

# Der OMV Konzern in Zahlen 2013



OMV Aktiengesellschaft

# Inhalt

01	Auf einen Blick
02	Kennzahlen des OMV Konzerns
04	Kennzahlen nach Bereichen
07	OMV Mitarbeiter, HSSE
08	Exploration und Produktion
11	Gas und Power
13	Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie
16	Marktkennzahlen
17	Kennzahlen der OMV Aktie
18	Kapitalmarkt- und Privatisierungsschritte von OMV
19	OMV Aktienkursentwicklung 2013
20	Abkürzungen und Definitionen

## Auf einen Blick

	2013	2012	2011	2010	2009
Erdöl- und Erdgas-Produktion in kboe/d	288	303	288	318	317
Tankstellenanzahl <sup>1)</sup>	4.192	4.432	4.484	2.291	2.433
Raffineriekapazität in Mio t <sup>2)</sup>	17,4	22,0	22,3	25,8	25,8
Erdgas-Verkaufsmengen in TWh	425	437	272	203	147
Return On Average Capital Employed (ROACE) in % <sup>3)</sup>	11	11	11	10	6
Return On Equity (ROE) in %	11	13	13	11	7
Verschuldungsgrad (Gearing Ratio) in %	30	26	34	46	33
Ausschüttungsgrad in % <sup>4)</sup>	35	29	32	32	52

<sup>1)</sup> Seit 2011 sind Zahlen für Petrol Ofisi inkludiert

<sup>2)</sup> 2013: Exklusive Raffinerie Bayernoil

<sup>3)</sup> Mit 2012 wurden die Definitionen für NOPAT und durchschnittlich eingesetztes Kapital angepasst. Details entnehmen Sie bitte den „Abkürzungen und Definitionen“ im Geschäftsbericht. Historische Zahlen wurden entsprechend angepasst

<sup>4)</sup> 2013: Basierend auf einer Dividende von EUR 1,25, wie vom Vorstand vorgeschlagen und vom Aufsichtsrat genehmigt. Vorbehaltlich der Zustimmung der Hauptversammlung 2014

## Kennzahlen des OMV Konzerns

<b>Gewinn- und Verlustrechnung</b> in EUR Mio	<b>2013</b>	2012	2011 <sup>1)</sup>	2010	2009
Umsatzerlöse	42.415	42.649	34.053	23.323	17.917
Betriebserfolg (EBIT)	2.717	3.104	2.494	2.334	1.410
CCS EBIT vor Sondereffekten <sup>2)</sup>	2.647	3.407	2.530	2.470	1.418
Finanzerfolg	-427	-246	-273	-373	-228
Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	2.290	2.857	2.221	1.961	1.182
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	-561	-1.067	-633	-747	-465
Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnender Jahresüberschuss	1.162	1.363	1.079	921	572
Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnender CCS Jahresüberschuss vor Sondereffekten <sup>2)</sup>	1.112	1.544	1.084	1.118	596

<b>Bilanz</b> in EUR Mio	<b>2013</b>	2012	2011 <sup>1)</sup>	2010 <sup>1),3)</sup>	2009
Bilanzsumme	31.786	30.519	28.413	26.419	21.415
Eigenkapital	14.545	14.530	13.404	11.238	10.035
Nettoverschuldung	4.371	3.747	4.603	5.167	3.314
Durchschnittlich eingesetztes Kapital <sup>4)</sup>	17.669	18.118	17.060	13.970	12.952

<sup>1)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2010 und 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>2)</sup> Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und Petrol Ofisi

<sup>3)</sup> Mit 31. Dezember 2011 wurden die Zahlen für 2010 nach der finalen Kaufpreisallokation für OMV Petrol Ofisi A.Ş. angepasst

<sup>4)</sup> Mit 2012 wurden die Definitionen für NOPAT und durchschnittlich eingesetztes Kapital angepasst. Details entnehmen Sie bitte den „Abkürzungen und Definitionen“ im Geschäftsbericht. Historische Zahlen wurden entsprechend angepasst

## Kennzahlen des OMV Konzerns

<b>Cashflow</b> in EUR Mio	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Cashflow aus der Betriebstätigkeit	4.110	3.813	2.514	2.886	1.847
Cashflow aus der Investitionstätigkeit	-3.968	-2.279	-3.106	-2.875	-1.210
Investitionen	-4.803	-2.498	-3.316	-2.942	-2.743
Veräußerungserlöse <sup>1)</sup>	835	218	210	66	1.533
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit	-641	-658	21	256	-657
Liquide Mittel zum 31. Dezember	705	1.227	359	946	675
Free Cashflow	142	1.533	-592	11	637
Free Cashflow abzüglich Dividendenzahlungen	-485	907	-1.034	-322	301

