

Grupul OMV Petrom în cifre



OMV Petrom

Energia pentru o viață mai bună.

Cuprins

2	Grupul OMV Petrom în cifre
4	Cifre-cheie pe segmente de activitate
8	Angajații Grupului OMV Petrom
9	Indicatori de piață
10	Upstream
12	Downstream Oil
14	Downstream Gas
15	A acțiunile OMV Petrom în cifre
16	Istoricul cotării la bursă și al privatizării OMV Petrom
20	Abrevieri și definiții
22	Factori de conversie
23	Contact pentru Relația cu Investitorii

Notă: În prezentul raport, termenii „Societatea”, „OMV Petrom”, „Grupul OMV Petrom” și „Grupul” sunt utilizați uneori din motive practice atunci când se fac referiri la OMV Petrom S.A. și filialele sale, în general. Situațiile financiare prezentate în raport sunt auditate și prezintă rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS); toți indicatorii se referă la Grupul OMV Petrom, cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la însumare.

Începând din 2017, Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor OMV Petrom a fost restructurată în concordanță cu cele mai bune practici din industrie, cu scopul de a reflecta mai bine operațiunile Grupului și de a crește transparența pentru utilizatorii situațiilor financiare. Pentru mai multe informații, va rugăm să consultați OMV Petrom Noutăți Investitori publicat în data de 6 aprilie 2017, care poate fi consultat pe website-ul companiei www.omvpetrom.com, secțiunea Investitori > Noutăți Investitori.

OMV Petrom Grup în cifre

Situația veniturilor și cheltuielilor (mil. lei)	2019	2018	2017	2016	2015
Venituri din vânzări ¹	25.485	22.523	19.435	16.647	18.493
Rezultat din exploatare ¹	4.245	5.213	3.270	1.476	(522)
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale ^{1, 2}	4.573	4.804	3.273	1.700	2.529
Rezultatul financiar ¹	32	(299)	(366)	(211)	(204)
Profit/(pierdere) înainte de impozitare	4.277	4.914	2.904	1.265	(726)
Impozitul pe profit	(642)	(836)	(415)	(227)	36
Profit/(pierdere) net(ă) atribuibil(ă) acționarilor societății-mamă	3.635	4.078	2.491	1.043	(676)

¹ Ajustate pentru a reflecta noua structură a Situației veniturilor și cheltuielilor;

² Valoarea CCA (cost curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor rezultate din activitatea Downstream Oil.

Bilanț (mil. lei)	2019	2018	2017	2016	2015
Total active / capitaluri proprii și datorii	47.495	43.784	42.059	41.414	41.118
Total capitaluri proprii	33.501	31.368	28.421	26.706	25.688
Datorii nete / (numerar net)	(5.982)	(4.891)	(2.897)	(237)	1.286
Capital angajat mediu	27.297	25.739	25.940	27.024	28.568

OMV Petrom Grup în cifre

Indicatori financiari	2019	2018	2017	2016	2015
Profitul net din exploatare după impozitare (NOPAT) mil. lei	3.532	4.027	2.555	1.100	(628)
ROACE (%)	13	16	10	4	(2)
ROACE CCA excl. elemente speciale (%)	14	14	10	5	6
ROE (%)	11	14	10	4	(3)
Capital propriu / Total active (%)	71	72	68	64	62
Gradul de îndatorare (%)	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	5

Fluxurile de trezorerie (mil. lei)	2019	2018	2017	2016	2015
Flux de trezorerie din activități de exploatare	6.803	7.385	5.954	4.454	5.283
Flux de trezorerie din activități de investiții	(3.556)	(4.261)	(2.446)	(2.896)	(4.953)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(1.844)	(1.495)	(1.524)	(376)	(794)
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	7.014	5.609	3.979	1.996	813
Flux de trezorerie extins	3.246	3.125	3.508	1.559	329

