



Grupul OMV Petrom: rezultatele¹ pentru T3 si ianuarie – septembrie 2015

inclusiv situatiile financiare interimare consolidate simplificate la 30 septembrie 2015

T3/15 comparativ cu T3/14

- ▶ **Rezultatul Grupului a fost afectat de scaderea abrupta a pretului titeiului, compensata doar partial de beneficiile datorate integrarii si de costurile mai mici**
- ▶ **Upstream: Productia de hidrocarburi a scazut cu 3%, ca efect al reparatiilor capitale planificate la sondele-cheie de gaze din Romania**
- ▶ **Downstream Oil: EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut datorita marjelor de rafinare foarte bune si cererii de produse petroliere imbunatatite**
- ▶ **Downstream Gas: rezultat sustinut de continuarea optimizarii lantului valoric al gazelor si de piata de energie electrica**
- ▶ **Marea Neagra: programul de explorare a continuat, conform planificarii, forajul la sonda Domino-4 fiind initiat in septembrie**

Mariana Gheorghe, CEO al OMV Petrom S.A.: "In primele noua luni din 2015, performanta financiara a Grupului a fost sever afectata de scaderea cu aproximativ 50% a preturilor titeiului comparativ cu perioada similara a anului precedent. Intr-un mediu de piata cu preturi mici la titei ce ar putea dura, am decis sa ne reducem estimarile privind pretul viitor al titeiului, ceea ce a determinat ajustari de depreciere ale unor active din segmentul Upstream. Efectul negativ din Upstream a fost doar partial compensat de rezultatele bune din Downstream, datorate modelului nostru de afaceri integrat si sustinute de marjele de rafinare imbunatatite, precum si de cererea de produse crescuta.

In plus, am continuat eforturile la nivelul intregii organizatii pentru a limita cheltuielile de capital si costurile operationale. Ma bucura in mod deosebit reactia pozitiva a intregii organizatii, care dovedeste schimbarea culturii si agilitatea in afaceri implementate in OMV Petrom pe parcursul ultimei decade.

Productia de hidrocarburi a Grupului s-a mentinut stabila fata de anul precedent, ca urmare a investitiilor si descoperirilor anterioare, care au compensat declinul natural si nivelul actual redus al investitiilor. In parteneriat cu ExxonMobil, am continuat activitatile de explorare in blocul Neptun Deep: anul acesta am finalizat patru sonde si am inceput forajul la cea de-a cincea.

Vom continua sa ne ajustam nivelul de activitate, mentinand totodata o pozitie financiara solida. In plus, asa cum am subliniat si in trecut, investitiile viitoare raman dependente de un cadru fiscal si de reglementare stabil si favorabil investitiilor pe termen lung, precum si de fundamentele de piata adecvate."

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	1-9/15	1-9/14	Δ%
786	34	1.352	(97)	EBIT	1.315	3.449	(62)
657	1.061	1.552	(32)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ²	2.312	4.176	(45)
693	(43)	1.020	n.m.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ³	999	2.407	(59)
481	820	1.189	(31)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale ^{2,3}	1.733	3.096	(44)
0,0122	(0,0008)	0,0180	n.m.	Profit pe actiune (lei)	0,0176	0,0425	(59)
0,0085	0,0145	0,0210	(31)	Profit CCA excl. elementele speciale pe actiune (lei) ²	0,0306	0,0547	(44)
1.660	1.729	1.589	9	Flux de numerar din activitati de exploatare	4.179	4.979	(16)

Incepand cu 1 aprilie 2015 segmentele de activitate au fost redenumite astfel: Explorare si Productie devine Upstream, Rafinare si Marketing devine Downstream Oil, Gaze si Energie devine Downstream Gas.

¹ Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu standardele internationale de raportare financiara (IFRS); toti indicatorii se refera la Grupul OMV Petrom, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; indicatorii financiari sunt exprimati in milioane lei si sunt rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere. In procesul de consolidare, OMV Petrom utilizeaza ca referinta ratele de schimb valutar ale Bancii Nationale a Romaniei

² Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de Downstream Oil

³ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar.



Aspecte financiare

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	mil lei	1-9/15	1-9/14	Δ%
4.540	4.816	5.475	(12)	Vanzari ¹	13.627	16.195	(16)
531	(407)	1.355	n.m.	EBIT Upstream ²	288	3.564	(92)
422	121	74	64	EBIT Downstream	887	229	287
(10)	(23)	(41)	(45)	EBIT Corporativ si altele	(59)	(110)	(47)
(156)	343	(36)	n.m.	Consolidare	198	(234)	n.m.
786	34	1.352	(97)	EBIT Grup	1.315	3.449	(62)
82	(833)	(75)	n.m.	Elemente speciale ³	(759)	(611)	24
(15)	(41)	(75)	(45)	din care: Personal si restructurare	(64)	(78)	(17)
(5)	(786)	(4)	n.m.	Depreciere aditionala	(794)	(495)	60
102	(5)	3	n.m.	Altele	100	(38)	n.m.
47	(194)	(125)	55	Efecte CCA: Castig/(pierdere) din detinerea stocurilor	(238)	(116)	105
551	416	1.433	(71)	Upstream EBIT excluzand elemente speciale ^{2,4}	1.143	4.134	(72)
220	503	197	156	Downstream EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	900	343	163
(10)	(23)	(41)	(45)	EBIT Corporativ si altele excluzand elemente speciale ⁴	(59)	(68)	(13)
(104)	164	(36)	n.m.	Consolidare	327	(234)	n.m.
657	1.061	1.552	(32)	EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	2.312	4.176	(45)
829	(48)	1.276	n.m.	Profit din activitatea curenta	1.253	3.187	(61)
691	(46)	1.020	n.m.	Profit net	991	2.407	(59)
693	(43)	1.020	n.m.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁵	999	2.407	(59)
481	820	1.189	(31)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale ^{4,5}	1.733	3.096	(44)
0,0122	(0,0008)	0,0180	n.m.	Profit pe actiune (lei)	0,0176	0,0425	(59)
0,0085	0,0145	0,0210	(31)	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ⁴	0,0306	0,0547	(44)
1.660	1.729	1.589	9	Flux de numerar din activitati de exploatare	4.179	4.979	(16)
0,0293	0,0305	0,0280	9	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,0738	0,0879	(16)
1.990	1.253	1.062	18	Datorii nete	1.253	1.062	18
7	5	4	18	Grad de indatorare (%) ⁶	5	4	18
1.007	928	1.575	(41)	Investitii	2.997	4.480	(33)
-	-	-	n.a.	ROFA (%)	3,5	15,2	(77)
-	-	-	n.a.	ROACE (%)	2,5	13,2	(81)
-	-	-	n.a.	ROACE CCA excl. elemente speciale (%) ⁴	8,4	15,7	(46)
-	-	-	n.a.	ROE (%)	2,5	13,3	(81)
17	5	20	(73)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	21	24	(14)
16.450	16.217	18.210	(11)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	16.217	18.210	(11)

Cifrele din tabelul de mai sus si din tabelele urmatoare sunt rotunjite la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere.

¹ Vanzari excluzand accizele la produse petroliere; ² Nu include eliminarea profitului intre segmente, prezentat in linia „Consolidare”; ³ Elementele speciale se aduna la sau se scad din EBIT; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate; ⁴ Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil; ⁵ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar;

⁶ Datoria neta impartita la capitaluri proprii.