<b>Kennzahlen des Konzerns</b>	<b>2013</b>	2012	2011 <sup>2)</sup>	2010 <sup>2), 3)</sup>	2009
Net Operating Profit After Tax (NOPAT) in EUR Mio <sup>4)</sup>	1.978	1.976	1.881	1.446	820
Return On Average Capital Employed (ROACE) in % <sup>4)</sup>	11	11	11	10	6
Return On Equity (ROE) in %	11	13	13	11	7
Eigenkapitalquote in %	46	48	47	43	47
Verschuldungsgrad (Gearing Ratio) in %	30	26	34	46	33

<sup>1)</sup> 2009: Veräußerungserlöse beinhalten den Mittelzufluss aus dem Verkauf der Anteile an MOL in Höhe von EUR 1.400 Mio

<sup>2)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2010 und 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>3)</sup> Mit 31. Dezember 2011 wurden die Zahlen für 2010 nach der finalen Kaufpreisallokation für OMV Petrol Ofisi A.Ş. angepasst

<sup>4)</sup> Mit 2012 wurden die Definitionen für NOPAT und durchschnittlich eingesetztes Kapital angepasst. Details entnehmen Sie bitte den „Abkürzungen und Definitionen“ im Geschäftsbericht. Historische Zahlen wurden entsprechend angepasst

## Kennzahlen nach Bereichen

<b>Investitionen nach Bereichen</b> in EUR Mio	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Exploration und Produktion <sup>1)</sup>	4.431	1.598	2.066	1.252	1.500
Gas und Power	270	351	468	712	381
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie <sup>2)</sup>	493	435	575	1.194	347
Konzernbereich und Sonstiges	32	42	37	49	127
<b>Konzern</b>	<b>5.226</b>	<b>2.426</b>	<b>3.146</b>	<b>3.207</b>	<b>2.355</b>

<b>Umsätze mit Dritten</b> in EUR Mio	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Exploration und Produktion	1.043	1.387	766	1.046	832
Gas und Power	12.035	11.707	6.856	4.262	3.205
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	29.331	29.551	26.426	18.012	13.875
Konzernbereich und Sonstiges	6	5	5	4	5
<b>Konzern</b>	<b>42.415</b>	<b>42.649</b>	<b>34.053</b>	<b>23.323</b>	<b>17.917</b>

<sup>1)</sup> 2013: Beinhaltet die Akquisition von E&P Assets von Statoil

<sup>2)</sup> 2010: Beinhaltet die Anteilserhöhung von OMV auf 95,72% an Petrol Ofisi

## Kennzahlen nach Bereichen

<b>Betriebserfolg (EBIT) in EUR Mio</b>	<b>2013</b>	2012	2011 <sup>1)</sup>	2010	2009
Exploration und Produktion	1.990	2.743	2.091	1.816	1.450
Gas und Power	1	43	239	277	235
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	772	417	282	397	-143
Konzernbereich und Sonstiges	-53	-66	-69	-128	-91
Konsolidierung	7	-33	-48	-28	-41
<b>Konzern</b>	<b>2.717</b>	<b>3.104</b>	<b>2.494</b>	<b>2.334</b>	<b>1.410</b>

<b>CCS EBIT vor Sondereffekten in EUR Mio <sup>2)</sup></b>	<b>2013</b>	2012	2011 <sup>1)</sup>	2010	2009
Exploration und Produktion	2.086	2.824	2.154	2.099	1.517
Gas und Power	137	184	240	279	256
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	462	488	243	225	-222
Konzernbereich und Sonstiges	-46	-56	-59	-105	-92
Konsolidierung	7	-33	-48	-28	-41
<b>Konzern</b>	<b>2.647</b>	<b>3.407</b>	<b>2.530</b>	<b>2.470</b>	<b>1.418</b>

<sup>1)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>2)</sup> Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und Petrol Ofisi

