

4

KONZERNABSCHLUSS UND KONZERNANHANG

93 — 226

- 94 — Bestätigungsvermerk
- 104 — Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr 2020
 - 105 — Konzern-Gesamtergebnisrechnung 2020
 - 106 — Konzernbilanz zum 31. Dezember 2020
 - 108 — Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals 2020
 - 110 — Konzern-Cashflow-Rechnung 2020
- Konzernanhang
- 111 — Grundlagen der Abschlusserstellung und Bilanzierungsgrundsätze
 - 130 — Segmentberichterstattung
 - 134 — Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung
 - 144 — Erläuterungen zur Bilanz
 - 179 — Ergänzende Angaben zur Finanzlage
 - 200 — Sonstige Angaben
- 215 — Ergänzende Informationen zu Öl- und Gasreserven (ungeprüft)
- 225 — Vorstand

Bestätigungsvermerk¹

Bericht zum Konzernabschluss

Prüfungsurteil

Wir haben den Konzernabschluss der

OMV Aktiengesellschaft, Wien,

und ihrer Tochtergesellschaften (der Konzern), bestehend aus der Konzernbilanz zum 31. Dezember 2020, der Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung, der Konzerngesamtergebnisrechnung, der Konzerneigenkapitalveränderungsrechnung und der Konzerngeldflussrechnung für das an diesem Stichtag endende Geschäftsjahr und dem Konzernanhang ausgenommen "Ergänzende Informationen zu Öl- und Gasreserven (ungeprüft)", geprüft.

Nach unserer Beurteilung entspricht der beigefügte Konzernabschluss den gesetzlichen Vorschriften und vermittelt ein möglichst getreues Bild der Vermögens- und Finanzlage des Konzerns zum 31. Dezember 2020 sowie der Ertragslage und der Zahlungsströme des Konzerns für das an diesem Stichtag endende Geschäftsjahr in Übereinstimmung mit den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der EU anzuwenden sind, und den zusätzlichen Anforderungen des § 245a UGB.

Grundlage für das Prüfungsurteil

Wir haben unsere Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit der EU-Verordnung Nr. 537/2014 (im Folgenden EU-VO) und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführt. Diese Grundsätze erfordern die Anwendung der International Standards on Auditing (ISA). Unsere Verantwortlichkeiten nach diesen Vorschriften und Standards sind im Abschnitt "Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung des Konzernabschlusses" unseres Bestätigungsvermerks weitergehend beschrieben. Wir sind

vom Konzern unabhängig in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften, und wir haben unsere sonstigen beruflichen Pflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Wir sind der Auffassung, dass die von uns bis zum Datum des Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unser Prüfungsurteil zu diesem Datum zu dienen.

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte sind solche Sachverhalte, die nach unserem pflichtgemäßen Ermessen am bedeutsamsten für unsere Prüfung des Konzernabschlusses des Geschäftsjahres waren. Diese Sachverhalte wurden im Zusammenhang mit unserer Prüfung des Konzernabschlusses als Ganzes und bei der Bildung unseres Prüfungsurteils hierzu berücksichtigt, und wir geben kein gesondertes Prüfungsurteil zu diesen Sachverhalten ab.

Nachfolgend stellen wir die aus unserer Sicht besonders wichtigen Prüfungssachverhalte dar:

1. Kaufpreisallokation der Akquisition zusätzlicher Anteile an Borealis AG
2. Werthaltigkeit von Firmenwerten, Sachanlagen und at-equity bewerteten Beteiligungen
3. Werthaltigkeit der immateriellen Vermögenswerte für Exploration und Evaluierung
4. Schätzung von Öl- und Gasreserven
5. Bewertung der Rückstellung für Rekultivierungsverpflichtungen

¹ Die Veröffentlichung oder Weitergabe des Konzernabschlusses mit unserem Bestätigungsvermerk darf nur in der von uns bestätigten Fassung erfolgen. Dieser Bestätigungsvermerk bezieht sich ausschließlich auf den deutschsprachigen und vollständigen Konzernabschluss samt Konzernlagebericht. Für abweichende Fassungen sind die Vorschriften des § 281 Abs 2 UGB zu beachten.

Besonders wichtiger Prüfungssachverhalt

Kaufpreisallokation der Akquisition von zusätzlichen Anteilen an Borealis AG

Am 29. Oktober 2020 hat OMV zusätzliche Anteile an Borealis AG im Ausmaß von 39% von Mubadala Investment Company erworben und damit die Beteiligung an Borealis AG auf 75% erhöht.

Ausgehend vom vereinbarten Kaufpreis von USD 4,68 Mrd. belief sich der Auszahlungsbetrag für die OMV nach Berücksichtigung der Anpassungen (Dividenden, Währungseffekte, erworbene Barmittel der Borealis) auf EUR 3,87 Mrd.

Die bisher gehaltenen 36%-Anteile wurden at-equity bewertet. Der Erwerb der zusätzlichen Anteile ist gemäß IFRS 3 als sukzessiver Unternehmenszusammenschluss zu beurteilen: der Erwerber hat seinen zuvor an dem erworbenen Unternehmen gehaltenen Eigenkapitalanteil zu dem zum Erwerbszeitpunkt geltenden beizulegenden Zeitwert neu zu bewerten sowie im Rahmen der Kaufpreisallokation die neu erworbenen Vermögenswerte und übernommenen Schulden mit den beizulegenden Zeitwerten zum Erwerbszeitpunkt anzusetzen. Gemeinsam mit dem bisherigen Anteil wird ab dem Erwerbszeitpunkt das erworbene Vermögen per Vollkonsolidierung in den OMV Konzernabschluss einbezogen.

Die Bewertung der erworbenen Vermögenswerte und übernommenen Schulden ist komplex und erfordert erhebliche Einschätzungen des Managements bei der Anwendung von Prognosen und Annahmen. Das Hauptrisiko liegt in der Schätzung der beizulegenden Zeitwerte der durch die Akquisition übernommenen Vermögenswerte und übernommenen Schulden sowie der latenten Steuern im Rahmen der Kaufpreisallokation.

Den Ermessensspielraum beim Bewerten dieser Vermögenswerte und Verpflichtungen erachten wir als erhebliches Risiko von wesentlichen falschen Darstellungen der beizulegenden Zeitwerte.

Das Management hat die Ermittlung der beizulegenden Zeitwerte der erworbenen Vermögenswerte und übernommenen Verpflichtungen gemäß IAS 28 und IFRS 3 mit internen Experten durchgeführt.

Die Angaben der OMV zur Akquisition der zusätzlichen Anteile an der Borealis AG sind in Anhangangabe 3 (Änderungen in der Konzernstruktur) sowie Anhangangabe 35 (Nahestehende Unternehmen und Personen) enthalten.

Wie wir den Sachverhalt im Rahmen der Abschlussprüfung adressiert haben

Wir haben die vom Management vorgenommene Kaufpreisallokation beurteilt. Unsere Prüfungshandlungen haben unter anderem folgende Tätigkeiten umfasst:

- ▶ Lesen des Kaufvertrags, um ein Verständnis über die wesentlichen Bedingungen und Konditionen zu gewinnen und um die Angemessenheit der Bilanzierung zu beurteilen;
- ▶ Beurteilen der Fremdüblichkeit des Erwerbs von einem nahestehenden Unternehmen;
- ▶ Beurteilen der Kompetenz der OMV-internen Spezialisten sowie deren Objektivität und Unabhängigkeit, um zu beurteilen, ob diese entsprechend qualifiziert sind, die Bewertung durchzuführen;
- ▶ Einbeziehen unserer internen Bewertungsspezialisten zur Prüfung der Kaufpreisallokation und der verwendeten Abzinsungssätze;
- ▶ Beurteilen des Bewertungsmodells, der Cash Flow Prognosen, Kostenansätze und der wesentlichen Annahmen, welche in der Berechnung des beizulegenden Zeitwerts der Vermögenswerte und Verpflichtungen verwendet wurden;
- ▶ Überprüfung der rechnerischen Richtigkeit des Bewertungsmodells; und
- ▶ Beurteilen der Angemessenheit der Anhangangaben.

Besonders wichtiger Prüfungssachverhalt

Werthaltigkeit von Firmenwerten, Sachanlagen und at-equity bewerteten Beteiligungen

Zum 31. Dezember 2020 betrug der Buchwert der Firmenwerte EUR 531 Mio, des Sachanlagevermögens EUR 19.203 Mio (nach außerplanmäßigen Abschreibungen von EUR 683 Mio im Wesentlichen für Öl- und Gasvermögenswerte) und der at-equity bewerteten Beteiligungen EUR 8.321 Mio.

Gemäß IFRS ist eine Gesellschaft verpflichtet zu überprüfen, ob Anzeichen für eine Wertminderung oder für eine Wertaufholung von vorangegangenen Wertminderungen bestehen und falls sie bestehen, einen Wertminderungstest durchzuführen. Für Firmenwerte gilt eine jährliche Überprüfungspflicht. Die Beurteilung der Werthaltigkeit von Firmenwerten, Sachanlagen und at-equity bewerteten Beteiligungen erfordert Ermessensentscheidungen, ob Wertminderungsbedarf für einen Vermögenswert besteht und wie hoch ein solcher ist.

Das wesentliche Risiko liegt in der vom Management vorgenommenen Schätzung zukünftiger Zahlungsströme und Diskontierungssätze, welche dazu dienen, die Werthaltigkeit zu bestimmen. Für zahlungsmittelgenerierende Einheiten, denen ein Firmenwert zugeordnet ist, ergab der jährlich vom Management durchzuführende Wertminderungstest keinen Wertminderungsbedarf.

Für das Sachanlagevermögen wurden vom Management im Downstream-Segment keine Wertminderungsanzeichen identifiziert. Im Upstream-Segment wurde aufgrund der gesunkenen Öl- und Gaspreise Wertminderungstests für Öl- und Gasvermögenswerte durchgeführt. Diese zukünftigen Zahlungsströme für Öl- und Gasvermögenswerte werden vor allem durch die Annahmen zur Öl- und Gaspreisentwicklung und zu den Produktionsvolumen beeinflusst. Für eine der at-equity bewerteten Beteiligungen wurden Wertminderungsanzeichen identifiziert. Der vom Management durchgeführte Wertminderungstest ergab keinen Wertminderungsbedarf.

Die Angaben der OMV zu Firmenwerten, Sachanlagen, at-equity bewerteten Beteiligungen und der damit verbundenen Werthaltigkeitsprüfung sind in Anhangangabe 2 (Bilanzierungsgrundsätze, Ermessensentscheidungen und Schätzungen), Anhangangabe 7 (Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen), Anhangangabe 14 (Immaterielle Vermögenswerte), Anhangangabe 15 (Sachanlagen) und Anhangangabe 16 (At-equity bewertete Beteiligungen) enthalten.

Wie wir den Sachverhalt im Rahmen der Abschlussprüfung adressiert haben

Wir haben die Beurteilung der Werthaltigkeit von Firmenwerten, Sachanlagen und at-equity bewerteten Beteiligungen durch das Management dahingehend geprüft, ob und wie das Management einen etwaigen Wertminderungs- oder aufholungsbedarf ermittelt. Wo ein Wertminderungstest notwendig war, haben wir die Annahmen des Managements beurteilt. Unsere Prüfungshandlungen haben unter anderem folgende Tätigkeiten umfasst:

- ▶ Beurteilen der Konzeption und Wirksamkeit der Kontrollen im Bewertungsprozess;
- ▶ Prüfen und beurteilen der Einschätzung von Wertminderungsanzeichen durch das Management;
- ▶ Beurteilung der Bestimmung von zahlungsmittelgenerierenden Einheiten;
- ▶ Abstimmen der in den Cash Flow Modellen enthaltenen Annahmen mit genehmigten Budgets und Geschäftsplänen;
- ▶ Abstimmen der Produktionspläne mit den Öl- und Gasreserven und der zukünftigen kurz- und langfristigen Öl- und Gaspreisannahmen mit Prognosen von Analysten und anderen internationalen Unternehmen der Öl- und Gasindustrie;
- ▶ Beurteilen wie die langfristigen Öl- und Gaspreisannahmen die möglichen Auswirkungen des Klimawandels und der Energiewende berücksichtigen;
- ▶ Beurteilen der Berücksichtigung der Auswirkungen der Covid-19-Pandemie in den Cash Flow Modellen;
- ▶ Überprüfung der rechnerischen Richtigkeit der Cash Flow Modelle;
- ▶ Vergleichen der Cash Flow Prognosen mit externen Marktdaten oder anderen zur Verfügung stehenden externen Quellen;
- ▶ Einbeziehen unserer Bewertungsspezialisten zur Analyse der Diskontierungssätze, Wechselkurse und Wachstumsraten sowie zur Beurteilung der Bewertungsmodelle;
- ▶ Beurteilen der Treffsicherheit von Budgets und Prognosen des Managements durch Vergleich zur aktuellen Performance und zu Vorjahreswerten;
- ▶ Beurteilen der vom Management durchgeführten Sensitivitätsanalysen für in den Cash Flow Modellen getroffene wesentliche Annahmen sowie Durchführen von zusätzlichen eigenen Sensitivitätsanalysen zur Beurteilung der Auswirkung von möglichen Änderungen der Annahmen auf die Werthaltigkeit; und
- ▶ Beurteilen der Angemessenheit der Anhangangaben.

Besonders wichtiger Prüfungssachverhalt

Werthaltigkeit der immateriellen Vermögenswerte für Exploration und Evaluierung (E&E)

Der Buchwert der immateriellen E&E Vermögenswerte betrug EUR 1.260 Mio. zum 31. Dezember 2020, nach einer außerplanmäßigen Abschreibung von EUR 779 Mio. in 2020.

Gemäß IFRS 6, Exploration und Evaluierung von Bodenschätzen, sind Vermögenswerte aus Exploration und Evaluierung auf Wertminderung zu überprüfen, wenn Tatsachen und Umstände darauf hindeuten, dass der Buchwert eines Vermögenswertes für Exploration und Evaluierung seinen erzielbaren Betrag übersteigt.

Die Beurteilung des Buchwertes erfordert Ermessensentscheidungen und Schätzungen durch das Management, ob zum Jahresende ein Wertminderungsbedarf besteht und wie hoch ein solcher ist.

Das wesentliche Risiko liegt in der Beurteilung der Absicht des Managements mit den Arbeiten an Erkundungsbohrungen und Lizenzen fortzufahren, der Wahrscheinlichkeit einer Lizenzverlängerung und dem bisherigen Erfolg von Bohrungen und geologischen Analysen.

Die Angaben der OMV zu immateriellen E&E Vermögenswerten für Exploration und Evaluierung und der damit verbundenen Werthaltigkeitsprüfung sind in Anhangangabe 2 (Bilanzierungsgrundsätze, Ermessensentscheidungen und Schätzungen), Anhangangabe 7 (Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen) und Anhangangabe 14 (Immaterielle Vermögenswerte) enthalten.

