grupul a împărțit zonele în care operează în șaptesprezece regiuni (treisprezece regiuni aparținând societății-mamă și patru regiuni aparținând filialelor din Kazahstan). Rata de amortizare este calculată pentru fiecare regiune, pe baza cantităților extrase și a rezervelor dovedite sau a rezervelor dovedite dezvoltate, după caz.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Activitățile de explorare și evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedite, dar sunt testate pentru depreciere. Odată ce rezervele sunt dovedite și viabile din punct de vedere comercial, activele aferente sunt reclasificate în imobilizări corporale și sunt amortizate din momentul în care începe producția. Costurile de explorare și dezvoltare capitalizate și echipamentele aferente sunt în general amortizate pe baza rezervelor dovedite și dezvoltate / rezervelor dovedite totale, aplicând metoda unităților de producție; doar drepturile de explorare capitalizate și rezervele achiziționate sunt amortizate pe baza rezervelor dovedite totale.

Un element al imobilizărilor corporale și orice parte semnificativă recunoscută inițial sunt derecunoscute în momentul cedării sau atunci când nu se mai așteaptă beneficii economice viitoare din utilizarea sau vânzarea lui. Orice câștig sau pierdere din derecunoașterea activului (calculat(ă) ca diferență între încasările nete din vânzare și valoarea contabilă netă a activului) este inclus(ă) în situația veniturilor și cheltuielilor la momentul derecunoașterii.

În cadrul metodei contabile de recunoaștere pe bază de succes, activele individuale aferente activităților de producție țiței și gaze și alte active sunt alocate unor centre de cost (câmpuri, blocuri, regiuni), care stau la baza amortizării și a testelor de depreciere. În cazul în care sonde separate sau alte active, aparținând aceleiași zone cu rezerve dovedite, sunt abandonate, amortizarea cumulată a unui activ individual este posibil să nu poată fi identificată specific. În general, chiar dacă valorile contabile ale activelor abandonate pot fi identificate, pierderea din abandonarea parțială a unui activ dintr-o zonă nu este recunoscută, atât timp cât grupul rămas de active continuă să producă țiței și gaze. Se consideră faptul că activul abandonat sau cedat este amortizat integral. Costurile capitalizate aferente activului abandonat sau cedat sunt înregistrate în contrapartidă cu amortizarea cumulată a zonei căreia îi aparține activul.

Cheltuielile sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat/(ă) separat și este casat în prezent, este înlocuit/(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Grupului. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost considerată o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului/(lor) înlocuit/(e) care este/(sunt) casat/(e) imediat.

Activele clasificate drept "deținute pentru vânzare" sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă netă și valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate (sau grupurile de active imobilizate) sunt catalogate drept "deținute pentru vânzare" dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operațiune de vânzare, și nu prin continuarea utilizării lor. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea activelor respective are o probabilitate ridicată și că activele sunt disponibile pentru vânzarea imediată și în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Managementul trebuie să își exprime angajamentul față de vânzarea activelor, care se așteaptă să se califice pentru recunoaștere ca vânzare încheiată, completă, în termen de un an de la data clasificării lor. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

Avansurile pentru achiziția imobilizărilor corporale și necorporale sunt elemente nemonetare prezentate în cadrul imobilizărilor corporale, respectiv necorporale.

f) Întreținere și reparații majore

Costurile capitalizate cu activitățile de inspecții și reparații capitale reprezintă componente separate ale activelor corespunzătoare sau ale grupurilor corespunzătoare de active. Costurile capitalizate cu inspecțiile și reparațiile capitale sunt amortizate utilizând metoda liniară sau pe baza numărului de ore de funcționare sau pe baza cantității produse sau pe baza altor metode similare, dacă acestea reflectă mai bine intervalul de timp la care se efectuează inspecțiile (până la următoarea inspecție).

Cheltuielile cu activitățile majore de inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Costurile activităților de reparații capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție, în măsura în care sunt efectuate cu succes.

Toate celelalte costuri cu reparațiile curente și întreținerea uzuală sunt recunoscute direct în cheltuieli atunci când se efectuează.

g) Leasing

Pentru a determina dacă un aranjament este (sau conține) un contract de leasing, se ia în considerare substanța aranjamentului la data începerii acestuia. Aranjamentul este evaluat pentru a stabili dacă îndeplinirea acestuia depinde de utilizarea unui anumit activ sau a anumitor active și dacă aranjamentul conferă dreptul de utilizare a activului sau activelor, chiar dacă acest drept nu este în mod explicit specificat în aranjament.

Imobilizările corporale includ și activele deținute în baza unor contracte de leasing financiar. Întrucât Grupul își asumă riscurile și beneficiază de avantajele asociate dreptului de proprietate, activele trebuie capitalizate la intrarea în vigoare a aranjamentului la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plăților minime de leasing și valoarea lor justă, iar ulterior amortizate pe durata de viață utilă sau pe durata contractului de leasing, în cazul în care aceasta este mai mică decât durata de viață utilă. Concomitent se recunoaște o datorie echivalentă cu suma capitalizată și plățile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și în rambursări de principal.

Toate contractele de leasing care nu sunt clasificate drept leasing financiar sunt tratate drept leasing operațional și plățile aferente sunt incluse în cheltuielile operaționale în situația veniturilor și cheltuielilor, pe baza metodei liniare, pe durata leasingului.

h) Instrumente financiare

Cumpărările sau vânzările de active financiare care necesită livrarea activelor într-un interval de timp stabilit în general în piață prin regulamente sau convenții sunt recunoscute la data decontării, respectiv la data la care contractul este executat prin livrarea activelor care fac obiectul contractului. Derivativele sunt recunoscute / derecunoscute pe baza datei de tranzacționare, respectiv data la care Grupul își asumă obligația de a cumpăra sau de a vinde activul.

Clasificarea instrumentelor financiare la data recunoașterii inițiale depinde de scopul pentru care au fost achiziționate și de caracteristicile lor. Toate instrumentele financiare sunt măsurate inițial la valoarea lor justă plus, în cazul activelor și datoriilor financiare nerecunoscute la valoarea justă prin situația veniturilor și cheltuielilor, orice costuri marginale direct atribuibile achiziției sau emisiunii.

Activele financiare ale Grupului cuprind creanțe comerciale și alte creanțe, numerar și echivalente de numerar, instrumente financiare derivate și investiții disponibile pentru vânzare.

După evaluarea inițială, creanțele comerciale și alte creanțe sunt evaluate ulterior la costul amortizat, utilizând metoda ratei efective de dobândă, mai puțin ajustările pentru depreciere.

După evaluarea inițială, activele financiare disponibile pentru vânzare sunt recunoscute la valoarea justă. Modificările valorii lor juste nu sunt însă recunoscute ca venituri sau cheltuieli, ci sunt incluse direct în situația rezultatului global. Pierderile generate de deprecierea acestor investiții sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor și eliminate din rezerva aferentă activelor financiare disponibile pentru vânzare.

Activele financiare disponibile pentru vânzare care nu sunt listate și a căror valoare justă nu poate fi stabilită în mod credibil sunt înregistrate la costul de achiziție minus pierderile din depreciere și sunt testate anual pentru depreciere.

Datoriile financiare ale Grupului cuprind datoriile comerciale și alte datorii, împrumuturi și instrumente financiare derivate, dacă este cazul.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Datoriile care nu sunt derivative sunt înregistrate la costul amortizat utilizând metoda ratei efective de dobândă. Dacă bunurile livrate și serviciile prestate în legătură cu activitățile operaționale nu au fost încă facturate, dar atât datele cât și valorile referitoare la livrare/ prestare sunt cunoscute, obligațiile sunt prezentate ca datorii și nu ca provizioane.

Instrumentele derivate sunt utilizate pentru acoperirea împotriva riscurilor din modificările ratelor dobânzii, ale cursurilor de schimb și ale prețurilor mărfurilor și sunt ulterior evaluate la valoarea justă.

Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate reflectă sumele estimate pe care Grupul le-ar plăti sau primi dacă pozițiile ar fi închise la data de raportare (sfârșitul anului), respectiv câștigurile și pierderile nerealizate aferente pozițiilor deschise. Cotațiile primite de la bănci sau modele de evaluare adecvate au fost utilizate pentru a estima valoarea justă a instrumentelor financiare la sfârșitul anului.

Câștigurile și pierderile nerealizate sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli, cu excepția cazurilor în care sunt îndeplinite condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor. Pentru a putea aplica contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor, trebuie să existe o documentare a relațiilor dintre riscuri și instrumentele de acoperire împotriva acestora, iar eficiența contractelor de acoperire împotriva riscurilor trebuie să fie în intervalul 80%-125%.

În cazul contractelor de acoperire împotriva riscurilor de valoare justă, modificările valorii juste rezultate din riscul acoperit, atât pentru elementul a cărui valoare este supusă riscului cât și pentru instrumentul de acoperire împotriva riscurilor, sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

Pentru contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, partea eficientă a modificărilor valorii juste este recunoscută direct în situația rezultatului global, în timp ce partea ineficientă este recunoscută imediat în situația veniturilor și cheltuielilor. Sumele înregistrate în situația rezultatului global sunt transferate în profitul sau pierderea perioadelor când elementul care este supus riscului este recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor. Totuși, atunci când tranzacția previzionată care este acoperită împotriva riscurilor rezultă în recunoașterea unui activ nefinanciar sau a unei datorii nefinanciare, câștigurile și pierderile înregistrate anterior în situația rezultatului global sunt transferate din situația rezultatului global și incluse în valoarea inițială a activului sau datoriei respective.

Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor nu se mai aplică din momentul în care instrumentul de acoperire împotriva riscurilor expiră sau este vândut, a ajuns la maturitate sau a fost exercitat, sau nu se mai califică pentru contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor. Atunci când o tranzacție planificată nu mai este așteptată a se produce, câștigurile sau pierderile acumulate în situația rezultatului global până la acea dată sunt imediat transferate în situația veniturilor și cheltuielilor.

Derivatele incluse în alte instrumente financiare sau contracte-gazdă sunt tratate ca instrumente independente dacă riscurile și caracteristicile lor nu sunt strâns asociate cu instrumentele-gazdă, iar instrumentele-gazdă nu au fost recunoscute la valoarea justă, astfel încât câștigurile și pierderile nerealizate aferente sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

Grupul analizează la fiecare dată de raportare dacă există dovezi obiective că un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este considerat depreciat dacă și numai dacă există dovezi obiective de depreciere ca rezultat al unui sau mai multor evenimente care s-au petrecut după recunoașterea inițială a activului, iar evenimentul care generează pierderi are impact asupra fluxurilor de trezorerie viitoare estimate ale activului financiar sau ale grupului de active financiare, care pot fi estimate credibil. Dovezile de depreciere cuprind indicii că un debitor sau un grup de debitori întâmpină dificultăți financiare semnificative, imposibilitate de plată sau nerespectarea datoriilor de plată, probabilitatea că aceștia vor intra în faliment sau alt proces de reorganizare financiară și când datele observabile indică faptul că există o descreștere măsurabilă în fluxurile de trezorerie viitoare estimate cum ar fi schimbările în întârzierile de plată sau în condițiile economice corelate cu imposibilitățile de plată.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Un activ financiar (sau, după caz, o parte a unui activ financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut când:

- Drepturile de a încasa sume generate de acel activ au expirat;
- Grupul a transferat drepturile sale de a primi sume generate de acel activ sau și-a asumat o obligație de a plăti sumele încasate în totalitate, fără întârzieri semnificative, către un terț, conform unui acord de transfer, și fie (a) Grupul a transferat semnificativ toate riscurile și beneficiile activului, fie (b) Grupul nici nu a transferat, nici nu a reținut semnificativ toate riscurile și beneficiile activului, ci a transferat controlul asupra activului.

Împrumuturile și creanțele, împreună cu ajustările lor de depreciere sunt trecute pe cheltuieli atunci când nu există o perspectivă realistă a recuperării viitoare și toate garanțiile au fost utilizate sau au fost transferate către Grup.

O datorie financiară este derecunoscută când obligația aferentă este plătită, anulată sau expiră.

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate și în situația consolidată a poziției financiare este prezentată valoarea netă numai dacă:

- Există un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal a sumelor recunoscute; și
- Există intenția de decontare netă, sau de a realiza activele și de a plăti datoriile simultan.

i) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care activul este pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Costurile îndatorării cuprind dobânzile aferente împrumuturilor bancare pe termen scurt și lung, amortizarea costurilor auxiliare efectuate în legătură cu contractarea împrumuturilor și diferențele de curs valutar generate de împrumuturile în valută, în măsura în care acestea sunt privite ca o ajustare la cheltuielile cu dobânda. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în situația veniturilor și cheltuielilor a perioadei în care apar.

j) Stocuri

Stocurile sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale mai puțin costurile estimate pentru finalizare și pentru vânzare.

