



# OMV Q4/24 Trading Update

Dieses Trading Update liefert vorläufige grundlegende Informationen über das wirtschaftliche Umfeld sowie Performance-Kennzahlen der OMV für das am 31. Dezember 2024 abgelaufene Quartal. Die Q4/24-Ergebnisse werden am 4. Februar 2025 veröffentlicht. Die publizierten Informationen in diesem Trading Update können sich ändern und von den Zahlen des Quartalsberichts abweichen.

## Wirtschaftliches Umfeld

		Q4/23	Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24
Durchschnittlicher Brent-Preis	in USD/bbl	84,34	83,16	84,97	80,34	74,73
Durchschnittlicher EUR-USD-Wechselkurs		1,075	1,086	1,077	1,098	1,068
Durchschnittlicher THE Erdgaspreis	in EUR/MWh	40,89	27,73	31,48	35,29	43,69
Durchschnittlicher CEGH Erdgaspreis	in EUR/MWh	40,02	28,34	32,36	37,09	44,15

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

## Chemicals

		Q4/23	Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24
Ethylen-Referenzmarge Europa <sup>1</sup>	in EUR/t	527	475	512	522	510
Propylen-Referenzmarge Europa <sup>2</sup>	in EUR/t	390	348	397	406	383
Polyethylen-Referenzmarge Europa <sup>3</sup>	in EUR/t	312	403	438	447	440
Polypropylen-Referenzmarge Europa <sup>4</sup>	in EUR/t	323	395	405	407	402
Steamcracker-Auslastungsgrad Europa	in %	77	87	83	83	84
Verkaufsmenge Polyolefine	in Mio t	1,45	1,45	1,54	1,60	1,68
davon Verkaufsmenge Polyethylen exkl. JVs	in Mio t	0,38	0,44	0,44	0,46	0,48
davon Verkaufsmenge Polypropylen exkl. JVs	in Mio t	0,47	0,50	0,51	0,49	0,53
davon Verkaufsmenge Polyethylen JVs <sup>5</sup>	in Mio t	0,36	0,33	0,38	0,40	0,41
davon Verkaufsmenge Polypropylen JVs <sup>5</sup>	in Mio t	0,24	0,18	0,21	0,24	0,25

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

		Q4/23	Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24
OMV Raffinerie-Referenzmarge Europa basierend auf Brent <sup>1</sup>	in USD/bbl	9,92	10,76	7,00	5,00	5,90
Raffinerie-Auslastungsgrad Europa	in %	89	85	89	84	90
Kraftstoff- und sonstige Verkaufsmengen Europa	in Mio t	4,28	3,57	4,19	4,35	4,10

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

		Q4/23	Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24
Gesamtproduktion an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	364	352	338	332	337
davon Rohöl- und NGL-Produktion	in kboe/d	193	187	183	172	182
davon Erdgasproduktion	in kboe/d	171	165	156	160	156
Gesamtverkaufsmenge an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	356	322	321	300	354
davon Rohöl- und NGL-Verkaufsmenge	in kboe/d	202	176	184	160	215
davon Erdgas-Verkaufsmenge <sup>1</sup>	in kboe/d	154	146	137	140	138
Durchschnittlich realisierter Rohölpreis <sup>2</sup>	in USD/bbl	82,3	79,5	81,5	78,4	72,6
Durchschnittlich realisierter Erdgaspreis <sup>1, 2, 3</sup>	in EUR/MWh	26,8	21,9	23,2	24,9	30,6

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

1 Berücksichtigt nicht Gas Marketing & Power

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.



## Zusätzliche Informationen

### Chemicals

Es wird erwartet, dass deutlich höhere Fixkosten, hauptsächlich durch saisonale Einflüsse getrieben, ein geringerer Vorteil bei der Verarbeitung leichter Rohstoffe und andere Einmaleffekte das Ergebnis vor Sondereffekten im Chemicals Bereich in Q4/24 im mittleren zweistelligen Millionen-Euro-Bereich im Vergleich zu Q3/24 negativ beeinflussen. Das Ergebnis von Baystar wird voraussichtlich aufgrund eines schwächeren Marktumfelds im Vergleich zu Q3/24 auch zurückgehen.

### Fuels & Feedstock

Fuels & Feedstock wurde im Vergleich zum saisonal hohen Q3/24 Ergebnis durch ein deutlich geringeres Marketingergebnis, infolge niedrigerer Kraftstoff-Verkaufsmengen und gesunkener Retail- und Commercial-Margen, beeinträchtigt. Darüber hinaus wird erwartet, dass höhere Fixkosten das CCS Operative Ergebnis vor Sondereffekten in Q4/24 im niedrigen zweistelligen Millionen-Euro-Bereich im Vergleich zu Q3/24 belasten werden. Zudem wird das Ergebnis von ADNOC Refining & Trading im Vergleich zu Q3/24 voraussichtlich aufgrund von Einmaleffekten und einer schwächeren operativen Leistung zurückgehen.

### Energy

In Q4/24 wurde das Energy-Segment durch höhere Verkaufsmengen in Libyen, hauptsächlich aufgrund von Nachholeffekten, um fast EUR 300 Mio gegenüber Q3/24 signifikant positiv beeinflusst. Andererseits wird erwartet, dass eine Abschreibung einer Explorationsbohrung das Operative Ergebnis vor Sondereffekten um einen mittleren zweistelligen Millionen-Euro-Betrag verringern wird.

Mit Abschluss des Schiedsgerichtsverfahrens im Zusammenhang mit dem deutschen Gasliefervertrag mit Gazprom Export nach den ICC-Regeln im November 2024 erhielt OMV einen Schadensersatzanspruch, der gegen Zahlungen aus dem österreichischen Gasliefervertrag aufgerechnet wurde. Nach Berücksichtigung der damit verbundenen Hedging-Verluste wird erwartet, dass der positive Nettoeffekt des Schiedsspruchs auf das Operative Ergebnis vor Sondereffekten des Gas Marketing & Power Geschäfts in Q4/24 etwa EUR 210 Mio beträgt.

### Sonstiges

In Q4/24 wird erwartet, dass Net-Working-Capital-Positionen einen negativen Einfluss auf den Cashflow aus der Betriebstätigkeit haben werden, unter anderem beeinflusst durch einen Anstieg der Net-Working-Capital-Positionen aufgrund von Einmaleffekten von rund EUR 200 Mio aus dem Gas Marketing & Power Geschäft, hauptsächlich zurückzuführen auf den Rückkauf von Gas-Hedges über Börsen aber auch höhere Gaspreise.

## Konsensus

Die Erhebung des Analystenkonsensus über die Quartalsergebnisse, durchgeführt von Vara Research, wird voraussichtlich am 14. Jänner 2025 beginnen und am 28. Jänner 2025 um 07:30 Uhr enden. Der Konsensus wird am 28. Jänner 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 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.