## Kennzahlen nach Bereichen

<b>EBITD in EUR Mio <sup>1)</sup></b>	<b>2013</b>	2012	2011 <sup>2)</sup>	2010	2009
Exploration und Produktion	3.361	4.059	3.101	2.888	2.250
Gas und Power	224	122	281	307	263
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	1.311	1.014	810	812	303
Konzernbereich und Sonstiges	-12	-25	-27	-80	-42
Konsolidierung	7	-33	-48	-28	-41
<b>Konzern</b>	<b>4.891</b>	<b>5.137</b>	<b>4.117</b>	<b>3.899</b>	<b>2.734</b>

<b>CCS EBITD vor Sondereffekten in EUR Mio <sup>1), 3)</sup></b>	<b>2013</b>	2012	2011 <sup>2)</sup>	2010	2009
Exploration und Produktion	3.367	4.036	3.119	2.915	2.267
Gas und Power	228	251	281	309	282
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	943	1.041	760	638	156
Konzernbereich und Sonstiges	-5	-16	-16	-57	-42
Konsolidierung	7	-33	-48	-28	-41
<b>Konzern</b>	<b>4.540</b>	<b>5.279</b>	<b>4.095</b>	<b>3.778</b>	<b>2.623</b>

<sup>1)</sup> EBITD: Betriebserfolg vor Abschreibung

<sup>2)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>3)</sup> Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und Petrol Ofisi



## OMV Mitarbeiter, HSSE

<b>OMV Mitarbeiter</b> per 31. Dezember	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Mitarbeiter (exklusive Petrom)	7.244	7.008	6.888	6.736	5.692
Mitarbeiter Petrom	19.619	21.650	22.912	24.662	28.984
<b>Mitarbeiter OMV Konzern</b>	<b>26.863</b>	<b>28.658</b>	<b>29.800</b>	<b>31.398</b>	<b>34.676</b>

<b>Gesundheit, Sicherheit und Umweltschutz (HSSE)</b>	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Arbeitsunfälle mit Todesfolge (eigene Mitarbeiter)	3	1	1	3	1
Arbeitsunfälle mit Ausfalltagen (eigene Mitarbeiter)	23	34	34	41	46
Rate an Unfällen mit Arbeitszeitausfall pro 1 Mio Arbeitsstunden (eigene Mitarbeiter)	0,52	0,66	0,66	0,74	0,71
Produktaustritte und Leckagen	1.709	1.904	2.007	2.247	2.671

## Exploration und Produktion

### Wichtige Produktionsfelder 2013

Land	Feld	Öl/Gas	OMV Produktion 2013 in kboe/d
Rumänien	Oltenia	Gas	43
Rumänien	Petromar	Öl+Gas	31
Rumänien	Moldova Sud	Öl+Gas	22
Rumänien	Muntenia Vest	Öl	16
Libyen	NC115	Öl	14
Österreich	Area 2 Matzen	Öl	13
Rumänien	Muntenia Central	Öl	11
Neuseeland	Pohokura	Gas+NGL	10
Rumänien	Crisana-Banat	Öl	9

Schlüsselindikatoren	2013	2012	2011	2010	2009
OPEX in USD/boe	13,96	12,79	14,30	12,83	12,02
Explorationsausgaben in EUR Mio	627	476	492	376	252
Reserven-Ersatzrate (3-Jahres-Durchschnitt)	93%	79%	78%	82%	71%

Anzahl der durchgeführten Bohrungen	2013	2012	2011	2010	2009
Explorations- und Erweiterungsbohrungen	29	28	37	22	33
Entwicklungs- und Produktionsbohrungen	192	123	125	199	213
<b>Gesamt</b>	<b>221</b>	<b>151</b>	<b>162</b>	<b>221</b>	<b>246</b>

## Exploration und Produktion

<b>Produktion</b>	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
<b>Erdöl- und NGL-Produktion</b> in Mio bbl	<b>54,9</b>	<b>59,2</b>	<b>52,2</b>	<b>63,4</b>	<b>62,6</b>
Rumänien	28,6	28,7	29,3	30,0	31,5
Österreich	5,7	5,8	5,8	6,1	6,4
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>1)</sup>	15,3	20,2	12,4	21,5	20,4
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>2)</sup>	5,3	4,6	4,7	5,8	4,3
<b>Erdgasproduktion</b> in bcf	<b>279,9</b>	<b>290,6</b>	<b>296,4</b>	<b>295,1</b>	<b>297,2</b>
Rumänien	183,2	182,1	184,1	180,8	186,1
Österreich	41,8	48,6	49,2	55,6	50,1
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>1)</sup>	27,3	27,8	27,6	26,5	27,6
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>2)</sup>	27,6	32,0	35,4	32,3	33,5
<b>Gesamtproduktion</b> in Mio boe	<b>105,0</b>	<b>111,1</b>	<b>105,0</b>	<b>115,9</b>	<b>115,5</b>
Rumänien	62,5	62,4	63,4	63,5	66,0
Österreich	12,6	13,9	14,0	15,4	14,7
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>1)</sup>	19,9	24,8	17,0	25,9	25,0
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>2)</sup>	9,9	9,9	10,6	11,2	9,8