Costul de producție al țițeiului, gazelor naturale și al produselor petroliere din rafinare este calculat pe baza mediei ponderate și cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activității, pentru aducerea fiecărui produs la locația și condiția prezente, inclusiv proporția adecvată de amortizare și depreciere și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie ajustări de depreciere pe baza estimărilor managementului.

k) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente (legale sau implicite) față de terți, generate de un eveniment anterior, atunci când este probabil ca o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice să fie necesară pentru a onora obligațiile respective, iar suma necesară pentru stingerea obligațiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligații individuale sunt constituite la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor. Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, provizioanele se actualizează utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă, după caz, riscurile specifice datoriei. În cazul în care se efectuează actualizarea provizioanelor, creșterea valorii provizioanelor datorată trecerii timpului este recunoscută drept cheltuielă financiară.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Dezafectarea activelor aferente activităților de producție de petrol și gaze constă în:

- sigilarea și abandonarea sondelor;
- curățarea batalelor;
- demontarea echipamentului de subsol și a facilităților de producție;
- recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licențelor și ale legislației în vigoare.

Activitățile de bază ale Grupului generează obligații cu privire la demontarea și mutarea activelor, precum și obligații cu privire la remedierea solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul E&P (ex. sonde de petrol și gaz, echipamente de suprafață). De aceea, aceste obligații sunt prezentate ca un element distinct. La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egală cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă. Valoarea obligației se calculează pe baza celei mai bune estimări. Suma capitalizată se amortizează pe baza metodei unităților de producție în cazul activităților de extracție și producție și liniar pentru activele aferente activităților de distribuție.

Datoriile aferente costurilor de mediu sunt recunoscute atunci când o acțiune de decontaminare este probabilă și costurile aferente ei pot fi estimate în mod credibil. În general, provizioanele pentru costuri de mediu sunt recunoscute odată cu angajamentul pentru un plan formal de acțiuni. Valoarea recunoscută reflectă cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligației. În cazul în care datoria va fi stinsă peste un anumit număr de ani, provizionul pentru costuri de mediu este recunoscut la valoarea actualizată a costurilor viitoare de mediu estimate.

În conformitate cu contractul de privatizare al OMV Petrom S.A., o parte din costurile de dezafectare și de mediu vor fi suportate de statul român. Acea parte a costurilor ce urmează să fie rambursată de către stat este prezentată în creanțe și a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare și decontaminare, utilizând aceeași rată de actualizare ca cea folosită pentru provizioanele respective.

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea unei ajustări a provizionului de dezafectare, cât și printr-o ajustare corespundentă a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare (pentru costurile de dezafectare suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectul din actualizare în timp a provizionului de dezafectare este prezentat ca și cheltuieli cu dobânzile în situația veniturilor și cheltuielilor, net de efectul de actualizare în timp a creanței aferente asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de mediu sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea unei ajustări a provizionului de mediu, cât și printr-o ajustare corespundentă în situația veniturilor și cheltuielilor (pentru costurile de mediu suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul din actualizare în timp a provizionului de mediu este prezentat ca și cheltuieli cu dobânzile în situația veniturilor și cheltuielilor, net de efectul de actualizare în timp a creanței aferente asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate pentru recuperarea creanțelor asupra statului român, care sunt suplimentare modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate de efectuare a lucrărilor de dezafectare și de mediu, este prezentat ca și cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi în situația veniturilor și cheltuielilor.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Provizioanele pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii sunt calculate folosind metoda unității de credit proiectat, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptățiți angajații pe întreaga durată a angajării și ia în considerare viitoare creșteri salariale. Câștigurile sau pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în situația veniturilor și cheltuielilor.

Provizionul de restructurare (pentru încheierea voluntară și involuntară a contractelor de muncă) este recunoscut dacă planul detaliat al restructurării a fost aprobat de management înainte de sfârșitul anului, indicând existența unui angajament irevocabil. Aderările voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaților sunt recunoscute dacă angajații respectivi au acceptat oferta companiei. Provizioanele pentru obligațiile privind înțelegerile individuale de încetare a relațiilor contractuale sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligației, atunci când suma și datele plăților sunt fixe și cunoscute.

Certificatele de emisii de gaze primite gratuit de la autoritățile guvernamentale (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) reduc obligațiile aferente emisiilor de CO₂ și provizioanele sunt recunoscute numai pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute. Provizioanele pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute sunt măsurate inițial la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, și anume prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare. Cheltuielile corespunzătoare sunt recunoscute ca și costuri privind emisiile, parte a costului vânzărilor. Dacă ulterior recunoașterii unui provizion sunt achiziționate certificate de emisii, un activ este recunoscut doar pentru certificatele care depășesc emisiile reale de CO₂. Orice diferență de preț între provizion și certificatele care acoperă emisiile de CO₂ este trecută pe cheltuieli sub formă de costuri privind emisiile.

I) Impozitul pe profit și redevențele

Impozitul pe profit curent

Impozitul pe profit curent de plată se bazează pe profitul impozabil al anului. Profitul impozabil este diferit de profitul raportat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în viitor și mai exclude elemente care nu vor deveni niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Grupului aferentă impozitului pe profit curent este calculată utilizând procente de taxare care au fost prevăzute de lege sau într-un proiect de lege la sfârșitul anului, în țările în care Grupul desfășoară operațiuni care generează venituri impozabile.

Creanțele și datoriile aferente impozitului pe profit pentru perioada curentă și perioadele anterioare sunt recunoscute la o valoare egală cu suma estimată de recuperat de la, respectiv de plătit către autoritățile fiscale. Managementul analizează periodic pozițiile luate în declarațiile de impozit pe profit referitoare la situațiile în care reglementările fiscale sunt interpretabile și constituie provizioane dacă este cazul.

Impozitul pe profit amânat

Impozitul pe profit amânat se calculează la data raportării utilizând metoda datoriilor bilanțiere pentru diferențele temporare între valorile fiscale și valorile nete contabile ale activelor și datoriilor în scopul raportării financiare.

O datorie privind impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru toate diferențele temporare impozabile, cu excepția cazului în care datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din:

- recunoașterea inițială a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil / pierderea fiscală; și
- diferențele temporare impozabile asociate investițiilor în filiale, întreprinderi asociate, precum și intereselor în asocierile în participare, atunci când societatea-mamă, investitorul sau asociatul este capabil să controleze momentul reluării diferenței temporare și există posibilitatea ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

O creanță privind impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru toate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate în măsura în care este probabil să existe profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, cu excepția cazului în care creanța privind impozitul pe profit amânat rezultă din:

- recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil (pierdere fiscală); și

- diferențele temporare deductibile asociate investițiilor în filiale, întreprinderi asociate, precum și intereselor în asocierile în participare, atunci când este probabil că diferențele temporare vor fi reversate în viitorul previzibil/ apropiat și va exista profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile.

Valoarea contabilă a creanțelor cu impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare și diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unui profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea integrală sau parțială a acestor active. Creanțele cu impozitul pe profit amânat sunt analizate la data de raportare și sunt recunoscute în măsura în care este probabil că va exista un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea acestor creanțe.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare ce se așteaptă a se aplica pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost reglementate sau aproape reglementate până la data de raportare.

Impozitul amânat aferent unor elemente care nu sunt înregistrate în situația veniturilor și cheltuielilor nu este înregistrat în situația veniturilor și cheltuielilor. Elementele privind impozitul amânat sunt recunoscute în corelație cu tranzacția de bază în situația rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat trebuie compensate dacă există dreptul legal de a compensa creanțele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt aferente impozitelor pe profit percepute de aceeași autoritate fiscală aceleiași entități impozabile.

Taxe asupra producției

Redevențele petroliere sunt calculate pe baza valorii producției de petrol și gaze și sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor, în costul vânzărilor.

m) Recunoașterea veniturilor

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

Vânzarea de bunuri

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

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

Dividende și venituri din dobânzi

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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

n) Componente de numerar și echivalente de numerar

Din punct de vedere al Situației fluxurilor de trezorerie, se consideră că numerarul este numerarul din casierie și din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadențe mai mici de trei luni.

o) Comparative

Anumite informații comparative legate de situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru anul precedent au fost reclasificate deoarece, începând cu anul 2013, dobânzile primite, dobânzile plătite și impozitul pe profit plătit au fost prezentate în cadrul surselor de finanțare.

Analiza de senzitivitate a valutei inclusă în nota 34 a fost detaliată, în scopul de a prezenta separat impactul asupra elementelor situației rezultatului global, iar cifrele comparative au fost modificate corespunzător.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

i) Companii din cadrul Grupului

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda funcțională a OMV Petrom S.A.. Fiecare entitate din Grupul Petrom determină moneda funcțională proprie, iar elementele incluse în situațiile financiare sunt evaluate utilizând moneda funcțională respectivă. Moneda funcțională a operațiunilor din străinătate este în general moneda lor locală (și anume RON pentru majoritatea operațiunilor Grupului), cu excepția entităților din Kazahstan care utilizează USD drept monedă funcțională.

Atunci când moneda funcțională diferă de moneda națională, activele monetare sunt evaluate folosind cursul de închidere, iar activele nemonetare utilizând cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor.

Atunci când moneda funcțională diferă de moneda de prezentare a Grupului Petrom, situațiile financiare sunt convertite utilizând metoda cursului de închidere. Diferențele care rezultă între elementele bilanțiere evaluate la cursul de închidere și cursul istoric sunt prezentate ca un element separat direct în situația consolidată a rezultatului global (diferențe de curs valutar). Veniturile și cheltuielile sunt convertite utilizând cursul mediu de schimb al perioadei. Diferențele care rezultă din utilizarea cursului mediu de schimb și nu a cursului de închidere sunt de asemenea incluse direct ca alte elemente ale rezultatului global. La vânzarea unei operațiuni din străinătate, componenta rezultatului global aferentă conversiei respectivei operațiuni din străinătate este recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor.

Cursurile de schimb utilizate pentru evaluare au fost după cum urmează:

Cursuri de schimb	Curs de schimb la 31 decembrie 2013	Curs de schimb mediu pentru anul 2013	Curs de schimb la 31 decembrie 2012	Curs de schimb mediu pentru anul 2012
Dolar american (USD)	3,2551	3,3279	3,3575	3,4704
Euro (EUR)	4,4847	4,4186	4,4287	4,4573
Leu moldovenesc (MDL)	0,2496	0,2646	0,2769	0,2863
Dinar sârbesc (RSD)	0,0391	0,0391	0,0390	0,0394
Leva bulgărească (BGN)	2,2930	2,2592	2,2644	2,2790

ii) Tranzacții și solduri

Tranzacțiile în monedă străină sunt înregistrate inițial de către entitățile Grupului la cursul de schimb al monedei lor funcționale, de la data când tranzacția se califică prima dată pentru recunoaștere. Activele și datoriile monetare denominate în valută sunt evaluate la cursul de schimb al monedei funcționale de la data raportării. Diferențele din decontarea sau conversia elementelor monetare sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în monedă străină sunt convertite utilizând cursurile de schimb de la data tranzacțiilor inițiale.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe, și alte immobilizări necorporale	Active afere rezervelor nedovedit	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2013	1.813,76	795,69	2.609,45
Diferențe de curs	0,13	-	0,13
Modificări în structura Grupului	(0,54)	-	(0,54)
Intrări	24,92	119,89	144,81
Transferuri la immobilizări corporale (nota 6)	7,68	(29,40)	(21,72)
leșiri	(4,85)	(103,23)	(108,08)
Transferuri la active deținute pentru vânzare	(4,39)	-	(4,39)
Sold la 31 decembrie 2013	1.836,71	782,95	2.619,66
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2013	1.268,69	374,25	1.642,94
Diferențe de curs	0,07	-	0,07
Modificări în structura Grupului	(0,07)	-	(0,07)
Amortizare	177,57	-	177,57
Depreciere	7,73	93,71	101,44
leșiri	(4,63)	(102,97)	(107,60)
Reluări de deprecieri	-	(6,53)	(6,53)
Transferuri la active deținute pentru vânzare	(2,89)	-	(2,89)
Sold la 31 decembrie 2013	1.446,47	358,46	1.804,93
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2013	545,07	421,44	966,51
La 31 decembrie 2013	390,24	424,49	814,73