Wie wir den Sachverhalt im Rahmen der Abschlussprüfung adressiert haben

Wir haben die Beurteilung des Buchwertes der immateriellen E&E Vermögenswerte durch das Management unter Bezug auf die Kriterien des IFRS 6 und der Rechnungslegungsgrundsätze des Konzerns untersucht. Unsere Prüfungshandlungen haben unter anderem folgende Tätigkeiten umfasst:

- ▶ Untersuchen der Absicht des Managements zur Fortführung von Explorations- und Evaluierungstätigkeiten in relevanten Explorationsgebieten mittels Durchsicht von Budgets und Gesprächen mit dem Senior Management über die Absichten und Strategien des Konzerns;
- ▶ Durchsehen der Vorstandssitzungsprotokolle auf negative Hinweise, welche auf erfolglose Projekte schließen lassen könnten;
- ▶ Befragen des Managements über den Status der wesentlichen Explorationsprojekte;
- ▶ Beurteilen ob der Konzern in der Lage ist, geplante Explorations- und Evaluierungsaktivitäten zu finanzieren;
- ▶ Identifizieren von Öl- und Gasfeldern, bei welchen die Explorationsrechte des Konzerns entweder abgelaufen oder nahe dem Ablaufdatum sind und Beurteilen der Einschätzung des Managements hinsichtlich etwaiger Risiken im Zusammenhang mit der Verlängerung der Lizenzen;
- ▶ Beurteilen der vom Management getroffenen Annahmen, wenn ein E&E Vermögenswert außerplanmäßig abgeschrieben wurde und Überprüfung der Bewertung; und
- ▶ Beurteilen der Angemessenheit der Anhangangaben.

Besonders wichtiger Prüfungssachverhalt

Schätzung von Öl- und Gasreserven

Öl- und Gasreserven sind ein Indikator für das zukünftige Leistungsvermögen des Konzerns. Sie sind für den Konzernabschluss relevant, da sie als Basis

- ▶ für Produktionspläne in der Schätzung zukünftiger Zahlungsströme
- ▶ für Abschreibungen und
- ▶ für die Bewertung des finanziellen Vermögenswertes in Höhe von EUR 688 Mio. im Zusammenhang mit der Neufeststellung von Reserven aus der Akquisition eines Anteils am Juschno Russkoje Feld im Jahr 2017 dienen.

Die Bewertung von Öl- und Gasreserven erfordert Ermessensentscheidungen und Einschätzungen durch das Management und Techniker aufgrund der technischen Unsicherheiten beim Beurteilen der Mengen.

Das wesentliche Risiko liegt in der Auswirkung der Öl- und Gasreserven auf den Konzernabschluss im Rahmen von Wertminderungstests, Abschreibungen, der Bewertung der Rückstellung für Rekultivierungsverpflichtungen und der Bewertung des finanziellen Vermögenswertes im Zusammenhang mit der Neufeststellung von Reserven.

Die Angaben der OMV zu Öl- und Gasreserven und den damit verbundenen Wertminderungstests sind in Anhangangabe 2 (Bilanzierungsgrundsätze, Ermessensentscheidungen und Schätzungen), Anhangangabe 7 (Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen), Anhangangabe 18 (Finanzielle Vermögenswerte) und Anhangangabe 23 (Rückstellungen) enthalten.

Wie wir den Sachverhalt im Rahmen der Abschlussprüfung adressiert haben

Unsere Prüfungstätigkeiten konzentrierten sich auf den Schätzprozess von Öl- und Gasreserven durch das Management. Prüfungshandlungen haben unter anderem folgende Tätigkeiten umfasst:

- ▶ Nachvollziehen und Verstehen des Prozesses und der Kontrollen im Zusammenhang mit der Schätzung von Öl- und Gasreserven;
- ▶ Testen von Kontrollen im Überprüfungsprozess für Öl- und Gasreserven;
- ▶ Analyse des internen Zertifizierungsprozesses für technische und kaufmännische Spezialisten, welche für den Schätzprozess von Öl- und Gasreserven verantwortlich sind;
- ▶ Beurteilen der Kompetenz von internen und externen Spezialisten sowie der Objektivität und Unabhängigkeit von externen Spezialisten, ob diese entsprechend qualifiziert sind, die Schätzung der Öl- und Gasreserven durchzuführen;
- ▶ Analysieren der letzten Berichte von DeGolyer and MacNaughton (D&M) über deren im Jahr 2020 durchgeführte Überprüfung der Öl- und Gasreserven des Konzerns in Russland und Malaysia sowie Analyse des Berichtes eines weiteren unabhängigen externen Experten in einem Fall;
- ▶ Überprüfen ob wesentliche Zu- oder Abgänge bei den Öl- und Gasreserven in der Periode, in der neue Informationen verfügbar waren, erfasst wurden und ob diese in Einklang mit den Richtlinien des Konzerns für Reserven und Ressourcen stehen;
- ▶ Überprüfen ob die aktualisierten Schätzungen der Öl- und Gasreserven in der Beurteilung von Wertminderungen, der Berechnung der Abschreibung und der Bewertung des finanziellen Vermögenswertes im Zusammenhang mit der Neufeststellung von Reserven entsprechend berücksichtigt wurden; und
- ▶ Beurteilen der Angemessenheit der Anhangangaben

Besonders wichtiger Prüfungssachverhalt

Bewertung der Rückstellung für Rekultivierungsverpflichtungen

Die Rückstellung für Rekultivierungsverpflichtungen betrug zum 31. Dezember 2020 EUR 3.999 Mio.

Im Zusammenhang mit den Kernaktivitäten des Konzerns entstehen regelmäßig Verpflichtungen zum Abbruch bzw. Rückbau von Anlagen sowie zur Bodensanierung.

Das wesentliche Risiko liegt in der Schätzung des Managements von zukünftigen Kosten, Diskontierungssätzen und Inflationsraten, welche in die Berechnung der Rückstellung für Rekultivierungsverpflichtungen einfließen.

Die Angaben der OMV zur Rückstellung für Rekultivierungsverpflichtungen sind in Anhangangabe 2 (Bilanzierungsgrundsätze, Ermessensentscheidungen und Schätzungen) und in Anhangangabe 23 (Rückstellungen) enthalten.

Wie wir den Sachverhalt im Rahmen der Abschlussprüfung adressiert haben

Wir haben die Bewertung der Rückstellung für Rekultivierungsverpflichtungen durch das Management beurteilt. Unsere Prüfungshandlungen haben unter anderem folgende Tätigkeiten umfasst:

- ▶ Beurteilen der Konzeption und Wirksamkeit der Kontrollen im Bewertungsprozess für Rekultivierungsverpflichtungen;
- ▶ Vergleichen der aktuellen Kostenschätzungen mit bisher angefallenen Rekultivierungskosten. Wo solche nicht verfügbar waren, haben wir die Kostenschätzungen mit jenen Dritter oder Technikern des Konzerns verglichen;
- ▶ Abstimmen wesentlicher Änderungen in den Kostenschätzungen während des Geschäftsjahres mit entsprechenden Detailunterlagen;
- ▶ Überprüfen ob der Zeitpunkt der Rekultivierung in Einklang mit dem Budget und Geschäftsplan des Konzerns steht;
- ▶ Einbeziehen unserer Bewertungsspezialisten zur Analyse der Diskontierungssätze und Inflationsraten;
- ▶ Prüfen der mathematischen Richtigkeit der Berechnung der Rückstellung für Rekultivierungsverpflichtungen; und
- ▶ Beurteilen der Angemessenheit der Anhangangaben.

Sonstige Informationen

Die gesetzlichen Vertreter sind für die sonstigen Informationen verantwortlich. Die sonstigen Informationen beinhalten alle Informationen im Geschäftsbericht und im Jahresfinanzbericht, ausgenommen den Konzernabschluss, den Konzernlagebericht und den Bestätigungsvermerk. Den „Konsolidierten Corporate-Governance-Bericht“ und den „Konsolidierten Bericht über Zahlungen an staatliche Stellen“ haben wir vor dem Datum des Bestätigungsvermerkes erlangt, die übrigen Teile des Geschäftsberichtes und des Jahresfinanzberichtes werden uns voraussichtlich nach diesem Datum zur Verfügung gestellt.

Unser Prüfungsurteil zum Konzernabschluss erstreckt sich nicht auf diese sonstigen Informationen, und wir werden dazu keine Art der Zusicherung geben.

In Zusammenhang mit unserer Prüfung des Konzernabschlusses haben wir die Verantwortlichkeit, diese sonstigen Informationen zu lesen und zu würdigen, ob die sonstigen Informationen wesentliche Unstimmigkeiten zum Konzernabschluss oder zu unseren bei der Abschlussprüfung erlangten Kenntnissen aufweisen oder anderweitig falsch dargestellt erscheinen.

Falls wir auf der Grundlage der von uns zu den vor dem Datum des Bestätigungsvermerkes des Abschlussprüfers erlangten sonstigen Informationen durchgeführten Arbeiten den Schluss ziehen, dass eine wesentliche falsche Darstellung dieser sonstigen Informationen vorliegt, sind wir verpflichtet, über diese Tatsache zu berichten. Wir haben in diesem Zusammenhang nichts zu berichten.

Verantwortlichkeiten der gesetzlichen Vertreter und des Prüfungsausschusses für den Konzernabschluss

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Konzernabschlusses und dafür, dass dieser in Übereinstimmung mit den IFRS, wie sie in der EU anzuwenden sind, und den zusätzlichen Anforderungen des § 245a UGB ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns vermittelt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie als notwendig erachten, um die Aufstellung eines Konzernabschlusses zu ermöglichen, der frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist.

Bei der Aufstellung des Konzernabschlusses sind die gesetzlichen Vertreter dafür verantwortlich, die Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu beurteilen, Sachverhalte im Zusammenhang mit der Fortführung der Unternehmenstätigkeit – sofern einschlägig – anzugeben, sowie dafür, den Rechnungslegungsgrundsatz der Fortführung der Unternehmenstätigkeit anzuwenden, es sei denn, die gesetzlichen Vertreter beabsichtigen, entweder den Konzern zu liquidieren oder die Unternehmenstätigkeit einzustellen, oder haben keine realistische Alternative dazu.

Der Prüfungsausschuss ist verantwortlich für die Überwachung des Rechnungslegungsprozesses des Konzerns.

Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung des Konzernabschlusses

Unsere Ziele sind, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob der Konzernabschluss als Ganzes frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist, und einen Bestätigungsvermerk zu erteilen, der unser Prüfungsurteil beinhaltet. Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Maß an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit der EU-VO und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Abschlussprüfung, die die Anwendung der ISA erfordern, durchgeführte Abschlussprüfung eine wesentliche falsche Darstellung, falls eine solche vorliegt, stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus dolosen Handlungen oder Irrtümern resultieren und werden als wesentlich angesehen, wenn von ihnen einzeln oder insgesamt vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie die auf der Grundlage dieses Konzernabschlusses getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen.

Als Teil einer Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit der EU-VO und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Abschlussprüfung, die die Anwendung der ISA erfordern, üben wir während der gesamten Abschlussprüfung pflichtgemäßes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung.

Darüber hinaus gilt:

- ▶ Wir identifizieren und beurteilen die Risiken wesentlicher falscher Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern im Konzernabschluss, planen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken, führen sie durch und erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen. Das Risiko, dass aus dolosen Handlungen resultierende wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist höher als ein aus Irrtümern resultierendes, da dolose Handlungen kollusives Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen oder das Außerkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.
 - ▶ Wir gewinnen ein Verständnis von dem für die Abschlussprüfung relevanten internen Kontrollsystem, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit des internen Kontrollsystems des Konzerns abzugeben.
 - ▶ Wir beurteilen die Angemessenheit der von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der von den gesetzlichen Vertretern dargestellten geschätzten Werte in der Rechnungslegung und damit zusammenhängende Angaben.
 - ▶ Wir ziehen Schlussfolgerungen über die Angemessenheit der Anwendung des Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit durch die gesetzlichen Vertreter sowie, auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die erhebliche Zweifel an der Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit aufwerfen kann. Falls wir die Schlussfolgerung ziehen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, in unserem Bestätigungsvermerk auf die dazugehörigen Angaben im Konzernabschluss aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch die Abkehr des Konzerns von der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zur Folge haben.
 - ▶ Wir beurteilen die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt des Konzernabschlusses einschließlich der Angaben sowie ob der Konzernabschluss die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse in einer Weise wiedergibt, dass ein möglichst getreues Bild erreicht wird.
 - ▶ Wir erlangen ausreichende geeignete Prüfungsnachweise zu den Finanzinformationen der Einheiten oder Geschäftstätigkeiten innerhalb des Konzerns, um ein Prüfungsurteil zum Konzernabschluss abzugeben. Wir sind verantwortlich für die Anleitung, Überwachung und Durchführung der Konzernabschlussprüfung. Wir tragen die Alleinverantwortung für unser Prüfungsurteil.
- Wir tauschen uns mit dem Prüfungsausschuss unter anderem über den geplanten Umfang und die geplante zeitliche Einteilung der Abschlussprüfung sowie über bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschließlich etwaiger bedeutsamer Mängel im internen Kontrollsystem, die wir während unserer Abschlussprüfung erkennen, aus.
- Wir geben dem Prüfungsausschuss auch eine Erklärung ab, dass wir die relevanten beruflichen Verhaltensanforderungen zur Unabhängigkeit eingehalten haben, und tauschen uns mit ihm über alle

Beziehungen und sonstigen Sachverhalte aus, von denen vernünftigerweise angenommen werden kann, dass sie sich auf unsere Unabhängigkeit und – sofern einschlägig – damit zusammenhängende Schutzmaßnahmen auswirken.

Wir bestimmen von den Sachverhalten, über die wir uns mit dem Prüfungsausschuss ausgetauscht haben, diejenigen Sachverhalte, die am bedeutsamsten für die Prüfung des Konzernabschlusses des Geschäftsjahres waren und daher die besonders wichtigen Prüfungs

sachverhalte sind. Wir beschreiben diese Sachverhalte in unserem Bestätigungsvermerk, es sei denn, Gesetze oder andere Rechtsvorschriften schließen die öffentliche Angabe des Sachverhalts aus oder wir bestimmen in äußerst seltenen Fällen, dass ein Sachverhalt nicht in unserem Bestätigungsvermerk mitgeteilt werden sollte, weil vernünftigerweise erwartet wird, dass die negativen Folgen einer solchen Mitteilung deren Vorteile für das öffentliche Interesse übersteigen würden.

Sonstige gesetzliche und andere rechtliche Anforderungen

Bericht zum Konzernlagebericht

Der Konzernlagebericht ist aufgrund der österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften darauf zu prüfen, ob er mit dem Konzernabschluss in Einklang steht und ob er nach den geltenden rechtlichen Anforderungen aufgestellt wurde.

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Konzernlageberichts in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften.

Wir haben unsere Prüfung in Übereinstimmung mit den Berufsgrundsätzen zur Prüfung des Konzernlageberichts durchgeführt.

Urteil

Nach unserer Beurteilung ist der Konzernlagebericht nach den geltenden rechtlichen Anforderungen aufgestellt worden, enthält zutreffende Angaben nach § 243a UGB und steht in Einklang mit dem Konzernabschluss.

Erklärung

Angesichts der bei der Prüfung des Konzernabschlusses gewonnenen Erkenntnisse und des gewonnenen

Wien, am 10. März 2021

Ernst & Young

Wirtschaftsprüfungsgesellschaft m.b.H.

Mag. Alexander Wlasto e.h.
Wirtschaftsprüfer

Verständnisses über den Konzern und sein Umfeld, wurden wesentliche fehlerhafte Angaben im Konzernlagebericht nicht festgestellt.

Zusätzliche Angaben nach Artikel 10 der EU-VO

Wir wurden von der Hauptversammlung am 29. September 2020 als Abschlussprüfer gewählt. Wir wurden am 19. November 2020 vom Aufsichtsrat beauftragt. Wir sind ununterbrochen seit 2011 Abschlussprüfer.

Wir erklären, dass das Prüfungsurteil im Abschnitt „Bericht zum Konzernabschluss“ mit dem zusätzlichen Bericht an den Prüfungsausschuss nach Artikel 11 der EU-VO in Einklang steht.