Cifre-cheie pe segmente de activitate

Investiții (mil. lei)	2019	2018	2017	2016	2015
Upstream	3.269	3.150	2.435	2.119	3.486
Downstream	903	1.138	533	453	402
din care Downstream Oil	818	1.112	446	440	393
din care Downstream Gas	85	26	87	13	9
Corporativ și altele	53	1	2	3	7
TOTAL	4.225	4.289	2.969	2.575	3.895

Vânzări către clienți externi (mil. lei)	2019	2018	2017	2016	2015
Upstream	481	528	458	436	682
Downstream	24.974	21.959	18.943	16.173	17.777
din care Downstream Oil	18.237	17.075	14.470	12.055	13.572
din care Downstream Gas	6.737	4.884	4.473	4.118	4.206
Corporativ și altele	30	37	34	38	34
TOTAL	25.485	22.523	19.435	16.647	18.493

Cifre-cheie pe segmente de activitate

Rezultat din exploatare (mil. lei)	2019	2018	2017	2016	2015
Upstream ¹	2.589	3.531	1.661	401	(1.815)
Downstream	1.913	1.672	1.768	1.293	1.014
din care Downstream Oil	1.475	1.385	1.681	1.289	1.230
din care Downstream Gas	438	286	86	3	(216)
Corporativ și altele	(156)	(106)	(76)	(65)	(67)
Consolidare	(102)	116	(82)	(153)	346
TOTAL	4.245	5.213	3.270	1.476	(522)

¹ Nu include eliminarea profitului între segmente.

Cifre-cheie pe segmente de activitate

Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale ¹ (mil. lei)	2019	2018	2017	2016	2015
Upstream ²	2.845	3.224	1.674	575	919
Downstream	1.783	1.695	1.753	1.122	1.170
din care Downstream Oil	1.501	1.335	1.533	1.112	1.315
din care Downstream Gas	282	360	220	11	(145)
Corporativ și altele	(89)	(87)	(74)	(62)	(68)
Consolidare	34	(28)	(80)	65	509
TOTAL	4.573	4.804	3.273	1.700	2.529

¹ Valoarea CCA (Costul Curent de Achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor rezultate din activitatea Downstream Oil;

² Nu include eliminarea profitului între segmente.

Cifre-cheie pe segmente de activitate

Rezultat din exploatare înainte de depreciere (mil. lei)	2019	2018	2017	2016	2015
Upstream ¹	5.342	5.606	4.323	3.094	4.099
Downstream	2.753	2.446	2.667	2.048	1.837
din care Downstream Oil	2.223	2.068	2.352	1.917	1.841
din care Downstream Gas	530	378	315	131	(4)
Corporativ și altele	(114)	(83)	(54)	(39)	(44)
Consolidare	(102)	116	(82)	(153)	346
TOTAL	7.879	8.085	6.854	4.950	6.238

¹ Nu include eliminarea profitului între segmente.

Angajații Grupului OMV Petrom ¹

Activitatea	2019	2018	2017	2016	2015
Upstream	10.214	10.937	11.466	12.294	13.389
Downstream	1.659	1.781	1.817	1.912	2.035
din care Downstream Oil	1.515	1.641	1.693	1.788	1.913
din care Downstream Gas	144	140	124	124	122
Corporativ și altele	474	483	507	563	614
TOTAL	12.347	13.201	13.790	14.769	16.038

¹ Angajați la data de 31 decembrie.

Indicatori de piață

	2019	2018	2017	2016	2015
Preț mediu țiței Brent (USD/bbl)	64,21	71,31	54,19	43,73	52,39
Preț mediu țiței Ural (USD/bbl)	64,19	70,12	53,23	42,10	51,45
Preț mediu realizat la țiței OMV Petrom Grup (USD/bbl)	56,09	62,06	45,77	35,58	45,00
Cererea mondială de țiței (mil. bbl/zi)	100,3	99,2	97,8	96,5	94,4
Producția mondială de țiței (mil. bbl/zi)	99,9	99,9	97,3	96,9	96,4
Cererea de produse petroliere pe piețele în care operează OMV Petrom (mil. tone) ^{1, 2}	17,9	17,2	16,8	16,0	15,9
din care în România (mil. tone) ¹	9,5	9,1	8,9	8,4	8,2
Cererea de gaze naturale în România (TWh) ¹	121	130	130	124	122
Preț mediu reglementat al gazelor din producția internă pentru sectorul casnic (RON/MWh) ³	68,0	n.a.	60,0	60,0	56,7
Preț mediu spot al energiei electrice livrate în bandă pe OPCOM (RON/MWh)	239	216	220	150	162
Rata medie de schimb USD/RON	4,24	3,94	4,05	4,06	4,01
Rata medie de schimb EUR/RON	4,75	4,65	4,57	4,49	4,44