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE

COST	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țitei și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Avansuri	Total
Sold la 1 ianuarie 2013	4.596,12	26.788,74	7.947,04	893,54	1.213,23	63,59	41.502,26
Diferențe de curs	3,00	(85,31)	(1,38)	(7,79)	(1,30)	(0,09)	(92,87)
Modificări în structura Grupului	-	-	(59,97)	-	(4,92)	-	(64,89)
Intrări**)	45,41	3.952,07	360,00	26,03	785,05	94,96	5.263,52
Transferuri*)	12,76	143,88	611,88	43,77	(714,39)	(76,18)	21,72
Transferuri la/din active deținute pentru vânzare	15,52	-	(3,22)	(1,48)	-	-	10,82
leșiri	(51,24)	(445,24)	(80,23)	(35,65)	(83,41)	-	(695,77)
Sold la 31 decembrie 2013	4.621,57	30.354,14	8.774,12	918,42	1.194,26	82,28	45.944,79
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE							
Sold la 1 ianuarie 2013	1.221,52	8.522,18	2.602,47	513,99	129,43	0,08	12.989,67
Diferențe de curs	(0,54)	(48,24)	(0,66)	(5,18)	(0,19)	-	(54,81)
Modificări în structura Grupului	-	-	(59,97)	-	(1,18)	-	(61,15)
Amortizare	196,64	1.757,42	611,47	80,80	-	-	2.646,33
Depreciere	33,51	345,27	47,56	3,68	11,66	-	441,68
Transferuri*)	0,57	(17,55)	7,72	9,27	(0,01)	-	-
Transferuri la/din active deținute pentru vânzare	(27,90)	-	(2,41)	(0,81)	-	-	(31,12)
leșiri	(37,69)	(408,96)	(76,61)	(32,89)	(83,27)	-	(639,42)
Reluări de depreciere	(1,15)	-	-	(0,01)	(4,61)	-	(5,77)
Sold la 31 decembrie 2013	1.384,96	10.150,12	3.129,57	568,85	51,83	0,08	15.285,41
VALOARE CONTABILĂ NETĂ							
La 1 ianuarie 2013	3.374,60	18.266,56	5.344,57	379,55	1.083,80	63,51	28.512,59
La 31 decembrie 2013	3.236,61	20.204,02	5.644,55	349,57	1.142,43	82,20	30.659,38

*) Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (a se vedea nota 5)

**) Include intrări în leasing financiar în sumă de 174,45 milioane RON, în principal pentru fabrica de hidrogen, și suma de 3,63 milioane RON reprezentând titluri de proprietate asupra terenurilor.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 292,85 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 135,31 milioane RON).

În cursul anului 2013, Grupul a capitalizat în valoarea imobilizărilor corporale și necorporale ale OMV Petrom S.A. costurile îndatorării aferente anului curent în sumă de 0,67 milioane RON (31 decembrie 2012: 81,27 milioane RON). Grupul a încetat să capitalizeze costurile îndatorării în cursul anului 2013, ca urmare a finalizării proiectelor eligibile pentru capitalizare. Suplimentar, cheltuielile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale includ, de asemenea, suma de 680,92 milioane RON (2012: 491,99 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 20.

7. INVESTIȚII ÎN COMPANIILE ASOCIATE

La data de 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012 Grupul Petrom are o singură entitate asociată: Congaz S.A. Modificările cu privire la investițiile în entități asociate în cursul anului se prezintă astfel:

COST	Entități asociate
Sold la 1 ianuarie 2013	39,44
Modificări în structura Grupului	-
Partea Grupului din rezultatul entităților asociate (nota 21)	3,27
Leșiri	-
Sold la 31 decembrie 2013	42,71

8. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) **Creanțele comerciale** sunt în sumă de 1.429,24 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 1.968,09 milioane RON). Acestea sunt prezentate nete de ajustările de depreciere, care sunt detaliate la punctul 8 c) de mai jos

b) **Alte active financiare** (nete de ajustări de depreciere)

	31 decembrie, 2013	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Investiții	5,03	-	5,03
Sume recuperabile de la statul român	2.249,88	180,44	2.069,44
Alte active financiare	191,21	122,23	68,98
Total	2.446,12	302,67	2.143,45

	31 decembrie 2012	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Investiții	4,93	-	4,93
Sume recuperabile de la statul român	2.288,33	-	2.288,33
Alte active financiare	162,90	98,93	63,97
Total	2.456,16	98,93	2.357,23

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

8. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

Investiții

Poziția „Investiții” cuprinde toate investițiile în companiile care nu au fost consolidate, întrucât Grupul nu deține controlul sau nu exercită o influență semnificativă asupra lor, sau pentru că au fost considerate având o importanță redusă pentru Grup. Aceste active financiare sunt contabilizate conform metodei costului amortizat.

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. are obligația de a închide sondele care sunt abandonate și care urmează să fie scoase din funcțiune. Aceste cheltuieli vor fi recuperate de la statul român, întrucât acestea se referă la activități de explorare și producție (E&P) efectuate înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A. în 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat datorii estimate cu dezafectarea și respectiv creanțe de la statul român având o valoare prezentă netă de 1.895,73 milioane RON la 31 decembrie 2013 (la 31 decembrie 2012: 1.956,22 milioane RON). De asemenea, OMV Petrom S.A. a înregistrat creanțe de la statul român referitoare la obligațiile de mediu în E&P, R&M și Doljchim având o valoare prezentă netă de 354,15 milioane RON (la 31 decembrie 2012: 332,11 milioane RON) întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

c) Ajustări de depreciere

Ajustările de depreciere aferente investițiilor la data de 31 decembrie 2013 sunt în sumă de 13,96 milioane RON (2012: aceeași sumă). În cursul anului 2013 nu s-au produs modificări.

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru creanțele comerciale și alte active financiare se prezintă astfel:

	Creanțe comerciale	Alte active financiare	Total
1 ianuarie 2013	177,20	429,63	606,83
Creșteri/ (reluări)	35,82	34,79	70,61
Utilizări	(8,68)	-	(8,68)
Diferențe de curs valutar și modificări în structura Grupului	(4,17)	(0,09)	(4,26)
31 decembrie 2013	200,17	464,33	664,50

Valoarea brută a creanțelor comerciale depreciate la 31 decembrie 2013 este de 220,25 milioane RON (2012: 194,11 milioane RON) pentru creanțe comerciale și 476,81 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 462,91 milioane RON) pentru alte active financiare.

d) **Vechimea creanțelor comerciale și a altor active financiare** care și-au depășit termenul, dar nu au fost ajustate pentru depreciere, se prezintă astfel:

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Creanțe comerciale		
Până la 60 de zile restante	121,25	251,23
Între 61 - 120 de zile restante	2,82	9,55
Peste 120 de zile restante	8,30	7,34
Total	132,37	268,12

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

8. CREAȚE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

Alte active financiare	31 decembrie 2013	31 decembrie, 2012
Până la 60 de zile restante	0,24	0,28
Între 61 - 120 de zile restante	-	0,04
Peste 120 de zile restante	0,04	0,04
Total	0,28	0,36

9. ALTE ACTIVE

Valoarea contabilă a altor active a fost după cum urmează:

	31 decembrie 2013	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Cheltuieli în avans	40,80	40,57	0,23
Cheltuieli în avans pentru chirii	30,97	30,97	-
Alte active	265,24	243,13	22,11
Total	337,01	314,67	22,34

	31 decembrie 2012	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Cheltuieli în avans	54,08	42,05	12,03
Cheltuieli în avans pentru chirii	28,67	28,67	-
Alte active	162,79	140,10	22,69
Total	245,54	210,82	34,72

Creșterea poziției "Alte active" la 31 decembrie 2013 se datorează în principal taxei pe valoarea adăugată.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. STOCURI

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Țiței	358,13	365,29
Gaze naturale	57,32	96,16
Alte materii prime	253,72	397,35
Producția în curs de execuție	117,91	135,58
Produse finite	1.198,39	1.247,93
Avansuri pentru cumpărări de stocuri	10,82	8,23
Total	1.996,29	2.250,54

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2013 (folosite în producție sau revândute) este de 7.958,41 milioane RON (2012: 10.460,98 milioane RON).

11. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Terenuri și construcții	27,70	108,96
Instalații tehnice și mașini	3,01	29,16
Imobilizări necorporale	1,78	1,10
Alte active	1,74	32,13
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (nota 17)	1,64	1,59
Active deținute pentru vânzare	35,87	172,94
Provizioane	0,09	26,54
Datorii	0,02	61,95
Datorii privind impozitul pe profit amânat (nota 17)	-	2,89
Datorii privind activele deținute pentru vânzare	0,11	91,38

În anul 2013, principalele active și datorii deținute pentru vânzare se referă la următoarele filiale din segmentul R&M: OMV Bulgaria OOD și OMV Srbija DOO, pentru vânzarea estimată a mai multor stații de alimentare și parcele de teren.

În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. și filialele Raiffeisen Evolution au încheiat un acord de reziliere a contractului de vânzare-cumpărare semnat anterior pentru terenuri în București. Prin urmare, activele au fost transferate înapoi în imobilizări corporale, în categoria „Terenuri”.

În anul 2012, activele și datoriile deținute pentru vânzare constau în principal din parcele de teren deținute de OMV Petrom S.A. și active și datorii ale filialei Petrom LPG S.A.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

12. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2013 (2012: același număr) având o valoare nominală totală de 5.664,41 milioane RON.

La 31 decembrie 2013, valoarea contabilă totală a capitalului social a fost în sumă de 5.664,41 milioane RON (2012: 18.983,37 milioane RON). În cursul anului 2013 OMV Petrom S.A. a utilizat ajustarea de inflație aferentă capitalului social în sumă de 13.318,96 milioane RON (Romania a avut o economie hiperinflaționistă până în luna ianuarie 2004) pentru a acoperi pierderea cumulată aferentă. Aceasta a fost aprobată la Adunarea Generală a Acționarilor din data de 22 aprilie 2013.

Rezerve

Rezervele cuprind rezultatul reportat, alte rezerve nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilității privind cota geologică și alte rezerve din facilități fiscale).

Rezerva aferentă facilității privind cota geologică inclusă în alte rezerve este în sumă de 5.062,84 milioane RON (2012: aceeași sumă). Până la 31 decembrie 2006 OMV Petrom S.A. a beneficiat de o facilitate fiscală privind cota geologică de până la 35% din valoarea de piață a cantității de petrol și gaze extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investițional și nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

Rezerva legală inclusă în alte rezerve este în sumă de 1.132,88 milioane RON (2012: 1.039,65 milioane RON). OMV Petrom S.A. stabilește rezerva legală în conformitate cu prevederile Legii societăților comerciale din România, care impune ca 5% din profitul contabil anual înainte de impozitare să fie transferat la rezerve legale, până când soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al companiei.

Alte rezerve din facilități fiscale sunt în sumă de 208,60 milioane RON (2012: aceeași sumă).

Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie

Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie este generată de contractele de acoperire a riscurilor de trezorerie încheiate de Grup, când aceste contracte sunt înregistrate în conformitate cu metoda contabilă de acoperire împotriva riscurilor.

Pentru a proteja fluxurile de trezorerie ale Grupului în 2012, OMV Petrom S.A. a angajat în septembrie 2011 instrumente de acoperire a riscului de preț al țițeiului de tip swap, fixând astfel prețul țițeiului Brent la aproximativ 101 USD/ baril pentru un volum de 30.000 barili/ zi. Aceste instrumente au fost înregistrate în conformitate cu metoda contabilă de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie. În cursul anului 2012 instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului au fost realizate, generând o cheltuială de 394,08 milioane RON. La 31 decembrie 2012, în capitalurile proprii nu mai existau solduri aferente acestor contracte de acoperire a riscurilor.

Suplimentar, în iunie 2011, OMV Petrom Gas S.R.L. a încheiat contracte forward pe rata de schimb RON/USD pentru perioada noiembrie 2011 - februarie 2012, prin care OMV Petrom Gas S.R.L. a vândut 29,97 milioane USD cu decontare lunară, fixând astfel cursul mediu RON/USD. Acest instrument a fost destinat să protejeze fluxurile de numerar din vânzările planificate de gaze naturale din perioada noiembrie 2011 – februarie 2012 către clienții interni împotriva deprecierei cursului de schimb al USD față de RON, întrucât prețul de vânzare este legat de cursul de schimb USD/RON. În cursul anului 2012 și aceste instrumentele de acoperire a riscului au fost realizate, generând o cheltuială de 8,50 milioane RON în OMV Petrom GAS S.R.L. La 31 decembrie 2012, nu mai existau solduri aferente acestor contracte de acoperire a riscurilor.

În anul 2013, Grupul nu a încheiat contracte de acoperire împotriva riscurilor.

Pentru mai multe detalii, a se vedea nota 34.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2013	241,33	6.228,04	1.493,21	7.962,58
din care termen scurt	-	361,94	848,33	1.210,27
din care termen lung	241,33	5.866,10	644,88	6.752,31
Diferențe de curs	-	(3,15)	(0,01)	(3,16)
Modificări în structura Grupului	(3,67)	-	-	(3,67)
Datorii aferente activelor deținute pentru vânzare	-	-	0,01	0,01
Utilizări	(16,98)	(199,36)	(628,39)	(844,73)
Constituiți / (reversări)	83,27	122,71	18,71	224,69
31 decembrie 2013	303,95	6.148,24	883,53	7.335,72
din care termen scurt	-	370,11	281,73	651,84
din care termen lung	303,95	5.778,13	601,80	6.683,88

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații unor companii din cadrul Grupului sunt îndreptățiți să primească plăți compensatorii la terminarea contractului de angajare sau la împlinirea vârstei de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari independenți utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 4,85% (2012: 6,48%), o rată a inflației de 2,02% (2012: 3,15%) și o creștere salarială anuală medie de 5,00% (2012: 6,00%).