Wir erklären, dass wir keine verbotenen Nichtprüfungsleistungen (Artikel 5 Abs 1 der EU-VO) erbracht haben und dass wir bei der Durchführung der Abschlussprüfung unsere Unabhängigkeit von der geprüften Gesellschaft gewahrt haben.

Auftragsverantwortlicher Wirtschaftsprüfer

Der für die Abschlussprüfung auftragsverantwortliche Wirtschaftsprüfer ist Herr Mag. Gerhard Schwartz.

Mag. Gerhard Schwartz e.h.
Wirtschaftsprüfer

Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr 2020

Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

In EUR Mio

	Anhangangabe	2020	2019
Umsatzerlöse	4, 5	16.550	23.461
Sonstige betriebliche Erträge	6	1.877	280
Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen	6, 16	38	386
Summe Erlöse und sonstige Erträge		18.465	24.127
Zukäufe (inklusive Bestandsveränderungen)	17	-9.598	-13.608
Produktions- und operative Aufwendungen		-1.892	-1.695
Produktionsbezogene Steuern		-325	-496
Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen	7	-2.418	-2.302
Vertriebs- und Verwaltungsaufwendungen		-1.896	-1.892
Explorationsaufwendungen	7, 8	-896	-229
Sonstige betriebliche Aufwendungen	9	-389	-322
Operatives Ergebnis		1.050	3.582
Dividendenerträge	31	19	5
Zinserträge	11, 31	177	169
Zinsaufwendungen	11, 31	-280	-304
Sonstiges Finanzergebnis	11, 31	-91	1
Finanzerfolg		-175	-129
Ergebnis vor Steuern		875	3.453
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	12	603	-1.306
Jahresüberschuss		1.478	2.147
davon den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnen		1.258	1.678
davon den Hybridkapitalbesitzern zuzurechnen		84	75
davon nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnen		136	393
Unverwässertes Ergebnis je Aktie in EUR	13	3,85	5,14
Verwässertes Ergebnis je Aktie in EUR	13	3,85	5,13

Konzern-Gesamtergebnisrechnung 2020

Konzern-Gesamtergebnisrechnung

In EUR Mio

	Anhangangabe	2020	2019
Jahresüberschuss		1.478	2.147
Währungsumrechnungsdifferenzen		-1.234	39
Saldo Gewinn (+)/Verlust (-) des Jahres vor Ertragsteuern	21	-1.233	39
Umgliederung von Gewinnen (-)/Verlusten (+) in den Jahresüberschuss	3, 6, 9	-1	—
Gewinne (+)/Verluste (-) aus der Bewertung von Hedges	28	38	-45
Saldo Gewinn (+)/Verlust (-) des Jahres vor Ertragsteuern		419	-11
Umgliederung von Gewinnen (-)/Verlusten (+) in den Jahresüberschuss		-380	-34
Auf at-equity bewertete Beteiligungen entfallender Anteil am sonstigen Ergebnis	16	-102	-1
Summe der Posten, die nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert („recycelt“) werden können		-1.298	-7
Gewinne (+)/ Verluste(-) aus der Neubewertung von leistungsorientierten Plänen	23	4	-90
Gewinne (+)/Verluste (-) aus der Bewertung von Eigenkapitalinstrumenten	18	-2	1
Gewinne (+)/Verluste (-) aus der Bewertung von Hedges, die nachfolgend auf den Buchwert des Grundgeschäftes übertragen werden	28	-113	95
Auf at-equity bewertete Beteiligungen entfallender Anteil am sonstigen Ergebnis	16	-6	-6
Summe der Posten, die nicht nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert („recycelt“) werden		-118	0
Ertragsteuern, die auf Posten, die nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert ("recycelt") werden können, entfallen		-10	10
Ertragsteuern, die auf Posten, die nicht nachträglich in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert ("recycelt") werden, entfallen		18	-7
Summe der auf das sonstige Ergebnis entfallenden Ertragsteuern	21	8	4
Sonstiges Ergebnis des Jahres nach Steuern	21	-1.407	-3
Gesamtergebnis des Jahres		70	2.144
davon den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnen		-4	1.752
davon den Hybridkapitalbesitzern zuzurechnen		84	75
davon nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnen		-9	316

Konzernbilanz zum 31. Dezember 2020

Vermögen

In EUR Mio

	Anhangangabe	2020	2019
Immaterielle Vermögenswerte	14	3.443	4.163
Sachanlagen	15	19.203	16.479
At-equity bewertete Beteiligungen	16	8.321	5.151
Sonstige finanzielle Vermögenswerte	18	3.447	2.414
Sonstige Vermögenswerte	19	103	56
Latente Steuern	25	1.179	686
Langfristiges Vermögen		35.695	28.950
Vorräte	17	2.352	1.845
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	18	3.316	3.042
Sonstige finanzielle Vermögenswerte	18	3.018	3.121
Forderungen aus laufenden Ertragsteuern		36	11
Sonstige Vermögenswerte	19	537	297
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	26	2.854	2.931
Kurzfristiges Vermögen		12.112	11.248
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	20	1.464	177
Summe Aktiva		49.271	40.375

Eigenkapital und Verbindlichkeiten

In EUR Mio

	Anhangangabe	2020	2019
Grundkapital		327	327
Hybridkapital		3.228	1.987
Rücklagen		10.184	10.698
Eigenkapital der OMV Anteilseigner		13.739	13.012
Nicht beherrschende Anteile	22	6.159	3.851
Summe Eigenkapital	21	19.899	16.863
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	23	1.458	1.111
Anleihen	24	8.019	5.262
Leasingverbindlichkeiten	24	943	934
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	24	1.280	620
Rückstellungen für Rekultivierungsverpflichtungen	23	3.926	3.872
Sonstige Rückstellungen	23	576	572
Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	24	454	301
Sonstige Verbindlichkeiten	24	135	157
Latente Steuern	25	1.229	1.132
Langfristige Verbindlichkeiten		18.020	13.961
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	24	4.304	4.155
Anleihen	24	850	540
Leasingverbindlichkeiten	24	141	120
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	24	703	148
Ertragsteuerverbindlichkeiten		278	332
Rückstellungen für Rekultivierungsverpflichtungen	23	72	87
Sonstige Rückstellungen	23	304	293
Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	24	3.095	2.818
Sonstige Verbindlichkeiten	24	868	903
Kurzfristige Verbindlichkeiten		10.616	9.395
Zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten	20	736	156
Summe Passiva		49.271	40.375

Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals 2020

Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals 2020¹

In EUR Mio

	Grund- kapital	Kapital- rücklage	Hybrid- kapital	Gewinn- rücklage	Währungs- umrechnungs- differenzen
1. Jänner 2020	327	1.506	1.987	9.832	-694
Jahresüberschuss	—	—	—	1.341	—
Sonstiges Ergebnis des Jahres	—	—	—	-3	-1.091
Gesamtergebnis des Jahres	—	—	—	1.338	-1.091
Kapitalerhöhung	—	—	1.241	—	—
Dividendenausschüttung und Hybridkupon	—	—	—	-673	—
Abgang eigener Anteile	—	3	—	—	—
Anteilsbasierte Vergütungen	—	-3	—	—	—
Erhöhung (+)/Verminderung (-) nicht beherrschender Anteile	—	—	—	5	—
Umgliederung von Cashflow-Hedges in die Bilanz	—	—	—	—	—
31. Dezember 2020	327	1.506	3.228	10.502	-1.785

Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals 2019¹

In EUR Mio

	Grund- kapital	Kapital- rücklage	Hybrid- kapital	Gewinn- rücklage	Währungs- umrechnungs- differenzen
1. Jänner 2019	327	1.511	1.987	8.830	-809
Jahresüberschuss	—	—	—	1.753	—
Sonstiges Ergebnis des Jahres	—	—	—	-79	115
Gesamtergebnis des Jahres	—	—	—	1.674	115
Dividendenausschüttung und Hybridkupon	—	—	—	-673	—
Abgang eigener Anteile	—	3	—	—	—
Anteilsbasierte Vergütungen	—	-8	—	—	—
Erhöhung (+)/Verminderung (-) nicht beherrschender Anteile	—	—	—	—	—
Umgliederung von Cashflow-Hedges in die Bilanz	—	—	—	—	—
31. Dezember 2019	327	1.506	1.987	9.832	-694

¹ Siehe Anhangangabe 21 – Eigenkapital der OMV Anteilseigner

Hedges	Sonstiges Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen	Eigene Anteile	Eigenkapital der OMV Anteilseigner	Nicht beherrschende Anteile	Summe Eigenkapital
41	18	-4	13.012	3.851	16.863
—	—	—	1.341	136	1.478
-61	-107	—	-1.262	-146	-1.407
-61	-107	—	80	-9	70
—	—	—	1.241	—	1.241
—	—	—	-673	-209	-882
—	—	1	4	—	4
—	—	—	-3	—	-3
—	—	—	5	2.519	2.524
71	3	—	73	8	81
51	-86	-3	13.739	6.159	19.899

Hedges	Sonstiges Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen	Eigene Anteile	Eigenkapital der OMV Anteilseigner	Nicht beherrschende Anteile	Summe Eigenkapital
39	26	-6	11.905	3.436	15.342
—	—	—	1.753	393	2.147
46	-8	—	74	-77	-3
46	-8	—	1.827	316	2.144
—	—	—	-673	-188	-861
—	—	2	5	—	5
—	—	—	-8	—	-8
—	—	—	—	287	287
-43	-1	—	-44	-0	-44
41	18	-4	13.012	3.851	16.863

Konzern-Cashflow-Rechnung 2020

Konzern-Cashflow-Rechnung

In EUR Mio

	Anhangangabe	2020	2019
Jahresüberschuss		1.478	2.147
Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen	7	3.197	2.395
Latente Steuern	12	-846	100
Laufende Steuern	12	244	1.207
Gezahlte Ertragsteuern		-402	-1.263
Steuerrückerstattungen		45	5
Verluste (+)/Gewinne (-) aus Abgängen von Anlagevermögen und Geschäftseinheiten	6, 9	-12	-7
Anteil am Ergebnis at-equity bewerteter Beteiligungen und Dividendenerträge	6, 18, 31	-57	-391
Einzahlung aus Dividenden von at-equity bewerteten Beteiligungen und anderen Unternehmen		228	354
Zinsaufwendungen	11, 31	168	170
Gezahlte Zinsen		-164	-160
Zinserträge	11, 31	-160	-145
Erhaltene Zinsen		53	63
Erhöhung (+)/Verminderung (-) Personalrückstellungen	23	-60	-59
Erhöhung (+)/Verminderung (-) Rückstellungen	23	21	35
Sonstige Änderungen	26	-948	-187
Mittelzufluss nach unbaren Posten		2.786	4.264
Verminderung (+)/Erhöhung (-) Vorräte	17	288	-260
Verminderung (+)/Erhöhung (-) Forderungen	18, 19	145	372
Erhöhung (+)/Verminderung (-) Verbindlichkeiten	24	-82	-320
Veränderungen in den Net Working Capital-Positionen		351	-208
Cashflow aus der Betriebstätigkeit		3.137	4.056
Investitionen			
Immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	3, 14, 15	-1.960	-2.158
Beteiligungen, Ausleihungen und sonstige finanzielle Vermögenswerte	18	-194	-2.265
Erwerb von einbezogenen Unternehmen und Geschäftseinheiten abzüglich liquider Mittel	3	-3.880	-460
Veräußerungen			
Erlöse aus Anlagevermögen		72	209
Erlöse aus dem Verkauf einbezogener Unternehmen und Geschäftseinheiten abzüglich liquider Mittel		15	36
Cashflow aus der Investitionstätigkeit		-5.948	-4.638
Zugänge langfristige Finanzierungen	26	3.338	1.376
Rückzahlung langfristige Finanzierungen	26	-797	-980
Erhöhung (+)/Verminderung (-) kurzfristige Finanzierungen	26	-96	-22
Dividendenzahlungen an OMV Anteilseigner (inkl. Hybridkupon)	21	-673	-673
Dividendenzahlungen an nicht beherrschende Anteilseigner	22	-206	-186
Zugänge Hybridanleihe	21	1.241	—
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit		2.808	-484
Währungsdifferenz auf liquide Mittel		-66	-22
Nettozunahme (+)/-abnahme (-) liquider Mittel		-69	-1.088
Liquide Mittel Jahresbeginn	26	2.938	4.026
Liquide Mittel Jahresende	26	2.869	2.938
Davon Liquide Mittel umgliedert auf „Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen“		15	7
In der Konzernbilanz als Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente ausgewiesen	26	2.854	2.931

Konzernanhang

Grundlagen der Abschlusserstellung und Bilanzierungsgrundsätze

1 Grundlagen der Abschlusserstellung

Die **OMV Aktiengesellschaft** (im österreichischen Firmenbuch eingetragen mit dem Sitz Trabrennstraße 6–8, 1020 Wien, Österreich) ist ein integriertes, internationales Öl-, Gas- und Chemieunternehmen, welches Geschäftsaktivitäten in den Bereichen Upstream und Downstream unterhält.

Der vorliegende Konzernabschluss wurde unter **Beachtung der International Financial Reporting Standards (IFRSs), wie sie in der EU anzuwenden sind, sowie den ergänzend nach § 245a (1) anzuwendenden Rechnungslegungsvorschriften gemäß dem österreichischen Unternehmensgesetz (UGB)** erstellt. Das Geschäftsjahr entspricht dem Kalenderjahr.

Die Aufstellung des Konzernabschlusses ist grundsätzlich unter Anwendung des Anschaffungskostenprinzips erfolgt. Hiervon ausgenommen sind bestimmte Positionen, die zum beizulegenden Zeitwert bewertet wurden, so wie in der Anhangangabe 2 – Bilanzierungsgrundsätze, Ermessensentscheidungen und Schätzungen – beschrieben.

Der Konzernabschluss 2020 wurde in Millionen Euro (EUR Mio, EUR 1.000.000) erstellt. Durch die Angabe in EUR Mio können sich Rundungsdifferenzen ergeben.

Der Konzernabschluss der OMV Aktiengesellschaft beinhaltet die Abschlüsse aller Unternehmen, die zum 31. Dezember 2020 beherrscht wurden (Tochterunternehmen). Die Abschlüsse aller einbezogenen Unternehmen sind auf Basis konzerneinheitlicher Rechnungslegungsstandards erstellt. Eine Übersicht der einbezogenen Tochterunternehmen, at-equity bewerteten Unternehmen und sonstigen Beteiligungen befindet sich in Anhangangabe 38 – Direkte und indirekte Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft – und enthält Angaben zu Konsolidierungsmethode, Geschäftsbereich, Standort und OMV Anteil.

Der Konzernabschluss 2020 wurde am 10. März 2021 vom Aufsichtsrat genehmigt und zur Veröffentlichung freigegeben.

2 Bilanzierungsgrundsätze, Ermessensentscheidungen und Schätzungen

1) Änderungen in den Bilanzierungsgrundsätzen

Die angewendeten Bilanzierungs- und Bewertungsgrundsätze entsprechen mit Ausnahme der nachfolgenden Änderungen jenen des vorangegangenen Geschäftsjahres.

Erstmalige Anwendung von überarbeiteten Standards

Die folgenden überarbeiteten Standards wurden mit Erstanwendungszeitpunkt 1. Jänner 2020 angewandt:

- ▶ Änderungen an IFRS 3
Unternehmenszusammenschlüsse: Definitionen eines Geschäftsbetriebs
- ▶ Änderungen an IFRS 9, IAS 39 und IFRS 7: Reform der Referenzzinssätze
- ▶ Änderungen an IAS 1 und IAS 8: Definition von „wesentlich“
- ▶ Änderungen der Verweise auf das Rahmenkonzept in den IFRS Standards

Die Änderungen hatten keine wesentlichen Auswirkungen auf den Konzernabschluss der OMV.

