



OMV Konzern in Zahlen 2015

OMV Aktiengesellschaft

Index

[Auf einen Blick](#)

[Kennzahlen des OMV Konzerns](#)

[Kennzahlen nach Bereichen](#)

[OMV MitarbeiterInnen, HSSE](#)

[Upstream](#)

[Downstream](#)

[Downstream Öl](#)

[Downstream Gas](#)

[Marktkennzahlen](#)

[Kennzahlen der OMV Aktie](#)

[Abkürzungen und Definitionen](#)

Mehr bewegen. Mehr Zukunft.  **OMV**

Auf einen Blick

	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011
Öl- und Gasproduktion in kboe/d	303	309	288	303	288
Tankstellenanzahl	3.795	4.135	4.192	4.432	4.484
Raffineriekapazität in Mio t ^{3), 4)}	17,8	17,4	17,4	22,0	22,3
Verkaufsmengen Erdgas in TWh ⁵⁾	110	114	126	148	136
Tradingmengen Erdgas in TWh ⁶⁾	493	360	285	281	134
Return On Average Capital Employed (ROACE) in % ⁷⁾	-6	3	11	11	11
Return On Equity (ROE) in %	-9	4	11	13	13
Verschuldungsgrad (Gearing Ratio) in %	28	34	30	26	34
Ausschüttungsgrad in %	n.m.	147	35	29	32

¹⁾ Die Zahlen für 2014 wurden gemäß IAS 8 angepasst

²⁾ 2014 wurden die Zahlen für 2013 aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

³⁾ Seit 2013 exklusive der Raffinerie Bayernoil

⁴⁾ 2015 wurde die Raffineriekapazität, aufgrund des nachgewiesenen maximalen Durchsatzes basierend auf einem Zeitraum der besten 30 aufeinanderfolgenden Tage nach dem Abschluss der Modernisierung der Raffinerie Petrobrazil, von 17,4 Mio t auf 17,8 Mio t aktualisiert. Zuvor veröffentlichte Zahlen wurden nicht entsprechend angepasst

⁵⁾ Ab 2015 spiegelt diese Kennzahl nur Mengen an Dritte wider und exkludiert Tradingmengen. Zuvor veröffentlichte Zahlen wurden entsprechend angepasst

⁶⁾ Ab 2015 spiegelt diese Kennzahl nur Mengen an Dritte wider. Zuvor veröffentlichte Zahlen wurden entsprechend angepasst

⁷⁾ 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

Gewinn- und Verlustrechnung in EUR Mio	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011 ³⁾
Umsatzerlöse	22.527	35.913	42.414	42.649	34.053
Betriebserfolg (EBIT)	-2.006	969	2.602	3.104	2.494
CCS EBIT vor Sondereffekten ⁴⁾	1.390	2.238	2.645	3.407	2.530
Finanzerfolg	97	-177	-311	-246	-273
Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	-1.909	792	2.291	2.857	2.221
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	654	-265	-562	-1.067	-633
Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnender Jahresüberschuss	-1.100	278	1.162	1.363	1.079
Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnender CCS Jahresüberschuss vor Sondereffekten ⁴⁾	1.148	1.132	1.112	1.544	1.084

Bilanz in EUR Mio	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011 ³⁾
Bilanzsumme	32.664	33.855	31.848	30.519	28.413
Eigenkapital	14.298	14.514	14.545	14.530	13.404
Nettoverschuldung	4.038	4.902	4.371	3.747	4.603
Durchschnittlich eingesetztes Kapital ⁵⁾	19.972	19.760	17.669	18.118	17.060

¹⁾ Die Zahlen für 2014 wurden gemäß IAS 8 angepasst

²⁾ 2014 wurden die Zahlen für 2013 aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

³⁾ Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

⁴⁾ Bereinigt um Sondereffekte. Das bereinigte CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und OMV Petrol Ofisi

⁵⁾ Mit 2012 wurde die Definition für durchschnittlich eingesetztes Kapital angepasst. Details entnehmen Sie bitte den „Abkürzungen und Definitionen“ im Geschäftsbericht. Historische Zahlen wurden entsprechend angepasst