Provizioane privind dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificării ulterioare a costurilor estimate de restaurare, doar efectul modificării asupra valorii actualizate este înregistrat în perioada respectivă. Dacă valoarea estimată a costurilor de dezafectare crește, surplusul este amortizat pe durata de viață utilă rămasă, iar dacă scade, valoarea capitalizată anterior este redusă corespunzător. Provizionul de dezafectare și restaurare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2013 a fost calculat utilizând o rată de actualizare de 4,85% (2012: 6,48%) și o rată a inflației de 2,02% (2012: 3,15%) pentru România (RON) și o rată de actualizare de 2,52% (2012: 1,60%) și o rată a inflației de 1,92% (2012: 0,51%) pentru Kazahstan (USD).

Provizionul pentru costurile de dezafectare și restaurare include în principal obligația OMV Petrom S.A. în sumă de 6.033,66 milioane RON (2012: 6.109,75 milioane RON). Concomitent, OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în sumă de 1.895.73 milioane RON (2012: 1.956,22 milioane RON), care este prezentată în bilanț în categoria "Alte active financiare".

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare sunt determinate de revizuirea anuală a costurilor de restaurare, a numărului de sonde și a altor elemente relevante, precum și a orizontului de timp estimat pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare și restaurare.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE (continuare)

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Sold la 1 ianuarie	6.228,04	6.222,22
Diferențe de curs	(3,15)	0,72
Modificări în structura Grupului	-	-
Efectul revizuirii estimărilor	(251,12)	(256,04)
Efectul actualizării	373,83	433,66
Decontări în cursul anului	<u>(199,36)</u>	<u>(172,52)</u>
Sold la 31 decembrie	<u>6.148,24</u>	<u>6.228,04</u>

Revizuirea estimărilor impactează fie activele care urmează să fie dezafectate, fie creanța asupra statului român aferentă. Efectul de actualizare în timp este prezentat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pe linia de cheltuieli cu dobânzile (după cum este prezentat în nota 22), net de efectul de actualizare în timp a creanței aferente asupra statului. Efectul modificării ratei de actualizare sau a perioadei estimate pentru recuperarea creanțelor de la stat (care sunt suplimentare față de modificarea ratelor de actualizare sau a perioadei estimate pentru costurile de dezafectare) este prezentat în situația veniturilor și cheltuielilor pe linia de cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi.

Alte provizioane se prezintă după cum urmează:

31 decembrie 2013	<u>Total</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Provizioane de mediu	173,38	52,40	120,98
Alte provizioane legate de personal	65,92	65,92	-
Provizioane pentru litigii	453,75	78,10	375,65
Alte provizioane	<u>190,48</u>	<u>85,31</u>	<u>105,17</u>
Total	<u>883,53</u>	<u>281,73</u>	<u>601,80</u>

31 decembrie 2012	<u>Total</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Provizioane de mediu	232,12	117,47	114,65
Alte provizioane legate de personal	141,65	141,65	-
Provizioane pentru litigii	507,83	95,39	412,44
Alte provizioane	<u>611,61</u>	<u>493,82</u>	<u>117,79</u>
Total	<u>1.493,21</u>	<u>848,33</u>	<u>644,88</u>

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către management pe baza listei proiectelor de mediu pe care Grupul Petrom are obligația să le îndeplinească. Experții în probleme de mediu ai Grupului au făcut cele mai bune estimări în vederea determinării provizioanelor necesare de înregistrat la 31 decembrie 2013. Ratele de actualizare și de inflație utilizate pentru calcularea provizionului de dezafectare și restaurare sunt utilizate și pentru calcularea provizioanelor de mediu.

OMV Petrom S.A. a înregistrat creanțe asupra statului român referitoare la obligațiile de mediu din E&P, R&M și Doljchim, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE (continuare)

Alte provizioane legate de personal

În alte provizioane legate de personal este inclus în principal provizionul de restructurare înregistrat de OMV Petrom S.A. în urma aprobării planului de restructurare și comunicării acestuia părților vizate.

Provizioane pentru litigii

Petrom Grup monitorizează toate litigiile existente împotriva sa și estimează probabilitatea pierderilor și a costurilor financiare aferente colaborând cu avocați interni și externi. Petrom Grup a estimat datoriile potențiale referitoare la cazurile în desfășurare și a înregistrat cea mai bună estimare a plăților probabile.

Alte provizioane

La 31 decembrie 2012, alte provizioane pe termen scurt incluse în această categorie au fost reprezentate în principal de provizioanele pentru impozite de plată către statul român, în sumă de 235,71 milioane RON, și provizioanele pentru dobânzi de întârziere pretinse în urma primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pentru OMV Petrom S.A. aferent anilor 2009 și 2010, în sumă de 209,03 milioane RON (a se vedea nota 22). Scăderea soldului la 31 decembrie 2013 s-a datorat în principal utilizării provizionului, în urma plăților efectuate către autoritățile fiscale.

În alte provizioane pe termen lung este inclusă suma de 104,88 milioane RON (2012: 115,85 milioane RON) reprezentând costurile estimate în legătură cu închiderea rafinăriei Arpechim.

Certificate de emisii

Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European și a Consiliului European a stabilit o schemă de comercializare a certificatelor privind emisiile de gaze cu efect de seră, solicitând statelor membre să redacteze planuri naționale de alocare a certificatelor de emisii. România a fost admisă în această schemă în ianuarie 2007, când s-a alăturat UE.

OMV Petrom S.A. este singura companie din Grupul Petrom inclusă în această schemă de alocare a certificatelor de emisii. În cadrul acestei scheme OMV Petrom S.A. are dreptul să primească 3.006.806 certificate de emisii pentru anul 2013 (2012: s-au primit 4.287.525 certificate de emisii).

În cursul anului 2013 Grupul a înregistrat achiziții nete de 159.507 certificate de emisii (2012: nu a înregistrat vânzări/ achiziții de certificate).

Deficitul de certificate de emisii se provizionează. Până la 31 decembrie 2013, Grupul nu a avut deficit de certificate de emisii.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012 Grupul Petrom avea următoarele împrumuturi:

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
OMV Petrom S.A.	Banca Europeana pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	95,07	411,20
OMV Petrom S.A.	Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (b)	-	22,14
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (c)	85,42	84,36
OMV Petrom S.A.	Raiffeisen Bank S.A. (d)	-	0,02
Tasbulat Oil Corp.	Citibank Kazakhstan (e)	0,63	-
	Dobânda de plată	9,38	13,11
OMV Petrom S.A.	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(1,46)	(6,19)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		189,04	524,64

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
OMV Petrom S.A.	Banca Europeana pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	564,18	916,74
OMV Petrom S.A.	Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (b)	-	44,29
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (c)	698,33	773,97
OMV Petrom S.A.	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(8,78)	(17,95)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung		1.253,73	1.717,05
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi		1.442,77	2.241,69

(a) În 2009, OMV Petrom S.A. a semnat două contracte de împrumut cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare:

- (i) Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 200,00 milioane EUR, pentru construirea centralei electrice de la Brazi. Contractul a fost semnat la data de 8 mai 2009 și scadența finală este 10 noiembrie 2020. La 31 decembrie 2013 suma datorată este de 659,25 milioane RON (echivalentul a 147,00 milioane EUR) (2012: 744,90 milioane RON, echivalentul a 168,20 milioane EUR).
- (ii) Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 275,00 milioane EUR, pentru finanțarea unui program de proiecte de mediu în cadrul unor activități diverse (explorare și producție, rafinare, distribuție), semnat la 31 martie 2009, cu scadența la 16 noiembrie 2015 (pentru suma maximă de 150,00 milioane EUR) și la 15 noiembrie 2013 (pentru restul sumei de 125,00 milioane EUR). Tragerile la 31 decembrie 2012 în sumă de 583,04 milioane RON (echivalentul a 131,65 milioane EUR) au fost rambursate integral în cursul anului 2013.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (b) Pentru finanțarea programului de mediu, OMV Petrom S.A. a semnat un contract de împrumut paralel cu Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre, cu o limită de 25,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat la 27 aprilie 2009 și scadența finală este 15 noiembrie 2015. Suma datorată în valoare de 66,43 milioane RON (echivalentul a 15,00 milioane EUR) la 31 decembrie 2012 a fost rambursată integral în cursul anului 2013.
- (c) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a semnat și un contract de împrumut fără constituire de garanții, cu limita de 200,00 milioane EUR, cu Banca Europeană de Investiții. Contractul a fost semnat la 8 mai 2009 și scadența finală este 15 iunie 2023. La 31 decembrie 2013 suma datorată este de 783,75 milioane RON (echivalentul a 174,76 milioane EUR) (2012: 858,33 milioane RON, echivalentul a 193,81 milioane EUR).
- (d) O facilitate de credit fără constituire de garanții acordată de Raiffeisen Bank cu o limită de 135,60 milioane EUR care constă în două subfacilități: Subfacilitatea A, cu data scadență prelungită până la 31 decembrie 2014 (pentru o sumă de 95,00 milioane EUR) și Subfacilitatea B, cu data scadență 15 decembrie 2015 (pentru o sumă de 40,60 milioane EUR). Subfacilitatea A poate fi folosită numai în RON și numai de către OMV Petrom S.A. ca linie de credit. Subfacilitatea B poate fi folosită în EUR, USD sau RON de către OMV Petrom S.A., OMV Petrom Marketing SRL (până la limita de 40,60 milioane EUR) și de către S.C. Petrom Aviation S.A. (până la limita maximă de 10,00 milioane EUR) numai pentru emiterea de acreditive și/sau scrisori de garanție. Facilitatea de credit nu a fost folosită la 31 decembrie 2013.
- (e) O facilitate de credit de tip revolving contractată de către Tasbulat LLP de la Citibank Kazakhstan, cu limita de 3,00 milioane USD (echivalentul a 9,77 milioane RON) și cu data scadenței 31 decembrie 2014. Creditul este destinat acoperirii nevoilor generale de finanțare și finanțării activității curente. La data de 31 decembrie 2013 din această facilitate s-a utilizat suma de 0,19 milioane USD (echivalentul a 0,63 milioane RON).
- (f) Pe 22 noiembrie 2011 OMV Petrom S.A. a înlocuit contractele de împrumut în sumă de 875,00 milioane EUR semnate în 2008 și 2009 cu un consorțiu de bănci, cu o nouă facilitate de tip revolving, fără constituire de garanții, în sumă de 930,00 milioane EUR, cu un nou consorțiu de bănci, cu o maturitate de 3 ani și posibilitatea de prelungire pentru încă 2 ani. Consorțiul de bănci include Banca Comercială Română S.A. (Erste Bank), Barclays Bank PLC, BRD – Groupe Société Générale S.A., Citibank Europe plc, BNP Paribas-Fortis Bank SA/ NV Bruxelles sucursala București, ING Bank N.V. Amsterdam sucursala București, J.P. Morgan Europe Limited, OTP Bank Romania SA, Raiffeisen Bank International AG, Raiffeisenlandesbank Niederösterreich Wien AG, Raiffeisenlandesbank Oberösterreich AG, Raiffeisen Bank SA, Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ (Holland) N.V., Unicredit Bank Austria AG, Unicredit Țiriac Bank SA. Scadența finală a fost prelungită până la data de 22 noiembrie 2016. La 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012 nu existau trageri din această facilitate.
- (g) Un contract de împrumut în sumă de 500,00 milioane EUR a fost semnat de OMV Petrom S.A. cu OMV AG pentru finanțarea unor proiecte generale. Contractul a fost semnat la data de 15 ianuarie 2009 și a expirat la 15 ianuarie 2014, fără să fie prelungit. La 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012 această facilitate nu a fost utilizată. Pentru această facilitate nu au fost constituite garanții

Grupul Petrom are mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2013, după cum urmează:

- (h) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractat de OMV Bulgaria OOD de la Citibank Sofia, cu limita de 31,27 milioane BGN (echivalentul a 71,70 milioane RON) și scadența la 30 iunie 2014. Destinația sa este finanțarea activităților operaționale curente (descoperire de cont) și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (i) O facilitate de credit de tip revolving fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita de 4,00 milioane EUR (echivalentul a 17,94 milioane RON) a cărei scadență a fost prelungită până la data de 2 martie 2015. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.
- (j) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia DOO de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita de 350,00 milioane RSD (echivalentul a 13,69 milioane RON) și scadență la data de 11 ianuarie 2014. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.
- (k) O facilitate de credit neangajantă, fără constituire de garanții, în valoare de 85,00 milioane RON de la Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A. pentru finanțarea unor proiecte generale, cu scadența la data de 22 aprilie 2014. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.
- (l) O facilitate de credit neangajantă, fără constituire de garanții, contractată de către OMV Petrom S.A. de la ING Bank N.V., care poate fi folosită în USD, RON sau EUR, în valoare totală de 70,00 milioane EUR (echivalentul a 313,93 milioane RON), acordată în scopul acoperirii de datorii contingente și finanțării capitalului de lucru. Partea aferentă datoriilor contingente are scadența la 22 noiembrie 2017. Partea aferentă descoperirii de cont are scadența la 21 noiembrie 2014. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.
- (m) O facilitate de credit neangajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., cu limita de 120,00 milioane EUR (echivalentul a 538,16 milioane RON) care poate fi utilizată în RON, cu data scadenței 30 aprilie 2014. Facilitatea este destinată finanțării activității curente a OMV Petrom și pentru emiterea de acreditive și de scrisori de garanție. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.
- (n) O facilitate de credit de tip revolving contractată de către Kom Munai LLP de la Citibank Kazakhstan, cu limita maximă de 7,00 milioane USD (echivalentul a 22,79 milioane RON) și cu data scadenței 31 decembrie 2014. Creditul este destinat acoperirii nevoilor generale de finanțare și finanțării activității curente. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.