Änderungen an IFRS 9, IAS 39 und IFRS 7: Reform der Referenzzinssätze

Der Konzern hat die Änderungen aus der Reform der Referenzzinssätze auf die zum 1. Jänner bestehenden sowie auf die danach designierten Sicherungsbeziehungen retrospektiv angewendet, soweit sie von der Reform der Referenzzinssätze betroffen sind. Diese Änderungen sind auch auf die zum 1. Jänner 2020 in der Rücklage für Cashflow Hedges kumulierten Gewinne oder Verluste anzuwenden.

Die Änderungen bringen vorübergehende Erleichterungen für die Anwendung von Hedge Accounting für Sicherungsbeziehungen, die direkt durch die Reform der Interbank Offered Rate (IBOR) betroffen sind. Zum Zweck der Beurteilung, ob eine wirtschaftliche Beziehung zwischen den Grundgeschäften und den Sicherungsinstrumenten besteht, nimmt der Konzern an, dass sich der Referenzzinssatz infolge der Reform der Referenzzinssätze nicht verändert. Etwaige Ineffektivitäten aus der Sicherungsbeziehung werden in der Gewinn- und Verlustrechnung erfasst. Der Konzern wird diese Erleichterungen nicht mehr anwenden,

sobald die durch die Reform der Referenzzinssätze bedingte Unsicherheiten nicht mehr bestehen.

Anhangangabe 28 – Risikomanagement – enthält die Informationen zu den Unsicherheiten aus der IBOR Reform für die Sicherungsgeschäfte, für die der Konzern diese Erleichterungen anwendet. Es waren keine Anpassungen zu den in dieser oder vergangenen Perioden bilanzierten Beträge aus diesen Änderungen erforderlich.

Änderung der Darstellung in der Gewinn- und Verlustrechnung

Ab 2020 werden die Wertaufholungen zu Sachanlagevermögen und immateriellen Vermögenswerten in der Position „Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen“ mit dem Ziel einer besseren internationalen Vergleichbarkeit der Gewinn- und Verlustrechnung erfasst. Die Vorjahreszahlen wurden entsprechend angepasst. Die Darstellungsänderung hat keine Auswirkung auf das operative Ergebnis.

Anpassung der Positionen der Gewinn- und Verlustrechnung

In EUR Mio

	2019 (alt)	Umgliederung	2019 (neu)
Sonstige betriebliche Erträge	315	-35	280
Summe Erlöse und sonstige Erträge	24.162	-35	24.127
Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen	-2.337	35	-2.302

2) Noch nicht verpflichtend anwendbare neue und überarbeitete Standards

Die folgenden neuen bzw. überarbeiteten Standards, die bereits veröffentlicht aber noch nicht verpflichtend in Kraft getreten sind, wurden vom OMV Konzern nicht

angewandt. Durch diese Standards werden keine wesentlichen Auswirkungen auf den Konzernabschluss erwartet. Teilweise ist die Anerkennung dieser Standards durch die EU noch ausständig.

Standards und Änderungen	Datum des Inkrafttretens laut IASB
Änderung an IFRS 16 Leasingverhältnisse: COVID-19-bezogene Mietkonzessionen	1. Juni 2020
Änderungen an IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 und IFRS 16: Reform der Referenzzinssätze - Phase 2	1. Jänner 2021
Änderungen an IFRS 3 Unternehmenszusammenschlüsse: Verweis auf das Rahmenkonzept	1. Jänner 2022
Änderungen an IAS 16 Sachanlagen: Erträge vor der geplanten Nutzung	1. Jänner 2022
Änderungen an IAS 37: Belastende Verträge - Kosten der Vertragserfüllung	1. Jänner 2022
Jährliche Verbesserungen der IFRS Standards 2018-2020	1. Jänner 2022
IFRS 17 Versicherungsverträge und Änderungen an IFRS 17	1. Jänner 2023
Änderungen zu IAS 1: Klassifizierung von Schulden als kurz- oder langfristige	1. Jänner 2023

3) Wesentliche Bilanzierungs- und Bewertungsgrundsätze, Schätzungen und Annahmen

Schätzungen und Annahmen

Für die Erstellung des Konzernabschlusses sind vom Management Einschätzungen und Annahmen zu treffen, welche die im Konzernabschluss ausgewiesenen Aktiva und Passiva, Erträge und Aufwendungen sowie die im Anhang angegebenen Beträge beeinflussen. Diese Schätzungen und Annahmen basieren auf Erfahrungswerten und anderen Faktoren, die zum Zeitpunkt der Abschlusserstellung als angemessen betrachtet werden. Die tatsächlichen Ergebnisse können von diesen Schätzungen abweichen. Die Schätzungen und Annahmen mit dem größten Einfluss auf die Ergebnisse des OMV Konzerns sind im Folgenden hervorgehoben und sollten gemeinsam mit den betreffenden Anhangangaben gelesen werden. Wesentliche Schätzungen und Annahmen wurden vor allem getroffen in Bezug auf:

- Öl- und Gasreserven (siehe 2.3h),
- Rekultivierungsrückstellungen (siehe 2.3s und 23),
- Rückstellungen für belastende Verträge (siehe 2.3s und 23),
- die Bewertung von im Rahmen von Unternehmenszusammenschlüssen erworbenen Vermögenswerten und übernommenen Schulden (siehe 2.3a und 23),
- die Werthaltigkeit von immateriellen Vermögenswerten, Sachanlagevermögen und at equity-bewerteten Beteiligungen (siehe 2.3j und 7) sowie
- die Werthaltigkeit der sonstigen finanziellen Vermögenswerte – hauptsächlich im Zusammenhang mit der vertraglichen Position gegenüber Gazprom aus der Neufeststellung der Reserven des Juschno Russkoje Felds sowie der Rückerstattung von Kosten für Rekultivierungs-, Wiederherstellungs- und Umweltverpflichtungen vom rumänischen Staat (siehe 2.3m und 18).

Auswirkungen von Aspekten des Klimawandels und der Energiewende

Kurz- und langfristige Auswirkungen von Aspekten des Klimawandels und der Energiewende beeinflussen die wesentlichen, vom Management getroffenen rechnungslegungsbezogenen Schätzungen und

wurden im Konzernabschluss etwa bei der Schätzung von erzielbaren Beträgen sowie Nutzungsdauern der Vermögenswerte des Unternehmens berücksichtigt.

Diese Schätzungen berücksichtigen die künftigen Auswirkungen der strategischen Entscheidungen und das Engagement der OMV, ihr Portfolio an den Zielen der Energiewende auszurichten, kurz- und langfristige klimabezogene Fragen sowie den Übergang zu weniger kohlenstoffhaltigen Energieträgern zusammen mit einer bestmöglichen Schätzung des globalen Angebots und Nachfrage, inklusive prognostizierter Warenpreise. Die Sichtweise der OMV auf die künftigen Marktentwicklungen ist in Übereinstimmung mit dem „Stated Policies“-Szenario der Internationalen Energieagentur (IEA) und berücksichtigt in Übereinstimmung mit diesem Szenario die aktuell geltenden und angekündigten (noch nicht voll umgesetzten) Maßnahmen, Ziele und Pläne.

Die OMV ist sich ihrer Verantwortung bewusst und wird ihrer Verpflichtung zum Pariser Abkommen sowie den Klimazielen der EU nachkommen. Die OMV hat sich zu einem Null-Netto-Ziel für die Treibhausgasemissionen aus ihrer Geschäftstätigkeit (Scope 1 und 2) bis 2050 oder früher verpflichtet. Nichtsdestotrotz gibt es eine erhebliche Unsicherheit hinsichtlich der Veränderungen im Energieträgermix in den nächsten 30 Jahren und dem Ausmaß, in dem mit diesen Veränderungen die Ziele des Pariser Abkommen erreicht werden können. Während sich Unternehmen zu solchen Zielen verpflichten können, erfordert die Bilanzierung nach IFRS die Anwendung von Annahmen, die die aktuellen, bestmöglichen Schätzungen der Bandbreite an möglichen zukünftigen Rahmenbedingungen darstellen, die von solchen Zielen abweichen können.

Deshalb hat die OMV entsprechend ihrer Erwartung einer schnelleren Energiewende ihre Preisannahme für Brent Öl 2020 revidiert, was eine Auswirkung auf die Werthaltigkeit ihres Anlagevermögens hat. Die OMV vertritt die Ansicht, dass die langfristigen Preisannahmen und die für Brent Öl angenommene inverse Preiskurve die Auswirkungen der Aspekte des Klimawandels sowie den Übergang zu kohlenstoffärmeren Energieträgern berücksichtigen. Die aktualisierte langfristige Preisannahme für Brent Öl beträgt real 60 USD/bbl im Vergleich zu 75 USD/bbl in 2019. Für nähere Details zu den Öl- und Gaspreisannahmen siehe Anhangangabe 2.3j.

a) Unternehmenszusammenschlüsse und Firmenwerte

Unternehmenszusammenschlüsse werden nach der Erwerbsmethode bilanziert. Dabei werden die erworbenen identifizierbaren Vermögenswerte und übernommenen Schulden erfasst und mit dem beizulegenden Zeitwert bewertet. Es wird für jeden Unternehmenszusammenschluss einzeln entschieden, ob die Anteile nicht beherrschender Gesellschafter bei Zugang zum beizulegenden Zeitwert oder zum entsprechenden Anteil der bilanzierten Beträge des identifizierbaren Nettovermögens bewertet werden.

Bedingte Kaufpreiszahlungen werden zum Erwerbszeitpunkt mit dem beizulegenden Zeitwert bewertet. Die Folgebewertung von bedingten Kaufpreiszahlungen, die als finanzielle Vermögenswerte oder Schulden eingestuft werden, erfolgt zum beizulegenden Zeitwert mit Verbuchung der Wertänderungen im Gewinn oder Verlust.

Der Firmenwert entspricht dem Überschuss aus der Summe der übertragenen Gegenleistung, dem Betrag der nicht beherrschenden Anteile am erworbenen Unternehmen und gegebenenfalls dem beizulegenden Zeitwert des zuvor von der OMV am erworbenen Unternehmen gehaltenen Eigenkapitalanteils über das zum Erwerbszeitpunkt beim erworbenen Unternehmen bestehende Nettovermögen. Firmenwerte werden als Vermögenswerte erfasst und mindestens einmal jährlich auf eine Wertminderung überprüft. Jede Wertminderung wird sofort ergebniswirksam berücksichtigt. Eine spätere Wertaufholung ist nicht möglich. Ein Gewinn aus einem günstigen Unternehmenserwerb wird sofort als Ertrag erfasst.

Wesentliche Schätzungen: Unternehmenszusammenschlüsse

Die Bewertung der identifizierten erworbenen Vermögenswerte und übernommenen Schulden zu deren beizulegenden Zeitwert zum Erwerbszeitpunkt erfordert wesentliche Schätzungen durch das Management. Solche Bewertungen sind auch für Akquisitionen von Beteiligungen, die at-equity bilanziert werden, erforderlich. Die OMV verwendet von Marktteilnehmern üblicherweise angewandte Bewertungstechniken unter Berücksichtigung der verfügbaren Informationen. Während für die Bewertung von Sachanlagen ein kostenbasierter Ansatz angewendet wird, erfolgt die Bewertung von immateriellen Vermögenswerten nach der Relief-from-Royalty-Methode oder der Ertragswertmethode (Income Approach). Der beizulegende Zeitwert von

Vorräten wird anhand von verfügbaren Marktpreisen ermittelt.

b) Umsatzerlöse

Grundsätzlich werden die Umsatzerlöse bei Kontrollübergang der Produkte oder Dienstleistungen auf den Kunden realisiert. Die Ertragsrealisierung erfolgt auf Basis der mit dem Kunden vereinbarten Gegenleistung mit Ausnahme von Beträgen, die im Auftrag Dritter eingezogen werden.

Beim Verkauf von Gütern wie Rohöl, LNG, Ölprodukte, petrochemische und ähnliche Produkte stellt grundsätzlich die Lieferung einer Mengeneinheit eine separate Leistungsverpflichtung dar. Umsatzerlöse werden realisiert, wenn die Kontrolle über die Güter an den Kunden übertragen wird, wobei dies der Zeitpunkt ist, an dem die Eigentumsrechte sowie das Übergangsrisiko auf den Kunden übergehen. Dieser Zeitpunkt kann auf Basis der im Kundenvertrag vereinbarten Incoterms festgestellt werden. Diese Verkäufe erfolgen mit entsprechend dem Industriestandard üblichen Zahlungszielen.

Umsatzerlöse aus der Rohölproduktion, an der die OMV mit anderen Produzenten beteiligt ist, werden gemäß der Umsatzmethode verbucht. Das bedeutet, dass die Umsatzerlöse auf Basis der tatsächlichen Verkäufe an Dritte, unabhängig vom prozentualen Anteil oder Anspruch des Konzerns, verbucht werden. Für die Differenz zwischen den Kosten der verkauften Mengen und den Kosten auf Basis der Menge für die ein Anspruch besteht, wird eine Anpassung der Produktionskosten auf Basis der durchschnittlichen Kosten mit Gegenbuchung in den sonstigen Vermögenswerten oder Verbindlichkeiten erfasst.

Im Downstream Tankstellengeschäft werden die Umsätze aus dem Verkauf von Treibstoffen realisiert, wenn die Produkte an den Kunden abgegeben werden. Abhängig davon, ob die OMV beim Verkauf von Tankstellenshopware als Prinzipal oder Agent handelt, werden die Erlöse und diesen Erlösen zuordenbaren Kosten in der Gewinn- und Verlustrechnung brutto oder netto dargestellt. Die OMV ist Prinzipal, wenn sie vor dem Verkauf Kontrolle über die Güter hat, wofür der Hauptindikator das Lagerrisiko bei der OMV ist. An Tankstellen sind die Zahlungen sofort zum Zeitpunkt des Kaufs fällig.

Die Gas- und Stromlieferverträge der OMV enthalten eine Leistungsverpflichtung, die über den vereinbarten Lieferzeitraum erbracht wird. Die Umsatzerlöse werden

entsprechend den von den Kunden abgenommenen Mengen und in Übereinstimmung mit dem Betrag, den die OMV in Rechnung stellen darf, realisiert. Nur in Ausnahmefällen enthalten langfristige Lieferverträge unterschiedliche Preise in den verschiedenen Perioden, bei welchen die Preise nicht den Wert der Güter zum Lieferzeitpunkt widerspiegeln. In diesen Fällen werden die Umsatzerlöse auf Basis der durchschnittlichen Vertragspreise verbucht.

In einigen Kundenverträgen für die Lieferung von Erdgas umfasst das dem Kunden verrechnete Entgelt einen Fixbetrag und ein variables Entgelt abhängig von der gelieferten Menge. Diese Verträge enthalten nur eine Leistungsverpflichtung und zwar eine Zusage, über einen bestimmten Zeitraum für die Lieferung von Gas bereitzustehen. Die Erlöse aus dem fixen und variablen Entgelt werden entsprechend den Beträgen, die die OMV den Kunden in Rechnung stellen darf, verbucht. Gas- und Stromlieferungen werden monatlich in Rechnung gestellt und gezahlt.