Kennzahlen des OMV Konzerns

Cashflow in EUR Mio	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011
Cashflow aus der Betriebstätigkeit	2.834	3.666	4.124	3.813	2.514
Cashflow aus der Investitionstätigkeit	-2.874	-3.394	-3.981	-2.279	-3.106
Investitionen	-3.066	-3.910	-4.816	-2.498	-3.316
Veräußerungen	193	516	835	218	210
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit	758	-342	-641	-658	21
Liquide Mittel zum 31. Dezember	1.348	649	705	1.227	359
Freier Cashflow	-39	272	142	1.533	-592
Freier Cashflow nach Dividenden	-569	-377	-485	907	-1.034

Kennzahlen des Konzerns	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011 ³⁾
Net Operating Profit After Tax (NOPAT) in EUR Mio ⁴⁾	-1.119	627	1.978	1.976	1.881
Return On Average Capital Employed (ROACE) in % ⁴⁾	-6	3	11	11	11
Return On Equity (ROE) in %	-9	4	11	13	13
Eigenkapitalquote in %	44	43	46	48	47
Verschuldungsgrad (Gearing Ratio) in %	28	34	30	26	34

¹⁾ Die Zahlen für 2014 wurden gemäß IAS 8 angepasst

²⁾ 2014 wurden die Zahlen für 2013 aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

³⁾ Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

⁴⁾ 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

Investitionen nach Bereichen in EUR Mio	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011
Upstream ³⁾	2.140	2.951	4.431	1.598	2.066
Downstream	608	850	776	786	1.042
davon Downstream Öl	546	607	506	435	575
davon Downstream Gas	62	243	270	351	468
Konzernbereich und Sonstiges	21	31	32	42	37
Konzern	2.769	3.832	5.239	2.426	3.146

Umsätze mit Dritten in EUR Mio	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011
Upstream	1.017	1.489	1.043	1.387	766
Downstream	21.506	34.419	41.366	41.257	33.282
davon Downstream Öl	17.290	27.787	29.330	29.551	26.426
davon Downstream Gas	4.215	6.632	12.035	11.707	6.856
Konzernbereich und Sonstiges	4	4	5	5	5
Konzern	22.527	35.913	42.414	42.649	34.053

¹⁾ Die Zahlen für 2014 wurden gemäß IAS 8 angepasst

²⁾ 2014 wurden die Zahlen für 2013 aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

³⁾ 2013: Beinhaltet die Akquisition von Upstream-Assets von Statoil

Kennzahlen nach Bereichen

Betriebserfolg (EBIT) in EUR Mio	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011 ³⁾
Upstream	-2.371	1.466	1.990	2.743	2.091
Downstream	334	-538	659	459	521
davon Downstream Öl	890	-338	658	417	282
davon Downstream Gas	-555	-200	1	43	239
Konzernbereich und Sonstiges	-48	-63	-53	-66	-69
Konsolidierung: Zwischengewinneliminierung	79	104	7	-33	-48
Konzern	-2.006	969	2.602	3.104	2.494

CCS EBIT vor Sondereffekten in EUR Mio ⁴⁾	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011 ³⁾
Upstream	139	1.669	2.086	2.824	2.154
Downstream	1.178	604	598	672	483
davon Downstream Öl	1.209	503	461	488	243
davon Downstream Gas	-30	101	137	184	240
Konzernbereich und Sonstiges	-43	-48	-46	-56	-59
Konsolidierung: Zwischengewinneliminierung	116	13	7	-33	-48
Konzern	1.390	2.238	2.645	3.407	2.530

¹⁾ Die Zahlen für 2014 wurden gemäß IAS 8 angepasst

²⁾ 2014 wurden die Zahlen für 2013 aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

³⁾ Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

⁴⁾ Bereinigt um Sondereffekte. Das bereinigte CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und OMV Petrol Ofisi