<sup>1)</sup> Region besteht aus Tunesien, Libyen, der Türkei, Norwegen, Großbritannien, den Färöer Inseln, Madagaskar, Neuseeland und Australien und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

<sup>2)</sup> Region besteht aus Pakistan, dem Jemen, der Region Kurdistan im Irak, Kasachstan, Bulgarien, der Ukraine und den Vereinigten Arabischen Emiraten und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

## Exploration und Produktion

<b>Reserven</b> <sup>1)</sup>	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
<b>Sichere Erdöl- und NGL-Reserven in Mio bbl</b>	<b>634,3</b>	<b>614,8</b>	<b>627,9</b>	<b>659,9</b>	<b>674,9</b>
Rumänien	369,6	382,5	394,9	419,1	433,7
Österreich	47,5	48,5	46,7	48,3	50,8
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>2)</sup>	189,1	150,5	150,8	146,7	146,3
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>3)</sup>	28,1	33,3	35,6	45,9	44,2
<b>Sichere Erdgasreserven in bcf</b>	<b>2.776,7</b>	<b>2.795,9</b>	<b>2.796,5</b>	<b>2.726,7</b>	<b>2.845,7</b>
Rumänien	1.824,6	1.984,5	2.112,9	2.083,7	2.102,2
Österreich	301,2	341,2	382,0	414,6	443,8
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>2)</sup>	528,8	336,6	183,1	130,6	152,8
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>3)</sup>	122,0	133,6	118,5	97,8	146,9
<b>Sichere Gesamtreserven in Mio boe</b>	<b>1.130,9</b>	<b>1.117,6</b>	<b>1.133,2</b>	<b>1.153,0</b>	<b>1.188,1</b>
Rumänien	707,5	750,1	786,1	805,0	823,0
Österreich	97,7	105,4	110,4	117,4	124,7
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>2)</sup>	277,2	206,6	181,3	168,4	171,7
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>3)</sup>	48,4	55,5	55,4	62,2	68,7

<sup>1)</sup> Entwickelte und nicht entwickelte Reserven jeweils zum 31. Dezember

<sup>2)</sup> Region besteht aus Tunesien, Libyen, der Türkei, Norwegen, Großbritannien, den Färöer Inseln, Madagaskar, Neuseeland und Australien und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

<sup>3)</sup> Region besteht aus Pakistan, dem Jemen, der Region Kurdistan im Irak, Kasachstan, Bulgarien, der Ukraine und den Vereinigten Arabischen Emiraten und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

## Gas und Power

<b>Erdgasverkauf</b> in TWh	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
OMV	22	0	0	2	2
EconGas	343	374	219	148	92
Petrom	53	52	54	53	52
OMV Türkei	12	12	—	—	—
<b>Gesamt</b> <sup>1)</sup>	<b>425</b>	<b>437</b>	<b>272</b>	<b>203</b>	<b>147</b>

<b>Erdgasbezug</b> in TWh	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Gas aus Eigenförderung	60	58	61	57	60
Russland	43	44	45	46	42
Norwegen	6	9	10	15	15
Sonstige	312	324	162	75	34
<b>Gesamt</b> <sup>2)</sup>	<b>422</b>	<b>435</b>	<b>278</b>	<b>193</b>	<b>151</b>

<b>Transportgeschäft</b>	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Verkaufte Gastransportmengen Entry/Exit in TWh	1.664	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.