Gasspeicher- und -transportverträge enthalten eine Zusage, Speicher- und Transportleistungen über einen vereinbarten Zeitraum zu erbringen. Die Umsatzerlöse werden entsprechend den Beträgen, die die OMV den Kunden in Rechnung stellen darf, verbucht. Gas- und Stromlieferungen werden monatlich in Rechnung gestellt und gezahlt.

In der OMV gibt es einige Kundenverträge für Öl- und Gaslieferungen sowie für Gasspeicher- und Transportleistungen mit einer Laufzeit von mehr als einem Jahr. Gemäß IFRS 15 sind die gesamten auf die noch nicht erfüllten Leistungsverpflichtungen entfallenden Teile der Transaktionspreise grundsätzlich für solche Verträge anzugeben. Die Verträge für Öllieferungen enthalten, so wie in der Ölindustrie üblich, variable Preise auf Basis der Marktpreise zum Lieferzeitpunkt, weshalb für diese Verträge eine Zuordnung des Transaktionspreises auf die nicht erfüllten Leistungsverpflichtungen nicht möglich ist. Für Gaslieferverträge sowie Gasspeicher- und Transportverträge wendet die OMV die Erleichterungsvorschriften gemäß IFRS 15.121 (b) an, wonach diese Informationen für Verträge, bei denen die Erlöse dem Wert, für die die OMV das Recht zur in Rechnungstellung hat, entsprechen, nicht veröffentlicht werden müssen. Die OMV veröffentlicht diese Information daher nicht.

c) Sonstige Erlöse

Die sonstigen Erlöse enthalten Umsatzerlöse aus Warengeschäften, die in den Anwendungsbereich des IFRS 9 fallen. Umsatzerlöse und Kosten für Rohstoffe werden netto innerhalb der sonstigen Erlöse

dargestellt, wenn die Waretermingeschäfte zu Handelszwecken und nicht mit dem Ziel der finalen physischen Lieferung abgeschlossen eingestuft wurden.

Die sonstigen Erlöse enthalten weiters die Anpassung der Umsatzerlöse aus der Berücksichtigung des der nationalen Ölgesellschaft zustehenden Anteils an der Produktion als Ertragssteueraufwand bei bestimmten Produktionsteilungsverträgen im Upstream Segment (siehe 2.3f), realisierte und unrealisierte Ergebnisse aus der Absicherung von Umsatztransaktionen sowie Miet- und Pachterlöse.

d) Explorationsaufwendungen

Explorationsaufwendungen betreffen ausschließlich den Geschäftsbereich Upstream und umfassen jene Kosten, die im Zusammenhang mit nicht sicheren Reserven stehen. Dazu zählen u.a. geologische und geophysikalische Kosten für die Identifikation und Untersuchung von Gebieten mit möglichen Öl- und Gasreserven sowie Verwaltungs-, Rechts- und Beratungskosten in Zusammenhang mit Explorationsaktivitäten. Des Weiteren umfasst diese Position alle Wertminderungen von Explorationsbohrungen, die keine sicheren Reserven nachweisen konnten. Planmäßige Abschreibungen von fündigen Explorationsbohrungen werden innerhalb der Abschreibungen, Wertminderungen und -aufholungen dargestellt.

e) Forschung und Entwicklung

Die im Zusammenhang mit Forschungsaktivitäten anfallenden Ausgaben werden in der Periode als Aufwand verbucht, in der sie angefallen sind. Forschungs- und Entwicklungsaufwendungen (F&E), die in der Gewinn- und Verlustrechnung im sonstigen betrieblichen Aufwand ausgewiesen werden, umfassen alle direkten und indirekten Material- und Personalkosten sowie Kosten für Fremdleistungen, die im Zusammenhang mit der gezielten Suche nach neuen Erkenntnissen hinsichtlich der Entwicklung und wesentlichen Verbesserung von Produkten, Leistungen oder Prozessen und im Zusammenhang mit Forschungsaktivitäten anfallen. Entwicklungskosten werden aktiviert, wenn die Aktivierungskriterien gemäß IAS 38 erfüllt sind.

f) Explorations- und Produktionsteilungsverträge

Ein Explorations- und Produktionsteilungsvertrag (Exploration and Production Sharing Agreement, EPSA) ist eine Vertragsform bei Erdöl- und Erdgaslizenzen, bei der sich eine oder mehrere Ölunternehmen und das Gastland bzw. die nationale Ölgesellschaft die Erdöl- bzw. Erdgasproduktion nach

einem festgelegten Schlüssel teilen. Explorationsaufwendungen werden dabei grundsätzlich von den Ölgesellschaften bestritten und nur im Erfolgsfall vom Staat oder der nationalen Ölgesellschaft in Form des sogenannten „cost oil“ erstattet. In bestimmten EPSA-Verträgen stellen die dem Gastland bzw. der nationalen Ölgesellschaft zustehenden Anteile an der Produktion eine Form der Ertragsbesteuerung dar. In solchen Fällen werden sie dementsprechend in der Gewinn- und Verlustrechnung als Ertragsteueraufwand dargestellt.

g) Immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen

Immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen werden mit den Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten aktiviert (inklusive Kosten für Großinspektionen und

Generalüberholungen). Die Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten enthalten den Barwert für die erwarteten Rückbaukosten von Anlagen nach deren Nutzung, wenn eine Rückstellung für Rückbaukosten angesetzt wurde (siehe 2.3s). Kosten für den Austausch von Anlagenteilen werden aktiviert und die Buchwerte der ersetzten Teile ausgebucht. Kleinere Instandhaltungsleistungen und Reparaturen werden im Jahr des Anfallens als Aufwand gebucht.

Immaterielle Vermögenswerte und abnutzbare Sachanlagen werden (mit Ausnahme von Öl- und Gasvermögen und einem vertraglichen immateriellen Vermögenswert in Upstream, siehe 2.3h) linear über die wirtschaftliche Nutzungsdauer abgeschrieben.

Nutzungsdauer		Jahre
Immaterielle Vermögenswerte		
Firmenwerte		Unbestimmt
Software		3–7
Konzessionen, Lizenzen, vertragliche immaterielle Vermögenswerte u.Ä.	3–20, Vertragslaufzeit oder Unit-of-Production-Methode	
Bereichsspezifische Sachanlagen		
Upstream	Öl- bzw. Gasvermögen	Unit-of-Production-Methode
Downstream	Leitungen	20-30
	Gaskraftwerk	8–30
	Hochbehälter	40
	Raffinerieverarbeitungsanlagen	25
	Petrochemische Produktionsanlagen	15-20
	Tankstellen	5–20
Sonstige Sachanlagen		
	Produktions- und Verwaltungsgebäude	20–50
	Sonstige technische Anlagen	10–20
	Betriebs- und Geschäftsausstattung	3–15

h) Öl- und Gasvermögen

Upstream-Aktivitäten werden nach der Successful-Efforts-Methode bilanziert. Der Erwerb von geologischen und geophysikalischen Studien vor der Auffindung von sicheren Reserven wird im Periodenaufwand erfasst. Die Kosten einer Bohrung werden bis zum Zeitpunkt der Feststellung, ob potenziell wirtschaftlich förderbare Öl- oder Gasreserven vorliegen, aktiviert und als immaterielle Vermögenswerte dargestellt. Nicht wirtschaftlich fründige Bohrungen werden aufwandswirksam erfasst. Ist die wirtschaftliche Fündigkeit noch nicht geklärt, bleiben die Kosten einer Explorationsbohrung aktiviert, solange die folgenden Bedingungen erfüllt sind:

- Durch die Bohrung wurden ausreichend Öl- oder Gasreserven gefunden, welche eine

Fertigstellung als Produktionsbohrung rechtfertigen würden.

- Es werden ausreichende Fortschritte hinsichtlich der Einschätzung der wirtschaftlichen und technischen Realisierbarkeit gemacht, die die Aufnahme der Feldentwicklung in naher Zukunft rechtfertigen.

Wesentliche Schätzungen und Annahmen: Werthaltigkeit von Öl- und Gasvermögen mit nicht sicheren Reserven

Es kann Fälle geben, bei denen die Kosten für Öl- und Gasvermögen mit nicht sicheren Reserven über einen längeren Zeitraum aktiviert bleiben, während die verschiedenen Evaluierungsaktivitäten und seismischen Analysen zur Beurteilung der Größe

des Reservoirs und dessen Wirtschaftlichkeit fortgesetzt werden. Weitere Entscheidungen über den optimalen Zeitpunkt für solche Entwicklungen werden aus einer Ressourcen- und Portfoliosichtweise getroffen. Sobald keine Absichten mehr bestehen, den Fund zu entwickeln, wird eine sofortige Wertminderung auf die Vermögenswerte erfasst.

Zum Jahresende werden noch nicht fertiggestellte Bohrungen, die sich nach dem Bilanzstichtag als nicht fündig herausstellen, als nicht zu berücksichtigende Ereignisse behandelt, d.h. die Kosten für die Explorationsbohrung bleiben zum jeweiligen Periodenende aktiviert und werden in der Folgeperiode als Aufwand verbucht.

Lizenzanschaffungskosten sowie aktivierte Vermögenswerte aus Exploration und Evaluierung werden nicht planmäßig abgeschrieben, solange sie im Zusammenhang mit nicht sicheren Reserven stehen, aber bei Vorliegen eines Indikators für eine potentielle Wertminderung auf Wertminderung überprüft. Sobald es sich um sichere und wirtschaftlich förderbare Mineralölvorkommen handelt, werden die damit im Zusammenhang stehenden Vermögenswerte in das Sachanlagevermögen umgegliedert. Entwicklungskosten für die Errichtung von Infrastruktureinrichtungen wie Ölplattformen und Pipelines sowie für Entwicklungsbohrungen werden innerhalb des Sachanlagevermögens aktiviert. Mit Produktionsbeginn erfolgt eine planmäßige Abschreibung der aktivierten Kosten. Aktivierte Explorations- und Entwicklungsaufwendungen sowie Hilfseinrichtungen werden grundsätzlich produktionsabhängig auf Basis sicherer entwickelter Reserven abgeschrieben. Davon ausgenommen sind aktivierte Kosten für Aufsuchungsrechte sowie erworbene Reserven, die auf Basis der gesamten sicheren Reserven abgeschrieben werden, sofern nicht eine andere Basis von Reserven für die Abschreibung angemessener ist.

Wesentliche Schätzung: Öl- und Gasreserven

Die Öl- und Gasreserven des OMV Konzern werden durch firmeninterne Ingenieure unter Anwendung von Industriestandards geschätzt und zumindest einmal jährlich neu beurteilt. Zusätzlich werden regelmäßig externe Überprüfungen durchgeführt. 2020 wurde von DeGolyer und MacNaughton (D&M) eine externe Überprüfung für die Reserven der Öl- und Gasvermögenswerte in Russland und Malaysia durchgeführt. Für die anderen Öl- und Gasvermögenswerte wurde die letzte externe Überprüfung

2018 zum Stand der Reserven am 31. Dezember 2017 durchgeführt. Die Ergebnisse des externen Reviews zeigten mit einer Ausnahme keine wesentlichen Abweichungen zu den internen Schätzungen. Die OMV beauftragte einen unabhängigen, externen Experten mit einer Stellungnahme zur Vorgehensweise der OMV bei der Feststellung der Reserven, um ausreichend Sicherheit über die Höhe der Reserven in dem Feld mit wesentlicher Abweichung zu bekommen. Die Vorgehensweise der OMV wurde als angemessen bestätigt.

Die Schätzung der Öl- und Gasreserven haben eine wesentliche Auswirkung auf die Beurteilung der Werthaltigkeit der Öl- und Gasvermögenswerte des Konzerns. Korrekturen dieser Schätzungen nach unten können zu einer Wertminderung des Buchwerts des Vermögenswerts.

Zusätzlich beeinflussen Schätzungsänderungen der Öl- und Gasreserven prospektiv die Höhe der Abschreibungen sowie den finanziellen Vermögenswert in Zusammenhang mit dem Recht auf Neufeststellung der Reserven aus der Akquisition des Anteils am Juschno Russkoye Feld.

i) Assoziierte Unternehmen und gemeinsame Vereinbarungen

Assoziierte Unternehmen sind Unternehmen, bei denen der Konzern einen maßgeblichen Einfluss, jedoch in Bezug auf die Finanz- und Geschäftspolitik keine Beherrschung oder gemeinschaftliche Führung hat. Für gemeinsame Vereinbarungen, d.h. Vereinbarungen, die der gemeinsamen Führung durch den OMV Konzern und einer oder mehreren weiteren Parteien unterliegen, erfolgt eine Einstufung als Gemeinschaftsunternehmen oder gemeinschaftliche Tätigkeit. Ein Gemeinschaftsunternehmen ist eine gemeinsame Vereinbarung, bei der die Parteien, die gemeinschaftlich die Führung über die Vereinbarung ausüben, Rechte am Nettovermögen der Vereinbarung besitzen. Eine gemeinschaftliche Tätigkeit liegt vor, wenn die Parteien, die gemeinschaftlich die Führung über die Vereinbarung ausüben, Rechte an den der Vereinbarung zuzurechnenden Vermögenswerten und Verpflichtungen für deren Schulden haben.

Anteile an assoziierten Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen werden nach der Equity-Methode bilanziert, wobei die Anteile zunächst mit den Anschaffungskosten angesetzt werden und in den Folgeperioden um den Anteil des Konzerns am Gewinn oder Verlust abzüglich erhaltene Dividenden und um

den Anteil des Konzerns am sonstigen Ergebnis und anderen Änderungen im Eigenkapital angepasst werden.

Wesentliche gemeinsame Explorations- und Produktionsaktivitäten im Upstream-Bereich werden über gemeinschaftliche Tätigkeiten ausgeübt, die nicht als eigenständiges Vehikel aufgebaut sind. Die OMV bilanziert im Konzernabschluss für diese gemeinschaftlichen Tätigkeiten ihren Anteil an den mit den anderen Partnern gehaltenen Vermögenswerten und eingegangenen Verbindlichkeiten und Aufwendungen sowie die Erlöse des Konzerns aus dem Verkauf ihres Anteils an der Produktion sowie Verbindlichkeiten und Aufwendungen, die der Konzern für die gemeinschaftliche Tätigkeit eingegangen ist. Akquisitionen von Beteiligungen an gemeinschaftlichen Tätigkeiten, bei denen die gemeinschaftliche Tätigkeit einen Geschäftsbetrieb darstellt, werden nach den Vorschriften des IFRS 3 als Unternehmenszusammenschluss bilanziert (siehe 2.3a).

Zusätzlich gibt es vertragliche Vereinbarungen ähnlich zu den gemeinschaftlichen Tätigkeiten, bei denen aber keine gemeinschaftliche Führung besteht und die deshalb nicht die Definition einer gemeinschaftlichen Tätigkeit gemäß IFRS 11 erfüllen. Das ist der Fall, wenn die wesentlichen Entscheidungen durch mehr als eine Kombination der Zustimmung durch die involvierten Parteien getroffen werden können oder eine Partei über Beherrschung verfügt. Die Beurteilung, ob die Vereinbarungen inner- oder außerhalb des Anwendungsbereichs des IFRS 11 sind, wird von der OMV auf Basis der relevanten rechtlichen Vereinbarungen wie Konzessions-, Lizenz- oder gemeinsamen Betriebsvereinbarungen vorgenommen, die festlegen, wie und durch wen die relevanten Entscheidungen für diese Aktivitäten getroffen werden. Die Bilanzierung dieser Vereinbarungen erfolgt grundsätzlich analog zu den gemeinschaftlichen Tätigkeiten. Da Erwerbe von Anteilen an solchen Vereinbarungen nicht in den Anwendungsbereich des IFRS 3 fallen, bilanziert die OMV solche Transaktionen als Anschaffung von Anlagevermögen.

j) Wertminderung von Vermögenswerten

Immaterielle Vermögenswerte, Sachanlagen (inklusive Öl- und Gasvermögen) und at-equity bewertete Beteiligungen werden auf Wertminderung überprüft, wenn Ereignisse oder veränderte Umstände einen Anhaltspunkt für eine potentielle Wertminderung eines Vermögenswerts geben. Überprüfungen auf Werthaltigkeit werden auf der Ebene des Vermögenswerts oder der kleinsten Gruppe von Vermögenswerten durchgeführt, die Zahlungsmittel

weitgehend unabhängig von anderen Vermögenswerten oder Gruppen von Vermögenswerten generieren, der sogenannten zahlungsmittelgenerierenden Einheit (ZGE).