Kennzahlen nach Bereichen

EBITD in EUR Mio ¹⁾	2015	2014 ²⁾	2013 ³⁾	2012	2011 ⁴⁾
Upstream	1.821	3.292	3.361	4.059	3.101
Downstream	1.255	759	1.464	1.137	1.091
davon Downstream Öl	1.439	553	1.240	1.014	810
davon Downstream Gas	-184	206	224	122	281
Konzernbereich und Sonstiges	-9	-21	-12	-25	-27
Konsolidierung: Zwischengewinneliminierung	79	104	7	-33	-48
Konzern	3.145	4.134	4.820	5.137	4.117

CCS EBITD vor Sondereffekten in EUR Mio ^{1), 5)}	2015	2014 ²⁾	2013 ³⁾	2012	2011 ⁴⁾
Upstream	1.835	3.323	3.367	4.036	3.119
Downstream	1.823	1.240	1.100	1.292	1.041
davon Downstream Öl	1.750	1.015	871	1.041	760
davon Downstream Gas	73	225	228	251	281
Konzernbereich und Sonstiges	-3	-6	-5	-16	-16
Konsolidierung: Zwischengewinneliminierung	116	13	7	-33	-48
Konzern	3.770	4.569	4.469	5.279	4.095

¹⁾ EBITD: Betriebserfolg vor Abschreibung

²⁾ Die Zahlen für 2014 wurden gemäß IAS 8 angepasst

³⁾ 2014 wurden die Zahlen für 2013 aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

⁴⁾ Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

⁵⁾ Bereinigt um Sondereffekte. Das bereinigte CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und OMV Petrol Ofisi

OMV MitarbeiterInnen, HSSE

OMV MitarbeiterInnen per 31. Dezember	2015	2014	2013	2012	2011
MitarbeiterInnen OMV Konzern	24.124	25.501	26.863	28.658	29.800
davon MitarbeiterInnen OMV Petrom	16.038	16.948	19.619	21.650	22.912

Gesundheit, Sicherheit und Umweltschutz (HSSE)	2015	2014	2013	2012	2011
Arbeitsunfälle mit Todesfolge (eigene MitarbeiterInnen)	1	2	3	1	1
Arbeitsunfälle mit Ausfalltagen (eigene MitarbeiterInnen)	11	21	23	34	34
Unfallhäufigkeit (LTIR) pro 1 Mio Arbeitsstunden (eigene MitarbeiterInnen)	0,26	0,46	0,52	0,66	0,66
Unfallhäufigkeit (LTIR) pro 1 Mio Arbeitsstunden (eigene MitarbeiterInnen und Kontraktoren)	0,27	0,44	0,52	0,69	0,68

Upstream

Wichtige Produktionsfelder 2015

Land	Feld	Öl/Gas	OMV Produktion 2015 in kboe/d
Rumänien	Oltenia	Öl + Gas	48
Rumänien	Petromar	Öl + Gas	29
Norwegen	Gullfaks	Öl + Gas + NGL	26
Norwegen	Gudrun	Gas + NGL	21
Rumänien	Moldova Sud	Öl + Gas	20
Rumänien	Muntenia Vest	Öl + Gas	17
Österreich	Area 2 Maoel	Öl + Gas	13
Rumänien	Muntenia Central	Öl + Gas	11
Neuseeland	Pohokura	Gas + NGL	9
Neuseeland	Maari	Öl + Gas	9

Schlüsselindikatoren	2015	2014	2013	2012	2011
OPEX in USD/boe	13,24	16,60	13,96	12,79	14,30
Explorationsausgaben in EUR Mio	607	693	627	476	492
Reserven-Ersatzrate (3-Jahres-Durchschnitt) in %	73	87	93	79	78

Anzahl der durchgeführten Bohrungen	2015	2014	2013	2012	2011
Explorations- und Erweiterungsbohrungen	23	41	39	28	37
Entwicklungs- und Produktionsbohrungen	89	160	192	123	125
Gesamt	112	201	231	151	162