¹ Valoarea este estimată;

² Piețele de produse petroliere în care operează OMV Petrom includ România, Bulgaria, Moldova, Serbia;

³ Între 1 aprilie 2017 și 30 aprilie 2019, producătorii de gaze naturale nu au mai avut obligația de a asigura, cu prioritate, aprovizionarea consumatorilor casnici. ANRE nu a mai stabilit prețul de vânzare de către producători a gazelor din producția internă; totuși, reglementatorul a continuat să stabilească prețurile finale pentru consumatorii casnici; începând cu luna mai 2019, a fost reintrodus prețul reglementat de 68 RON/MWh pentru sectorul casnic și producătorii de căldură pentru sectorul casnic.

Upstream

Principalele zone de producție în România

Câmp / zonă	Țiței & condensat / gaze	Producția medie în 2019 (mii bep/zi)
Oltenia	Țiței, gaze și condensat	37,2
Petromar	Țiței, gaze și condensat	24,6
Moldova	Țiței, gaze și condensat	21,4
Muntenia Vest	Țiței, gaze și condensat	17,9
Muntenia	Țiței, gaze și condensat	16,7

Upstream

Indicatori principali	2019	2018	2017	2016	2015
Total rezerve dovedite (mil. bep)	504	532	566	606	647
din care în România (mil. bep)	477	509	542	582	625
Rata de înlocuire a rezervelor (%)	49	42	34	36	33
Rata de înlocuire a rezervelor în România (%)	40	40	33	29	25
Producție totală hidrocarburi (mil. bep)	55,35	58,30	61,18	63,74	65,19
din care în România (mil. bep)	52,97	55,82	58,63	60,66	61,90
Producție de țiței și condensat (mil. bbl)	26,12	26,78	27,33	29,15	30,43
din care în România (mil. bbl)	24,06	24,58	24,99	26,34	27,43
Producție de gaze naturale (mld. mc)	4,47	4,83	5,18	5,29	5,32
din care în România (mld. mc)	4,42	4,78	5,14	5,25	5,27
Producție de gaze naturale (mld. cf)	157,98	170,39	182,95	186,96	187,87
Investiții de explorare (mil. lei)	427	466	235	338	1.399
Cheltuieli de explorare (mil. lei)	238	174	308	262	577
Cost de producție (USD/bep) ¹	10,90	11,18	10,90	11,69	13,16

¹ OMV Petrom a aliniat definiția costului de producție cu cea a companiilor similare din sector. Cheltuielile administrative și costurile de vânzare și distribuție sunt excluse începând cu 2017. Valoarea din 2016 a costului de producție a fost recalculată în consecință. Cifrele aferente anilor anteriori nu au fost recalculate.

Downstream Oil

Indicatori principali	2019	2018	2017	2016	2015
Input rafinare (mii tone) ¹	4.727	4.084	4.482	4.216	4.176
Rata de utilizare a rafinăriei %	97	85	93	89	88
Total vânzări produse rafinate (mii tone)	5.462	4.987	5.073	4.932	5.028
din care: Benzină	1.310	1.208	1.249	1.297	1.343
Motorină	2.702	2.494	2.434	2.409	2.417
Vânzări cu amănuntul (mii tone) ²	2.847	2.743	2.703	2.561	2.529
Numărul de stații de distribuție operaționale în cadrul Grupului OMV Petrom	793	794	786	783	788
din care: în România	556	558	555	554	554

¹ Cifrele includ țiței și produse semifinite, în conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

² Vânzările cu amănuntul se referă la vânzările prin intermediul stațiilor de distribuție ale Grupului din România, Bulgaria, Serbia, Moldova. Cifrele au inclus de asemenea vânzările cu ridicata din Moldova, până la sfârșitul anului 2015, când raportarea a fost schimbată; cifrele raportate anterior nu au fost ajustate.