Wenn festgestellt wurde, dass Vermögenswerte wertgemindert sind, werden die Buchwerte bis zu ihrem erzielbaren Betrag, der dem höheren aus beizulegendem Zeitwert abzüglich Veräußerungskosten und Nutzungswert entspricht, abgeschrieben.

Zur Ermittlung des Nutzungswerts werden die erwarteten künftigen Cashflows unter Zugrundelegung eines Abzinsungssatzes nach Steuern, der die aktuellen Markterwartungen hinsichtlich des Zinseffekts und der spezifischen Risiken des Vermögenswerts bzw. der zahlungsmittelgenerierenden Einheit widerspiegelt, auf ihren Barwert abgezinst. Der Diskontierungssatz vor Steuern wird iterativ ermittelt. Die Cashflows werden aus den aktuellen Budget- und Planungsrechnungen abgeleitet, die für die einzelnen zahlungsmittelgenerierenden Einheiten des Konzerns, denen die einzelnen Vermögenswerte zugeordnet sind, separat erstellt werden.

Zur Bestimmung des beizulegenden Zeitwerts abzüglich Veräußerungskosten werden, falls vorhanden, kürzlich erfolgte Markttransaktionen herangezogen. Sind keine derartigen Transaktionen identifizierbar, wird ein angemessenes Bewertungsmodell herangezogen.

Falls in einer Folgeperiode die Gründe für eine Wertminderung wegfallen, wird eine ergebniswirksame Wertaufholung erfasst. Der infolge einer Wertaufholung erhöhte Buchwert eines Vermögenswerts darf nicht den Buchwert übersteigen, der unter Berücksichtigung der planmäßigen Abschreibung bestimmt worden wäre, wäre in früheren Jahren kein Wertminderungsaufwand für den Vermögenswert erfasst worden.

Wesentliche Schätzungen und Annahmen: Werthaltigkeit der Vermögenswerte

Die Beurteilung, ob Vermögenswerte oder ZGE wertgemindert sind oder ob vergangene Wertminderungen wieder zugeschrieben werden sollen, erfordert die Anwendung verschiedener Schätzungen und Annahmen wie beispielsweise über die Preisentwicklung, Produktionsmengen und Zinssätze.

Mit der Anwendung der wesentlichen Annahmen und Schätzungen ist das Risiko verbunden, dass sie

sich aufgrund der den verschiedenen makroökonomischen Faktoren inhärenten Volatilität und der Unsicherheit in vermögenswert- oder ZGE-spezifischen Faktoren wie Mengen- und Produktionsprofilen ändern, was eine Auswirkung auf den erzielbaren Betrag der Vermögenswerte und/oder ZGE haben kann.

Die wesentlichen Bewertungsparameter für die Ermittlung der erzielbaren Beträge für Vermögenswerte im Upstream-Bereich sind die Öl- und Gaspreise, Produktionsmengen, Wechselkurse und die Diskontierungssätze. Die Förderprofile wurden aufgrund von Erfahrungswerten aus der Vergangenheit geschätzt und stellen die beste Schätzung des Managements bezüglich der zukünftigen Produktionsmengen dar. Die Cashflow-Prognosen für die ersten fünf Jahre basieren auf der Mittelfristplanung und darüber hinaus auf einer „life

of field“-Planung und umfassen damit die gesamte Lebensdauer des Feldes.

Die OMV revidierte 2020 ihre Öl- und Gaspreisannahmen, um die Unsicherheiten hinsichtlich Geschwindigkeit des Übergangs zu weniger kohlenstoffhaltigen Energieträgern zu berücksichtigen. Zusätzlich wurden die kurzfristigen Öl- und Gaspreise angepasst, um der deutlichen Reduktion der Öl- und Gaspreise infolge der Auswirkungen der COVID-19 Pandemie Rechnung zu tragen.

Die nominalen Öl- und Gaspreisannahmen und EUR-USD-Wechselkurse sind im Folgenden angeführt:

2020

	2021	2022	2023	2024	2025
Brent Rohölpreis (USD/bbl)	50	60	60	65	65
EUR-USD Wechselkurs	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Brent Rohölpreis (EUR/bbl)	43	52	52	57	57
Realisierter Gaspreis (EUR/MWh)	10	12	13	14	13

2019

	2020	2021	2022	2023	2024
Brent Rohölpreis (USD/bbl)	60	70	70	75	75
EUR-USD Wechselkurs	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Brent Rohölpreis (EUR/bbl)	52	61	61	65	65
Realisierter Gaspreis (EUR/MWh)	12	13	14	15	15

Für die Jahre 2026 bis 2029 geht die OMV von einem Brent-Rohölpreis von 65 USD/bbl aus und erwartet, dass dieser bis 2035 graduell auf 60 USD/bbl sinkt. Ab 2035 geht die OMV von einem Brent-Rohölpreis von 60 USD/bbl aus. Alle angeführten Annahmen für die Jahre ab 2025 basieren auf realen Werten für 2025. Die Gaspreise werden ab 2025 in realen Werten stabil angenommen.

Die kurz- und mittelfristigen Annahmen für die Öl- und Gaspreise basieren auf der bestmöglichen Schätzung des Managements und waren mit externen Quellen konsistent. Die langfristigen Annahmen standen im Einklang mit externen

Studien und berücksichtigen die langfristige Betrachtung von globaler Nachfrage und globalem Angebot. Insbesondere berücksichtigen die langfristigen Preisannahmen und die für Brent Öl angenommene inverse Preiskurve die Auswirkungen der Aspekte des Klimawandels sowie den Übergang zu kohlenstoffärmeren Energieträgern.

Im Downstream Geschäft sind die Hauptannahmen für die Berechnung des erzielbaren Betrags die relevanten Margen, Volumina sowie Diskontierungs- und Inflations- und Wachstumsraten.

k) Zur Veräußerung gehaltene Vermögenswerte

Langfristige Vermögenswerte und Veräußerungsgruppen werden als zu „Veräußerungszwecken gehalten“ klassifiziert, wenn ihr Buchwert durch Verkauf und nicht durch fortgesetzte Nutzung realisiert werden soll. Voraussetzung für diese Klassifikation ist, dass der Verkauf als sehr wahrscheinlich eingeschätzt wird und der Vermögenswert bzw. die Gruppe von Vermögenswerten im derzeitigen Zustand zur sofortigen Veräußerung verfügbar ist. Langfristige Vermögenswerte und Gruppen von Vermögenswerten, die als zu „Veräußerungszwecken gehalten“ klassifiziert werden, werden mit dem niedrigeren Betrag aus Buchwert und beizulegendem Zeitwert abzüglich Veräußerungskosten bewertet. Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte, die als zur Veräußerung gehalten klassifiziert wurden, werden nicht mehr planmäßig abgeschrieben.

l) Leasing

Die OMV setzt für Leasingverhältnisse, in denen sie Leasingnehmer ist, gemäß IFRS 16 Leasingverbindlichkeiten und Nutzungsrechte an. Sie wendet die Vereinfachungsregeln für kurzfristige Leasingverhältnisse und Leasingverhältnisse mit geringwertigen zugrundeliegenden Sachvermögen an und setzt damit für solche Leasingverhältnisse keine Nutzungsrechte und Leasingverbindlichkeiten in der Bilanz an. Nicht in den Anwendungsbereich des IFRS 16 fallen Leasingverhältnisse für die Exploration und die Nutzung von Öl und Erdgas, die hauptsächlich Pachtverträge für Grundstücke für solche Aktivitäten umfassen. Die Pacht für diese Verträge wird linear als Aufwand über den Leasingzeitraum erfasst.

Leasingverträge werden für die Bewertung der Nutzungsrechte und Leasingverbindlichkeiten in ihre Leasingkomponenten und andere Elemente aufgeteilt. Die Leasingverbindlichkeiten werden mit dem Barwert der fixen Leasingzahlungen und Leasingzahlungen, die an einen Index oder Zinssatz gekoppelt sind, über den Leasingzeitraum abgezinst mit dem Diskontierungssatz bewertet. Nutzungsrechte werden in der Höhe der Leasingverbindlichkeit zuzüglich Vorauszahlungen und anfänglichen direkten Kosten angesetzt.

Die OMV als Leasinggeber hat Verträge abgeschlossen, die als Operating-Leasingverhältnisse eingestuft wurden und für die die fixen und variablen Mietzahlungen über den Leasingzeitraum als Miet- und Leasingerträge erfasst werden.

Wesentliche Schätzungen und Annahmen: Leasingverhältnisse

Die OMV hat eine Reihe von Verträgen über die Miete oder Pacht von Tankstellen. Viele von diesen Verträgen enthalten Verlängerungs- und Kündigungsoptionen. Verlängerungsoptionen bzw. Perioden nach Kündigungsoptionen wurden bei der Bestimmung des Leasingzeitraums berücksichtigt, wenn eine Verlängerung (bzw. keine Kündigung) hinreichend sicher ist. Bei der Feststellung des Leasingzeitraums berücksichtigt die OMV alle relevanten Fakten und Umstände, die zu wirtschaftlichen Anreizen für die Verkürzung oder Verlängerung des Leasingzeitraums gemäß der verfügbaren Optionen führen. Bei der Beurteilung des Leasingzeitraums von Tankstellenmiet- und -pachtverträgen mit Verlängerungs- und Kündigungsoptionen wurde von der Annahme ausgegangen, dass der Leasingzeitraum 20 Jahre nicht überschreitet.

Optionale Zeiträume, die in der Bewertung der Leasingverhältnisse nicht berücksichtigt wurden, gibt es in erster Linie für Bürogebäude, ein Grundstück in Belgien, ein Tanker sowie für Gasspeicherkavernen in Deutschland, da deren Ausübung in ferner Zukunft liegt.

m) Nicht-derivative finanzielle Vermögenswerte

Beim Erstansatz stuft die OMV ihre finanziellen Vermögenswerte in die Bewertungskategorien zu fortgeführten Anschaffungskosten, zum beizulegenden Zeitwert mit Wertänderungen durch das sonstige Ergebnis (FVOCI) oder zum beizulegenden Zeitwert mit Wertänderungen im Gewinn oder Verlust (FVTPL) ein. Die Einstufung erfolgt abhängig vom Geschäftsmodell, nach dem sie vom Konzern gesteuert werden, sowie den vertraglichen Zahlungsstromeigenschaften der finanziellen Vermögenswerte. Käufe und Verkäufe im Rahmen handelsüblicher Verträge werden zum Handelstag – jenem Tag, an dem sich der Konzern verpflichtet, den Vermögenswert zu kaufen oder zu verkaufen – bilanziert.

Schuldinstrumente werden **zu fortgeführten Anschaffungskosten** bilanziert, wenn sie die folgenden beiden Voraussetzungen erfüllen:

- ▶ Der Vermögenswert wird im Rahmen eines Geschäftsmodells mit dem Ziel der Vereinnahmung der vertraglichen Zahlungsströme gehalten; und

- ▶ die Vertragsbedingungen des finanziellen Vermögenswerts führen zu Zahlungsströmen zu festgelegten Zeitpunkten, die ausschließlich Tilgung und Zinszahlungen auf ausstehende Rückzahlungsbeträge darstellen.

Die Folgebewertung dieser Vermögenswerte erfolgt zu fortgeführten Anschaffungskosten unter Anwendung der Effektivzinsmethode. Zinserträge, Wertminderungsaufwendungen und Gewinne oder Verluste aus dem Abgang werden in der Gewinn- und Verlustrechnung erfasst.

Die OMV berücksichtigt für alle zu fortgeführten Anschaffungskosten bewerteten finanziellen Vermögenswerte Wertberichtigungen auf Basis der erwarteten Kreditausfälle (ECL). Die erwarteten Kreditausfälle werden auf Basis externer oder interner Ratings der Kontrahenten und den entsprechenden Ausfallswahrscheinlichkeiten ermittelt. Verfügbare zukunftsgerichtete Informationen werden berücksichtigt, sofern sie eine wesentliche Auswirkung auf die Höhe der erfassten Wertberichtigungen haben.

Erwartete Kreditausfälle werden in zwei Stufen erfasst. Wenn es seit dem Erstansatz keine wesentliche Erhöhung des Kreditrisikos gegeben hat, wird die Wertberichtigung auf Basis des erwarteten 12-Monats-Kreditverlusts bemessen. Der 12-Monats-Kreditverlust ist der Kreditverlust, der aus Ausfallereignissen resultiert, der innerhalb der nächsten zwölf Monate möglich ist. Ein finanzieller Vermögenswert weist aus Sicht des Konzerns ein geringes Ausfallrisiko auf, wenn sein Kreditrisikoring der Definition von „Investment Grade“ entspricht.

Wenn das Kreditrisiko hingegen seit dem Erstansatz wesentlich angestiegen ist, ist eine Wertberichtigung in Höhe des über die Laufzeit zu erwartenden Kreditverlusts erforderlich, d.h. die erwarteten Kreditverluste, die aus allen möglichen Ausfallereignissen während der erwarteten Laufzeit des Finanzinstruments resultieren. Für diese Einschätzung berücksichtigt der Konzern alle angemessenen und belastbaren Informationen, die ohne unangemessenen Zeit- und Kostenaufwand verfügbar sind. Darüber hinaus nimmt die OMV an, dass das Ausfallrisiko eines finanziellen Vermögenswerts signifikant angestiegen ist, wenn er mehr als 30 Tage überfällig ist. Wenn die Bonität sich wiederum verbessert, geht die OMV auf den Ansatz eines 12-Monats-Kreditverlusts zurück. Ein finanzieller Vermögenswert wird als ausgefallen betrachtet, wenn er für mehr als 90 Tage überfällig ist, es sei denn, es liegen vernünftige und vertretbare Informationen vor, dass ein längeres Ausfallskriterium angemessener ist.

Ein finanzieller Vermögenswert wird abgeschrieben, wenn keine realistische Aussicht besteht, dass die vertraglichen Cashflows realisierbar sind.

Für Lieferforderungen und vertragliche Vermögenswerte aus Kundenverträgen wird eine vereinfachte Vorgehensweise, bei der die Wertberichtigungen mit den über die Laufzeit zu erwartenden Kreditverlusten berücksichtigt werden, angewandt. Im Fall, dass es für die ausstehenden Salden eine Kreditversicherung oder Sicherheiten gibt, werden die erwarteten Kreditverluste für den versicherten bzw. garantierten Betrag auf Basis der Ausfallswahrscheinlichkeit des Versicherers bzw. Garantiegebers und für den verbleibenden Betrag auf Basis der Ausfallswahrscheinlichkeit des Kontrahenten ermittelt.