<sup>1)</sup> Abweichung zwischen der Position Gesamt und der Summe der Einzelgesellschaften aufgrund von Intercompany-Beziehungen möglich

<sup>2)</sup> Abweichung zwischen Verkaufs- und Bezugsmengen aufgrund von Speicherveränderungen

## Gas und Power

<b>Erdgas-Speichergeschäft</b>	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Verkauftes Speichervolumen in Mrd m <sup>3</sup>	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2
Durchschnittlich verkaufte Speicherkapazität in m <sup>3</sup> /h	1.135.955	944.249	869.878	867.507	850.207

<b>Gaspreise in Rumänien in RON/MWh</b>	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Durchschnittlicher Importpreis <sup>1)</sup>	131,50	143,09	127,18	108,53	101,60
Durchschnittlicher regulierter Inlandsgaspreis für Haushalte	47,43	45,71	45,71	45,71	45,71
Durchschnittlicher regulierter Inlandsgaspreis für Nicht-Haushalte	58,73	45,71	45,71	45,71	45,71

<b>Power</b>	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Nettostromerzeugung in TWh	4,3	1,7	0,3	—	—

<sup>1)</sup> 2009-2012: Tatsächliche Importpreise rückwirkend veröffentlicht von ANRE (rumänische Regulierungsbehörde). Wert für 2013 ist eine ANRE Schätzung. Preis für 2009 wurde von OMV von 1.000 m<sup>3</sup> in MWh umgerechnet

## Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

<b>Herkunft verarbeiteter Rohöle</b> in 1.000 t	API	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Ägypten	35,3–40,9	608	618	759	502	396
Algerien	43,9	811	680	660	77	158
Aserbaidschan	34,8–46,3	1.261	667	254	420	576
Großbritannien	26,4–37,8	244	109	471	—	—
Irak	29,9–47,0	448	91	1.110	237	1.406
Iran	28,8–33,0	—	179	23	707	180
Kasachstan	31,1–56,1	3.583	3.626	4.219	3.564	4.934
Kuwait	30,7	576	566	—	—	—
Libyen	26,5–58,9	3.011	3.451	1.700	4.376	4.389
Nigeria	26,8–48,0	2.414	2.411	2.278	1.720	1.098
Österreich	22,5–34,6	846	878	928	934	953
Rumänien	15,8–40,3	3.751	3.119	3.552	3.804	4.346
Russland	31,1–48,1	1.694	1.715	1.571	1.715	795
Saudi-Arabien	27,3–40,5	846	1.193	833	—	331
Syrien	22,8–38,2	—	—	364	962	752
Tunesien	28,7–57,1	28	91	139	111	252
Venezuela	31,7	—	—	—	—	373
Sonstige	—	221	213	529	388	131
<b>Gesamt</b>		<b>20.341</b>	<b>19.606</b>	<b>19.390</b>	<b>19.518</b>	<b>21.071</b>

<b>Erdölverarbeitung</b> in 1.000 t	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Rohöl	20.341	19.606	19.390	19.518	21.071
Halbfabrikate und sonstige Einsätze	1.393	1.424	1.400	1.456	1.507
<b>Gesamt</b>	<b>21.734</b>	<b>21.030</b>	<b>20.790</b>	<b>20.974</b>	<b>22.578</b>
Auslastungsrate in %	92	88	87	76	82

## Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

<b>Gesamtverkaufsmenge Raffinerieprodukte in 1.000 t <sup>1)</sup></b>	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Petrochemieprodukte	2.214	2.203	2.013	2.080	2.024
Ottokraftstoffe	4.897	4.805	5.183	5.338	5.931
Jet	2.977	2.853	3.130	1.766	1.592
Dieselmkraftstoffe	14.608	13.939	13.907	9.949	10.084
Heizöl Extraleicht	2.318	2.126	2.052	2.582	2.486
Heizöle	1.597	1.655	1.960	955	1.257
Bitumen	634	675	734	614	902
Koks	438	374	407	433	286
Sonstige Produkte	1.793	1.604	1.599	759	968
<b>Gesamt</b>	<b>31.476</b>	<b>30.234</b>	<b>30.985</b>	<b>24.476</b>	<b>25.529</b>

<b>Marketing <sup>2)</sup></b>	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
<b>Absatz in Mio t <sup>1)</sup></b>	<b>21,36</b>	<b>21,48</b>	<b>22,61</b>	<b>16,03</b>	<b>16,79</b>