Upstream

Produktion	2015	2014	2013	2012	2011
Erdöl- und NGL-Produktion in Mio bbl	55,4	57,8	54,9	59,2	52,2
Rumänien ¹⁾	27,4	28,0	28,6	28,7	29,3
Österreich	5,7	5,8	5,7	5,8	5,8
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien ²⁾	18,3	18,1	15,3	20,2	12,4
Mittlerer Osten und Kaspische Region ^{1), 3)}	4,0	5,9	5,3	4,6	4,7
Erdgasproduktion in bcf	309,5	309,7	279,9	290,6	296,4
Rumänien ¹⁾	186,2	186,8	183,2	182,1	184,1
Österreich	35,9	37,3	41,8	48,6	49,2
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien ²⁾	58,4	53,1	27,3	27,8	27,6
Mittlerer Osten und Kaspische Region ^{1), 3)}	29,0	32,5	27,6	32,0	35,4
Gesamtproduktion in Mio boe	110,4	112,9	105,0	111,1	105,0
Rumänien ¹⁾	61,9	62,6	62,5	62,4	63,4
Österreich	11,7	12,0	12,6	13,9	14,0
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien ²⁾	28,0	27,0	19,9	24,8	17,0
Mittlerer Osten und Kaspische Region ^{1), 3)}	8,8	11,3	9,9	9,9	10,6

¹⁾ Da OMV zu 51% an OMV Petrom beteiligt ist, wird OMV Petrom vollkonsolidiert; die Vermögenswerte und Ergebnisse von OMV Petrom sind daher zu 100% in den Zahlen berücksichtigt

²⁾ Region besteht aus Australien, den Färöer Inseln, Gabun, Großbritannien, Libyen, Madagaskar, Namibia, Neuseeland, Norwegen und Tunesien, und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

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

Upstream

Reserven ¹⁾	2015	2014	2013	2012	2011
Sichere Erdöl- und NGL-Reserven in Mio bbl	604,3	615,8	634,3	614,8	627,9
Rumänien ²⁾	341,8	355,6	369,6	382,5	394,9
Österreich	43,0	45,4	47,5	48,5	46,7
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien ³⁾	188,5	186,6	189,1	150,5	150,8
Mittlerer Osten und Kaspische Region ^{2), 4)}	30,9	28,1	28,1	33,3	35,6
Sichere Erdgasreserven in bcf	2.375,0	2.658,5	2.776,7	2.795,9	2.796,5
Rumänien ²⁾	1.527,5	1.705,2	1.824,6	1.984,5	2.112,9
Österreich	246,9	278,9	301,2	341,2	382,0
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien ³⁾	522,9	571,2	528,8	336,6	183,1
Mittlerer Osten und Kaspische Region ^{2), 4)}	77,7	103,2	122,0	133,6	118,5
Sichere Gesamtreserven in Mio boe	1.028,4	1.090,4	1.130,9	1.117,6	1.133,2
Rumänien ²⁾	624,7	671,4	707,5	750,1	786,1
Österreich	84,2	91,9	97,7	105,4	110,4
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien ³⁾	275,6	281,8	277,2	206,6	181,3
Mittlerer Osten und Kaspische Region ^{2), 4)}	43,9	45,3	48,4	55,5	55,4

¹⁾ Entwickelte und nicht entwickelte Reserven jeweils zum 31. Dezember

²⁾ Da OMV zu 51% an OMV Petrom beteiligt ist, wird OMV Petrom vollkonsolidiert; die Vermögenswerte und Ergebnisse von OMV Petrom sind daher zu 100% in den Zahlen berücksichtigt

³⁾ Region besteht aus Australien, den Färöer Inseln, Gabun, Großbritannien, Libyen, Madagaskar, Namibia, Neuseeland, Norwegen und Tunesien, und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

⁴⁾ Region besteht aus Bulgarien, dem Jemen, Kasachstan, Pakistan, der Region Kurdistan im Irak und den Vereinigten Arabischen Emiraten, und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