Die nicht-derivativen finanziellen Vermögenswerte, die **zum beizulegenden Zeitwert mit Wertänderungen im Gewinn oder Verlust (FVTPL)** bewertet werden, enthalten Lieferforderungen aus Verkaufsverträgen mit vorläufiger Preisfestlegung und Investmentfonds, da die vertraglichen Zahlungsströme nicht ausschließlich Tilgung und Zinszahlungen auf ausstehende Rückzahlungsbeträge darstellen. Weiters sind in dieser Bewertungskategorie Portfolios von Lieferforderungen enthalten, für die eine Verkaufsabsicht besteht. Diese Vermögenswerte werden mit dem beizulegenden Zeitwert bewertet, wobei alle Wertänderungen in der Gewinn- und Verlustrechnung erfasst werden.

Eigenkapitalinstrumente werden entweder **zum beizulegenden Zeitwert mit Wertänderungen durch die Gewinn- und Verlustrechnung (FVPL)** oder **durch das sonstige Ergebnis (FVOCI)** bewertet. Die OMV hat sich dafür entschieden, den Großteil ihrer börsennotierten Beteiligungen, die mit einer strategischen Zielsetzung und nicht zu Handelszwecken gehalten werden, unwiderrufbar als FVOCI zu klassifizieren. Gewinne und Verluste aus zum FVOCI bewerteten Beteiligungen werden niemals in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert („recycled“) und unterliegen keiner Wertminderungsüberprüfung. Dividenden werden im Gewinn oder Verlust verbucht, es sei denn, die Dividende stellt eine Deckung eines Teils der Kosten der Beteiligung dar.

Die OMV bucht einen finanziellen Vermögenswert aus, wenn die vertraglichen Rechte hinsichtlich der Cashflows aus einem Vermögenswert auslaufen oder wenn sie den Vermögenswert und alle wesentlichen mit dem Eigentum des finanziellen Vermögenswerts verbundenen Risiken und Chancen auf einen Dritten überträgt.

Wesentliche Schätzungen und Annahmen: Beizulegender Zeitwert und Werthaltigkeit von finanziellen Vermögenswerten

Das Management bewertet periodisch die Forderungen in Zusammenhang mit vom rumänischen Staat rückerstattbaren Ausgaben für Rekultivierungs- und Entsorgungskosten der OMV Petrom SA. Die Schätzung berücksichtigt unter anderem die Entwicklung der eingeforderten Beträge, die Anforderungen an den Dokumentationsprozess und mögliche Gerichts- oder Schiedsgerichtsverfahren.

Die OMV übernahm als Teil des Erwerbs einer Beteiligung am Juschno Russkoje Gasfeld 2017 eine vertragliche Position gegenüber Gazprom in Zusammenhang mit einer Neufeststellung der Reserven. Die Gasreserven im Juschno Russkoje Feld wurden vertraglich vereinbart, und falls die Reserven höher oder niedriger sind als in der Vereinbarung festgelegt, kann entweder die OMV verpflichtet sein, Gazprom zu entschädigen (würde in diesem Fall aber in der Zukunft von höheren Absatzvolumen profitieren), oder kann umgekehrt Gazprom verpflichtet sein, die OMV zu entschädigen. Die Zahlung für die Neufeststellung der Reserven ist an die tatsächlich vorhandenen Gasreserven gebunden. Die Vereinbarung über die tatsächlich vorhandenen Gasreserven in Juschno Russkoje wird für 2023 erwartet. Es wird von der OMV erwartet, dass die Mengen der Gasreserven in dem Feld niedriger sind als die vertraglich vereinbarten Mengen. Die Einschätzung basiert auf einer Beurteilung der Erdölingenieurinnen und Ingenieure des Konzerns (für nähere Details siehe Anhangangabe 18 – Finanzielle Vermögenswerte).

n) Derivative Finanzinstrumente und Hedge Accounting

Derivative Instrumente werden zur Absicherung von Risiken aus der Veränderung von Wechselkursen, Warenpreisen und Zinssätzen eingesetzt. Die Bewertung erfolgt zum beizulegenden Zeitwert. Die Erfassung unrealisierter Gewinne und Verluste erfolgt grundsätzlich in der Gewinn- und Verlustrechnung, außer Hedge Accounting gemäß IFRS 9 wird angewandt.

Derivate, die die Voraussetzungen für die Verbuchung als Sicherungsgeschäft erfüllen und als solches designiert wurden, werden klassifiziert als

- ▶ Fair-Value-Hedge, wenn das Risiko einer Änderung des beizulegenden Zeitwerts eines verbuchten Vermögenswerts oder einer verbuchten Verbindlichkeit abgesichert wird,
- ▶ Cashflow-Hedge, wenn das Risiko von Schwankungen der Cashflows, das sich aus einem speziellen, mit einer erfassten Forderung oder Verbindlichkeit oder einer mit hoher Wahrscheinlichkeit eintretenden künftigen Transaktion verbundenen Risiko ergibt, abgesichert wird, oder
- ▶ Net-Investment-Hedge, wenn das Währungsrisiko einer Nettoinvestition in einen ausländischen Geschäftsbetrieb abgesichert wird.

Bei Cashflow-Hedges wird der effektive Teil der Veränderung der beizulegenden Zeitwerte im sonstigen Ergebnis erfasst, der ineffektive Teil hingegen wird sofort in der Gewinn- und Verlustrechnung berücksichtigt. Führt die Cashflow-Absicherung zum Ansatz eines Vermögenswerts oder einer Verbindlichkeit, wird der Buchwert dieser Position um die kumulierten Gewinne oder Verluste, die im sonstigen Ergebnis abgegrenzt wurden, angepasst.

Die Absicherung einer Nettoinvestition in einen ausländischen Geschäftsbetrieb wird in ähnlicher Weise wie Cashflow-Hedges bilanziert. Der Teil des Gewinns oder Verlusts aus dem Sicherungsinstrument, der als wirksame Absicherung ermittelt wird, wird im sonstigen Ergebnis erfasst und in der Rücklage aus Währungsdifferenzen kumuliert. Gewinne und Verluste aus dem ineffektiven Teil werden sofort in der Gewinn- und Verlustrechnung berücksichtigt. Bei Veräußerung des ausländischen Geschäftsbetriebs werden die Gewinne und Verluste, die im Eigenkapital kumuliert wurden, in die Gewinn- und Verlustrechnung umgliedert.

Der Konzern wendet Hedge Accounting für Sicherungsbeziehungen, die von der Reform der Referenzzinssätze betroffen sind, an. Zum Zweck der Beurteilung, ob eine wirtschaftliche Beziehung zwischen den Grundgeschäften und den Sicherungsinstrumenten besteht, nimmt der Konzern an, dass sich der Referenzzinssatz infolge der Reform der Referenzzinssätze nicht verändert (siehe Anhangangabe 2.1a).

Verträge über den Kauf oder Verkauf von nicht-finanziellen Posten, die durch einen Nettoausgleich in bar oder anderen Finanzinstrumenten erfüllt werden können, werden als Finanzinstrumente behandelt und zum beizulegenden Zeitwert bewertet. Damit verbundene Gewinne oder Verluste werden in der Gewinn- und Verlustrechnung erfasst. Werden solche

Verträge jedoch für den Empfang oder die Lieferung nicht finanzieller Posten gemäß dem erwarteten Einkaufs-, Verkaufs- oder Nutzungsbedarf des Konzerns geschlossen und weiter gehalten, werden sie als schwebende Geschäfte bilanziert.

o) Fremdkapitalzinsen

Fremdkapitalzinsen, die direkt dem Erwerb, dem Bau oder der Herstellung von qualifizierten Vermögenswerten zurechenbar sind, werden bis zu dem Zeitpunkt aktiviert, an dem die Vermögenswerte im Wesentlichen für ihre vorgesehene Nutzung oder zum Verkauf bereit sind. Alle sonstigen Fremdkapitalkosten werden in der Periode, in der sie anfallen, ergebniswirksam erfasst.

p) Zuwendungen der öffentlichen Hand

Zuwendungen der öffentlichen Hand werden als Ertrag erfasst oder kürzen die Anschaffungskosten des subventionierten Vermögenswerts, wenn hinreichende Sicherheit besteht, dass die damit verbundenen Bedingungen erfüllt und die Zuwendungen gewährt werden.

q) Vorräte

Vorräte werden mit den Anschaffungs- oder Herstellungskosten unter Berücksichtigung niedrigerer Nettoveräußerungswerte angesetzt. Die Kosten werden bei austauschbaren Gütern nach ihren individuellen Kosten, bei Öl- und Gasvorräten nach dem Durchschnittspreisverfahren und bei petrochemischen Produkten nach der FIFO Methode ermittelt. Für die Ermittlung der Herstellungskosten werden direkt zurechenbare Kosten sowie fixe und variable Material- und Fertigungsgemeinkosten herangezogen. Darüber hinaus werden produktionsbezogene Verwaltungskosten und Kosten für die betriebliche Altersvorsorge und freiwillige Sozialleistungen berücksichtigt. Im Raffineriebereich kommt ein Tragfähigkeitsprinzip zur Anwendung, wonach die Herstellungskosten den produzierten Produktgruppen nach deren jeweiligen Marktwerten am Ende der Periode zugeordnet werden.

r) Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente

Die Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente umfassen Kassenbestände, Bankguthaben und jederzeit disponible kurzfristige Veranlagungen mit geringem Verwertungsrisiko, welches dann gegeben ist, wenn die kurzfristige Verwertung mit einem vernachlässigbaren Kurs- und Zinsrisiko verbunden ist. Die Veranlagungen dürfen zum Anschaffungszeitpunkt eine maximale Laufzeit von drei Monaten aufweisen.

s) Rückstellungen

Rückstellungen werden für gegenwärtige Verpflichtungen gegenüber Dritten gebildet, wenn

deren Eintritt wahrscheinlich ist und die Höhe der Inanspruchnahme zuverlässig geschätzt werden kann. Einzelverpflichtungen werden mit jenem Betrag rückgestellt, der aufgrund einer bestmöglichen Schätzung zur Erfüllung der Verpflichtung notwendig sein wird, im Fall von langfristigen Verpflichtungen abgezinst auf den Barwert.

Rekultivierungsverpflichtungen und

Umweltrückstellungen: Im Zusammenhang mit den Kernaktivitäten des Konzerns entstehen regelmäßig Verpflichtungen zum Abbruch bzw. Rückbau von Anlagen sowie zur Bodensanierung. Diese Rekultivierungsverpflichtungen sind vor allem im Geschäftsbereich Upstream (Öl- und Gassonden, obertägige Einrichtungen) und bei Tankstellen auf fremdem Grund von großer Bedeutung. Zum Zeitpunkt der Entstehung einer Verpflichtung wird für diese durch Passivierung des Barwerts der künftigen Rekultivierungsausgaben vollständig vorgesorgt. In gleicher Höhe wird ein Vermögenswert als Teil des Buchwerts des Anlagevermögens aktiviert. Die Berechnung der Verpflichtung beruht auf bestmöglichen Schätzungen. Die Aufzinsung der Rückstellungen führt zu einem Zinsaufwand bzw. -ertrag (im Fall eines negativen Diskontierungssatzes) und erhöht oder verringert die Verpflichtung zu jedem Bilanzstichtag bis zum Anlagenrückbau. Für sonstige Umweltrisiken und -maßnahmen werden Rückstellungen gebildet, wenn diese Verpflichtungen wahrscheinlich sind und die Höhe der Verpflichtung vernünftig schätzbar ist.

Wesentliche Schätzungen und Annahmen: Rekultivierungsrückstellungen

Die wesentlichsten Verpflichtungen für Rekultivierungen bestehen im Konzern für die Versiegelung von Bohrlöchern, die Stilllegung von Anlagen und die Beseitigung und Entsorgung von Offshore-Anlagen. Die Durchführung eines Großteils dieser Tätigkeiten ist in ferner Zukunft geplant, während Technologien für die Rekultivierung, Kosten, Vorschriften und öffentliche Erwartungen sich laufend ändern. Schätzungen künftiger Wiederherstellungskosten basieren auf Berichten interner Ingenieurinnen und Ingenieure und auf Erfahrungen aus der Vergangenheit. Änderungen in den erwarteten künftigen Kosten nach unten oder Verschiebungen in die Zukunft werden über eine Änderung der Rückstellung und des dazugehörigen Vermögenswerts berücksichtigt, sofern ein Buchwert in ausreichender Höhe vorliegt. Sonst wird die Rückstellung über das Ergebnis aufgelöst. Bei wesentlichen Erhöhungen wird eine Beurteilung der

Werthaltigkeit des zugrundeliegenden Vermögenswerts erforderlich.

Rückstellung für Rekultivierungs- und Entsorgungsverpflichtungen erfordern die Schätzung von Abzinsungssätzen, die eine wesentliche Auswirkung auf die Höhe der Rückstellung haben. Die realen Abzinsungssätze, die für die Berechnung der Rekultivierungs- und Entsorgungsverpflichtungen verwendet wurden, lagen zwischen -2,0% und 3,10% (2019: 0,0% und 3,25%).

Pensionen und ähnliche Verpflichtungen: Im OMV Konzern gibt es sowohl beitrags- als auch leistungsorientierte Pensionsvorsorgepläne. Bei **beitragsorientierten Pensionszusagen** trifft die OMV nach Zahlung der vereinbarten Prämien keine Verpflichtungen mehr. Eine Rückstellung wird daher nicht angesetzt. Bei den beitragsorientierten Plänen stimmt der Aufwand mit den Beitragsleistungen überein.

Teilnehmern **leistungsorientierter Pensionspläne** wird hingegen eine bestimmte Pensionshöhe zugesagt. Die Ansprüche sind bei leistungsorientierten Pensionsplänen grundsätzlich vom Dienstalter und den durchschnittlichen Bezügen abhängig. Diese leistungsorientierten Pläne setzen den Konzern versicherungsmathematischen Risiken aus, wie beispielsweise dem Langlebkeitsrisiko, Zinsrisiko, Inflationsrisiko (aufgrund der Wertsicherung) und dem Marktrisiko. Den leistungsorientierten Pensionsverpflichtungen wird durch die Bildung von Pensionsrückstellungen Rechnung getragen.

Mitarbeiter österreichischer Konzerngesellschaften, die bis zum 31. Dezember 2002 eingetreten sind, haben im Falle der Erreichung des Pensionsalters bzw. wenn sie gekündigt werden, einen Abfertigungsanspruch. Der Anspruch ist abhängig von der Anzahl der Dienstjahre und der Höhe des letzten Bezugs. Für Mitarbeiter, welche nach dem 31. Dezember 2002 eingetreten sind, wird für Abfertigungsansprüche in beitragsorientierten Plänen vorgesorgt. Ähnliche Verpflichtungen wie der Abfertigungsanspruch in Österreich bestehen auch in anderen Ländern, in denen der Konzern Mitarbeiter beschäftigt.

In Österreich und Deutschland erhalten Mitarbeiter nach Erreichung eines bestimmten Dienstalters Jubiläumsgelder. Diese Pläne erfordern keine Mitarbeiterbeiträge und keine Wertpapierdeckung.

Rückstellungen für Pensionen, Abfertigungen und Jubiläumsgelder werden unter Anwendung der Projected-Unit-Credit-Methode berechnet. Dabei werden die erwarteten Versorgungsleistungen auf den gesamten Zeitraum der Beschäftigung verteilt. Zukünftige Gehaltssteigerungen werden berücksichtigt. Versicherungsmathematische Gewinne und Verluste für leistungsorientierte Pensionspläne und Verpflichtungen aus Abfertigungen werden vollständig zum Zeitpunkt ihres Entstehens im sonstigen Ergebnis erfasst. Diese versicherungsmathematischen Gewinne und Verluste werden im sonstigen Ergebnis (OCI) ohne spätere Umbuchung in die Gewinn- und Verlustrechnung („Recycling“) berücksichtigt. Versicherungsmathematische Gewinne und Verluste aus Verpflichtungen für Jubiläumsgelder werden direkt in der Gewinn- und Verlustrechnung verbucht. Der Nettozinsaufwand wird auf Basis der Nettoverpflichtung aus leistungsorientierten Plänen ermittelt und im Finanzergebnis ausgewiesen. Die Differenz zwischen den Erträgen auf das Planvermögen und dem im Nettozinsaufwand enthaltenen Zinsertrag auf das Planvermögen wird im sonstigen Ergebnis erfasst.

