



# OMV Q1/25 Trading Update

Dieses Trading Update liefert vorläufige grundlegende Informationen über das wirtschaftliche Umfeld sowie Performance-Kennzahlen der OMV für das am 31. März 2025 abgelaufene Quartal. Die Q1/25-Ergebnisse werden am 30. April 2025 veröffentlicht. Die publizierten Informationen in diesem Trading Update können sich ändern und von den Zahlen des Quartalsberichts abweichen.

## Wirtschaftliches Umfeld

		Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24	Q1/25
Durchschnittlicher Brent-Preis	in USD/bbl	83,16	84,97	80,34	74,73	75,73
Durchschnittlicher EUR-USD-Wechselkurs		1,086	1,077	1,098	1,068	1,052
Durchschnittlicher THE Erdgaspreis	in EUR/MWh	27,73	31,48	35,29	43,69	47,88
Durchschnittlicher CEGH Erdgaspreis	in EUR/MWh	28,34	32,36	37,09	44,15	48,57

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

## Chemicals

		Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24	Q1/25
Ethylen-Referenzmarge Europa <sup>1</sup>	in EUR/t	475	512	522	510	529
Propylen-Referenzmarge Europa <sup>2</sup>	in EUR/t	348	397	406	383	400
Polyethylen-Referenzmarge Europa <sup>3</sup>	in EUR/t	403	438	447	440	446
Polypropylen-Referenzmarge Europa <sup>4</sup>	in EUR/t	395	405	407	402	383
Steamcracker-Auslastungsgrad Europa	in %	87	83	83	84	90
Verkaufsmenge Polyolefine	in Mio t	1,45	1,54	1,60	1,68	1,62
davon Verkaufsmenge Polyethylen exkl. JVs	in Mio t	0,44	0,44	0,46	0,48	0,49
davon Verkaufsmenge Polypropylen exkl. JVs	in Mio t	0,50	0,51	0,49	0,53	0,55
davon Verkaufsmenge Polyethylen JVs <sup>5</sup>	in Mio t	0,33	0,38	0,40	0,41	0,38
davon Verkaufsmenge Polypropylen JVs <sup>5</sup>	in Mio t	0,18	0,21	0,24	0,25	0,21

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

		Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24	Q1/25
OMV Raffinerie-Referenzmarge Europa basierend auf Brent <sup>1</sup>	in USD/bbl	10,76	7,00	5,00	5,90	6,65
Raffinerie-Auslastungsgrad Europa	in %	85	89	84	90	92
Kraftstoff- und sonstige Verkaufsmengen Europa	in Mio t	3,57	4,19	4,35	4,10	3,52

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.

## Energy

		Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24	Q1/25
Gesamtproduktion an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	352	338	332	337	310
davon Rohöl- und NGL-Produktion	in kboe/d	187	183	172	182	178
davon Erdgasproduktion	in kboe/d	165	156	160	156	132
Gesamtverkaufsmenge an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	322	321	300	354	282
davon Rohöl- und NGL-Verkaufsmenge	in kboe/d	176	184	160	215	171
davon Erdgas-Verkaufsmenge <sup>1</sup>	in kboe/d	146	137	140	138	112
Durchschnittlich realisierter Rohölpreis	in USD/bbl	79,5	81,5	78,4	71,9	72,8
Durchschnittlich realisierter Erdgaspreis <sup>1, 2</sup>	in EUR/MWh	21,9	23,2	24,9	30,6	38,2

Hinweis: Rohöl-, NGL (Natural Gas Liquids)- und Erdgas-Zahlen lassen sich möglicherweise aufgrund von Rundungsdifferenzen nicht aufaddieren.

1 Berücksichtigt nicht Gas Marketing & Power

2 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.



## Zusätzliche Informationen

### Chemicals

Am 3. März 2025 haben OMV und ADNOC eine verbindliche Vereinbarung über den Zusammenschluss ihrer Beteiligungen an Borealis und Borouge zur Borouge Group International unterzeichnet. Dies hat zur Folge, dass der Borealis-Konzern ohne die Borouge-Beteiligungen als nicht fortgeführter Geschäftsbereich ausgewiesen wird, die Bilanzpositionen in "Zu Veräußerungszwecken gehalten" überführt werden und die Abschreibungsaufwendungen für Borealis ab März 2025 nicht mehr ausgewiesen werden. Obwohl in Q1/25 nur ein Monat betroffen ist, wirken sich diese Veränderungen positiv auf das Operative Ergebnis vor Sondereffekten in Q1/25 in Höhe eines mittleren zweistelligen Millionen-Euro-Betrags im Vergleich zu Q4/24 aus. Zukünftig wird sich der Effekt aus dem Abschreibungsstopp auf das Operative Ergebnis vor Sondereffekten auf rund EUR 140 Mio pro Quartal belaufen. Es ergeben sich keine Auswirkungen auf den Cashflow aus der Betriebstätigkeit.

Baystar wird nicht mehr at-equity konsolidiert und ist daher ab März 2025 nicht mehr im Operativen Ergebnis vor Sondereffekten enthalten, was zu einem geringen positiven Einfluss auf das Q1/25 Operative Ergebnis vor Sondereffekten im Vergleich zu Q4/24 führt.

Die Borouge-Beteiligungen werden derzeit und auch nach Abschluss der Transaktion gemeinsam von OMV und ADNOC kontrolliert. Sie werden daher weiterhin nach der at-equity Methode bilanziert. Während Borouge in Q1/25 keine Dividende ausgeschüttet hat, wird erwartet, dass in Q2/25 eine Dividende ausgeschüttet wird.

### Fuels & Feedstock

In Q1/25 gingen die Commercial-Margen im Vergleich zu Q4/24 leicht zurück, während die Retail-Margen auf einem ähnlichem Niveau lagen.

### Energy

In Energy führten die Veräußerung von SapuraOMV und die Normalisierung der Verkaufsmengen im Vergleich zum erhöhten Niveau von Q4/24 aufgrund des Nachholeffekts in Libyen und höherer Liftings in Norwegen zu geringeren Verkaufsvolumina in Q1/25. Der Gesamteffekt auf das Operative Ergebnis vor Sondereffekten infolge geringerer Volumina wird voraussichtlich rund EUR 250 Mio im Vergleich zum Vorquartal betragen. Darüber hinaus wird aufgrund des höheren Effekts eines Schiedsspruchs der in Q4/24 verzeichnet wurde, erwartet, dass das Operative Ergebnis vor Sondereffekten des Geschäftsbereichs Gas, Marketing & Power in Q1/25 um rund EUR 160 Mio niedriger ausfallen wird.

### Sonstiges

In Q1/25 wird derzeit mit neutralen bis leicht positiven Net-Working-Capital-Effekten gerechnet.

## Konsensus

Die Erhebung des Analystenkonsensus über die Quartalsergebnisse, durchgeführt von Vara Research, wird voraussichtlich am 8. April 2025 beginnen und am 23. April 2025 um 07:30 Uhr enden. Der Konsensus wird am 23. April 2025 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](mailto: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 von 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 OMV noch irgendeine andere Person übernimmt für die Richtigkeit und Vollständigkeit der in diesem Bericht enthaltenen die Zukunft betreffenden Aussagen Verantwortung. 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 von OMV dar.