In acest raport, rezultatele aferente Downstream reprezinta totalul rezultatelor Downstream Oil si Downstream Gas, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

Segmentele de activitate

Upstream

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	mil lei	1-9/15	1-9/14	Δ%
531	(407)	1.355	n.m.	EBIT ¹	288	3,564	(92)
(20)	(823)	(77)	n.m.	Elemente speciale	(855)	(571)	50
551	416	1.433	(71)	EBIT excluzand elementele speciale ¹	1.143	4.134	(72)
1.329	1.099	2.046	(46)	EBITD excluzand elementele speciale	3.289	6.019	(45)
929	844	1.411	(40)	Investitii	2.790	3.698	(25)

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	Indicatori principali	1-9/15	1-9/14	Δ%
16,48	15,97	16,39	(3)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	48,97	49,11	0
181	174	178	(3)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) ²	179	180	0
7,74	7,60	7,68	(1)	Productie titei si condensat (mil bbl)	23,01	23,20	(1)
1,34	1,28	1,33	(4)	Productie gaze naturale (mld mc)	3,97	3,97	0
47,23	45,26	47,04	(4)	Productie gaze naturale (mld cf)	140,34	140,07	0
61,42	49,75	100,93	(51)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	54,56	105,44	(48)
53,50	44,70	89,77	(50)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	47,93	94,13	(49)
401	321	370	(13)	Investitii de explorare (mil lei)	1.087	799	36
133	62	28	124	Cheltuieli de explorare (mil lei)	261	161	62
13,16	13,11	16,37	(20)	Cost de productie (USD/bep)	13,51	17,36	(22)

¹ Nu include eliminarea profitului între segmente; ² Cifrele care exprima productia in mii bep/zi sunt rotunjite

Trimestrul al treilea 2015 (T3/15) comparativ cu trimestrul al treilea 2014 (T3/14)

- ▶ **EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut semnificativ din cauza preturilor mai mici la titei, scaderii volumelor vandute si cheltuielilor cu amortizarea mai mari**
- ▶ **Productia la nivel de Grup a fost de 173,6 mii bep/zi, in scadere cu 3% ca efect al reparatiilor capitale planificate la sondele-cheie de gaze din Romania**
- ▶ **Costurile de productie exprimate in USD/bep au scazut cu 20%, reflectand efectul favorabil al cursului de schimb valutar si masurile de reducere a costurilor**

In T3/15, pretul mediu al titeiului Ural a scazut la 49,75 USD/bbl, cu 51% mai mic comparativ cu T3/14. Instrumentele de acoperire a riscurilor pentru pretul titeiului pentru perioada T4/15 - T2/16 au fost valorificate, iar acest aspect, coroborat cu influenta instrumentelor de acoperire a riscurilor in T3/15 au contribuit cu 84 mil lei la imbunatatirea EBIT-ului excluzand elementele speciale. Pretul mediu realizat la titei, care reflecta si impactul pozitiv al instrumentelor de acoperire a riscurilor, a scazut cu 50%, atingand valoarea de 44,70 USD /bbl.

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut cu 71%, inregistrand valoarea de 416 mil lei in T3/15, determinat de preturile semnificativ mai mici realizate la titei, scaderea volumelor vanzarilor si cresterea cheltuielilor cu amortizarea. Cheltuielile de explorare au crescut la valoarea de 62 mil lei, reflectand in principal achizitiile de seismica onshore si studiile geologice si geofizice. OMV Petrom a decis sa isi revizuiasca estimarile privind pretul titeiului, atat pe termen scurt, cat si pe termen lung. In momentul de fata, estimarile de pret pentru titeiul Brent sunt 55 USD/bbl pentru 2016, 70 USD/bbl pentru 2017, 80 USD/bbl pentru 2018 si 85 USD/bbl incepand cu 2019. Aceste estimari revizuite au determinat ajustari de depreciere, in principal pentru activele aferente productiei, recunoscute la sfarsitul T3/15. EBIT-ul raportat pentru T3/15 a fost de (407) mil lei, reflectand elemente speciale in valoare de (823) mil lei, in principal ca urmare a reducerii estimarilor privind pretul titeiului si a restructurarii de personal.

Costurile de productie ale Grupului exprimate in USD/bep au scazut cu 20% fata de T3/14, in principal datorita efectelor favorabile ale cursului de schimb valutar, costurilor mai mici cu serviciile si personalul, precum si reducerii impozitului pe constructii in Romania de la 1,5% la 1,0%. In Romania, costurile de productie exprimate in USD/bep au scazut cu 18% la 12,86 USD/bep, in timp ce, exprimate in RON/bep, au inregistrat valoarea de 51,23 RON/bep, cu 3% mai mici comparativ cu nivelul din T3/14.

Investitiile de explorare au fost de 321 mil lei in T3/15 (T3/14: 370 mil lei), reflectand in special campania de foraj in zona de adancime a Marii Negre.

Productia zilnica de hidrocarburi a Grupului a fost de 173,6 mii bep/zi (Romania: 164,7 mii bep/zi), iar productia totala a fost de 15,97 mil bep (Romania: 15,15 mil bep), cu 3% mai mica fata de aceeaasi perioada a anului anterior, reflectand scaderea productiei in Romania, compensata partial de cresterea productiei in Kazahstan. Productia interna de titei si condensat a fost de 6,85 mil bbl, cu 2% mai mica decat in T3/14, in principal din cauza declinului natural. Productia interna de gaze a scazut la 8,30 mil bep (T3/14: 8,64 mil bep), sondele noi puse in productie si reparatiile capitale efectuate in perioada anterioara la zacamantul Bustuchin compensand numai partial impactul reparatiilor capitale planificate si al lucrarilor de suprafata efectuate in T3/15 la zacamantul Totea Deep.

In Kazahstan, productia a atins nivelul de 0,82 mil bep, cu 8% mai mare comparativ cu perioada similara a anului 2014 cand volumele au fost afectate de dificultatile legate de integritatea conductelor la zacamantul Tasbulat. Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 3% comparativ cu T3/14, vanzarile mai mari de titei inregistrate in Kazahstan fiind contrabalansate de scaderea vanzarilor din Romania.

In T3/15, a fost finalizat forajul a 20 de sonde noi si sidetrack-uri, comparativ cu 56 sonde noi forate in perioada similara a anului precedent.

Trimestrul al treilea 2015 (T3/15) comparativ cu trimestrul al doilea 2015 (T2/15)

In T3/15, pretul mediu al titeiului Ural a scazut la 49,75 USD /bbl, cu 19% mai mic comparativ cu T2/15. Pretul mediu realizat la titei, care reflecta si impactul pozitiv al instrumentelor de acoperire a riscurilor pentru pretul titeiului, a scazut cu 16% inregistrand valoarea de 44,70 USD /bbl.

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut comparativ cu nivelul inregistrat in T2/15, in principal din cauza preturilor mai mici realizate la titei si a reducerii volumelor vanzarilor, care au contrabalansat efectul pozitiv al scaderii costurilor de explorare. EBIT-ul raportat a scazut la (407) mil lei, reflectand in principal ajustarile de depreciere ale activelor aferente productiei, precum si restructurarea de personal.

Costurile de productie la nivel de Grup exprimate in USD/bep au fost relativ stabile comparativ cu T2/15. Costurile de productie in Romania exprimate in USD/bep au inregistrat o usoara crestere de 2%, iar cele exprimate in RON/bep au crescut cu 1% (51,23 RON/bep), reflectand costurile scazute compensate de efectul volumelor de productie mai mici.

Productia zilnica a Grupului a scazut cu 4% la 173,6 mii bep/zi, fiind influentata in principal de reparatiile capitale planificate la zacamintele de gaze din Romania, in timp ce productia totala a inregistrat valoarea de 15,97 mil bep (T2/15: 16,48 mil bep). Volumul de vanzari la nivel de Grup a scazut cu 5% comparativ cu T2/15, reflectand in principal vanzarile mai mici din Romania.

Downstream

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	mil lei	1-9/15	1-9/14	Δ%
422	121	74	64	EBIT	887	229	287
102	(9)	2	n.m.	Elemente speciale	96	3	n.m.
99	(374)	(125)	199	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ¹	(109)	(116)	(6)
220	503	197	156	EBIT CCA excluzand elementele speciale ¹	900	343	163
304	560	303	84	din care Downstream Oil	1.037	424	145
(84)	(56)	(107)	(47)	din care Downstream Gas	(137)	(81)	68
406	690	373	85	EBITD CCA excluzand elementele speciale ¹	1.450	863	68
77	82	161	(49)	Investitii	203	696	(71)

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	Indicatori principali Downstream Oil	1-9/15	1-9/14	Δ%
8,95	9,87	5,11	93	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ²	9,03	0,36	n.m.
0,96	1,13	1,19	(5)	Input rafinare (mil tone) ³	3,09	2,87	7
81	94	103	(9)	Rata de utilizare a rafinarii (%) ⁴	87	85	3
1,22	1,37	1,28	7	Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	3,69	3,50	5
0,62	0,71	0,66	7	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁵	1,87	1,76	7
				Indicatori principali Downstream Gas			
10,57	10,85	8,68	25	Vanzari de gaze (TWh)	38,11	33,39	14
10,15	8,45	8,38	1	din care catre terti (TWh)	34,55	31,24	11
53,3	60	53,3	13	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul casnic (RON/MWh)	55,5	51,9	7
144	144	104	38	Pret mediu al gazelor de import (RON/MWh) ⁶	144	116	24
0,11	1,12	0,08	n.m.	Productia neta de energie electrica (TWh)	1,52	0,78	96
129	183	139	31	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh)	158	142	11

