

OMV Q1/23 Trading Update

12. April 2023

OMV Aktiengesellschaft

Dieses Trading Update liefert vorläufige grundlegende Informationen über das wirtschaftliche Umfeld sowie Performance-Kennzahlen der OMV für das am 31. März 2023 abgelaufene Quartal. Die Q1/23-Ergebnisse werden am 28. April 2023 veröffentlicht. Die publizierten Informationen in diesem Trading Update können sich ändern und von den Zahlen des Quartalsberichts abweichen.

Wirtschaftliches Umfeld

		Q1/22	Q2/22	Q3/22	Q4/22	Q1/23
Durchschnittlicher Brent-Preis	in USD/bbl	102,23	113,93	100,84	88,87	81,17
Durchschnittlicher EUR-USD-Wechselkurs		1,122	1,065	1,007	1,021	1,073
Durchschnittlicher THE Erdgaspreis	in EUR/MWh	97,68	96,32	197,26	94,60	54,31
Durchschnittlicher CEGH Erdgaspreis	in EUR/MWh	100,95	101,84	201,23	99,33	55,87

Quelle: Reuters/Platts, Trading Hub Europe (THE), Central European Gas Hub (CEGH)

Chemicals & Materials

		Q1/22	Q2/22	Q3/22	Q4/22	Q1/23
Ethylen-Referenzmarge Europa ¹	in EUR/t	429	663	614	535	485
Propylen-Referenzmarge Europa ²	in EUR/t	444	673	574	443	381
Polyethylen-Referenzmarge Europa ³	in EUR/t	438	442	312	370	348
Polypropylen-Referenzmarge Europa ⁴	in EUR/t	647	543	357	398	395
Steamcracker-Auslastungsgrad Europa	in %	96	56	63	83	92
Verkaufsmenge Polyolefine	in Mio t	1,47	1,45	1,32	1,42	1,41
davon Verkaufsmenge Polyethylen exkl. JVs	in Mio t	0,44	0,45	0,39	0,42	0,44
davon Verkaufsmenge Polypropylen exkl. JVs	in Mio t	0,52	0,48	0,41	0,43	0,49
davon Verkaufsmenge Polyethylen JVs ⁵	in Mio t	0,31	0,32	0,31	0,32	0,26
davon Verkaufsmenge Polypropylen JVs ⁵	in Mio t	0,20	0,21	0,21	0,25	0,22

¹ Ethylene CP WE (ICIS) - 1.18 * Naphtha FOB Rotterdam

² Propylene CP WE (ICIS) - 1.18 * Naphtha FOB Rotterdam

³ HD BM FD EU Domestic EOM (ICIS low) - Ethylene CP WE (ICIS)

⁴ PP Homo FD EU Domestic EOM (ICIS low) - Propylene CP WE (ICIS)

⁵ Anteilige Mengen der at-equity konsolidierten Unternehmen

Fuels & Feedstock

		Q1/22	Q2/22	Q3/22	Q4/22	Q1/23
OMV Raffinerie-Referenzmarge Europa basierend auf Brent ^{1, 2}	in USD/bbl	6,78	20,46	14,38	17,53	14,81
Raffinerie-Auslastungsgrad Europa	in %	94	58	44	96	93
Kraftstoff- und sonstige Verkaufsmengen Europa	in Mio t	3,66	3,82	3,71	4,33	3,71

¹ Ab Q2/22 berücksichtigt die Raffinerie-Referenzmarge die Änderung des Rohöl-Referenzpreises von Urals auf Brent bei der OMV Petrom. Die Werte für alle Perioden beruhen auf der neuen Berechnungsmethode.

² Die tatsächlich von der OMV realisierten Raffineriemargen können aufgrund von Faktoren wie einer anderen Rohölzusammensetzung, Produktausbeute und anderen Betriebsbedingungen von der OMV Raffinerie-Referenzmarge abweichen.

Energy

		Q1/22	Q2/22	Q3/22	Q4/22	Q1/23
Gesamtproduktion an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	457	345	381	385	376
davon Rohöl- und NGL-Produktion	in kboe/d	194	175	203	204	197
davon Erdgasproduktion	in kboe/d	262	170	178	181	179
Gesamtverkaufsmenge an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	451	314	385	367	360
davon Rohöl- und NGL-Verkaufsmenge	in kboe/d	210	164	225	204	199
davon Erdgas-Verkaufsmenge ¹	in kboe/d	240	151	160	163	161
Durchschnittlich realisierter Rohölpreis ^{2, 3}	in USD/bbl	90,5	106,9	98,7	86,3	78,0
Durchschnittlich realisierter Erdgaspreis ^{1, 3, 4}	in EUR/MWh	37,9	56,5	82,4	46,2	35,1

Hinweis: Rohöl-, NGL (Natural Gas Liquids)- und Erdgas-Zahlen lassen sich möglicherweise aufgrund von Rundungsdifferenzen nicht aufaddieren. Beginnend mit 1. März 2022 sind die russischen Geschäftstätigkeiten nicht mehr inkludiert.

¹ Berücksichtigt nicht Gas Marketing & Power

² Ab Q2/22 basiert der Transferpreis der OMV Petrom zwischen dem Energy Segment und dem Fuels & Feedstock Segment auf Brent statt auf Urals. Bisherige Werte wurden nicht angepasst.