<sup>1)</sup> Seit 2011 sind die Zahlen von Petrol Ofisi miteinbezogen

<sup>2)</sup> Tankstellen- und Commercial-Geschäft



## Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

<b>Tankstellenanzahl</b> zum 31. Dezember	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Bosnien-Herzegowina	—	28	28	28	28
Bulgarien	93	93	93	94	96
Deutschland	305	323	326	389	396
Italien	—	—	—	—	97
Kroatien	—	62	62	62	61
Moldawien	86	98	94	102	113
Österreich	347	362	408	417	445
Rumänien	545	546	545	546	546
Serbien	61	61	61	59	59
Slowakei	94	94	95	93	93
Slowenien	105	104	107	105	104
Tschechische Republik	211	215	215	218	221
Türkei	2.176	2.269	2.270	—	—
Ungarn	169	177	180	178	174
<b>Gesamt</b>	<b>4.192</b>	<b>4.432</b>	<b>4.484</b>	<b>2.291</b>	<b>2.433</b>
davon mit VIVA Shop	877	950	941	954	993

## Marktkennzahlen

	2013	2012	2011	2010	2009
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Brent in USD/bbl	108,66	111,67	111,26	79,50	61,67
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Urals in USD/bbl	108,30	110,76	109,60	78,29	61,18
NWE Raffineriemarge in USD/bbl <sup>1)</sup>	4,02	6,86	3,27	3,98	3,23
Med Urals Raffineriemarge in USD/bbl	1,67	4,18	1,14	2,89	2,08
Naphtha Kontraktpreis in EUR/t	677	726	666	535	381
WECP Ethylen in EUR/t <sup>2)</sup>	1.230	1.239	1.140	952	737
WECP Propylen in EUR/t <sup>2)</sup>	1.091	1.117	1.118	935	610
Weltölnachfrage in Mio bbl/d <sup>3)</sup>	91,3	90,0	89,0	88,4	85,5
Weltölproduktion in Mio bbl/d <sup>3)</sup>	91,5	90,9	88,6	87,4	85,4
Mineralölproduktenverbrauch in OMV Märkten in Mio t <sup>4), 5)</sup>	169	168	169	170	169
davon in Österreich in Mio t <sup>4)</sup>	10,8	10,7	11,0	11,6	11,3
Erdgasmarkt in OMV Märkten in Mrd m <sup>3</sup> <sup>4), 6)</sup>	235	233	234	244	231
davon in Österreich in Mrd m <sup>3</sup> <sup>7)</sup>	8,0	8,6	9,0	9,6	8,8
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-USD	1,33	1,28	1,39	1,33	1,39
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-RON	4,42	4,46	4,24	4,21	4,24
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-TRY	2,53	2,31	2,34	2,00	2,16

<sup>1)</sup> North West European

<sup>2)</sup> West European Contract Prices

<sup>3)</sup> Öl (inkl. NGL, Biokraftstoffe) gemäß International Energy Agency Oil Market Reports

<sup>4)</sup> Werte für 2013 basieren auf Schätzungen

<sup>5)</sup> OMV Märkte für Mineralölprodukte umfassen Österreich, Deutschland, Bulgarien, die Tschechische Republik, Ungarn, Moldawien, Rumänien, Serbien, Slowakei, Slowenien und die Türkei

<sup>6)</sup> OMV Märkte für Erdgas umfassen 2013 Österreich, Deutschland, Italien, Kroatien, Ungarn, Rumänien und die Türkei. Zahlen für vorangegangene Jahre sind exklusive Kroatien. (1 m<sup>3</sup> = 10,8 kWh)

<sup>7)</sup> Quelle: E-Control GmbH (1 m<sup>3</sup> = 11,2 kWh)

## Kennzahlen der OMV Aktie

<b>Kennzahlen der OMV Aktie</b> (ISIN: AT0000743059)	<b>2013</b>	2012	2011	2010	2009
Anzahl der ausstehenden Aktien in Mio Stück <sup>1), 2)</sup>	326,23	326,19	326,07	298,8	298,78
Marktkapitalisierung in EUR Mrd <sup>2)</sup>	11,35	8,92	7,64	9,29	9,17
Höchstkurs des Jahres in EUR	39,69	29,12	34,69	32,63	31,00
Tiefstkurs des Jahres in EUR	27,85	21,29	21,24	24,12	18,02
Schlusskurs des Jahres in EUR	34,79	27,36	23,44	31,10	30,70
Kurs-Gewinn-Verhältnis (KGV) <sup>3)</sup>	9,8	6,5	6,9	10,1	16,0
Kurs-Cashflow-Verhältnis (KcFV) <sup>3)</sup>	2,8	2,3	2,9	3,2	5,0
Dividende je Aktie in EUR <sup>4)</sup>	1,25	1,20	1,10	1,00	1,00
Ausschüttungsgrad in %	35	29	32	32	52
Ergebnis je Aktie in EUR <sup>5)</sup>	3,56	4,18	3,43	3,08	1,91
Cashflow je Aktie in EUR <sup>6)</sup>	12,60	11,69	8,00	9,66	6,18
Buchwert je Aktie in EUR <sup>2), 5)</sup>	35,60	36,49	33,41	30,13	27,10
Dividendenrendite in % <sup>3)</sup>	3,59	4,39	4,69	3,22	3,26
Total Shareholder Return in % <sup>7)</sup>	32	21	-21	5	69

