

OMV Q1/22 Trading Update

8. April 2022

OMV Aktiengesellschaft

Dieses Trading Update liefert vorläufige grundlegende Informationen über das wirtschaftliche Umfeld sowie Performance-Kennzahlen der OMV für das am 31. März 2022 abgelaufene Quartal. Die Q1/22-Ergebnisse werden am 29. April 2022 veröffentlicht. Die publizierten Informationen in diesem Trading Update können sich ändern und von den Zahlen des Quartalsberichts abweichen.

Wirtschaftliches Umfeld

		Q1/21	Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22
Durchschnittlicher Brent-Preis	in USD/bbl	61,12	68,97	73,51	79,76	102,23
Durchschnittlicher Urals-Preis	in USD/bbl	60,05	67,25	71,15	78,22	90,20
Durchschnittlicher EUR-USD-Wechselkurs		1,205	1,206	1,179	1,144	1,122
Durchschnittlicher CEGH Erdgaspreis	in EUR/MWh	18,08	24,83	47,10	95,10	100,95

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

Exploration & Production

		Q1/21	Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22
Gesamtproduktion an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	495	490	470	491	457
davon Rohöl- und NGL-Produktion	in kboe/d	206	203	198	192	194
davon Erdgasproduktion	in kboe/d	289	287	272	298	262
Gesamtverkaufsmenge an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	457	459	465	467	451
davon Rohöl- und NGL-Verkaufsmenge	in kboe/d	189	194	213	189	210
davon Erdgas-Verkaufsmenge ¹	in kboe/d	268	265	251	277	240
Durchschnittlich realisierter Rohölpreis ²	in USD/bbl	55,1	59,9	69,6	77,0	90,5
Durchschnittlich realisierter Erdgaspreis ^{1,2,3}	in EUR/MWh	10,4	12,3	15,7	27,0	37,3

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 Westeuropa

² Die durchschnittlich realisierten Preise beinhalten Hedging-Effekte.

³ 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.

Refining & Marketing

		Q1/21	Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22
OMV Raffinerie-Referenzmarge Europa ¹	in USD/bbl	1,68	2,21	4,43	6,25	9,75
Raffinerie-Auslastungsgrad Europa	in %	81	85	91	95	94
Kraftstoff- und sonstige Verkaufsmengen Europa	in Mio t	3,32	4,01	4,66	4,35	3,66

¹ 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.

Chemicals & Materials

		Q1/21	Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22
Ethylen-Referenzmarge Europa ¹	in EUR/t	406	480	489	498	429
Propylen-Referenzmarge Europa ²	in EUR/t	360	457	488	506	444
Polyethylen-Referenzmarge Europa ³	in EUR/t	548	803	524	458	438
Polypropylen-Referenzmarge Europa ⁴	in EUR/t	608	898	748	690	647
Steamcracker-Auslastungsgrad Europa	in %	89	93	88	92	96
Verkaufsmenge Polyolefine	in Mio t	1,53	1,42	1,50	1,49	1,47
davon Verkaufsmenge Polyethylen exkl. JVs	in Mio t	0,48	0,45	0,46	0,43	0,44
davon Verkaufsmenge Polypropylen exkl. JVs	in Mio t	0,56	0,53	0,51	0,53	0,52
davon Verkaufsmenge Polyethylen JVs ⁵	in Mio t	0,31	0,28	0,33	0,34	0,31
davon Verkaufsmenge Polypropylen JVs ⁵	in Mio t	0,19	0,16	0,20	0,19	0,20

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

Nord Stream 2

Am 5. März 2022 hat die OMV den ausstehenden Betrag einschließlich Zinsabgrenzung in Höhe von EUR 1 Mrd im Zusammenhang mit dem Nord Stream 2-Projekt vollständig wertberichtigt. Dies ist eine nicht zahlungswirksame Wertberichtigung im Finanzerfolg und wird als Sondereffekt in Q1/22 ausgewiesen.

Änderung der Konsolidierungsmethode der russischen Unternehmen

Ausgelöst durch die von der russischen Regierung am 28. Februar 2022 angekündigten Gegensanktionen, die sich auf die Geschäftstätigkeit ausländischer Unternehmen im Land auswirken, hat die OMV die Konsolidierungsmethode der zwei russischen Unternehmen, durch welche sie einen 24.99% Anteil am Juschno Russkoje Gasfeld hält, angepasst. Ab dem 1. März 2022 werden diese Unternehmen gemäß IFRS 9 zum beizulegenden Zeitwert bewertet. Zusätzlich wurde eine Wertberichtigung im Zusammenhang mit der vertraglichen Position gegenüber Gazprom aus der Neufeststellung der Reserven des Juschno Russkoje Gasfelds erfasst. Zusammen führen beide Effekte zu einem Verlust in Höhe von rund EUR 800 Mio (nicht zahlungswirksam, das Eigenkapital reduzierend) und in Höhe von rund EUR 200 Mio infolge von historischen Währungseffekten (nicht zahlungswirksam, kein Einfluss auf das Eigenkapital). Diese Effekte werden als Sondereffekte im Operativen Ergebnis für Q1/22 klassifiziert.

Folglich werden ab dem 1. März 2022 die russischen Geschäftstätigkeiten nicht mehr in den operativen Kennzahlen des Konzerns, dem Operativen Ergebnis oder den Cashflows inkludiert.

Zusätzlich werden, auch in Anbetracht der aktuellen Marktentwicklungen, die Sensitivitäten des Konzerns für 2022 für den realisierten Erdgaspreis angepasst. Diese Aktualisierung ist in unserer Capital Market Story ersichtlich (<https://www.omv.com/de/investor-relations/publications/capital-market-story>).

Gasgeschäft

Mit 1. Jänner 2022 wird Gas Marketing Westeuropa, welches Supply, Marketing und Trading und Logistik in Deutschland, Österreich, Ungarn, den Niederlanden und Belgien beinhaltet, von Refining & Marketing zu Exploration & Production übertragen, um Synergien aus der gesamten Wertschöpfungskette im Gasbereich zu erzielen.

Sonstiges

Die positiven Auswirkungen der im Vergleich zu Q4/21 gestiegenen Raffinerie-Referenzmarge wurden durch höhere Energiekosten und Rohölpreisunterschiede in Q1/22 mehr als aufgehoben.

Verglichen mit Q4/21, sanken die Retail-Margen signifikant, während die Commercial-Margen in geringerem Maße zurückgingen.

Konsensus

Die Erhebung des Analystenkonsensus über die Quartalsergebnisse, durchgeführt von Vara Research, wird voraussichtlich am 8. April 2022 beginnen und am 21. April 2022 um 07:30 enden. Der Konsensus wird am 21. April 2022 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.