Downstream Öl

Herkunft verarbeiteter Rohöle in 1.000 t	API	2015	2014	2013	2012	2011
Algerien	44	1.364	1.174	811	680	660
Aserbaidshon	35,6–46,3	1.172	1.104	1.261	667	254
Ägypten	35,3–40,9	89	436	608	618	759
Großbritannien	26,4–40,7	1	85	244	109	471
Irak	24,2–47	627	119	448	91	1.110
Iran	28,8–33	—	—	—	179	23
Jemen	32,2–43,9	—	63	—	—	—
Kasachstan	36,3–56,2	2.761	3.651	3.583	3.626	4.219
Kuwait	30,7	69	409	576	566	—
Libyen	26,5–58,9	2.298	1.725	3.011	3.451	1.700
Mexiko	38,3	691	131	—	—	—
Nigeria	28,8–48,3	180	995	2.414	2.411	2.278
Norwegen	25,2–38,3	—	713	—	—	—
Österreich	22,5–59,1	881	927	846	878	928
Pakistan	50,8	—	39	—	—	—
Rumänien	15,8–31,6	3.710	3.703	3.751	3.119	3.552
Russland	31,1–48,1	1.366	1.096	1.694	1.715	1.571
Saudi-Arabien	27,5–38,7	645	922	846	1.193	833
Syrien	22,8–38,2	—	—	—	—	364
Tunesien	28,7–57,1	503	19	28	91	139
Sonstige	—	163	191	221	213	529
Gesamt		16.521	17.502	20.341	19.606	19.390

Downstream Öl

Erdölverarbeitung in 1.000 t	2015	2014	2013	2012	2011
Rohöl	16.521	17.502	20.341	19.606	19.390
Halbfabrikate und sonstige Einsätze	1.264	1.328	1.393	1.424	1.400
Gesamt	17.785	18.830	21.734	21.030	20.790
Auslastungsrate in %	93	89	92	88	87

OMV Referenz-Raffineriemargen in USD/bbl ¹⁾	2015	2014	2013	2012	2011
OMV Referenz-Raffineriemarge	7,24	3,28	1,94	3,85	1,83
OMV Referenz-Raffineriemarge Ost	8,71	1,89	-2,83	-1,39	-2,40
OMV Referenz-Raffineriemarge West	6,76	3,65	3,06	5,08	2,90

¹⁾ In Q3/14 wurde nach Abschluss des Modernisierungsprogramms der Raffinerie Petrobrazil die Produktenstruktur für die Berechnung der OMV Referenz- Raffineriemarge angepasst. Zuvor veröffentlichte Zahlen wurden nicht entsprechend angepasst

Gesamtverkaufsmenge Raffinerieprodukte in 1.000 t	2015	2014	2013	2012	2011
Petrochemieprodukte	2.296	1.985	2.214	2.203	2.013
Ottokraftstoffe	4.232	4.582	4.897	4.805	5.183
Jet	2.983	3.061	2.977	2.853	3.130
Dieselmotorkraftstoffe	15.278	15.463	14.608	13.939	13.907
Heizöl Extraleicht	1.358	1.845	2.318	2.126	2.052
Heizöle	1.340	1.491	1.597	1.655	1.960
Bitumen	429	473	634	675	734
Koks	487	444	438	374	407
Sonstige Produkte	1.578	1.758	1.793	1.604	1.599
Gesamt	29.982	31.103	31.476	30.234	30.985

Retail	2015	2014	2013	2012	2011
Retail-Verkaufsmengen in Mio t	10,34	9,67	9,53	9,76	9,90

Downstream Öl

Tankstellenanzahl zum 31. Dezember	2015	2014	2013	2012	2011
Bosnien-Herzegowina	—	—	—	28	28
Bulgarien	90	89	93	93	93
Deutschland	298	301	305	323	326
Kroatien	—	—	—	62	62
Moldawien	84	86	86	98	94
Österreich	350	345	347	362	408
Rumänien	554	544	545	546	545
Serbien	60	61	61	61	61
Slowakei	92	91	94	94	95
Slowenien	106	106	105	104	107
Tschechische Republik	204	205	211	215	215
Türkei	1.785	2.137	2.176	2.269	2.270
Ungarn	172	170	169	177	180
Gesamt	3.795	4.135	4.192	4.432	4.484