¹ Costul curent de achizitionare (CCA): EBIT CCA excluzand elementele speciale elimina efectele nerecurente speciale si pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil

² Incepand cu T3/14, ca urmare a finalizarii programului de modernizare a rafinarii Petrobrazi, structura standard de produse utilizata pentru calcularea indicatorului a fost actualizata; cifrele raportate anterior nu au fost ajustate; marjele de rafinare efectiv realizate de OMV Petrom pot fi diferite fata de acest indicator, ca urmare a mixului diferit de titei si produse si a conditiilor diferite de operare

³ Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV

⁴ Dupa finalizarea programului de modernizare a rafinarii Petrobrazi, s-a putut demonstra functionarea rafinarii la capacitate maxima luand in calcul cele mai bune 30 de zile consecutive. Ca urmare, capacitatea de prelucrare anuala a rafinarii a fost actualizata de la 4,2 mil tone la 4,5 mil tone incepand cu T1/15; cifrele raportate anterior nu au fost ajustate

⁵ Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului din Romania, Bulgaria, Serbia si Republica Moldova

⁶ Valorile reprezinta estimarile ANRE; pretul pentru T2/15 este extrapolat din T1/15, intrucat ANRE nu a publicat estimarile pe T2/15.

Trimestrul al treilea 2015 (T3/15) comparativ cu trimestrul al treilea 2014 (T3/14)

- **Downstream Oil: Rezultatul din activitatea de rafinare a crescut semnificativ ca urmare a marjelor de rafinare foarte bune**
- **Imbunatatirea cererii de produse petroliere a dus la cresterea cu 7% a vanzarilor cu amanuntul**
- **Downstream Gas: Volume de vanzari mai mari si cheltuieli mai mici cu inmagazinarea**
- **Productia neta de electricitate a centralei Brazi mai mare, reflectand optimizarea lantului valoric al gazelor si marjele medii pozitive**

EBIT CCA excluzand elementele speciale s-a imbunatatit semnificativ in T3/15 ajungand la 503 mil lei (T3/14: 197 mil lei), ca urmare a performantei foarte bune a segmentului Downstream Oil. EBIT-ul raportat a fost 121 mil lei (T3/14: 74 mil lei), reflectand pierderi din detinerea stocurilor (efecte CCA) in valoare de (374) mil lei.

In T3/15, EBIT CCA excluzand elementele speciale din **Downstream Oil** a crescut semnificativ la 560 mil lei comparativ cu 303 mil lei in T3/14, sustinut, in principal, de marjele de rafinare favorabile si imbunatatirea vanzarilor de produse petroliere. Scaderea pretului titeiului si a cotationilor produselor au

generat pierderi din detinerea stocurilor (efecte CCA) in valoare de (374) mil lei, conducand la un EBIT raportat de 175 mil lei.

Indicatorul marja de rafinare a crescut semnificativ de la 5,11 USD/bbl in T3/14 la 9,87 USD/bbl in T3/15, in principal datorita costului mai mic cu titeiul.

Rata de utilizare a rafinarii a fost de 94% (T3/14: 103% ca urmare a procesarii temporare a unui volum mai mare de titei dupa oprirea planificata a rafinarii din T2/14), reflectand, de asemenea, ajustarea capacitatii de prelucrare a rafinarii la 4,5 mil tone/an incepand cu T1/15 (anterior 4,2 mil tone/an).

Vanzarile totale de produse rafinate au crescut cu 7%, reflectand, in special, evolutia pozitiva a cererii interne si cresterea exporturilor.

Incepand cu T3/15, vanzarile cu amanuntul, parte a vanzarilor totale de produse rafinate, sunt raportate separat ca urmare a schimbarilor in structura organizationala din segmentul Downstream Oil, introduse in vederea optimizarii canalelor de vanzari.

In T3/15, vanzarile cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 52% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 7% comparativ cu nivelul din T3/14 datorita cererii mai mari pe piata, determinata, in principal, de scaderea cotelor la produse. Vanzarile de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul au crescut cu 6% reflectand vanzari mai mari de motorina si pacura.

La sfarsitul T3/15, numarul total de statii de distributie retail operate in cadrul Grupului OMV Petrom a scazut cu 3 unitati comparativ cu T3/14, la 776, ca urmare a optimizarii retelei de distributie in Moldova.

In **Downstream Gas**, EBIT excluzand elementele speciale a fost (56) mil lei in T3/15 comparativ cu (107) mil lei in T3/14, reflectand, in principal, cresterea veniturilor din vanzari si cheltuielile mai mici cu inmagazinarea. In plus, rezultatul din T3/14 a fost afectat de provizioane de (30) mil lei pentru creante restante.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul national de gaze naturale a crescut cu ~11% fata de T3/14, in principal datorita sectorului de productie a energiei electrice si termice, in timp ce volumele vandute de OMV Petrom au crescut cu 25%, datorita volumelor mai mari livrate centralei electrice Brazi.

Nivelul stocului de gaze naturale detinut de OMV Petrom la sfarsitul perioadei de raportare era de 2,7 TWh (253 mil mc), fata de 5,9 TWh (552 mil mc) la sfarsitul aceluiasi trimestru din anul precedent. Aceasta evolutie reflecta strategia companiei de a reduce la minim cheltuielile cu inmagazinarea, indeplinind, insa, obligatia legala de inmagazinare.

Incepand cu luna ianuarie 2015, cota de import pentru sectorul non-casnic nu mai este obligatorie, in timp ce, in T3/14, cota medie de import stabilita de ANRE pentru sectorul non-casnic a fost 4%. Cota de import pentru consumatorii casnici a fost 0% in T3/15, fata de 2% in T3/14.

In T3/15, pretul reglementat al gazelor naturale pentru consumul populatiei a crescut la 60 lei/MWh, de la 53,3 lei/MWh in T3/14. Pe Bursa Romana de Marfuri, caracterizata, in continuare, prin lichiditate foarte scazuta, pretul gazelor naturale din productia interna a variat intre 79,5 lei/MWh si 89,9 lei/MWh pentru livrarile din T3/15 (0,05 TWh), iar pentru livrarile in T4/15 si T1/16 (0,3 TWh), pretul gazelor a variat intre 78,8 lei/MWh si 109,9 lei/MWh².

Productia bruta estimata de energie electrica a Romaniei a crescut cu 1% fata de acelasi trimestru al anului trecut, pe cand cererea nationala a crescut cu 5%, in principal datorita consumului rezidential, iar exporturile nete de energie electrica au scazut cu 23%.

Conform datelor preliminare publicate de OPCOM, pretul pentru energia electrica livrata in banda a fost in medie 183 lei/MWh (T3/14: 139 lei/MWh), in timp ce pretul pentru energia electrica livrata in orele de varf a fost in medie 204 lei/MWh (T3/14: 161 lei/MWh), in contextul unei veri foarte calduroase si a secetei care au afectat productia de energie electrica a hidrocentralelor. Optimizarea lantului valoric al gazelor si marjele pozitive au creat un context favorabil pentru vanzari forward din centrala Brazi, capturand oportunitati suplimentare pe pietele de servicii de sistem si de echilibrare. Aceasta evolutie a condus la cresterea productiei de energie electrica a centralei Brazi pana la 1,10 TWh (T3/14: 0,06 TWh).

In T3/15, parcul eolian Dorobantu a generat o productie neta de energie electrica de aproape 0,02 TWh, cu ~4% mai mare decat cea din T3/14. Pentru electricitatea produsa si livrata catre furnizori, OMV

² Pretul gazelor din tranzactiile pe Bursa Romana de Marfuri poate include tarife de inmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane.

Petrom Wind Power S.R.L. a primit ~24.000 certificate verzi, dintre care jumătate vor deveni eligibile pentru vanzare dupa 1 ianuarie 2018 (T3/14: ~21.500).

Trimestrul al treilea 2015 (T3/15) comparativ cu trimestrul al doilea 2015 (T2/15)

EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut semnificativ comparativ cu T2/15, in principal datorita cresterii sezoniere a volumelor de vanzari de produse petroliere si a marjelor de rafinare mai mari. EBIT-ul raportat a scazut la 121 mil lei de la 422 mil lei in T2/15, reflectand, de asemenea, pierderi din detinerea stocurilor (efecte CCA) in valoare de (374) mil lei.