Downstream Oil

Producția (mii tone)	2019	2018	2017	2016	2015
Benzină	1.302	1.151	1.215	1.222	1.262
Motorină	1.958	1.582	1.761	1.524	1.498
Kerosen	117	111	143	171	190
Păcură	281	234	236	257	230
GPL total	196	189	222	204	207
Cocs de petrol	274	248	268	265	263
Altele ¹	260	238	287	225	174

¹ Cuprinde alte produse precum: propilenă, nafta, benzină hidrofinată, fracție grea benzină, sulf etc.

Downstream Gas

Indicatori principali	2019	2018	2017	2016	2015
Vânzări de gaze (mil. mc)	5.078	4.380	4.754	4.637	4.768
Vânzări de gaze (TWh)	54,8	47,3	51,4	50,4	51,4
din care către terți (TWh)	47,2	38,9	45,3	43,9	45,2
Producția netă de energie electrică (TWh)	3,4	3,8	2,7	2,9	2,7

Acțiunile OMV Petrom - în cifre

Acțiunile OMV Petrom	2019	2018	2017	2016	2015
Număr de acțiuni	56.644.108.335	56.644.108.335	56.644.108.335	56.644.108.335	56.644.108.335
Capitalizarea bursieră (mil. lei) ¹	25.320	16.937	16.200	14.784	16.427
Capitalizarea bursieră (mil. EUR) ¹	5.298	3.631	3.477	3.256	3.627
Preț maxim (lei)	0,4470	0,3955	0,3365	0,2915	0,4025
Preț minim (lei)	0,2820	0,2800	0,2775	0,2155	0,2895
Preț la sfârșitul anului (lei)	0,4470	0,2990	0,2860	0,2610	0,2900
Profit pe acțiune (lei)	0,0642	0,0720	0,0440	0,0184	(0,0119)
Dividend pe acțiune (lei)	0,031 ²	0,027	0,020	0,015	-
Randamentul dividendului ¹	7,0%	9,0%	7,0%	5,7%	-
Rata de distribuire a profitului ³	48%	38%	45%	81%	-

¹ Calculat pe baza prețului de închidere al acțiunii din ultima zi de tranzacționare din anul respective;

² Dividend supus aprobării de către AGA din 27 aprilie 2020;

³ Calculată pe baza profitului net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut la nivel de Grup.

Istoricul coterii la bursă și al privatizării OMV Petrom

2001: OMV Petrom este listată la Bursa de Valori București (BVB). Prima zi de tranzacționare a acțiunilor Petrom a fost 3 septembrie, iar prețul de închidere din ziua respectivă a fost de 0,0720 lei.

2004: Pe 23 iulie, Ministerul Economiei și Comerțului (MEC) și OMV au semnat Contractul de Privatizare, prin care OMV achiziționa 51% din acțiunile Petrom, printr-o combinație de cumpărare directă a 33,34% din acțiuni (669 mil. euro) și simultan o majorare de capital a Petrom (831 mil. euro). La 7 decembrie, OMV a plătit 1,5 mld. euro pentru 51% din capitalul social al Petrom și pe 14 decembrie a avut loc finalizarea privatizării. Prin urmare, OMV a devenit acționar majoritar al Petrom, iar capitalul social la 31 decembrie a crescut la 5.600.050.608 lei (acțiunile având o valoare nominală de 0,1 lei pe acțiune). Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) a convertit în acțiuni echivalentul a 73 mil. dolari americani din Contractul de Împrumut încheiat cu Petrom în 2002, în cotă de 2,03% din capitalul social al companiei.