Companiile din Grupul Petrom au semnat, de asemenea, facilități de credit cu diverse bănci pentru emiterea de scrisori de garanție, după cum urmează:

- (o) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, a fost semnată de OMV Petrom S.A. cu Fortis Bank S.A. – sucursala București – cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 134,54 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența la 31 mai 2014 și cu posibilitatea de reînnoire automată anual, dar nu mai târziu de 31 mai 2017.
- (p) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 134,54 milioane RON) a fost contractată de OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară. Perioada de valabilitate este până la 30 aprilie 2014.
- (q) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, contractată de OMV Petrom S.A. de la Bancpost S.A., cu limita de 25,00 milioane EUR (echivalentul a 112,12 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența la 31 ianuarie 2014. Facilitatea de credit a fost prelungită în data de 22 ianuarie 2014 până la 31 martie 2015.
- (r) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, cu limita de 3,00 milioane USD (echivalentul a 9,77 milioane RON) a fost obținută de OMV Petrom S.A. de la RBS Bank Romania S.A., pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, având acordul de prelungire până la 28 octombrie 2014, cu posibilitatea de utilizare cu acordul tacit al părților.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (CONTINUARE)

(s) O facilitate cadru de credit contractată de OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrade cu limita de 2,00 milioane EUR (echivalentul a 8,97 milioane RON) și cu data scadenței 22 ianuarie 2019. Facilitatea este destinată emiterii de scrisori de garanție și acreditive.

La 31 decembrie 2013, Grupul Petrom a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea și nota 34 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferentă contractelor de împrumut.

15. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2013	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	297,74	36,62	261,12
Alte datorii financiare	310,41	282,25	28,16
Total	608,15	318,87	289,28

	31 decembrie 2012	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	135,52	16,60	118,92
Alte datorii financiare	393,62	344,25	49,37
Total	529,14	360,85	168,29

Datoria privind leasingul financiar

Grupul Petrom a achiziționat prin leasing financiar în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de recondiționare a materialului tubular în OMV Petrom (segmentul E&P) și o fabrică de producție de hidrogen și abur de presiune medie în cadrul rafinăriei Petrobrazî în OMV Petrom (segmentul R&M).

Pentru facilitățile de recondiționare (inclusiv intrările din anul 2013), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plăților minime de leasing viitoare este în sumă de 68,60 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 62,70 milioane RON).

Pentru fabrica de producție de hidrogen și abur de presiune medie (achiziționată în 2013), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plăților minime de leasing viitoare este în sumă de 175,35 milioane RON.

O detaliere a valorii actualizate a datoriei privind leasingul financiar este prezentată mai jos.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	51,88	24,65
Sume datorate între 1 an și 5 ani	161,63	93,32
Sume datorate peste 5 ani	202,93	88,05
Total datorii privind leasingul financiar	416,44	206,02
Minus cheltuieli financiare viitoare aferele leasingului financiar	(118,70)	(70,50)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	297,74	135,52
<i>Analizată după cum urmează:</i>		
Scadentă sub 1 an	36,62	16,60
Scadentă între 1 an și 5 ani	119,04	70,32
Scadentă peste 5 ani	142,08	48,60
Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	297,74	135,52

Scadența datoriilor financiare

Tabelul de mai jos prezintă scadența datoriilor financiare ale Grupului pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate:

	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2013				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	224,96	812,33	560,63	1.597,92
Datorii comerciale	2.958,26	-	-	2.958,26
Alte datorii financiare	334,14	189,71	203,00	726,85
Total	3.517,36	1.002,04	763,63	5.283,03
31 decembrie 2012				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	578,37	1.148,05	749,27	2.475,69
Datorii comerciale	2.880,08	-	-	2.880,08
Alte datorii financiare	368,90	141,32	89,42	599,64
Total	3.827,35	1.289,37	838,69	5.955,41

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. ALTE DATORII

	31 decembrie 2013	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	114,08	114,08	-
Datorii fiscale	587,11	587,11	-
Contribuția la asigurările sociale	42,10	42,10	-
Alte datorii	47,08	47,08	-
Total	790,37	790,37	-

	31 decembrie 2012	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	107,83	107,83	-
Datorii fiscale	536,62	536,62	-
Contribuția la asigurările sociale	20,56	20,56	-
Alte datorii	99,95	99,95	-
Total	764,96	764,96	-

17. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2013	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	209,37	-	209,37	398,78
Imobilizări financiare	85,09	-	85,09	8,96
Stocuri	50,92	-	50,92	1,30
Creanțe și alte active	76,42	41,99	34,43	0,13
Rezerve neimpozitate	-	-	-	10,15
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	48,63	-	48,63	-
Alte provizioane	781,80	-	781,80	-
Datorii	24,10	-	24,10	0,97
Pierdere fiscală reportată	52,18	-	52,18	-
Total	1.328,51	41,99	1.286,52	420,29
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(409,24)	(409,24)
Impozit pe profit amânat, net			877,28	11,05
Impozit pe profit amânat pentru activele și datoriile aferente, deținute pentru vânzare (nota 11)	1,64	-	1,64	-
Total impozit pe profit amânat			878,92	11,05

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

17. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

31 decembrie 2012	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	187,72	-	187,72	392,55
Imobilizări financiare	92,90	-	92,90	6,70
Stocuri	59,35	-	59,35	1,73
Creanțe și alte active	80,98	42,41	38,57	0,16
Rezerve neimpozitate	-	-	-	14,72
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	38,61	-	38,61	-
Alte provizioane	779,20	-	779,20	-
Datorii	9,74	-	9,74	0,52
Pierdere fiscală reportată	68,21	-	68,21	-
Total	1.316,71	42,41	1.274,30	416,38
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(408,14)	(408,14)
Impozit pe profit amânat, net			866,16	8,24
Impozit pe profit amânat pentru activele și datoriile aferente, deținute pentru vânzare (nota 11)	1,59	-	1,59	2,89
Total impozit pe profit amânat			867,75	11,13

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

17. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

La 31 decembrie 2013, pierderea fiscală reportată a fost de 278,68 milioane RON (2012: 389,37 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
2013	-	15,91
2014	3,26	1,76
2015	10,21	7,62
2016	3,75	13,58
2017	-	102,36
2018 / După 2017	65,46	248,14
După 2018	196,00	-
Total	<u>278,68</u>	<u>389,37</u>

18. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	64,45	85,98
Câștiguri din cedarea de mijloace fixe	45,94	39,65
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	12,30	3,42
Alte venituri din exploatare	175,57	57,53
Total	<u>298,26</u>	<u>186,58</u>

Creșterea altor venituri din exploatare în 2013 se datorează în principal daunelor interese primite în relație cu rezilierea unor contracte de vânzare de terenuri (a se vedea nota 11) și veniturilor din despăgubiri din asigurări în special în divizia de Energie.

19. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	74,36	110,35
Pierderi din cedarea de mijloace fixe	44,44	114,03
Cheltuieli/ (venituri) aferente provizioanelor pentru litigii	7,53	(31,36)
Alte cheltuieli de exploatare	561,01	845,39
Total	<u>687,34</u>	<u>1.038,41</u>

Poziția "Alte cheltuieli de exploatare" include suma de 15,81 milioane RON (2012: 68,69 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare și suma de 63,53 milioane RON reprezentând revizuirea provizionului de pensionare (2012: 49,51 milioane RON). În 2012, poziția "Alte cheltuieli de exploatare" cuprinde și o ajustare de depreciere în valoare de 116,60 milioane RON, aferentă unui litigiu în Kazahstan pentru recuperare de creanțe.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

20. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

Pentru anii încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor conține următoarele cheltuieli cu personalul:

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Cheltuieli cu salariile	2.013,14	1.958,90
Alte cheltuieli cu personalul	<u>167,94</u>	<u>253,18</u>
Total cheltuieli cu personalul	<u>2.181,08</u>	<u>2.212,08</u>

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ și suma de 328,20 milioane RON, reprezentând contribuția Grupului la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2013 (2012: 309,09 milioane RON).

Amortizarea și ajustările pentru deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Amortizare	2.823,90	2.608,15
Ajustări nete pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	<u>530,82</u>	<u>244,07</u>
Total amortizare și depreciere	<u>3.354,72</u>	<u>2.852,22</u>

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate în anul 2013 se referă la segmentul E&P în valoare de 444,02 milioane RON (incluzând în principal ajustările de depreciere pentru activele înlocuite și pentru sondele de explorare fără succes din România), segmentul G&P în valoare de 43,69 milioane RON (în principal legate de activele Petrom Distribuție Gaze SRL), segmentul R&M în valoare de 42,82 milioane RON (în principal legate de deprecierea activelor din Marketing) și de asemenea la segmentul Corporativ & Altele în valoare de 0,29 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate în anul 2012 se referă la segmentul E&P în valoare de 157,54 milioane RON (incluzând ajustările de depreciere pentru sondele de explorare fără succes în România și alte proiecte), segmentul R&M în valoare de 84,79 milioane RON (include în principal ajustarea de depreciere a activelor aferente activității de distribuție din filiala Petrom Moldova) și de asemenea la alte segmente în valoare de 1,74 milioane RON.

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, pierderile din ajustările de depreciere sunt incluse în principal în categoria cheltuielilor de explorare, în sumă de 93,72 milioane RON (2012: 51,37 milioane RON), în costul vânzărilor, în sumă de 367,64 milioane RON (2012: 138,02 milioane RON) și în cadrul cheltuielilor de distribuție, în sumă de 81,76 milioane RON (2012: 48,15 milioane RON). Aceste pierderi din ajustările de depreciere sunt prezentate nete de reluările de depreciere în sumă de 12,30 milioane RON (2012: 3,42 milioane RON).

Cheltuielile cu chirile incluse în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2013 sunt în sumă de 225,72 milioane RON (2012: 234,31 milioane RON).

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

21. VENITURI AFERENTE ENTITĂȚILOR ASOCIATE

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Partea Grupului din rezultatul entităților asociate	3,27	(1,47)
Dividende de la entitățile asociate	1,13	3,65
Total venituri aferente entităților asociate	4,40	2,18

22. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și alte elemente	48,45	20,05
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	33,87	18,81
Efect din actualizarea altor active financiare și efectul pozitiv din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la statul român	123,58	21,00
Total venituri din dobânzi	205,90	59,86
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(78,97)	(314,68)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(15,59)	(14,22)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea aferenta creanțelor asupra statului român	(258,58)	(282,61)
Efecte din actualizarea altor elemente, inclusiv efectul negativ din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la statul român	(7,06)	(214,08)
Total cheltuieli cu dobânzile	(360,20)	(825,59)
Rezultatul net din dobânzi	(154,30)	(765,73)

În anul 2012, în categoria cheltuielilor cu dobânzile sunt incluse elemente speciale de natura cheltuielilor în valoare de 209,03 milioane RON, reprezentând dobânzi de întârziere pretinse de către autoritățile fiscale conform rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond aferent anilor 2009 și 2010 în OMV Petrom S.A.

23. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	72,60	99,67
Venituri aferente investițiilor și activelor financiare	1,86	1,45
Total venituri financiare	74,46	101,12
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(124,69)	(126,60)
Alte cheltuieli financiare	(59,13)	(46,71)
Total cheltuieli financiare	(183,82)	(173,31)
Alte venituri și cheltuieli financiare	(109,36)	(72,19)

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. IMPOZIT PE PROFIT

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Impozit pe profit – anul curent	896,95	963,76
Impozit pe profit amânat	(22,39)	(83,60)
Total impozit pe profit	874,56	880,16

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	2013	2012
Impozit amânat la 1 ianuarie	856,62	795,51
Impozit amânat la 31 decembrie	867,87	856,62
Variația impozitului amânat	11,25	61,11
Impozit amânat aferent evaluării instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor înregistrate în alte elemente ale rezultatului global	-	(24,30)
Modificări în structura Grupului, diferențe de curs și alte elemente similare	(11,14)	1,81
Impozit pe profit amânat în situația veniturilor și cheltuielilor	22,39	83,60

Reconciliere

Profit înainte de impozitare	5.698,60	4.826,26
Procent taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16,00%	16,00%
Impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă	911,78	772,20
Impactul din rate de taxare diferite	(31,06)	(15,96)
Impozitul pe profit bazat pe procente de taxare aplicabile	880,72	756,24
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	(6,16)	123,92
Cheltuiala cu impozitul pe profit în situația veniturilor și cheltuielilor	874,56	880,16

În 2013, diferențele permanente au fost generate, în principal, de impactul pozitiv generat de revizuirea taxelor în companiile din Kazahstan.

În 2012, diferențele permanente au fost generate, în principal, de cheltuielile nedeductibile aferente rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond în OMV Petrom S.A.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune se bazează pe următoarele informații:

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Profitul net repartizabil acționarilor societății-mamă	4.820,85	3.953,31
Media ponderată a numărului de acțiuni	<u>56.643.903.559</u>	<u>56.643.903.559</u>
Rezultatul pe acțiune în RON	<u>0,0851</u>	<u>0,0698</u>

Rezultatul pe acțiune de bază și cel diluat au aceeași valoare datorită faptului că nu există elemente cu efect diluant asupra rezultatului.

La Adunarea Generală a Acționarilor din data de 22 aprilie 2013, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuția dividendelor pentru anul financiar 2012 în sumă de 1.586,03 milioane RON, rezultând într-un dividend pe acțiune de 0,028 RON.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Grupul Petrom este împărțit în trei segmente de operare: Explorare și Producție (E&P), Gaze și Energie (G&E), Rafinare și Marketing (R&M), în timp ce managementul Petrom Grup, activitățile de finanțare și anumite funcții administrative sunt evidențiate în segmentul Corporativ & Altele.

Activitatea Grupului Petrom în industria de țigări și gaze implică expunerea la o serie de riscuri inerente. Printre acestea se numără stabilitatea politică, condițiile economice, modificări ale legislației sau ale normelor fiscale precum și alte riscuri operaționale inerente cum ar fi volatilitatea ridicată a prețului țigărilor și a dolarului american. O varietate de măsuri sunt luate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afară de integrarea activităților de explorare și producție cu cele de distribuție ale Grupului Petrom și a politicii de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul E&P, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Grupului funcționează un sistem de raportare al riscurilor de mediu, conceput să identifice obligațiile curente și potențiale și să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările și taxarea sunt de asemenea gestionate la nivelul Grupului. În cadrul Grupului Petrom se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare și monitorizare a litigiilor și a proceselor în curs.

Deciziile esențiale de afaceri sunt luate de către Directoratul OMV Petrom S.A.. Segmentele de operare sunt administrate în mod independent, întrucât fiecare din ele reprezintă o unitate strategică având produse și piețe diferite.

Activitățile segmentului **E&P** sunt concentrate în principal în România și Kazahstan. Produsele E&P sunt țigărele și gazele naturale.

Divizia de **Gaze** are drept obiectiv principal vânzarea gazelor naturale și fructificarea optimă a potențialului ce rezultă din liberalizarea pieței. Divizia de **Energie** se ocupă în principal cu extinderea potențialului activității de gaze prin intermediul unei centrale electrice pe bază de gaze.

R&M produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi. Divizia de **Rafinare** operează o rafinărie în România, Petrobraz. Divizia de **Marketing** livrează produse clienților în sistem en-detail, cât și en-gros și desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. OMV Petrom S.A. este principala companie pe piața românească de combustibili.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2013	Explorare & Producție	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidat	Consolidat total
Vânzări între segmente	12.112,56	435,56	180,65	553,25	13.282,02	(13.282,02)	-
Vânzări către terți	1.107,85	3.879,91	19.127,63	69,83	24.185,22	-	24.185,22
Total vânzări	13.220,41	4.315,47	19.308,28	623,08	37.467,24	(13.282,02)	24.185,22
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	5.528,61	112,43	385,53	(97,25)	5.929,32	28,54	5.957,86
Total active *	22.296,95	2.948,54	5.491,25	737,37	31.474,11	-	31.474,11
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	4.502,71	18,32	827,84	59,46	5.408,33	-	5.408,33
Amortizare	2.045,27	167,96	529,31	81,36	2.823,90	-	2.823,90
Ajustări de deprecieri (net)	444,02	43,69	42,82	0,29	530,82	-	530,82

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2013	Romania	Restul ECE	Restul lumii	Consolidat	Consolidat total
Vânzări către terți **	18.963,51	4.221,53	1.000,18	-	24.185,22
Total active *	29.362,84	839,41	1.271,86	-	31.474,11
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	5.123,17	23,65	261,51	-	5.408,33

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE (Europa Centrală și de Est) includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 2.969,56 milioane RON în 2013.

Cel mai important indicator de performanță al Grupului este profitul înainte de dobânzi și impozitare (EBIT). Pentru compilarea rezultatelor pe segmente, activitățile având caracteristici similare au fost agregate. Vânzările între companiile din cadrul Grupului și alocările costurilor de către societatea-mamă sunt determinate în conformitate cu politicile interne ale Grupului. Managementul consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței.

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale.

**) Vânzările sunt alocate pe țări/ regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2012	Explorare & Producție	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidat	Consolidat total
Vânzări între segmente	12.071,98	446,63	162,36	561,49	13.242,46	(13.242,46)	-
Vânzări către terți	919,94	3.696,19	21.587,19	54,81	26.258,13	-	26.258,13
Total vânzări	12.991,92	4.142,82	21.749,55	616,30	39.500,59	(13.242,46)	26.258,13
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	5.466,57	359,80	137,52	(116,52)	5.847,37	(185,37)	5.662,00
Total active*	20.364,83	3.146,14	5.277,72	690,41	29.479,10	-	29.479,10
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	3.829,92	288,93	903,26	52,90	5.075,01	-	5.075,01
Amortizare	1.897,06	90,36	530,72	90,01	2.608,15	-	2.608,15
Ajustări de deprecieri (net)	157,54	-	84,79	1,74	244,07	-	244,07

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2012	Romania	Restul ECE	Restul lumii	Consolidat	Consolidat total
Vânzări către terți**	20.534,35	4.485,17	1.238,61	-	26.258,13
Total active*	27.266,47	944,29	1.268,34	-	29.479,10
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	4.866,43	33,28	175,30	-	5.075,01

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE (Europa Centrală și de Est) includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 2.937,71 milioane RON în 2012.

Cel mai important indicator de performanță al Grupului este profitul înainte de dobânzi și impozitare (EBIT). Pentru compilarea rezultatelor pe segmente, activitățile având caracteristici similare au fost agregate. Vânzările între companiile din cadrul Grupului și alocările costurilor de către societatea-mamă sunt determinate în conformitate cu politicile interne ale Grupului. Managementul consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței.

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale.

**) Vânzările sunt alocate pe țări/ regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Total Grup Petrom	20.393	22.255
din care:		
OMV Petrom S.A.	19.016	20.508
Filiale	1.377	1.747

Notă: Numărul angajaților calculat ca medie a personalului pentru 12 luni.

28. PĂRȚI AFILATE

Scadența sumelor de încasat/ de plată în relația cu părțile afiliate este în general de la 10 la 60 de zile. Sumele nu sunt garantate și vor fi încasate/ achitate în numerar. Nu s-au înregistrat provizioane semnificative pentru creanțe incerte aferente acestor solduri și nu s-a înregistrat nicio cheltuială semnificativă în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor în relație cu creanțele incerte sau irecuperabile. Nu s-au primit și nici nu s-au plătit garanții în relația cu părțile afiliate la 31 decembrie 2013 și la 31 decembrie 2012. Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

În cursul anului 2013, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2013):

	Natura tranzacției	<u>Achiziții</u>	<u>Sold datorii</u>
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	512,53	39,69
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	110,43	45,51
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	52,76	10,31
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	35,60	5,51
OMV Trading GmbH	Achiziție electricitate și altele	31,74	21,70
OMV Supply & Trading AG	Achiziție produse petroliere	30,76	1,03
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	21,42	0,25
OMV Hungária Ásványolaj Korfátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	3,79	-
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	2,95	2,82
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	1,27	0,12
Total OMV Petrom S.A.		<u>803,25</u>	<u>126,94</u>

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. PĂRȚI AFILIAATE (continuare)

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filialele Grupului Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	225,40	31,64
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	13,47	8,46
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	12,51	0,60
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii financiare	2,84	31,73
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	1,17	0,05
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,18	0,12
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,13	0,13
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	0,03	-
Petrom Nadlac SRL	Servicii diverse	-	0,27
OMV Gas & Power GmbH	Servicii diverse	-	0,06
Total filiale		255,73	73,06
Total Petrom Group		1.058,98	200,00

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	1.905,88	60,10
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	313,64	47,03
OMV Solutions GmbH	Servicii financiare, IT și altele	59,03	12,42
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	9,27	2,88
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	7,89	0,67
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	3,54	3,12
OMV Trading GmbH	Vânzări electricitate și altele	2,68	0,27
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Vânzări produse petroliere	0,31	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,06	0,06
OMV (Pakistan) Exploration Gesellschaft m.b.H	Servicii diverse	0,01	-
SC Solar Jiu SRL	Servicii diverse	-	0,01
Total OMV Petrom S.A.		2.302,31	126,56

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. PĂRȚI AFILIAATE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filialele Grupului Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	5,72	0,70
OMV - International Services Ges.m.b.H	Alte servicii	3,07	14,54
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	2,20	0,07
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	0,05	0,05
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii diverse	0,01	-
Total filiale		11,05	15,36
Total Petrom Group		2.313,36	141,91

În cursul anului 2012, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2012):

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading AG	Achiziție produse petroliere	957,61	0,16
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	505,53	38,08
OMV Trading GmbH	Achiziție electricitate și altele	87,68	24,68
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	69,35	26,05
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	29,85	7,00
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	29,41	12,59
OMV Hungária Ásványolaj Koriátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	18,78	-
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	4,00	3,95
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	1,41	0,01
Gas Connect Austria GmbH	Delegare personal și altele	0,07	-
Congaz SA	Servicii diverse	0,02	-
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,07	0,06
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii financiare	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		1.703,79	112,58

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. PĂRȚI AFILIAATE (continuare)

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filialele Grupului Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	340,42	34,25
EconGas Hungária			
Földgázkereskedelmi Kft.	Achiziție gaz	183,25	-
OMV - International Services			
Ges.m.b.H.	Servicii financiare	2,13	24,40
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal	10,11	4,48
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	11,14	0,44
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	7,42	1,42
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt			
Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	18,44	1,00
EconGas GmbH	Achiziție gaz	-	1,34
Congaz SA	Servicii diverse	1,30	0,11
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii diverse	0,87	0,09
Petrom Nadlac SRL	Servicii diverse	0,52	0,09
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,83	0,02
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,28	0,35
OMV Slovenija trgovina z nafto in			
naftnimi derivati, d.o.o.	Achiziție produse petroliere	2,14	-
Diramic Insurance Limited	Servicii diverse	0,95	-
Total filiale		579,80	67,99
Total Petrom Group		2.283,59	180,57

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	1.491,69	20,37
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	232,57	34,83
OMV Solutions GmbH	Servicii financiare, IT și altele	44,74	8,64
OMV Trading GmbH	Vânzări electricitate și altele	28,00	4,59
OMV Exploration & Production			
GmbH	Delegare personal și altele	6,75	1,62
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	3,76	4,24
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	2,43	0,62
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,20	0,06
OMV Abu Dhabi E&P GmbH	Servicii diverse	0,06	-
Total OMV Petrom S.A.		1.810,20	74,97

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filialele Grupului Petrom			
OMV - International Services			
Ges.m.b.H.	Alte servicii	2,83	13,44
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	4,49	0,70
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	4,28	0,42
Petrol Ofisi A.Ş.	Vânzări produse petroliere	0,32	0,03
Linzer Agrotrade Romania	Vânzări produse chimice	0,19	-
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii diverse	0,03	-
Total filiale		12,14	14,59
Total Grup Petrom		1.822,34	89,56

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria. Majoritatea acțiunilor OMV Aktiengesellschaft sunt deținute de Österreichische Industrieholding AG (ÖIAG – 31,5%) și International Petroleum Investment Company (IPIC, Abu Dhabi – 24,9%).