EBIT CCA excluzand elementele speciale din **Downstream Oil** a crescut cu 84% in T3/15 comparativ cu T2/15, determinat de cresterea sezoniera a volumelor de vanzari de produse petroliere si de marjele de rafinare mai mari.

Rata de utilizare a rafinarii a fost 94% in T3/15, mai mare decat nivelul inregistrat in T2/15 de 81%, care a fost afectat de lucrari de mentenanta. Indicatorul marja de rafinare a crescut la 9,87 USD/bbl in T3/15 de la nivelul de 8,95 USD/bbl inregistrat in T2/15, in principal ca urmare a marjelor mai mari la benzina si a costului mai scazut cu titeiul.

In **Downstream Gas**, EBIT excluzand elementele speciale a fost (56) mil lei in T3/15 comparativ cu (84) mil lei in T2/15, datorita acelorasi factori care au influentat evolutia din T3/15 comparativ cu T3/14, precum si datorita impactului mai mic al provizioanelor pentru creante restante.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea de gaze naturale a Romaniei a scazut sezonier cu ~5%, in timp ce volumele vandute de OMV Petrom au crescut cu 3%, datorita cantitatilor mai mari livrate centralei electrice Brazi.

Productia neta de energie electrica a centralei Brazi a crescut la 1,10 TWh de la 0,09 TWh, pe baza marjelor pozitive determinate de preturile semnificativ mai mari ale energiei electrice. Productia neta de energie electrica a parcului eolian Dorobantu a fost 0,02 TWh, cu 18% mai mica decat in T2/15.

Perspective 2015

Mediul de piata, fiscal si de reglementare

Pentru anul 2015, ne asteptam ca pretul mediu al titeiului **Brent** sa inregistreze o valoare medie de 50-60 USD/bbl, iar differentialul Brent-Urals sa ramana relativ mic.

Piata de **gaze si electricitate, precum si cadrul de reglementare** din Romania se estimeaza ca se vor mentine volatile, ceea ce ar putea influenta negativ rezultatele financiare si operationale ale Grupului.

Estimam cererea de **gaze naturale** din Romania in 2015 sa fie sub nivelul din 2014, ceea ce va conduce la cresterea concurentei si la o presiune suplimentara asupra preturilor si a marjelor. Pe piata de **energie electrica**, ne asteptam ca cererea in 2015 sa fie relativ stabila comparativ cu 2014, iar preturile sa creasca usor, in timp ce marjele medii vor inregistra valori scazute.

In T4/15, se estimeaza ca **marjele de rafinare** vor scadea fata de nivelul inregistrat in 1-9/15, ca efect al scaderii sezoniere a cererii si al persistentei supracapacitatii de rafinare pe pietele europene. In **comertul cu amanuntul**, se preconizeaza ca preturile mai reduse ale produselor petroliere, ca efect al scaderii cotelor titeiului, vor sustine cererea, insa concurenta se va mentine crescuta.

Cateva amendamente ale **cadrului general de taxare** din Romania au fost aprobate si vor intra in vigoare in 2016-2017. Impozitul pe constructii este vizat a se mentine la nivelul de 1% pe parcursul anului 2016 si a fi eliminat incepand cu anul 2017. In plus, conform declaratiilor autoritatilor, se preconizeaza masuri suplimentare in ceea ce priveste **sistemul de taxare pentru activitatea de explorare si productie**, consultari publice urmand sa aiba loc inainte de punerea in aplicare a noilor masuri.

In plus, asa cum am subliniat si in trecut, investitiile viitoare raman dependente de un cadru fiscal si de reglementare stabil si favorabil investitiilor pe termen lung, precum si de fundamentele de piata adecvate.

OMV Petrom Grup

- ▶ Programul de investitii pentru 2015 este estimat la aproximativ 1 mld euro, cu ~30% mai mic fata de 2014, din care peste 85% va fi dedicat proiectelor din Upstream;
- ▶ Intensificarea programelor de optimizare a costurilor (renegocierea cu furnizorii, reducerea utilizarii consultantei, politica ferma privind personalul si reprioritizarea cheltuielilor discretionare) continua in toate segmentele de activitate, pentru a fi pregatiti in eventualitatea unui mediu de piata cu un pret scazut al titeiului pentru o perioada prelungita;
- ▶ OMV Petrom a decis sa isi revizuiasca estimarile privind pretul titeiului, atat pe termen scurt, cat si pe termen lung. In momentul de fata, estimarile privind pretul titeiului Brent sunt 55 USD/bbl pentru 2016, 70 USD/bbl pentru 2017, 80 USD/bbl pentru 2018 si 85 USD/bbl incepand cu 2019.;
- ▶ Un mediu de piata cu preturi scazute ale titeiului pe o perioada prelungita ar putea determina reducerea mediei anuale de investitii in Upstream cu aproximativ 25-35% fata de 2014. In consecinta, pe termen mediu, productia de hidrocarburi in Romania ar putea scadea in medie cu pana la 4% pe an.

Upstream

- ▶ Se preconizeaza ca media anuala a productiei la nivel de Grup va inregistra o scadere usoara, de pana la 2% comparativ cu 2014, reflectand in principal reparatiile capitale planificate la sondele-cheie de la Totea in T3/15 si modernizarea compresoarelor de gaze offshore (Lebada NAG) in cel de-al patrulea trimestru al anului curent, precum si impactul reducerii investitiilor;
- ▶ Activitatile operationale se vor concentra pe executarea a circa 1.000 de lucrari de reparatii capitale si forarea a aproximativ 70 de sonde noi, in functie de evolutia mediului de piata si a celui fiscal;
- ▶ Vom continua derularea initiativelor de excelenta operationala, punand accent pe eficienta (reducerea duratei medii intre doua defectiuni, reducerea costurilor medii pe lucrare de reparatii capitale si a ratelor pentru forajul de sonde noi) tinand cont si de mediul de piata in care ne desfasuram activitatea;
- ▶ Prioritizarea pe baza valorii adaugate a proiectelor de dezvoltare in curs: 12 proiecte aflate in faza de dezvoltare/executie vor continua; din cele 17 proiecte aflate in faza de evaluare la sfarsitul anului 2014, patru vor continua, iar celelalte sunt in curs de revizuire;
- ▶ Parteneriatul cu Repsol: o sonda (4000 Piscuri) a descoperit hidrocarburi in mai multe formatiuni (titei si gaze); alte doua lead-uri se asteapta a fi prospectate;

- ▶ Parteneriatul cu ExxonMobil pentru Perimetrul Neptun Deep: in acest an a fost finalizat forajul a patru sonde de explorare; forajul sondei Domino-4, initiat in luna septembrie, continua. Se preconizeaza ca aceasta campanie de foraj de explorare sa continue pana la sfarsitul anului 2015. Rezultatele obtinute pana acum, impreuna cu datele care vor fi obtinute din viitoarele activitati de explorare, vor fi utilizate pentru evaluarea potentialului intregului perimetru;
- ▶ Optimizarea portofoliului Upstream considerand vanzarea zacamintelor marginale selectate;
- ▶ In Kazahstan, vom continua implementarea planului de injectie de apa in zacamintele TOC si Komsomolskoe pentru a mentine presiunea de zacamant si a incetini ritmul declinului natural al productiei.

Downstream

- ▶ Rata de utilizarea a rafinarii se asteapta sa ramana ridicata anul acesta; mai mult, ne vom concentra in continuare pe imbunatatirea eficientei economice;
- ▶ Programul de optimizare a retelei de depozite de produse petroliere va continua cu lucrarile de reconstructie a terminalului din Cluj, estimate a se finaliza pana la sfarsitul anului 2015;
- ▶ In pofida contractiei cererii si a cresterii concurentei, ne asteptam sa ne mentinem pozitia pe piata de gaze naturale prin imbunatatirea optimizarii portofoliului si a orientarii catre clienti; vom aborda toate canalele de vanzare a gazelor, inclusiv pietele centralizate;
- ▶ Centrala electrica Brazi continua sa joace un rol important in cadrul lantului valoric integrat al gazelor, o parte semnificativa a capacitatii de productie fiind vanduta forward cu livrare in T4/15.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate si notele aferente la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditate)

Principii legale si politici contabile generale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015 au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Raportarea Financiara Interimara.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nu cuprind toate informatiile si elementele publicate in situatiile financiare anuale, si trebuie sa fie citite in coroborare cu situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2014.