2005: Pe 22 noiembrie, Adunarea Generală a Acționarilor (AGA) a aprobat majorarea capitalului social, acordând acționarilor existenței dreptul de a subscrie noi acțiuni, cu valoarea nominală de 0,1 lei, pentru a-și păstra deținerea în companie. MEC a primit 266.977.088 de acțiuni, reprezentând valoarea terenurilor pentru care compania a obținut titlurile de proprietate în perioada 16 decembrie 2004-10 octombrie 2005. În timpul perioadei de subscriere (9 ianuarie-9 februarie 2006), OMV a subscris

334.209.314 acțiuni, BERD a subscris 13.275.740 de acțiuni și un număr de 3.924 de acționari, persoane fizice și juridice, au subscris 29.140.115 acțiuni. În același an, pe 15 martie, indicele ROTX a fost lansat la Bursa de Valori din Viena. Indicele reflectă în timp real mișcarea acțiunilor celor mai lichide șapte companii tranzacționate la BVB, ponderea Petrom în cadrul indicelui reprezentând aproximativ 24%.

2006: Pe 27 februarie, la cererea Fondului Proprietatea S.A., au fost transferate 5.600.050.608 de acțiuni Petrom S.A. din contul MEC în contul Fondului Proprietatea S.A. Fondul Proprietatea este un fond creat de statul român pentru a despăgubi persoanele expropriate abuziv în urma naționalizărilor din perioada regimului comunist. În urma transferului de acțiuni și a majorării capitalului social, MEC deținea 17.481.773.996 de acțiuni, reprezentând 30,87% din capitalul social, iar Fondul Proprietatea deținea 5.600.050.608 acțiuni, reprezentând 9,89% din capitalul social. La sfârșitul anului, acționarul majoritar al Petrom era OMV AG, care deținea 51,01% din capitalul social, urmat de MEC, cu 30,87% din capitalul social, Fondul Proprietatea, cu 9,89%, BERD, cu 2,02%, restul de 6,21% se tranzacționa liber la BVB, fiind deținut de aproximativ 500.000 de investitori instituționali și privați, atât din România, cât și din străinătate.

2007: În conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 101/2006, Depozitarul Central a realizat pe 26 februarie 2007 transferul acțiunilor Petrom din proprietatea

MEC în proprietatea Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS). Ulterior transferului, AVAS deținea un număr de 17.481.773.996 de acțiuni, reprezentând 30,862% din capitalul social al Petrom.

Depozitarul Central a transferat pe data de 11 iulie 2007, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 81/2007, un număr de 5.791.079.578 de acțiuni, reprezentând 10,223% din capitalul social al Petrom, din proprietatea AVAS, în contul Fondului Proprietatea S.A.

Ulterior transferului, AVAS deținea 11.690.694.418 acțiuni, reprezentând 20,64% din capitalul social al Petrom și Fondul Proprietatea deținea 11.391.130.186 de acțiuni, reprezentând 20,11% din capitalul social.

2009: Ministerului Economiei (ME) a înlocuit AVAS în acționariatul Petrom, în conformitate cu prevederile Legii nr. 308/30.12.2008, începând cu 15 ianuarie 2009.

2010: Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor (AGEA) din data de 16 decembrie 2008 a aprobat răscumpărarea de către Petrom de acțiuni proprii de pe piața reglementată de valori mobiliare, în condițiile art. 103¹ din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, în vederea distribuirii lor cu titlu gratuit către persoanele îndreptățite să primească acțiuni (foști sau actuali angajați), pentru a îndeplini obligațiile asumate din Contractul Colectiv de Muncă. Programul de răscumpărare acțiuni a început pe 8 ianuarie 2010 și a fost finalizat pe 18 ianuarie 2010. OMV Petrom S.A. a achiziționat 6.195.500 de

acțiuni, reprezentând 0,011% din capitalul social al companiei, în valoare totală de 1.772.177 lei. Prețul de achiziție a acțiunilor a variat între 0,2730 lei și 0,2930 lei. OMV Petrom S.A. a distribuit, în mod gratuit, fiecărei persoane îndreptățite 100 (una sută) acțiuni ordinare, nominative și dematerializate tranzacționate la categoria întâi a Bursei de Valori București cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune.