³ Die durchschnittlich realisierten Preise beinhalten Hedging-Effekte.

⁴ Der durchschnittlich realisierte Erdgaspreis wird unter Verwendung eines einheitlichen Brennwertes von 10,8 MWh pro 1.000 Kubikmeter Erdgas über das ganze Portfolio in MWh umgerechnet.



Neue Unternehmensstruktur

Beginnend mit 1. Jänner 2023 führte die Gruppe eine neue Unternehmensstruktur ein, die darauf ausgelegt ist, die Umsetzung der Strategie 2030 vollständig zu ermöglichen. Aufgrund der Reorganisation berichtet der Konzern beginnend mit Q1/23 über folgende Geschäftsbereiche: Chemicals & Materials, Fuels & Feedstock (ehemals Refining & Marketing) und Energy (ehemals Exploration & Production). Im Zuge der Einführung der neuen Unternehmensstruktur wurde der Bereich Gas & Power Osteuropa, der Versorgung, Marketing und Handel von Erdgas in Rumänien und der Türkei sowie ein Gaskraftwerk in Rumänien umfasst, vom Geschäftsbereich Fuels & Feedstock zum Geschäftsbereich Energy übertragen. Als Folge dieser Änderungen sind sowohl der Bereich Gas & Power Osteuropa, als auch der Bereich Gas Marketing Westeuropa jetzt Teil des Geschäftsbereichs Energy, unter dem Namen Gas Marketing & Power. Die angepassten Zahlen für das Jahr 2022 in der neuen Struktur werden im Folgenden gezeigt:

CCS Operatives Ergebnis vor Sondereffekten

In EUR Mio

	Q1/22	Q2/22	Q3/22	Q4/22	2022
Berichtet					
Chemicals & Materials	584	602	214	57	1.457
Refining & Marketing	357	745	600	714	2.415
davon Gas & Power Osteuropa	148	167	261	30	605
Exploration & Production	1.768	1.617	2.686	1.324	7.396
davon Gas Marketing Westeuropa	56	-117	-162	-77	-300
Konzernbereich & Sonstiges	-6	-8	-10	-26	-50
Konsolidierung: Zwischengewinneliminierung	-82	-19	26	32	-43
Gesamt	2.621	2.937	3.516	2.101	11.175
Angepasst					
Chemicals & Materials	584	602	214	57	1.457
Fuels & Feedstock	209	578	339	684	1.810
Energy	1.916	1.784	2.947	1.354	8.001
davon Gas Marketing & Power	204	49	99	-47	305
Konzernbereich & Sonstiges	-6	-8	-10	-26	-50
Konsolidierung: Zwischengewinneliminierung	-82	-19	26	32	-43
Gesamt	2.621	2.937	3.516	2.101	11.175

Sonstiges

Verglichen mit Q4/22, stiegen die Retail-Margen, und die Commercial-Margen stiegen beträchtlich.

Konsensus

Die Erhebung des Analystenkonsensus über die Quartalsergebnisse, durchgeführt von Vara Research, wird voraussichtlich am 12. April 2023 beginnen und am 24. April 2023 um 07:30 enden. Der Konsensus wird am 24. April 2023 veröffentlicht.

Kontakt

Für weitere Informationen kontaktieren Sie bitte:

Florian Greger, Senior Vice President Investor Relations & Sustainability

Tel.: +43 (1) 40 440-21600

E-Mail: investor.relations@omv.com

Haftungshinweis für die Zukunft betreffende Aussagen

Dieser Bericht beinhaltet die Zukunft betreffende Aussagen. Diese Aussagen sind üblicherweise durch Bezeichnungen wie „Ausblick“, „glauben“, „erwarten“, „rechnen“, „beabsichtigen“, „planen“, „Ziel“, „Einschätzung“, „können/könnten“, „werden“ und ähnliche Begriffe gekennzeichnet oder können sich aus dem Zusammenhang ergeben. Aussagen dieser Art beruhen auf aktuellen Erwartungen, Einschätzungen und Annahmen der OMV sowie der OMV aktuell zur Verfügung stehenden Informationen. Die Zukunft betreffende Aussagen unterliegen ihrer Natur nach bekannten und unbekanntem Risiken und Unsicherheiten, weil sie sich auf Ereignisse beziehen und von Umständen abhängen, die in der Zukunft eintreten werden oder eintreten können und die außerhalb der Kontrolle der OMV liegen. Folglich können die tatsächlichen Ergebnisse erheblich von jenen Ergebnissen, welche durch die Zukunft betreffende Aussagen beschrieben oder unterstellt werden, abweichen. Empfänger dieses Berichts sollten die Zukunft betreffende Aussagen daher mit der gebotenen Vorsicht zur Kenntnis nehmen.

Weder die OMV noch irgendeine andere Person übernimmt für die Richtigkeit und Vollständigkeit der in diesem Bericht enthaltenen die Zukunft betreffenden Aussagen Verantwortung. Die OMV lehnt jede Verpflichtung ab und beabsichtigt nicht, diese Aussagen im Hinblick auf tatsächliche Ergebnisse, geänderte Annahmen und Erwartungen sowie zukünftige Entwicklungen und Ereignisse zu aktualisieren. Dieser Bericht stellt keine Empfehlung oder Einladung zum Kauf oder Verkauf von Wertpapieren der OMV dar.