Politicele contabile si metodele de evaluare adoptate in vederea intocmirii situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale consolidate ale Grupului pentru anul incheiat la 31 decembrie 2014, cu exceptia adoptarii noilor standarde si interpretari care au intrat in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2015 si a celor adoptate mai devreme de catre Grup.

Incepand cu 1 ianuarie 2015, urmatoarele amendamente la standarde si interpretari noi au fost implementate / adoptate mai devreme. Acestea nu au avut impact semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate.

- Amendamente la IAS 19 Beneficiile angajatilor: contributiile angajatilor (adoptat mai devreme)
- Imbunatatirile anuale ale IFRS – Ciclul 2010-2012 (adoptat mai devreme)
- Imbunatatirile anuale ale IFRS – Ciclul 2011-2013

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 septembrie 2015 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2015 incluse in acest raport nu sunt auditate.

Sezonalitate si ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in downstream; pentru detalii, a se vedea sectiunea ce prezinta segmentele de activitate.

In plus fata de situatiile financiare interimare consolidate simplificate si notele acestora, informatii suplimentare despre principalii factori ce influenteaza situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015 sunt furnizate ca parte a descrierii activitatii segmentelor Grupului OMV Petrom.

Ratele de schimb

OMV Petrom utilizeaza in procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Nationala a Romaniei (BNR). Situatiile veniturilor si cheltuielilor filialelor sunt transformate in RON, folosind medii ale ratelor de schimb zilnice publicate de BNR si detaliate in tabelul de mai jos.

Situatiile pozitiei financiare ale filialelor straine sunt transformate in RON, folosind metoda cursului de inchidere ce utilizeaza ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR si detaliate in tabelul de mai jos.

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	Rate de schimb BNR	1-9/15	1-9/14	Δ%
4,444	4,429	4,414	0	Rata medie de schimb EUR/RON	4,441	4,448	(0)
4,018	3,982	3,326	20	Rata medie de schimb USD/RON	3,986	3,281	21
4,474	4,417	4,415	0	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,417	4,415	0
3,997	3,934	3,483	13	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,934	3,483	13

Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor

T2/15	T3/15	T3/14	Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	1-9/15	1-9/14
4.540,24	4.815,80	5.475,30	Venituri din vanzari	13.626,78	16.194,56
(102,65)	(88,85)	(106,08)	Cheltuieli directe de distributie	(300,04)	(355,49)
(3.255,75)	(4.325,65)	(3.541,62)	Costul vanzarilor	(10.724,48)	(10.986,11)
1.181,84	401,30	1.827,60	Marja bruta	2.602,26	4.852,96
232,93	129,27	125,68	Alte venituri de exploatare	415,88	248,55
(233,75)	(233,89)	(285,94)	Cheltuieli de distributie	(699,46)	(760,40)
(45,40)	(45,57)	(49,85)	Cheltuieli administrative	(144,36)	(141,59)
(133,27)	(61,64)	(27,56)	Cheltuieli de explorare	(261,19)	(160,94)
(216,23)	(155,02)	(238,38)	Alte cheltuieli de exploatare	(598,41)	(589,46)
786,12	34,45	1.351,55	Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)	1.314,72	3.449,12
2,07	4,08	5,98	Venituri / (pierderi) aferente entitatilor asociate	7,82	9,21
139,96	69,66	28,80	Venituri din dobanzi	218,76	63,97
(72,98)	(151,06)	(164,85)	Cheltuieli cu dobanzile	(303,24)	(363,49)
(26,09)	(5,30)	54,17	Alte venituri si cheltuieli financiare	15,12	27,85
42,96	(82,62)	(75,90)	Rezultat financiar net	(61,54)	(262,46)
829,08	(48,17)	1.275,65	Profit/(pierdere) din activitatea curenta	1.253,18	3.186,66
(138,00)	2,57	(255,93)	Impozit pe profit	(262,44)	(779,98)
691,08	(45,60)	1.019,72	Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	990,74	2.406,68
692,54	(42,76)	1.020,14	din care: atribuibil(a) actionarilor OMV Petrom S.A.	998,60	2.406,68
(1,46)	(2,84)	(0,42)	din care: atribuibil(a) interesului minoritar	(7,86)	0,00
0,0122	(0,0008)	0,0180	Rezultatul pe actiune (lei)	0,0176	0,0425

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global

T2/15	T3/15	T3/14	Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (mil lei)	1-9/15	1-9/14
691,08	(45,60)	1.019,72	Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	990,74	2.406,68
12,43	(6,22)	(18,04)	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	(6,74)	(31,04)
(13,79)	47,05	-	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	36,91	-
(1,36)	40,83	(18,04)	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	30,17	(31,04)
-	-	-	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	-	-
8,88	(3,85)	(11,21)	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(20,34)	(10,38)
-	-	-	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	-	-
8,88	(3,85)	(11,21)	Impozit pe profit total aferent elementelor rezultatului global	(20,34)	(10,38)
7,52	36,98	(29,25)	Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozitul pe profit	9,83	(41,42)
698,60	(8,62)	990,47	Rezultatul global total al perioadei	1.000,57	2.365,26
698,78	(6,51)	993,56	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	1.010,80	2.367,66
(0,18)	(2,11)	(3,09)	din care atribuibil interesului minoritar	(10,23)	(2,40)

Note la situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor

Trimestrul al treilea 2015 (T3/15) comparativ cu trimestrul al treilea 2014 (T3/14)

Valoarea vanzarilor consolidate a fost de 4.816 mil lei in T3/15, cu 12% mai mica decat in T3/14, in principal din cauza scaderii veniturilor din vanzari de produse petroliere, in urma declinului accentuat al pretului la titei, care a anulat cresterea cantitatilor vandute si vanzarile mai mari de electricitate. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 76% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 19%, iar cele din Upstream 5% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a scazut la valoarea de 34 mil lei, comparativ cu rezultatul inregistrat in T3/14 de 1.352 mil lei, ca urmare a veniturilor din vanzari mai mici in contextul mediului de piata nefavorabil si a ajustarii de depreciere a activelor din segmentul Upstream, in principal determinata de estimarile de reducere a pretului titeiului atat pe termen scurt, cat si pe termen lung.

EBIT CCA excluzand elementele speciale a inregistrat valoarea de 1.061 mil lei, fiind sub valoarea inregistrata in T3/14 de 1.552 mil lei, ca urmare a conditiilor nefavorabile ale pretului la titei. EBIT CCA excluzand elementele speciale pentru T3/15 este calculat dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura cheltuielilor in suma de (833) mil lei (in principal aferente ajustarii de depreciere a activelor din segmentul Upstream) si a pierderilor in valoare de (194) mil lei din detinerea stocurilor, iar T3/14 este calculat dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura cheltuielilor in valoare de (75) mil lei si a pierderilor in valoare de (125) mil lei din detinerea stocurilor.

Rezultatul financiar net s-a deteriorat usor in T3/15, inregistrand o pierdere de (83) mil lei comparativ cu pierderea din T3/14 de (76) mil lei, in principal ca urmare a modificarii ratelor de schimb valutar.

Rezultatul din activitatea curenta a fost o pierdere de (48) mil lei, iar impozitul pe profit a fost un venit de 3 mil lei reflectand efectul pozitiv generat de impozitul amanat. Cheltuielile cu impozitul pe profit curent al Grupului au fost de 116 mil lei, iar veniturile aferente impozitului amanat au avut valoarea de 119 mil lei, ca urmare a ajustarii de depreciere a activelor din Upstream.

Rezultatul net atribuibil actionarilor OMV Petrom SA a fost o pierdere de (43) mil lei. Pierderea pe actiune a fost de (0,0008) lei in T3/15 comparativ cu profitul pe actiune de 0,0180 lei in T3/14.

Trimestrul al treilea 2015 (T3/15) comparativ cu trimestrul al doilea 2015 (T2/15)

Comparativ cu T2/15, vanzarile au crescut cu 6%, in principal datorita cresterii sezoniere a volumelor vanzarilor de produse petroliere si a unor cantitati mai mari de electricitate vandute. EBIT-ul Grupului a scazut la valoarea de 34 mil lei (T2/15: 786 mil lei), fiind afectat in special de ajustarea de depreciere a activelor in segmentul Upstream, determinata de estimarile de reducere a pretului la titei, si de efectul unui venit din exploatare obtinut in urma unui litigiu in T2/15. EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut de la 657 mil lei la 1.061 mil lei, datorita cresterii volumelor vandute.