Downstream Gas

Verkaufs- und Tradingmengen Erdgas in TWh	2015	2014	2013	2012	2011
Erdgas-Verkaufsmengen ¹⁾	110,12	114,35	126,45	147,90	135,98
davon OMV Trading and EconGas	57,01	56,66	69,92	89,95	83,37
davon OMV Petrom	45,24	44,29	46,22	48,18	52,37
davon OMV Türkei	7,86	13,40	10,31	9,77	—
Erdgas-Tradingmengen ²⁾	493,24	359,76	284,70	280,50	133,58

Erdgasbezug in TWh	2015	2014	2013	2012	2011
Gas aus Eigenförderung	67	67	60	58	61
Russland ³⁾	50	44	43	44	45
Norwegen ³⁾	8	8	6	9	10
Sonstige	469	369	312	324	162
Gesamt ⁴⁾	594	488	422	435	278

Gas Logistik	2015	2014	2013	2012	2011
Verkaufte Gastransportmengen Entry/Exit in TWh ²⁾	1.492	1.478	1.457	n.a.	n.a.
Durchschnittlich verkaufte Speichermengen in TWh ²⁾	20,74	17,85	n.a.	n.a.	n.a.

¹⁾ Ab 2015 spiegelt diese Kennzahl nur Mengen an Dritte wider und exkludiert Tradingmengen. Zuvor veröffentlichte Zahlen wurden entsprechend angepasst

²⁾ Ab 2015 spiegelt diese Kennzahl nur Mengen an Dritte wider. Zuvor veröffentlichte Zahlen wurden entsprechend angepasst

³⁾ Langfristiger Erdgasbezug von Dritten

⁴⁾ Abweichung zwischen Verkaufs- und Bezugsmengen aufgrund von Speicherveränderungen

Power	2015	2014	2013	2012	2011
Nettostromerzeugung in TWh	5,4	5,8	4,3	1,7	0,3

Marktkennzahlen

	2015	2014	2013	2012	2011
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Brent in USD/bbl	52,39	98,95	108,66	111,67	111,26
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Urals in USD/bbl	51,45	97,95	108,30	110,76	109,60
Durchschnittlicher CEGH Erdgaspreis in EUR/MWh ¹⁾	20,65	22,24	27,13	26,56	23,87
Durchschnittlicher NCG Erdgaspreis in EUR/MWh ²⁾	19,99	21,20	27,10	25,21	22,64
NWE Raffineriemarge in USD/bbl ³⁾	7,14	4,56	4,02	6,86	3,27
Med Urals Raffineriemarge in USD/bbl	4,83	2,01	1,67	4,18	1,14
Naphtha Kontraktpreis in EUR/t	412	626	677	726	666
WECP Ethylen in EUR/t ⁴⁾	961	1.159	1.230	1.239	1.140
WECP Propylen in EUR/t ⁴⁾	850	1.113	1.091	1.117	1.118
Ethylen/Propylen Netto-Marge in EUR/t ⁵⁾	419	397	362	325	343
Weltölnachfrage in Mio bbl/d ⁶⁾	94,4	92,8	91,9	90,7	89,5
Weltölproduktion in Mio bbl/d ⁶⁾	96,4	93,7	91,4	90,9	88,6
Mineralölproduktenverbrauch in OMV Märkten in Mio t ^{7), 8)}	174	169	170	168	169
davon in Österreich in Mio t ⁷⁾	10,8	10,6	10,9	10,7	11,0
Erdgasnachfrage in OMV Märkten in Mrd m ³ ^{7), 9)}	225	216	234	233	234
davon in Österreich in Mrd m ³ ¹⁰⁾	7,9	7,4	8,1	8,6	9,0
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-USD	1,11	1,33	1,33	1,28	1,39
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-RON	4,45	4,44	4,42	4,46	4,24
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-TRY	3,03	2,91	2,53	2,31	2,34