AGEA din data de 3 august 2010 a aprobat definitiv desprinderea activităților de marketing ale OMV Petrom S.A. și transmiterea cu titlu universal a activelor și pasivelor aferente acestor activități către OMV Petrom Marketing S.R.L. (o societate deținută 100% de către Petrom), precum și proiectul de desprindere, inclusiv efectele acestei operațiuni. Data la care desprinderea a început să producă efecte a fost 1 octombrie 2010. Expertul independent (PriceWaterhouseCoopers Management Consultants SRL) desemnat de Registrul Comerțului, a determinat prețul de retragere (brut inclusiv taxele aferente) în valoare de 0,352 lei/acțiune, ce trebuie plătit acționarilor care și-au exercitat dreptul de retragere. La sfârșitul procesului și în conformitate cu procedura de retragere, OMV Petrom S.A. nu a trebuit să răscumpere nicio acțiune de la acționarii menționați mai sus.

2011: Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (OPSPI), în numele Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri (MECMA), a selectat intermediarul pentru oferta publică secundară de vânzare a 5,57 miliarde de acțiuni, reprezentând 9,84% din capitalul social al OMV Petrom S.A. (numărul total al acțiunilor deținute de MECMA corespunzând

unei cote de 20,64% din capitalul social), iar prospectul final a fost aprobat de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare la 20 iunie. Subscrierea a avut loc între 11 și 22 iulie 2011, iar Guvernul a stabilit prețul minim de referință la 0,3708 lei/acțiune. La data de 22 iulie, oferta s-a încheiat fără succes, deoarece subscrierile valabile nu au depășit pragul minim, de 80% din acțiunile oferite.

2012: La data de 28 noiembrie, BERD a vândut 229.554.012 acțiuni în OMV Petrom S.A. pe Bursa de Valori București. Pachetul de acțiuni vândut a reprezentat 0,41% din capitalul social al OMV Petrom S.A. Astfel, participația BERD în OMV Petrom S.A. s-a diminuat de la 2,03% la sfârșitul anului 2011, la 1,62% la sfârșitul anului 2012, în timp ce participația persoanelor fizice și juridice a crescut la 6,62%.

2013: La 17 mai, Fondul Proprietatea a vândut un pachet reprezentând 1,12% din capitalul social al OMV Petrom S.A. printr-un plasament privat accelerat pe BVB.

La 15 noiembrie 2013, BERD și-a vândut întreaga participație de 1,62% deținută în OMV Petrom S.A., printr-un plasament privat accelerat pe BVB.

La sfârșitul anului 2013, OMV Petrom S.A. avea 9,36% din acțiuni tranzacționate liber la categoria I a Bursei de Valori București.

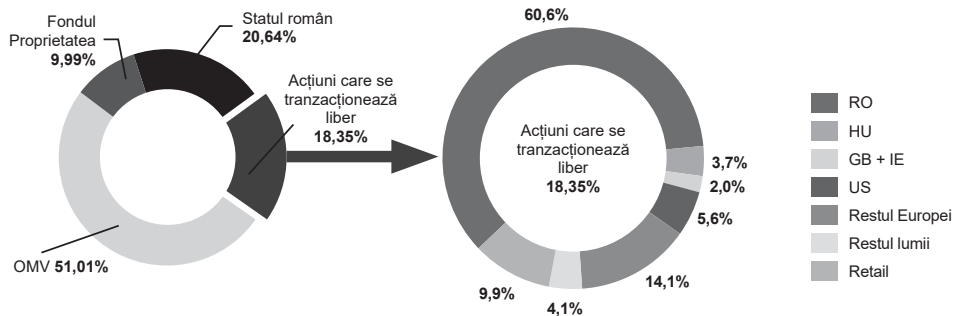
2016: Pe 20 octombrie, Fondul Proprietatea a vândut o participație de 6,4% deținută în cadrul OMV Petrom S.A., prin intermediul unei oferte publice secundare ce a inclus atât acțiuni, cât și certificate globale de depozit (GDR). Fiecare GDR reprezintă 150 de acțiuni, fiind emise 2.492.328 GDR-uri în schimbul unui depozit de 373.849.200 de acțiuni ordinare OMV Petrom S.A. creat la Citibank Europe plc, Dublin – Sucursala România, în calitate de

custode, pentru Citibank N.A., banca depozitară.