Rezultatul financiar net s-a deteriorat, inregistrandu-se o pierdere in valoare de (83) mil lei (T2/15: venit de 43 mil lei), intrucat impactul pozitiv generat de castigurile din diferentele de curs valutar aferente imprumuturilor bancare denominate in EUR a fost mai mic decat cheltuielile cu dobanzile aferente actualizarii creantelor si decat efectul nerecurrent al dobanzilor de intarziere la plata primite ca urmare a rezultatului pozitiv al unui litigiu in T2/15.

Rezultatul net atribuibil actionarilor OMV Petrom SA in T3/15 a fost o pierdere de (43) mil lei, comparativ cu profitul in valoare de 693 mil lei inregistrat in T2/15.

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare, investitii si indatorare

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (mil lei)	30 septembrie 2015	31 decembrie 2014
Active		
Imobilizari necorporale	2.460,99	1.656,88
Imobilizari corporale	31.535,58	32.289,64
Investitii in entitati asociate	41,49	35,30
Alte active financiare	2.485,28	2.191,79
Alte active	34,66	21,34
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.209,56	1.047,78
Active imobilizate	37.767,56	37.242,73
Stocuri	2.052,71	2.250,05
Creante comerciale	1.453,49	1.424,37
Alte active financiare	439,98	388,87
Alte active	582,21	537,06
Numerar si echivalente de numerar	822,60	1.267,98
Active circulante	5.350,99	5.868,33
Active detinute pentru vanzare	1,77	13,71
Total active	43.120,32	43.124,77
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	21.753,55	21.377,16
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	27.417,96	27.041,57
Interes minoritar	(46,60)	(36,29)
Total capitaluri proprii	27.371,36	27.005,28
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	283,51	283,01
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.494,34	1.588,96
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	7.964,97	7.254,92
Alte provizioane	513,04	553,85
Alte datorii financiare	266,59	279,10
Datorii privind impozitul pe profit amanat	7,75	-
Datorii pe termen lung	10.530,20	9.959,84
Furnizori si alte datorii asimilate	2.265,32	2.899,24
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	291,38	273,67
Datorii cu impozitul pe profit curent	168,16	329,09
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	929,61	1.108,93
Alte datorii financiare	651,52	664,46
Alte datorii	912,77	884,26
Datorii curente	5.218,76	6.159,65
Total capitaluri proprii si datorii	43.120,32	43.124,77

Note la situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2015

Investitiile au scazut la valoarea de 2.997 mil lei de la 4.480 mil lei in perioada 1-9/14.

Investitiile in segmentul Upstream (2.790 mil lei) au reprezentat 93% din valoarea totala inregistrata in primele noua luni, fiind cu 25% sub nivelul celor din perioada 1-9/14, reactia prompta la scaderea pretului la titei conducand la prioritizarea investitiilor. Investitiile din Upstream au fost directionate catre proiectele integrate de dezvoltare a zacamintelor, lucrari de reparatii capitale, forajul sondelor de dezvoltare, precum si catre proiectul Neptun Deep.

Investitiile in Downstream Oil (199 mil lei) au scazut semnificativ comparativ cu perioada 1-9/14 (694 mil lei), ca urmare a finalizarii programului de modernizare a rafinarii Petrobrazi. Investitiile au fost in mare parte directionate catre programul de optimizare a retelei de depozite de produse petroliere (lucrari de reconstructie la terminalul din Cluj). De asemenea, au fost alocate fonduri proiectelor de eficientizare, precum si celor de conformitate cu cerintele legale si de mediu.

Comparativ cu 31 decembrie 2014, activele totale s-au mentinut la aproximativ acelasi nivel, la valoarea de 43.120 mil lei, intrucat scaderea activelor circulante a fost contrabalansata de cresterea activelor imobilizate. Scaderea activelor circulante a fost determinata, in principal, de scaderea numerarului si a echivalentelor de numerar, pe fondul platilor efectuate in urma finalizarii controlului fiscal in OMV Petrom si a distribuirii de dividende, precum si de scaderea stocurilor datorita cantitatilor mai mari vandute. Cresterea semnificativa a imobilizarilor necorporale este legata, in principal, de operatiunile de foraj in desfasurare la blocul Neptun Deep al Marii Negre; acest efect a fost partial contrabalansat de ajustarea de depreciere a activelor productive din segmentul Upstream, determinata de estimarile de reducere a pretului la titei.

Capitalurile proprii au crescut, comparativ cu 31 decembrie 2014, atingand valoarea de 27.371 mil lei la 30 septembrie 2015, ca urmare a profitului net generat in perioada curenta, partial contrabalansat de distribuirea de dividende pentru anul financiar 2014. Indicatorul capital propriu la total active al Grupului¹ s-a mentinut la nivelul de 63% la sfarsitul lunii septembrie 2015 (31 decembrie 2014: 63%).

Imprumuturile purtatoare de dobanzi au scazut usor de la 1.863 mil lei la 31 decembrie 2014 la 1.786 mil lei la 30 septembrie 2015, ca urmare a rambursarilor partiale efectuate in primele noua luni ale anului 2015 si a aprecierii RON in raport cu EUR intre sfarsitul lui 2014 si sfarsitul lui T3/15.

Datoriile Grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi, au scazut cu 294 mil lei, in contextul platilor efectuate in urma finalizarii controlului fiscal din OMV Petrom si a reducerii datoriilor comerciale, partial contrabalansate de cresterea provizioanelor de dezafectare (ca urmare a modificarii parametrilor si a ratelor de actualizare).

Datoria neta² a Grupului OMV Petrom a crescut de la 890 mil lei la 31 decembrie 2014 la 1.253 mil lei la 30 septembrie 2015. In consecinta, gradul de indatorare³ a crescut usor la 4,6% (31 decembrie 2014: 3,3%).

¹ Indicatorul capital propriu la total active = Capital Propriu / (Total active) x 100

² Datoria neta reprezinta datorii purtatoare de dobanda, inclusiv datoria privind leasingul financiar si exclude numerarul si echivalente de numerar

³ Indicatorul aferent gradului de indatorare = Datorie neta / (Capital propriu) x 100

Situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie

T2/15	T3/15	T3/14	Sumarul situatiei interimare consolidate simplificate a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-9/15	1-9/14
829,08	(48,17)	1.275,65	Profit/(pierdere) inainte de impozitare	1.253,18	3.186,66
25,87	(8,13)	15,23	Miscarea neta a provizioanelor	(234,56)	16,07
(3,03)	(0,64)	(45,50)	Pierdere/(Castigul) din cedarea activelor imobilizate	(5,22)	(16,32)
974,16	1.661,10	797,86	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	3.508,55	2.945,40
141,96	(8,39)	(10,33)	Dobanzi nete primite/(platite)	116,40	(35,23)
(146,51)	(178,71)	(189,52)	Impozit pe profit platit	(598,74)	(652,58)
(86,66)	75,54	11,95	Alte ajustari nemonetare	(37,26)	106,57
1.734,87	1.492,60	1.855,34	Surse de finantare*	4.002,35	5.550,57
(108,69)	118,25	(71,33)	(Cresterea)/scaderea stocurilor	174,49	(320,24)
(8,24)	(50,55)	(51,65)	Cresterea creantelor	(153,67)	(411,59)
41,73	168,54	(143,55)	(Scaderea)/cresterea datoriilor	156,02	160,13
1.659,67	1.728,84	1.588,82	Trezoreria neta din activitatea de exploatare	4.179,19	4.978,87
(1.503,43)	(1.030,99)	(1.729,29)	Imobilizari corporale si necorporale	(3.929,33)	(4.239,40)
-	-	-	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	-	(45,28)
11,46	21,66	227,99	Incasari din vanzarea de active imobilizate	46,29	261,09
-	-	-	Incasari din vanzarea entitatilor din Grup, mai putin numerarul cedat	-	15,99
(1.491,97)	(1.009,33)	(1.501,30)	Trezoreria neta din activitatea de investitii	(3.883,04)	(4.007,60)
178,72	(266,42)	(188,12)	Cresterea / (scaderea) imprumuturilor	(116,85)	(98,33)
(627,79)	(0,88)	(59,19)	Dividende platite	(629,23)	(1.715,91)
(449,07)	(267,30)	(247,31)	Trezoreria neta din activitatea de finantare	(746,08)	(1.814,24)
(1,87)	(1,67)	15,00	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	4,55	6,28
(283,24)	450,54	(144,79)	Scaderea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(445,38)	(836,69)
655,30	372,06	716,34	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.267,98	1.408,24
372,06	822,60	571,55	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	822,60	571,55

* reprezentand trezoreria generata din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant

Note la situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de numerar pentru perioada ianuarie-septembrie 2015 (1-9/15) comparativ cu perioada ianuarie-septembrie 2014 (1-9/14)

In perioada 1-9/15, fluxul de numerar extins (definit ca numerar net din activitatile de exploatare mai putin numerarul net folosit in activitatile de investitii) s-a materializat in intrari de numerar de 296 mil lei (1-9/14: 971 mil lei). Fluxul de numerar extins, dupa plata de dividende, s-a concretizat in iesiri de numerar de 333 mil lei (1-9/14: 745 mil lei).