¹⁾ Central European Gas Hub (CEGH)

²⁾ Net Connect Germany (NCG)

³⁾ North West European

⁴⁾ West European Contract Prices

⁵⁾ Berechnet basierend auf West European Contract Prices

⁶⁾ Öl (inkl. NGL, Biokraftstoffe) gemäß International Energy Agency Oil Market Reports

⁷⁾ Werte für 2015 basieren auf Schätzungen

⁸⁾ OMV Märkte für Mineralölprodukte umfassen Österreich, Deutschland, Bulgarien, die Tschechische Republik, Ungarn, Moldawien, Rumänien, Serbien, Slowakei, Slowenien und die Türkei

⁹⁾ OMV Märkte für Erdgas umfassen 2015 Österreich, Kroatien, Deutschland, Italien, Ungarn, Rumänien und die Türkei. Zahlen für 2011-2012 sind exklusive Kroatien. (1 m³ = 10,8 kWh)

¹⁰⁾ Quelle: E-Control GmbH (1 m³ = 11,2 kWh)

Kennzahlen der OMV Aktie

Kennzahlen der OMV Aktie (ISIN: AT0000743059)	2015	2014 ¹⁾	2013 ²⁾	2012	2011 ³⁾
Anzahl der ausstehenden Aktien in Mio Stück ^{4), 5)}	326,36	326,26	326,23	326,19	326,07
Marktkapitalisierung in EUR Mrd ⁵⁾	8,53	7,18	11,35	8,92	7,64
Höchstkurs des Jahres in EUR	30,46	36,06	39,69	29,12	34,69
Tiefstkurs des Jahres in EUR	20,70	20,07	27,85	21,29	21,24
Schlusskurs des Jahres in EUR	26,13	22,01	34,79	27,36	23,44
Kurs-Gewinn-Verhältnis (KGV) ⁶⁾	n.m.	25,8	9,8	6,5	6,9
Kurs-Cashflow-Verhältnis (KCFV) ⁶⁾	3,0	2,0	2,8	2,3	2,9
Dividende je Aktie in EUR ⁷⁾	1,00	1,25	1,25	1,20	1,10
Ausschüttungsgrad in %	n.m.	147	35	29	32
Ergebnis je Aktie in EUR ⁶⁾	-3,37	0,85	3,56	4,18	3,43
Cashflow je Aktie in EUR ⁸⁾	8,68	11,24	12,64	11,69	8,00
Buchwert je Aktie in EUR ⁵⁾	35,76	35,53	35,60	36,49	33,41
Dividendenrendite in % ⁶⁾	3,83	5,68	3,59	4,39	4,69
Total Shareholder Return (TSR) in % ⁹⁾	24	-33	32	21	-21

¹⁾ Die Zahlen für 2014 wurden gemäß IAS 8 angepasst

²⁾ 2014 wurden die Zahlen für 2013 aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

³⁾ Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

⁴⁾ Gesamtzahl Aktien abzüglich eigener Anteile

⁵⁾ Per 31. Dezember

⁶⁾ Auf Basis des Jahresschlusskurses

⁷⁾ 2015: Wie vom Vorstand vorgeschlagen und vom Aufsichtsrat bestätigt. Vorbehaltlich der Bestätigung der Hauptversammlung 2016

⁸⁾ Cashflow aus der Betriebstätigkeit

⁹⁾ Ohne Reinvestition der Dividende

Abkürzungen und Definitionen

bbl, bbl/d

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

cf, bcf

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

NGL

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

boe, boe/d, kboe/d

Barrel Öläquivalent, boe pro Tag,
tausend boe/d

Mio, Mrd

Million(en), Milliarde(n)

t, toe

Tonne, Tonne Öläquivalent

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

Umrechnungsfaktoren

Multiplikatoren

Erdöl	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 ³	Mrd cf	Mio toe	Mio boe
1 Mrd m ³	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 m³** zu **TWh** zu gelangen ist 11,2.

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