<sup>1)</sup> Gesamtzahl Aktien abzüglich eigener Anteile

<sup>2)</sup> Zum 31. Dezember

<sup>3)</sup> Auf Basis Jahresschlusskurs

<sup>4)</sup> 2013: Wie vom Vorstand vorgeschlagen und vom Aufsichtsrat genehmigt. Vorbehaltlich der Zustimmung der Hauptversammlung 2014

<sup>5)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2010 und 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>6)</sup> Cashflow aus der Betriebstätigkeit

<sup>7)</sup> Ohne Reinvestition der Dividende

## Kapitalmarkt- und Privatisierungsschritte von OMV

**1987:** Im Dezember beginnt die Privatisierung der verstaatlichten Industrie mit der ersten Aktienplatzierung. Vom Grundkapital (ATS 2 Mrd: 2 Mio Aktien zum Nominale ATS 1.000) verkauft die ÖIAG 15% zu ATS 4.400 je Aktie und reduziert ihren Anteil auf 85%. Am 3. Dezember notiert die OMV Aktie erstmals an der Wiener Börse und schließt mit ATS 4.455. Am 9. Dezember folgen die Börsennotierungen in Frankfurt und München.

**1989:** Im September verkauft ÖIAG weitere 10% an OMV als zweite Tranche. Der Emissionspreis beträgt ATS 8.240. Durch den Verkauf weiterer Aktien an institutionelle Anleger reduziert sich der ÖIAG-Anteil auf 72%.

**1991:** Für die Einführung an der ÖTOB werden im April 5% der Aktien von einem Nominale von ATS 1.000 auf ATS 100 umgewandelt. Im Juni führt OMV eine Kapitalerhöhung von ATS 400 Mio auf ein Grundkapital von ATS 2,4 Mrd durch. Nach Ausübung ihres Bezugsrechts hält die ÖIAG weiterhin 72%.

**1994:** Im Mai erwirbt IPIC (International Petroleum Investment Company) von ÖIAG ein 13%iges Aktienpaket. Der ÖIAG-Anteil an OMV sinkt auf 59%.

Im Juni erfolgt eine Kapitalerhöhung auf ATS 2,7 Mrd. IPIC nimmt ihre und weitere Bezugsrechte wahr und hält danach 19,6%, der ÖIAG-Anteil sinkt auf 52,4%. In den USA wird ein ADR-Programm Level 1 angeboten. Im September wird das Aktien-nominale auf ATS 100 vereinheitlicht. Vor Jahresende reduziert ÖIAG ihren Anteil auf 49,9%.

**1996:** Im Mai verkauft ÖIAG weitere 4,02 Mio OMV Aktien zum Preis von ATS 1.055. Ihr Anteil an OMV beträgt somit 35%.

**1999:** Die bestehenden 27 Mio Aktien werden am 18. Mai in Stückaktien umgewandelt und das Grundkapital auf EUR 196,29 Mio umgestellt.

**2004:** Im Dezember führt OMV eine EUR 657 Mio Kapitalerhöhung durch. 3 Mio neue Aktien werden begeben, der Preis mit EUR 219 festgelegt. Die neue OMV Aktionärsstruktur lautet somit 50,9% Streubesitz, 31,5% ÖIAG und 17,6% IPIC.

**2005:** Delisting von der Frankfurter und Münchner Wertpapierbörse. Am 11. Juli erfolgt ein Aktiensplit im Verhältnis 1:10 an der Wiener Börse. Das Grundkapital ist in 300 Mio Stückaktien unterteilt, das Nominale je Aktie beträgt EUR 1.