Intrările de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 4.002 mil lei (1-9/14: 5.551 mil lei), in timp ce capitalul circulant net a generat intrari de numerar de 177 mil lei (1-9/14: iesiri de numerar de 572 mil lei).

In T3/15 Grupul OMV Petrom a valorificat instrumentele de acoperire a riscurilor pentru pretul titeiului pentru perioada T4/15 - T2/16. Fluxul de numerar total inainte de impozitare obtinut din aceste instrumente a fost de 90 mil lei.

Fluxul net de numerar utilizat in activitatea de investitii (iesiri de numerar de 3.883 mil lei; 1-9/14: 4.008 mil lei) include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

Fluxul net de trezorerie aferent activitatilor de finantare s-a concretizat in iesiri de numerar de 746 mil lei (1-9/14: 1.814 mil lei), provenind in principal din plata dividendelor in suma de 629 mil lei.

Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2015	5.664,41	21.341,07	36,11	(0,02)	27.041,57	(36,29)	27.005,28
Profitul net al perioadei	-	998,60	-	-	998,60	(7,86)	990,74
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	12,20	-	12,20	(2,37)	9,83
Rezultatul global total al perioadei	-	998,60	12,20	-	1.010,80	(10,23)	1.000,57
Dividende distribuite	-	(634,41)	-	-	(634,41)	(0,09)	(634,50)
Modificare in detinerile de actiuni	-	-	-	-	-	0,01	0,01
30 septembrie 2015	5.664,41	21.705,26	48,31	(0,02)	27.417,96	(46,60)	27.371,36

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2014	5.664,41	21.000,68	5,44	(0,02)	26.670,51	(28,83)	26.641,68
Profitul net al perioadei	-	2.406,68	-	-	2.406,68	-	2.406,68
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(39,02)	-	(39,02)	(2,40)	(41,42)
Rezultatul global total al perioadei	-	2.406,68	(39,02)	-	2.367,66	(2,40)	2.365,26
Dividende distribuite	-	(1.744,63)	-	-	(1.744,63)	(0,04)	(1.744,67)
30 septembrie 2014	5.664,41	21.662,73	(33,58)	(0,02)	27.293,54	(31,27)	27.262,27

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor din strainatate, rezerve din consolidarea de filiale in etape, castiguri/ (pierderi) nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor si diferente de curs valutar aferente imprumuturilor considerate investitii nete intr-o operatiune din strainatate.

Dividende

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 28 aprilie 2015, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2014, in suma bruta de 634 mil lei (0,0112 lei/actiune). Plata dividendelor a inceput pe data de 12 iunie 2015.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	mil lei	1-9/15	1-9/14	Δ%
2.400,79	1.968,85	3.130,45	(37)	Upstream	6.422,71	9.400,39	(32)
79,03	68,21	93,74	(27)	Downstream*	234,05	295,32	(21)
25,63	21,39	39,45	(46)	din care Downstream Oil	74,33	119,53	(38)
84,78	66,69	79,32	(16)	din care Downstream Gas	246,99	272,88	(9)
(31,38)	(19,87)	(25,03)	(21)	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(87,27)	(97,09)	(10)
50,51	44,03	41,06	7	Corporativ si Altele	141,95	332,06	(57)
2.530,33	2.081,09	3.265,25	(36)	Total	6.798,71	10.027,77	(32)

Vanzari catre clienti externi

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	mil lei	1-9/15	1-9/14	Δ%
169,61	223,27	180,08	24	Upstream	533,93	666,45	(20)
4.364,46	4.587,21	5.289,51	(13)	Downstream	13.075,98	15.469,42	(15)
3.598,97	3.673,14	4.537,40	(19)	din care Downstream Oil	10.093,99	12.710,88	(21)
765,49	914,07	752,11	22	din care Downstream Gas	2.981,99	2.758,54	8
6,17	5,32	5,71	(7)	Corporativ si Altele	16,87	58,69	(71)
4.540,24	4.815,80	5.475,30	(12)	Total	13.626,78	16.194,56	(16)

Total vanzari (neconsolidate)

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	mil lei	1-9/15	1-9/14	Δ%
2.570,40	2.192,12	3.310,53	(34)	Upstream	6.956,64	10.066,84	(31)
4.443,49	4.655,42	5.383,25	(14)	Downstream*	13.310,03	15.764,74	(16)
3.624,60	3.694,53	4.576,85	(19)	din care Downstream Oil	10.168,32	12.830,41	(21)
850,27	980,76	831,43	18	din care Downstream Gas	3.228,98	3.031,42	7
(31,38)	(19,87)	(25,03)	(21)	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(87,27)	(97,09)	(10)
56,68	49,35	46,77	6	Corporativ si Altele	158,82	390,75	(59)
7.070,57	6.896,89	8.740,55	(21)	Total	20.425,49	26.222,33	(22)

*Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T2/15	T3/15	T3/14	Δ%	mil lei	1-9/15	1-9/14	Δ%
531,20	(407,01)	1.355,31	n.m	EBIT Upstream	288,27	3.563,66	(92)
421,57	120,63	73,77	64	EBIT Downstream	886,93	229,15	287
505,64	175,06	179,38	(2)	din care EBIT Downstream Oil	1.022,28	310,77	229
(84,07)	(54,43)	(105,61)	(48)	din care EBIT Downstream Gas	(135,35)	(81,62)	66
(10,48)	(22,59)	(41,18)	(45)	EBIT Corporativ si Altele	(58,68)	(110,14)	(47)
942,29	(308,97)	1.387,90	n.m	EBIT total segmente	1.116,52	3.682,67	(70)
(156,17)	343,42	(36,35)	n.m	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	198,20	(233,55)	n.m.
786,12	34,45	1.351,55	(97)	EBIT Grup OMV Petrom	1.314,72	3.449,12	(62)
42,96	(82,62)	(75,90)	9	Rezultat financiar net	(61,54)	(262,46)	(77)
829,08	(48,17)	1.275,65	n.m	Profitul/(pierdere) Grupului OMV Petrom din activitatea curenta	1.253,18	3.186,66	(61)

Active¹

mil lei	30 septembrie 2015	31 decembrie 2014
Upstream	26.112,90	25.703,71
Downstream	7.373,35	7.717,88
din care Downstream Oil	5.378,69	5.629,47
din care Downstream Gas	1.994,66	2.088,41
Corporativ si altele	510,32	524,93
Total	33.996,57	33.946,52

¹ Activele segmentelor constau in imobilizari corporale si necorporale

Alte note la situatiile financiare interimare consolidate simplificate**i) Tranzactii semnificative cu parti afiliate**

In mod constant si regulat au loc tranzactii semnificative, avand ca obiect bunuri si servicii, cu companii din Grupul OMV. Cele mai importante sunt prezentate in Anexa 2 la acest raport.

ii) Ajustari de depreciere

OMV Petrom si-a revizuit estimarile cu privire la pretul titeiului, atat pe termen scurt, cat si pe termen lung. Estimările de pret pentru titei Brent se situeaza in prezent la 55 USD/ baril pentru anul 2016, la 70 USD/ baril pentru 2017, la 80 USD/ baril pentru 2018 si la 85 USD/ baril incepand cu anul 2019. Revizuirea acestor estimari a condus la inregistrarea unei ajustari de depreciere de 786 mil lei in T3/15 in segmentul Upstream, in principal in relatie cu active aferente productiei.

iii) Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoare justa sunt prezentate in conformitate cu urmatoarea ierarhie de evaluare la valoare justa:

Nivelul 1: Utilizand preturile cotate pe piete active pentru active sau datorii identice.