Remunerația conducerii

Fiecare membru al Consiliului de Supraveghere este îndreptățit să primească o sumă netă de 20.000 EUR pe an ca și remunerație pentru serviciile aferente anului încheiat la 31 decembrie 2013 (2012: aceeași sumă).

La 31 decembrie 2013 și 2012 nu sunt înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Grup către membrii Consiliului de Supraveghere.

La 31 decembrie 2013 și 2012 Grupul nu are nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membrii ai Consiliului de Supraveghere.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2013

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*	Activitate	Țara de origine
Filiale (>50%)				
Tasbulat Oil Corporation LLP	100,00%	FC	Explorare și foraj de țiței în Kazahstan	Kazahstan
ICS Petrom Moldova S.A.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	Moldova
OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	Romania
Tasbulat Oil Corporation BVI	100,00%	NC	Societate mamă	British Virgin Islands
OMV Petrom Wind Power SRL	99,99%	FC	Producție de energie eoliană	Romania
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	FC	Distribuție gaze	Romania
Petromed Solutions S.R.L.	99,99%	FC	Servicii medicale	Romania
Petrom Aviation S.A.	99,99%	FC	Servicii aeroportuare	Romania
OMV Bulgaria OOD	99,90%	FC	Distribuție de combustibil	Bulgaria
OMV Srbija DOO	99,96%	FC	Distribuție de combustibil	Serbia
Petrom Nadlac S.R.L.	98,51%	NC	Distribuție de combustibil	Romania
Kom Munai LLP	95,00%	FC	Explorare și foraj de țiței în Kazahstan	Kazahstan
Petrochemicals Arges S.R.L.	95,00%	NC	Producția petrochimiei în rafinare	Romania
Trans Gas LPG Services S.R.L.	80,00%	NC	Servicii de transport GPL	Romania
Petrom Exploration & Production Limited	50,00%	FC	Servicii de explorare și producție	Isle of Man
OMV Petrom Ukraine E&P Gmbh	100,00%	FC	Explorare țiței și producție de gaze în Ucraina	Austria
OMV Petrom Ukraine Finance Services Gmbh	100,00%	FC	Alte servicii	Austria
Solar Jiu S.R.L.	99,99%	NC	Producția de energie solară	Romania
Entități asociate (20-50%)				
Franciza Petrom 2001 S.A.	40,00%	NAE	Distribuție de produse petroliere	Romania
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L.	37,70%	NAE	Distribuție de produse petroliere	Romania
Fontegas Peco Mehedinti S.A.	37,40%	NAE	Distribuție de combustibil	Romania
Congaz S.A.	28,59%	EM	Distribuție de gaze naturale	Romania
Asociația română pentru relația cu investitorii	20,00%	NAE	Servicii de informare și reprezentare publică	Romania

*) Tratamentul contabil al consolidării:

FC Filială consolidată

AE Entitate asociată, punere în echivalență

NC Filială neconsolidată (companii nesemnificative din punctul de vedere al situațiilor financiare, atât din punct de vedere individual cât și colectiv)

NAE Alte investiții, înregistrate la costul de achiziție (entități asociate, având o importanță redusă din punct de vedere al activelor și profiturilor în cadrul situațiilor financiare consolidate).

Filialele neconsolidate au un volum foarte redus al activității; vânzările totale, profiturile/ pierderile nete și capitalurile proprii ale acestor companii reprezintă mai puțin de 1% din sumele totale consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

30. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

În cursul anului 2013 Grupul Petrom a rambursat împrumuturi în sumă de 825,73 milioane RON (2012: 1.221,71 milioane RON) și obligații din leasing financiar în sumă de 12,24 milioane RON (2012: 11,03 milioane RON) și a tras împrumuturi în sumă de 0,63 milioane RON (2012: 754,59 milioane RON).

b) Achiziția de filiale

În cursul anului 2013 Grupul a achiziționat de la OMV Exploration & Production GmbH un procent de 100% în două companii noi: OMV Petrom Ukraine E&P GmbH și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH. OMV Petrom a plătit o sumă totală de 198,36 milioane RON (echivalentul a 44,52 milioane EUR), reprezentând exact numerarul deținut de aceste companii la momentul achiziției. Prin urmare, la nivelul Grupului Petrom nu există niciun impact net de ieșire de numerar din aceste achiziții.

În cursul anului 2013 OMV Petrom a plătit în numerar suma de 0,10 de milioane RON pentru capitalul social al filialei nou create, neconsolidată, Solar Jiu S.R.L..

În cursul anului 2012, Grupul Petrom nu a achiziționat nicio companie.

c) Vânzarea de filiale

În cursul anului 2013, Grupul Petrom a vândut două filiale: Petrom LPG S.A. din cadrul segmentului R&M și Petrom Distribuție Gaze S.R.L. din cadrul segmentului G&E.

În cursul anului 2012, Grupul Petrom a vândut Korned LLP din cadrul segmentului E&P.

Activele nete aferente filialelor la data vânzării au fost după cum urmează:

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Imobilizări necorporale	1,27	-
Imobilizări corporale	69,11	-
Stocuri	21,99	-
Creanțe comerciale	42,85	-
Alte active financiare pe termen scurt	39,56	-
Alte active pe termen scurt	1,35	0,21
Numerar și echivalente de numerar	36,48	-
Active privind impozitul pe profit amânat	12,25	-
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare pe termen lung	(7,70)	(1,24)
Alte datorii financiare pe termen lung	(49,07)	-
Datorii comerciale	(34,31)	(0,26)
Datorii privind impozitul pe profit amânat	(3,46)	-
Datorii cu impozitul pe profit curent	(0,09)	-
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea pe termen scurt	(1,90)	-
Alte datorii pe termen scurt	(11,38)	(4,24)
Active nete vândute	116,95	(5,53)

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

30. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

Câștig/(Pierdere) din vânzarea de filiale:

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Încasări din vânzarea filialelor	116,02	0,10
Active nete vândute	(116,95)	5,53
Diferențe de curs cumulate aferente activelor nete ale filialelor, reclasificate din capitalurile proprii la data pierderii controlului asupra filialelor	-	(12,88)
Diferențe de curs aferente investițiilor nete în filiale străine reclasificate din capitalurile proprii la data vânzării filialelor	-	5,17
Pierdere din vânzarea de filiale	(0,93)	(2,08)

Numerar net generat de vânzarea filialelor:

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Preț net primit în numerar și echivalente de numerar	100,04	0,10
Minus soldurile numerarului și echivalentelor de numerar cedate	(36,48)	-
Numerar net generat de vânzarea filialelor	63,56	0,10
Minus avans primit în anul 2012 pentru Petrom LPG S.A.	(9,82)	-
Numerar net generat de vânzarea filialelor în anul 2013	53,74	0,10

În anul 2012, suplimentar față de suma primită de 0,10 milioane RON legată de vânzarea Koned LLP, Grupul a primit un avans de 9,82 milioane RON pentru Petrom LPG S.A. de la Crimbo Gas International. Prin urmare, fluxul total de numerar din vânzarea de filiale în cursul anului 2012 s-a ridicat la 9,92 milioane RON.

d) Flux de numerar aferent activității de explorare

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către Grupul Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2013 sunt de 416,20 milioane RON (2012: 374,51 milioane RON), din care suma de 313,13 milioane lei este aferentă activităților operaționale (2012: 172,26 milioane RON), iar suma de 103,07 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2012: 202,25 milioane RON).

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE

Estimările valorii juste la data bilanțului, discutate în cele ce urmează, se bazează în mod normal pe informațiile de piață disponibile. Valoarea justă a altor active financiare, titluri și investiții este calculată în principal pornind de la prețurile de piață cotate. Atunci când asemenea cotații sau prețuri nu sunt disponibile și nici valoarea actualizată nu poate fi stabilită, determinarea valorii juste nu este fezabilă.

Valoarea contabilă a creanțelor, numerarului, cecurilor și sumelor din conturile bancare reprezintă o evaluare rezonabilă a valorii lor juste, având în vedere că activele respective au scadența mai mică decât un an.

Valoarea justă a datoriilor financiare pentru care nu sunt disponibile prețuri de piață, a fost determinată prin actualizarea fluxurilor viitoare de numerar folosind rata dobânzii pentru datorii cu scadențe similare în vigoare la data bilanțului (nivelul 2 ierarhic).

Valoarea contabilă a provizioanelor pentru taxe și a altor provizioane pe termen scurt este aceeași cu valoarea lor justă. Valoarea justă a provizioanelor pe termen lung se consideră că nu diferă în mod semnificativ de valoarea lor contabilă.

Valoarea contabilă a altor datorii este aceeași cu valoarea lor justă, întrucât au scadența în special pe termen scurt. Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate corespunde valorii lor de piață.

Următorul sumar evidențiază instrumentele financiare (active și datorii) recunoscute la valoarea justă. În conformitate cu IFRS 13, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând prețurile cotate de pe piață pentru aceleași active sau datorii.

Nivelul 2: Utilizând informații despre activ sau datorie, altele decât prețurile cotate, identificabile fie direct (ca prețuri) fie indirect (derivate din prețuri).

Nivelul 3: Utilizând informații despre activ sau datorie care nu provin din date de pe piață identificabile, cum sunt prețurile, dar provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2013

	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>	<u>Total</u>
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	3,26	-	3,26
Total	-	3,26	-	3,26

La 31 decembrie 2012 nu există solduri aferente instrumentelor financiare derivate.

Datoriile financiare a căror valoare justă diferă de valoarea contabilă la 31 decembrie 2013 (Nivelul 2 – informații identificabile), precum și diferențele respective sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Datorii financiare	<u>Valoare justă</u>	<u>Valoare contabilă</u>	<u>Diferență</u>
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.411,13	1.442,77	(31,64)
Datorii privind leasingul financiar	310,89	297,74	13,15
Total	1.722,02	1.740,51	(18,49)

Valorile juste ale acestor datorii financiare au fost calculate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare utilizând rate ale dobânzii în vigoare de la data raportării, pentru datorii similare, cu scadențe similare.

La 31 decembrie 2012, nu au fost prezentate informații numerice cu privire la valorile juste comparativ cu valorile contabile pentru datoriile financiare, întrucât diferențele erau nesemnificative.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

32. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2013 angajamentele totale contractate de către Grupul Petrom pentru investiții au fost în sumă de 1.088,31 milioane RON (2012: 935,34 milioane RON), din care 1.027,92 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2012: 904,58 milioane RON) și 60,39 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2012: 30,76 milioane RON). Grupul are angajamente suplimentare în legătură cu asocierile în participație. Pentru detalii, a se vedea nota 33.

Litigii

Politica Grupului este de a constitui provizioane pentru litigiile care probabil vor genera obligații. Managementul consideră că litigiile neacoperite de asigurări sau provizioane nu vor avea un impact semnificativ asupra poziției financiare a Grupului Petrom. Facilitățile de producție și proprietățile tuturor companiilor din Grupul Petrom sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului; provizioanele sunt constituite pentru obligațiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecție a mediului. Managementul consideră că respectarea reglementărilor curente, precum și a unor reglementări viitoare mai stricte, nu va avea un impact negativ semnificativ asupra rezultatelor.

Datorii contingente

Grupul Petrom are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție în sumă de 28,70 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 25,64 milioane RON).

33. INTERESE ÎN ASOCIERI ÎN PARTICIPAȚIE

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("Exxon") în scopul de a explora și dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră și are un interes de participare de 50%. Începând cu august 2011, ExxonMobil a fost desemnat operator (înainte OMV Petrom S.A. a fost operator). În urma forajului de succes a primei sonde marine de explorare într-un perimetru de mare adâncime, un amplu program de seismica 3D a fost executat și finalizat pentru blocul Neptun. Următoarea campanie de foraj de explorare se estimează că va începe la jumătatea anului 2014.

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu Hunt Oil Company of Romania SRL ("Hunt") în scopul de a explora și dezvolta blocurile de pe uscat Adjud și Urziceni Est și are un interes de participare de 50%. Începând cu octombrie 2013, Hunt a fost desemnat operator (înainte OMV Petrom S.A. a fost operator).

În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. a încheiat patru contracte cu Repsol în scopul de a explora și dezvolta patru blocuri de pe uscat (Băicoi V, Târgoviște VI, Pitești XII și Târgu Jiu) pentru zona cu adâncime mai mare de 2.500 - 3.000 m și are un interes de participare de 51%. OMV Petrom S.A. a fost desemnat operator.

Activitățile în participație menționate mai sus sunt clasificate ca și active controlate în comun în conformitate cu IAS 31.

Angajamentele OMV Petrom S.A. aferente acestor asocieri în participație sunt în sumă de 541,59 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 504,62 milioane RON pentru asocierile în participație pentru Exxon și Hunt), în principal referitoare la activitățile de foraj la mare adâncime.

34. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

Grupul Petrom gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că entitățile din cadrul Grupului vor fi optimal valorificate în contrapartidă cu expunerea la riscuri pentru a maximiza câștigul acționarilor. Structura capitalului în cadrul Grupului Petrom este formată din capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă (incluzând capital social, rezerve și rezultat reportat așa cum este prezentat în "Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii") și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung prezentate în nota 14). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea afacerii în cadrul Grupului Petrom și se raportează la revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Grupului.

Gradul de îndatorare al Grupului Petrom calculat ca și datoria netă/(capitaluri proprii)*100 a fost 1% la 31 decembrie 2013 (31 decembrie 2012: 7%) arătând o expunere în scădere la riscul de îndatorare. Datoria netă este calculată ca și împrumuturi purtătoare de dobândă, incluzând datoria privind leasingul financiar, minus numerar și echivalente de numerar.

Managementul Grupului Petrom revizuieste cu regularitate structura capitalului precum și rapoartele legate de riscurile aferente Grupului. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

Politici contabile semnificative

Detaliile aferente politicilor contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și bazele pe care veniturile și cheltuielile sunt recunoscute pentru fiecare clasă de active și datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în nota 3 la situațiile financiare.

Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar

Obiectivul Sistemului de Management al Riscului din cadrul Grupului Petrom este de a asigura capacitatea Grupului de a oferi valoare economică adăugată pozitivă pe un orizont de timp mediu prin gestionarea riscurilor la care este expus Grupul și potențialul impact al acestora asupra fluxului de numerar în limitele apetitului pentru risc. Riscurile operaționale de tip eveniment cu potențial ridicat sunt identificate și gestionate specific.

Grupul Petrom nu participă la tranzacționarea instrumentelor financiare în scopuri speculative. Comitetul de risc al Grupului Petrom raportează de două ori pe an către Directoratul Grupului Petrom și către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere, care monitorizează riscurile și politicile implementate pentru a limita expunerile la risc.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

34. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Expunerile la risc și acțiunile întreprinse

Prin funcția sa, Comitetul de risc al Grupului Petrom este implicat în mod activ în procesul de identificare, analiză, evaluare și gestionare a tuturor riscurilor (de piață și financiare, operaționale și strategice) cu scopul de a reduce impactul acestora asupra fluxului de trezorerie al companiei până la un nivel acceptabil definit ca și toleranță la risc.

Prin funcția sa, Comitetul de risc al Grupului Petrom monitorizează și gestionează toate riscurile din cadrul Grupului Petrom folosind un proces integrat în conformitate cu ISO 31000, prin rapoarte interne de risc și evaluări curente care analizează gradele de expunere și impactul acestora asupra fluxului de trezorerie în comparație cu nivelul de toleranță la risc.

Dincolo de gradul de expunere operațională și strategică, categoria riscul de piață și financiar are o pondere semnificativă în portofoliu de riscuri al Grupului Petrom, fiind gestionată cu diligență - următoarele riscuri fiind incluse în categoria riscului de piață și financiar: riscul valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit, riscul de piață și riscul de lichiditate.

Orice risc care atinge un nivel semnificativ sau conduce la generarea rapidă a altor riscuri care ar putea periclita nivelul de toleranță la risc este monitorizat și sunt întreprinse acțiuni; în aceste situații sunt propuse acțiuni specifice, aprobate și implementate imediat în vederea reducerii gradului de expunere la un nivel acceptabil.

Riscul de preț al mărfurilor

În privința riscului de piață, activitățile Grupului Petrom sunt expuse în mod normal riscurilor de piață datorită volatilității prețului care se reflectă în fluxul de trezorerie generat din activitățile de producție, rafinare și marketing, precum și din activitățile din domeniul țițeiului, produselor petroliere, gazelor și electricității. Riscul de piață are o importanță strategică în cadrul portofoliului de riscuri din cadrul Grupului Petrom și în cadrul lichidității pe termen mediu a companiei. Riscurile aferente prețului de pe piața bunurilor aparținând Grupului Petrom sunt analizate în detaliu, cuantificate, evaluate și diminuate atunci când este cazul în vederea obținerii impactelor previzionate conform obiectivelor pe termen mediu ale Grupului Petrom.

Instrumentele financiare sunt folosite după caz, pentru acoperirea împotriva principalelor riscuri specifice industriei, asociate cu volatilitatea prețului petrolului, cum ar fi impactul negativ semnificativ al scăderii prețului țițeiului asupra fluxurilor de trezorerie.

În 2013, din analiza de risc internă nu a reieșit necesitatea acoperirii riscului privind prețul la țiței. Prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului de preț al mărfurilor.

În 2012, OMV Petrom S.A. a contractat instrumente swap de acoperire a riscului privind prețul la țiței, ce asigurau pentru un volum de 30.000 barili/zi, un nivel al prețului Brent de aproximativ 101 USD/baril, ceea ce a reprezentat 30% din producția internă de țiței planificată pentru 2012. Instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului au fost realizate până la sfârșitul anului 2012, generând o cheltuială de 394,08 milioane RON în situația veniturilor și cheltuielilor OMV Petrom S.A.. Această cheltuială compensează câștigul aferent din rezultatele operaționale ale Societății din vânzarea la prețurile de piață, mai mari, a producției acoperite împotriva riscului. Prin urmare, a fost blocat riscul de preț pentru cantitatea acoperită împotriva riscului, conform scopului strategiei de acoperire împotriva riscurilor.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

34. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Gestionarea riscului de monedă străină

Deoarece Grupul Petrom operează în mai multe țări și diferite valute, sunt analizate activitățile specifice industriei și riscurile valutare corespunzătoare acestora. Grupul Petrom este în principal expus la modificarea cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc. Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxului de numerar și asupra profitului înainte de dobânzi și impozitare.

Analiza de sensibilitate a valutei

Valorile contabile ale activelor și datoriilor entităților din Grupul Petrom denominate în valută la data de raportare sunt după cum urmează:

	Active		Datorii	
	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Mii USD	616.894	562.544	26.720	57.076
Mii EUR	155.397	98.409	440.822	612.937

Riscul de conversie apare la consolidarea filialelor ale căror situații financiare sunt întocmite în alte monede decât leul românesc dar și din consolidarea activelor și datoriilor denominate în valută. Activele și pasivele în valută sunt cele care rezultă din tranzacții denominate în alte valute decât monedele funcționale ale companiilor din Grupul Petrom. Cea mai importantă expunere rezultă din modificările cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Grupului la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al EUR și USD. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denominate în valută, în sold la data raportării, și ajustează evaluarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 10% a cursurilor de schimb valutare. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în rezultatul global total generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total cu aceeași valoare.

+10% Creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	<u>Impact mii USD (i)</u>		<u>Impact mii EUR (ii)</u>	
	2013	2012	2013	2012
Profit/ (pierdere)	42.379	33.909	(28.543)	(51.453)
Alte elemente ale rezultatului global	16.638	16.638	-	-

10% Scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	<u>Impact mii USD (i)</u>		<u>Impact mii EUR (ii)</u>	
	2013	2012	2013	2012
Profit/ (pierdere)	(42.379)	(33.909)	28.543	51.453
Alte elemente ale rezultatului global	(16.638)	(16.638)	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii la USD a numerarului, a creanțelor și datoriilor comerciale și a altor active financiare în sold la sfârșitul anului.

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii la EUR a împrumuturilor, a datoriilor comerciale și a altor datorii financiare în sold la sfârșitul anului.

Analiza de sensibilitate a riscului valutar inerent, prezentată mai sus, arată expunerea la riscul de conversie de la sfârșitul anului; cu toate acestea, expunerea din cursul anului este în permanență monitorizată și gestionată de către Grupul Petrom.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

34. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

În iunie 2011, OMV Petrom Gas S.R.L. a încheiat contracte forward pe rata de schimb RON/USD pentru perioada noiembrie 2011 - februarie 2012, prin care OMV Petrom Gas S.R.L. a vândut 29,97 milioane USD cu decontare lunară, fixând astfel cursul mediu RON/USD. Acest instrument a fost destinat să protejeze fluxurile de numerar din vânzările planificate de gaze naturale din perioada noiembrie 2011 – februarie 2012 către clienții interni împotriva deprecierii cursului de schimb al USD față de RON, întrucât prețul de achiziție al gazului a fost influențat de cursul de schimb USD/RON și prețul de vânzare a fost influențat de cursul de schimb USD/RON. În cursul anului 2012 aceste instrumente de acoperire a riscului privind contractele au fost realizate, generând o cheltuială de 8,50 milioane RON în OMV Petrom GAS S.R.L.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

În vederea gestionării riscului de rata a dobânzii, datoriile Grupului Petrom sunt analizate prin prisma ratelor fixe și variabile de îndatorare, a valurilor și a scadențelor.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii la rate ale dobânzii la data bilanțului. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data bilanțului a fost în sold pe parcursul întregului an. O creștere sau o scădere de 1% reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabile posibilă a ratelor dobânzii (celelalte variabile rămânând constante).

Analiza aferentă modificării riscului de rată a dobânzii

Împrumuturi cu rată variabilă:

	Sold la		Efectul modificării 1% în rata dobânzii	
	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Împrumuturi pe termen scurt	181,12	517,72	1,81	5,18
Împrumuturi pe termen lung	1.262,51	1.735,00	12,63	17,35

În 2013, din analiza de risc internă nu a reieșit necesitatea acoperirii riscului privind rata dobânzii. Prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului de rată a dobânzii.

Gestionarea riscului de credit

Riscul de credit se referă la riscul că un partener de afaceri nu va reuși să își îndeplinească obligațiile contractuale generând o pierdere financiară pentru Grupul Petrom. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat, monitorizat și gestionat la nivel de grup folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza bonității, clienților le sunt alocate expunerile maxime permise din punct de vedere al limitelor de credit (sume și scadențe), iar evaluarea bonității și a limitelor admise sunt revizuite în mod regulat. O parte a limitelor de credit este asigurată pentru toți partenerii de afaceri, în funcție de categoria de lichiditate, prin intermediul titlurilor de lichiditate contractuale, precum scrisori de garanție bancară, asigurare a creditului și alte instrumente. Procedurile privind monitorizarea limitei de credit sunt definite prin reglementări exacte.

Grupul Petrom nu are nicio expunere semnificativă la riscul de credit față de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Grupul Petrom definește partenerii ca având caracteristici similare dacă aceștia sunt părți afiliate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

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

34. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de trezorerie (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate în Grupul Petrom sunt monitorizate și analizate lunar în vederea stabilirii nivelului estimat al modificărilor nete în lichiditate. Analiza furnizează baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de capital. Rezerve de lichiditate sub forma liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesară Grupului Petrom. Scadența datoriilor financiare ale Grupului este prezentată în nota 15.

35. EVENIMENTE ULTERIOARE

Pe 29 ianuarie 2014, ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("ExxonMobil"), OMV Petrom S.A. ("OMV Petrom") și Gas Plus International B.V. ("Gas Plus") au anunțat că, în urma Hotărârii Guvernului român nr. 43 din data de 22 ianuarie 2014, publicată în Monitorul Oficial în data de 28 ianuarie 2014, contractul de transfer semnat în octombrie 2012 de către ExxonMobil și OMV Petrom, și Sterling Resources Ltd. și Petro Ventures Europe B.V. pentru drepturile de explorare și producție de hidrocarburi din porțiunea de apă adâncă a perimetrului Midia XV a intrat în vigoare. Gas Plus a optat pentru păstrarea participației sale de 15% în ambele zone, de mare și mică adâncime, ale perimetrului Midia XV.

Pe 15 noiembrie 2013, guvernul României a emis Ordonanța de urgență nr. 102/2013 prin care începând cu 1 ianuarie 2014 este introdusă o nouă taxă de 1,5% din valoarea contabilă brută a construcțiilor speciale, cele mai relevante elemente pentru OMV Petrom fiind incluse în segmentul E&P. Parlamentul României discută în prezent potențiale modificări la ordonanța de urgență înainte de aprobarea acesteia prin lege.

Aceste situații financiare consolidate, de la pagina 3 la pagina 67, care cuprind situația consolidată a poziției financiare, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii, situația consolidată a fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare consolidate au fost aprobate astăzi, 25 martie 2014.

Dna. Mariana Gheorghe
Director General
Executiv

Dl. Andreas Matje
Director Financiar

Dl. Gabriel Selischi
Membru Directorat,
E&P

Dl. Cristian Secoșan
Membru Directorat,
Gaze & Energie

Dl. Neil Morgan
Membru Directorat,
Rafinare & Marketing

Dna. Alina Popa
Director Departament Financiar

Dl. Eduard Petrescu
Șef Departament Raportare Financiară