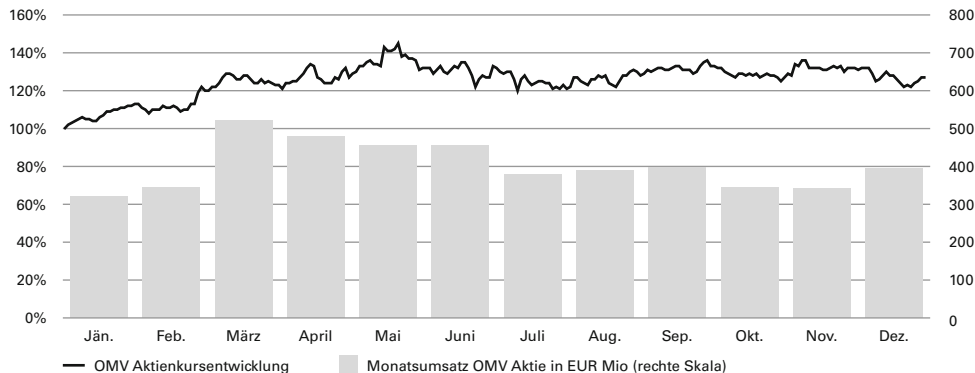
## Kapitalmarkt- und Privatisierungsschritte von OMV

**2008:** Im Oktober erhöht IPIC ihren Anteil auf 19,2%, womit der Streubesitz auf 49,3% fällt.

**2009:** Im Dezember erhöht IPIC ihren Anteil auf 20,0%, womit der Streubesitz auf 48,5% fällt.

**2011:** Im Juni begibt OMV 27.272.727 neue Aktien zu einem Bezugspreis von EUR 27,50. Das Grundkapital beträgt nun EUR 327.272.727 und besteht aus 327.272.727 auf Inhaber lautende Stückaktien. ÖIAG und IPIC üben ihre Bezugsrechte vollständig aus. Mit Oktober erhöht IPIC ihren Anteil auf 24,9%.

### OMV Aktienkursentwicklung 2013 (indiziert auf 100)



## Abkürzungen und Definitionen

### **bbl, bbl/d**

Barrel (ein Barrel sind rund 159 Liter), bbl pro Tag

### **boe, boe/d, kboe/d**

Barrel Öläquivalent, boe pro Tag, tausend boe/d

### **cf, bcf**

Standard-Kubikfuß (16 °C/60 °F), Milliarde Standard-Kubikfuß

### **Mio, Mrd**

Million(en), Milliarde(n)

### **NGL**

Natural Gas Liquids; Erdgas, das in flüssiger Form bei der Förderung von Kohlenwasserstoffen auftritt

### **t, toe**

Tonne, Tonne Öläquivalent

Eine ausführliche Liste von Abkürzungen und Definitionen entnehmen Sie bitte dem OMV Geschäftsbericht.

### Umrechnungsfaktoren

Erdöl	Multiplikatoren		
	t	Liter	bbl
1 t	1,000	1.168	7,345
1.000 Liter	0,856	1.000	6,290
1 bbl	0,136	159	1,000

Erdgas	Mrd m <sup>3</sup>	Mrd cf	Mio toe	Mio boe
1 Mrd m <sup>3</sup>	1,000	37,326	0,847	6,221
1 Mrd cf	0,027	1,000	0,023	0,167
1 Mio toe	1,181	44,068	1,000	7,345
1 Mio boe	0,161	6,000	0,136	1,000

Der Multiplikator, um von **Mrd m<sup>3</sup>** zu **TWh** zu gelangen, ist 11,2.

Die angegebenen Umrechnungsfaktoren sind Durchschnittswerte und können je nach feldspezifischen Gegebenheiten abweichen.

**Kontaktdetails:**

OMV Aktiengesellschaft

Investor Relations

Trabrennstraße 6-8

1020 Wien, Österreich

Tel.: +43 1 40440-21600

Fax: +43 1 40440-621600

E-Mail: [investor.relations@omv.com](mailto:investor.relations@omv.com)

Internet: [www.omv.com](http://www.omv.com)

Twitter: [www.twitter.com/omv](http://www.twitter.com/omv)

Investor Relations App ist für die mobilen Betriebssysteme Android und iOS verfügbar.

**Impressum:**

OMV Aktiengesellschaft, Investor Relations

Trabrennstraße 6-8, 1020 Wien, Österreich

Konzept und Design: ZUM GOLDENEN HIRSCHEN Campaigning GmbH

Druck: Schwechater Druckerei Seyss GmbH

OMV Aktiengesellschaft  
Trabrennstraße 6-8  
1020 Wien, Österreich  
[www.omv.com](http://www.omv.com)