Nivelul 2: Utilizand informatii despre activ sau datorie, altele decat preturile cotate, identificabile fie direct (ex. precum preturile), fie indirect (ex. derivate din preturi).

Nivelul 3: Utilizand informatii despre activ sau datorie care nu provin din date de pe piata identificabile, cum sunt preturile, ci din modele interne sau alte metode de evaluare.

Instrumente financiare inregistrate la active (mil lei)	30 septembrie 2015				31 decembrie 2014			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	113,04	-	113,04	-	3,24	-	3,24
Total	-	113,04	-	113,04	-	3,24	-	3,24

Instrumente financiare inregistrate la datorii (mil lei)	30 septembrie 2015				31 decembrie 2014			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Datorii privind instrumentele financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	-	-	-	-	-	-	-
Datorii privind alte instrumente financiare derivate	-	(128,21)	-	(128,21)	-	-	-	-
Total	-	(128,21)	-	(128,21)	-	-	-	-

Nu au existat transferuri între nivelurile ierarhiei valorii juste.

Imprumuturile purtatoare de dobanzi în valoare de 1.785,72 mil lei (31 decembrie 2014: 1.862,63 mil lei) sunt măsurate la cost amortizat. Valoarea justă estimată a acestor datorii a fost de 1.831,59 mil lei (31 decembrie 2014: 1.826,83 mil lei). Valoarea contabilă a celorlalte active financiare și datorii financiare măsurate la cost amortizat aproximează valoarea lor justă.

Indicatori economico-financiari (în conformitate cu Regulamentul nr. 1/2006 al Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare)

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat
Indicatorul lichidității curente	Active curente/Datorii curente	1,03
Indicatorul gradului de îndatorare	Datorii nete/Capital propriu*100	4,58
Viteza de rotație a debitelor-clienți	Sold mediu clienți/Cifra de afaceri*270	28,51
Viteza de rotație a activelor imobilizate ¹	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,53

¹ Viteza de rotație a activelor imobilizate este calculată prin anualizarea cifrei de afaceri la $T3/15 \cdot (360/270)$ zile.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2015, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca situatia performantei operationale si informatiile prezentate in acest raport ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a principalelor evenimente care au avut loc in decursul primelor noua luni ale anului financiar 2015 si a impactului lor asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate.

Bucuresti, 5 noiembrie 2015

Directoratul

Mariana Gheorghe
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului



Andreas Matje
Director Financiar
Membru al Directoratului



Gabriel Selischi
Membru al Directoratului
Upstream



Lacramioara Diaconu-Pintea
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Neil Anthony Morgan
Membru al Directoratului
Downstream Oil



Abrevieri si definitii

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep	baril echivalent petrol
BNR	Banca Nationala a Romaniei
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria neta
CCA	costul curent de achizitie
CEO	Chief Executive Officer (Director General Executiv)
cf	cubic feet (picioare cubice); 1 mld mc = 35,3147 mld cf pentru Romania sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
EBITD	Profit inainte de dobanzi, impozite si depreciere
EUR	euro
ExxonMobil	ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("ExxonMobil")
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara)
lead	zona de investigatii mai putin cercetata, cu sanse mai reduse de succes
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul din activitatea curenta dupa impozitare plus dobanda neta, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT/Capitalul mediu angajat
ROE	Return On Equity (Rentabilitatea capitalului propriu) = Profit net/Capitalul propriu mediu
ROFA	Return On Fixed Assets (Rentabilitatea activelor fixe) = EBIT/Active fixe medii
RON	leu
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
sidetrack	resaparea sondei de origine la acelasi obiectiv sau la un obiectiv diferit in scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
T	trimestru
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 septembrie 2015

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Upstream		Downstream Oil	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazakhstan) ¹	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
OMV Petrom Ukraine E&P GmbH	100,00%	OMV Petrom Aviation S.A.	99,99%
OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH	100,00%	ICS Petrom Moldova S.A. (Republica Moldova)	100,00%
Kom Munai LLP (Kazakhstan)	95,00%	OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
Petrom Exploration & Production Ltd.	99,99%	OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
Downstream Gas		Corporativ si altele	
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	Petromed Solutions S.R.L.	99,99%
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	99,99%		

¹ Detinuta prin intermediul Tasbulat Oil Corporation BVI drept companie de tip holding.

Entitati asociate, contabilizate prin metoda punerii in echivalenta

OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%
------------------------------------	--------

Anexele 1 si 2 sunt parte integranta din situatiile financiare interimare consolidate simplificate

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015, Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv soldurile la 30 septembrie 2015):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-9/15	Sold datorii 30 septembrie 2015
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	381,11	55,07
OMV Refining & Marketing GmbH	170,32	71,35
OMV Supply & Trading Limited	140,47	58,80
OMV Exploration & Production GmbH	59,58	35,56

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-9/15	Sold creante 30 septembrie 2015
OMV Supply & Trading Limited	731,28	-
OMV Deutschland GmbH	184,28	27,63
OMV Supply & Trading AG	59,98	0,65
OMV International Services GmbH	2,19	28,80

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2014, Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv soldurile la 31 decembrie 2014):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-9/14	Sold datorii 31 decembrie 2014
OMV Refining & Marketing GmbH	218,14	71,65
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	140,66	79,62
OMV International Oil & Gas GmbH	75,58	9,89
OMV Exploration & Production GmbH	63,92	52,98

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-9/14	Sold creante 31 decembrie 2014
OMV Supply & Trading AG	1.208,35	3,46
OMV Deutschland GmbH	174,46	20,65
OMV International Services GmbH	2,69	14,28

Anexele 1 si 2 sunt parte integranta din situatiile financiare interimare consolidate simplificate

Contact

OMV Petrom Relatia cu Investitorii
Tel: +40 372 088406; Fax: +40 21 30 68518
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Urmatorul comunicat:

Comunicarea rezultatelor preliminare consolidate ale OMV Petrom, pregatite conform IFRS, pentru T4 si perioada ianuarie – decembrie 2015, va avea loc pe data de 18 februarie 2016.

Disclaimer

Acest raport nu constituie, si nu este destinat sa constituie sau sa faca parte, si nu ar trebui sa fie interpretat ca reprezentand sau ca facand parte din nicio oferta actuala de vanzare sau de emisiune de actiuni, sau ca o solicitare de cumparare sau subscriere pentru nicio actiune emisa de catre Companie sau oricare dintre subsidiarele sale in orice jurisdictie, sau ca stimulent pentru a intra in activitati de investitii; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul ca este pus la dispozitie nu poate fi invocat sau constitui o baza pentru cele de mai sus. Nicio parte a acestui document nici faptul distrubuirii sale nu poate face parte din, sau poate fi invocata in conexiune cu orice contract sau decizie de investitie referitoare la acestea; nici nu constituie o recomandare privind valorile mobiliare emise de catre Companie.

Nicio declaratie sau garantie, explicita sau sugerata, este data cu privire la acuratetea, corectitudinea si caracterul complet al informatiilor sau opiniilor continute in acest document sau al caracterului complet al acestuia, si nicio responsabilitate nu este acceptata pentru aceste informatii, pentru nicio pierdere rezultata oricum, direct sau indirect, in urma utilizarii acestui document sau a unei parti a acestuia.

Acest raport contine declaratii anticipative. Aceste declaratii reflecta cunostintele actuale ale Companiei precum si asteptarile si previziunile despre evenimente viitoare si pot fi identificate in contextul unor asemenea declaratii sau prin cuvinte ca "anticipeaza", "crede", "estimeaza", "asteapta", "intentioneaza", "planifica", "proiecteaza", "tinteste", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similara.

Prin natura lor, declaratiile anticipative sunt supuse unui numar de riscuri si incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Companiei, care ar putea determina rezultatele si performantele reale ale Companiei sa difere semnificativ de rezultatele si performantele exprimate sau sugerate prin orice declaratii anticipative.

Compania nu isi asuma nicio obligatie de a elibera public rezultatele oricaror revizui a acestor declaratii anticipative continute in acest raport care pot aparea ca urmare a unor schimbari in asteptarile sale sau sa reflecte evenimente sau circumstante dupa data prezentului raport.