Începând cu 20 octombrie, o cotă de 15,78% din acțiunile Societății se tranzacționează liber la categoria Premium a Bursei de Valori București, sub simbolul SNP, și pe Bursa de Valori din Londra (BVL), pe piața principală pentru valori mobiliare cotate, sub simbolurile PETB și PETR.

2017: În septembrie, Fondul Proprietatea a vândut o participație de 2,57% din deținerile în OMV Petrom S.A. prin intermediul unui plasament accelerat (Accelerated Book Building - ABB) ce a inclus atât acțiuni, cât și GDR-uri. Urmare a acestei tranzacții, deținerea Fondului Proprietatea a scăzut la 9,9985% din capitalul OMV Petrom, iar o cotă de 18,35% reprezintă acțiuni liber-tranzacționabile (free float), tranzacționate sub formă de acțiuni la categoria Premium a BVB și certificate globale de depozit (GDR) la categoria Standard, pe piața principală a BVL.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2019



Simboluri acțiuni OMV Petrom

ISIN	ROSNNPACNOR9
Bursa de Valori București	SNP
Bloomberg	SNP RO
Reuters	ROSNP.BX

Simboluri GDR-uri OMV Petrom

Bursa de Valori din Londra Regulamentul S	PETB
ISIN Regulamentul S GDR	US67102R3049
Bursa de Valori din Londra Regula 144A	PETR
ISIN Regula 144A GDR	US67102R2058

Abrevieri și definiții

bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep	baril echivalent petrol
bcf	billion cubic feet; 1 miliard de metri cubi standard = 35,3147 mld. cf pentru România sau 34,7793 mld. cf pentru Kazahstan
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria netă
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
mc	metri cubi (măsurat la 15°C)
mil., mld.	milion, miliard
GDR	Global Depositary Receipts
kt	thousand tonnes
LPG	Liquefied Petroleum Gas
mn, bn	million, billion
NGL	Natural Gas Liquids
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operațional net după impozitare) = Profitul din activitatea curentă după impozitare + dobânda netă, +/- rezultatul din activități întrerupte, +/- efectul fiscal al ajustărilor
Rezultat din exploatare	Rezultatul din exploatare include fostul indicator „Profit înainte de dobânzi și impozitare” și rezultatul net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență

Rezultat din exploatare înainte de depreciere	Fostul indicator EBITD= Rezultat din exploatare înainte de dobânzi, impozite, amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversări
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 (%)
RON, lei	Lei noi
t, tep	tonă, tonă(e) echivalent petrol
TWh	terawatt oră

Pentru lista completă a abrevierilor și definițiilor vă rugăm consultați Raportul Anual OMV Petrom.

Factori de conversie

Conversion factors			De înmulțit cu
Țiței	bbl (România)	bbl (Kazahstan)	tep
1 t	7,193	7,78	1

Gaze naturale	mld. cf (România)	mld. cf (Kazahstan)	mil. bep (România)	mil. bep (Kazahstan)	mil. tep
1 mld. mc	35,315	34,779	6,539	5,796	0,909

Contact pentru Relația cu Investitorii

OMV Petrom S.A.

Adresa poștală: Strada Coralilor nr. 22, sector 1, București

Tel: +40 (0) 372 161 930; Fax: +40 (0) 372 868 518

E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

OMV PETROM S.A.

Adresa poștală: Str. Coralilor nr. 22,
sector 1, București, România

Tel.: +40 (0) 372 161 930

Fax: +40 (0) 372 868 518

Web: www.omvpetrom.com