Restrukturierungsrückstellungen für freiwillige und verpflichtende Personallösungen werden gebucht, wenn ein detaillierter Plan mit Zustimmung des Managements vor dem Bilanzstichtag vorliegt, der den Betroffenen kommuniziert wurde und dem sich das Unternehmen nicht mehr entziehen kann. Freiwillige Änderungen in den Bezügevereinbarungen werden auf Basis der geschätzten Anzahl der Beschäftigten, die das Angebot der Gesellschaft annehmen, gebucht. Die im Rahmen von Einzelvereinbarungen betragsmäßig fixierten Lösungsverpflichtungen, die über einen feststehenden Zeitraum zur Auszahlung gelangen, werden mit dem Barwert der Verpflichtung ausgewiesen.

Wesentliche Schätzungen und Annahmen: Pensionen und ähnliche Verpflichtungen

Die Berechnung von Rückstellungen für Pensionen, Abfertigungen und Jubiläumsgelder gemäß der Projected-Unit-Credit-Methode erfordert Schätzungen von Abzinsungssätzen, Gehaltstrends und Pensionstrends. Für die versicherungsmathematischen Annahmen zur Berechnung der erwarteten leistungsorientierten Ansprüche und die entsprechenden Sensitivitäten siehe Anhangangabe 23 – Rückstellungen.

Für die österreichischen Konzerngesellschaften

werden der Berechnung der Pensions-, Abfertigungs- und Jubiläumsgeldrückstellungen die biometrischen Rechnungsgrundlagen AVÖ 2018 P – Rechnungsgrundlagen für die Pensionsversicherung – Pagler & Pagler in der Ausprägung für Angestellte zugrunde gelegt. In anderen Ländern werden ähnliche versicherungsmathematische Berechnungsgrundlagen verwendet. Die Fluktuationswahrscheinlichkeiten wurden altersspezifisch bzw. abhängig vom Dienstalter ermittelt. Das für die Berechnung herangezogene Pensionsantrittsalter richtet sich nach den jeweiligen gesetzlichen Bestimmungen des betreffenden Landes.

Rückstellungen für belastende Verträge werden gebildet für Verträge, bei denen die unvermeidbaren Kosten zur Erfüllung der vertraglichen Verpflichtung höher sind als der erwartete Nutzen aus dem Vertragsverhältnis. Die Bewertung dieser Rückstellungen erfolgt mit dem niedrigeren Betrag aus den Kosten bei Vertragserfüllung und eventuellen Straf- oder Entschädigungszahlungen im Falle einer Nichterfüllung des Vertrages.

Wesentliche Schätzungen und Annahmen: Rückstellungen für belastende Verträge

Die OMV ging in der Vergangenheit einige langfristige, nicht kündbare Verträge ein, die auf Grund von negativen Marktentwicklungen zu belastenden Verträgen wurden. Dies führte im Konzernabschluss zum Ansatz von Rückstellungen für belastende Verträge für die unvermeidbaren Kosten bei Erfüllung dieser Verträge.

Die für die Berechnung der positiven Beiträge, die die Fixkosten teilweise decken, erfolgten Schätzungen basieren auf externen Quellen und Erwartungen des Managements. Für nähere Details siehe Anhangangabe 23 – Rückstellungen.

Von Regierungsstellen gratis zugeteilte **CO₂-Emissionszertifikate** (im Rahmen des EU Emissionshandelssystems für Treibhausgas-Emissionszertifikate) reduzieren die finanziellen Verpflichtungen im Zusammenhang mit CO₂-Emissionen. Rückstellungen werden nur für bestehende Unterdeckungen im Konzern gebildet (vgl. Anhangangabe 23 – Rückstellungen).

t) Nicht-derivative finanzielle Verbindlichkeiten

Verbindlichkeiten werden mit Ausnahme der derivativen Finanzinstrumente, die zum beizulegenden

Zeitwert bewertet werden, zu fortgeführten Anschaffungskosten bilanziert. Langfristige Verbindlichkeiten werden unter Anwendung der Effektivzinsmethode abgezinst.

u) Ertragsteuern und latente Steuern

Neben Körperschaftsteuern und Gewerbesteuern werden auch die für den Geschäftsbereich Upstream typischen Steuern aus der Öl- und Gasproduktion wie z.B. die jeweiligen Anteile des Landes bzw. der nationalen Ölgesellschaft aus bestimmten EPSA-Verträgen (vgl. 2.3f) als Ertragsteuern behandelt und ausgewiesen. Für temporäre Differenzen werden latente Steuern berechnet und bilanziert.

Aktive latente Steuern werden in dem Umfang aktiviert, in dem es wahrscheinlich ist, dass ein zukünftiger zu versteuernder Gewinn zur Verfügung stehen wird, gegen den die noch nicht genutzten steuerlichen Verluste, noch nicht genutzten Steuergutschriften und abzugsfähigen temporären Differenzen genutzt werden können.

Wesentliche Schätzungen und Annahmen: Realisierbarkeit von aktiven latenten Steuern

Der Ansatz von aktiven latenten Steuern erfordert eine Einschätzung darüber, wann sie sich wahrscheinlich umkehren werden und ob zu versteuernde Gewinne in ausreichender Höhe den aktiven latenten Steuern im Zeitpunkt ihrer Umkehrung entgegenstehen. Diese Beurteilung der Realisierbarkeit macht Annahmen über künftige Gewinne erforderlich und unterliegt deshalb Unsicherheiten. In der OMV erfolgt diese Beurteilung auf Basis einer Planung über die Feldlebensdauern bei Upstream-Konzerngesellschaften bzw. über einen Zeitraum von 5 Jahren bei allen anderen Konzerngesellschaften.

Änderungen in Annahmen über künftige Gewinne können zu einem Anstieg oder einer Reduktion der aktiven latenten Steuern führen, was eine Auswirkung auf den Jahresüberschuss der Periode hat, in der die Änderung stattfindet.

Aktive und passive latente Steuern werden im Konzern saldiert ausgewiesen, wenn ein Recht auf die Aufrechnung der Steuern besteht und die Steuern sich auf Steuersubjekte innerhalb der gleichen Steuerhoheit beziehen.

v) Long Term Incentive (LTI) Pläne und Equity Deferral

Der beizulegende Zeitwert der aktienbasierten Vergütungen aus dem Long-term Incentive Plan (LTIP) – dem wesentlichen aktienbasierten Vergütungsplan in der OMV - wird mit Hilfe eines Modells ermittelt, das auf erwarteten Zielerreichungen und Aktienkursen beruht. Bei Vergütungen mit Barausgleich wird eine Rückstellung auf Basis der beizulegenden Zeitwerte des zu zahlenden Betrags über den Erdienungszeitraum verteilt gebildet. Die Rückstellung wird zu jedem Bilanzstichtag sowie zum Fälligkeitszeitpunkt neu bewertet, wobei Änderungen im beizulegenden Zeitwert in der Gewinn- und Verlustrechnung verbucht werden. Bei Vergütungen mit Ausgleich in Aktien wird der beizulegende Zeitwert zum Gewährungszeitpunkt als Aufwand (inklusive Einkommensteuer) mit einer Gegenbuchung im Eigenkapital über den Erdienungszeitraum der Vergütung erfasst. Der als Aufwand berücksichtigte Betrag wird um nachträgliche Änderungen in den Leistungsbedingungen, die nicht Marktbedingungen darstellen, angepasst. Zusätzlich erfolgt die Vergütung für den Equity Deferral Teil der jährlichen Bonifikation in Aktien. Dementsprechend werden die damit verbundenen Aufwendungen mit Gegenbuchung im Eigenkapital erfasst. Die Erfüllung von Vergütungen mit Ausgleich in Aktien erfolgt an die Teilnehmer nach Abzug der Einkommensteuer.

w) Bewertungen zum beizulegenden Zeitwert

Der beizulegende Zeitwert ist der Betrag, zu dem ein Vermögenswert oder eine Verbindlichkeit am Bewertungsstichtag hätte übertragen werden können. Dabei wird von einem Transfer zwischen Teilnehmern im Hauptmarkt und ggf. von einer bestmöglichen Nutzung des Vermögenswerts ausgegangen.

Die beizulegenden Zeitwerte werden entsprechend der folgenden Hierarchie ermittelt:

Stufe 1: Börsennotierte Kurse in aktiven Märkten für identische Vermögenswerte oder Verbindlichkeiten. Diese Kategorie ist im OMV Konzern zumeist nur relevant für Aktien, Anleihen, Investmentfonds und Futures.

Stufe 2: Bewertungstechniken mit der Verwendung von direkt und indirekt beobachtbaren Inputs. Für die Ermittlung der beizulegenden Zeitwerte von Finanzinstrumenten innerhalb der Stufe 2 werden üblicherweise Terminpreise für Rohöl und Erdgas, Zinssätze und Wechselkurse als Inputs für das Bewertungsmodell herangezogen. Zusätzlich werden das Kreditrisiko der Gegenpartei und ggf. ein Volatilitätsfaktor berücksichtigt.

Stufe 3: Bewertungstechniken wie z.B. Discounted Cashflow-Modelle mit der Verwendung von wesentlichen nicht beobachtbaren Inputs (z.B. langfristige Preisannahmen und Schätzungen von Reserven).

4) Währungsumrechnung

Monetäre Fremdwährungspositionen werden mit den Stichtagskursen zum Bilanzstichtag bewertet, wobei eingetretene Kursgewinne und -verluste ergebniswirksam erfasst werden.

Die Umrechnung der Abschlüsse von Gesellschaften, bei denen die funktionale Währung von der Konzernwährung abweicht, erfolgt nach der Stichtagskursmethode. Dabei werden Differenzen, die sich aus der Umrechnung von Bilanzpositionen zu aktuellen Stichtagskursen ergeben, im sonstigen Ergebnis erfasst. Positionen der Gewinn- und Verlustrechnung werden mit Periodendurchschnittskursen umgerechnet. Differenzen aus der Anwendung von Durchschnittskursen gegenüber aktuellen Stichtagskursen werden gleichfalls im sonstigen Ergebnis verbucht.

Folgende wesentliche Kurse wurden für die Währungsumrechnung in EUR herangezogen:

Währungsumrechnung

	2020		2019	
	Stichtag	Durchschnitt	Stichtag	Durchschnitt
Bulgarischer Lew (BGN)	1,956	1,956	1,956	1,956
Tschechische Krone (CZK)	26,242	26,455	25,408	25,671
Ungarischer Forint (HUF)	363,890	351,250	330,530	325,300
Neuseeland Dollar (NZD)	1,698	1,756	1,665	1,700
Norwegische Krone (NOK)	10,470	10,723	9,864	9,851
Rumänischer Leu (RON)	4,868	4,838	4,783	4,745
Russischer Rubel (RUB)	91,467	82,725	69,956	72,455
Schwedische Krone (SEK) ¹	10,034	n.a.	—	—
US Dollar (USD)	1,227	1,142	1,123	1,120

¹ Nur für die Borealis Gruppe relevant (siehe unterhalb)

Die Umrechnung der Positionen der Gewinn- und Verlustrechnung der Borealis Gruppe erfolgte mit den monatlichen Durchschnittskursen anstatt dem

jährlichen Periodendurchschnittskurs nach der Akquisition am 29. Oktober 2020.

3 Änderungen in der Konzernstruktur

Eine vollständige Liste aller OMV Beteiligungen sowie sämtliche Konsolidierungskreisänderungen sind in Anhangangabe 38 – Direkte und indirekte Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft – zu finden. Wesentliche Änderungen des Konsolidierungskreises werden im Folgenden näher beschrieben.

Konsolidierungskreisänderungen – Downstream

Am 29. Oktober 2020 erwarb die OMV zusätzliche 39% Anteile an der Borealis AG von Mubadala Investment Company (Abu Dhabi) durch die Akquisition von 100% Anteilen an der Susana Beteiligungsverwaltungs GmbH und erhöhte dadurch ihren Anteil an der Borealis Gruppe von 36% auf 75%. Der Kaufpreis dieser Akquisition betrug USD 4.551 Mio nach den üblichen Anpassungen bei Abschluss der Transaktion.

Die Übernahme ist eine strategische Erweiterung der Wertschöpfungskette der OMV im Bereich der hochwertigen Chemikalien. Dies trug zu einer teilweisen natürlichen Absicherung gegen die Zyklizität der einzelnen Schritte der Wertschöpfungsketten sowohl hinsichtlich der Volumina als auch der Markt-Spreads bei, wodurch das Risiko der OMV gegenüber volatilen Märkten verringert wird.

Durch den schrittweisen Erwerb hat die OMV das Recht zur Nominierung der Mehrheit der Mitglieder der Geschäftsleitung erworben und die wesentlichsten

Aktivitäten die Auswirkungen auf die Einkünfte der Borealis haben, werden von der OMV gesteuert. Dadurch erwarb die OMV Kontrolle gemäß IFRS 10 über die Borealis Gruppe.

Kontrollerwerb über die Borealis Gruppe führte zur Beendigung der at-equity Methode gemäß IAS 28 und zur Anwendung der Regeln gemäß IFRS 3. Die bisherigen 36% Anteile der OMV an Borealis wurden zum Zeitpunkt des Erwerbs zum beizulegenden Zeitwert Neubewertet. Dies führte zu einem sonstigen betrieblichen Ertrag in Höhe von EUR 1.256 Mio. Zusätzlich gab es eine Umgliederung aus dem sonstigen Ergebnis in die sonstigen betrieblichen Erträge über EUR 28 Mio, die im Wesentlichen auf Währungsumrechnungsdifferenzen zurückzuführen ist.

Erworbenes Nettovermögen und Berechnung des Firmenwerts

Die Anteile nicht beherrschender Gesellschafter an der Borealis Gruppe wurden zum anteiligen Wert des erworbenen identifizierbaren Nettovermögens bewertet. Die Transaktion führte zum keinem Ansatz eines Firmenwerts. Der beizulegende Zeitwert der Forderungen entsprach im Wesentlichen deren Buchwert, wobei eine Vereinnahmung aller vertraglichen Cashflows abzüglich Kreditausfälle erwartet wird. Der beizulegende Zeitwert des erworbenen Nettovermögens ist in den untenstehenden Tabellen dargestellt.

Beizulegende Zeitwerte des erworbenen Nettovermögens

In EUR Mio

	Borealis Gruppe
Immaterielle Vermögenswerte	887
Sachanlagen	4.129
At-equity bewertete Beteiligungen	6.134
Sonstige finanzielle Vermögenswerte	743
Sonstige Vermögenswerte	45
Latente Steuern	39
Langfristiges Vermögen	11.977
Vorräte	1.123
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	684
Sonstige finanzielle Vermögenswerte	132
Forderungen aus laufenden Ertragssteuern	13
Sonstige Vermögenswerte	310
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	80
Kurzfristiges Vermögen	2.341
Summe Aktiva	14.318
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	457
Anleihen	324
Leasingverbindlichkeiten	139
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	1.131
Rückstellungen für Reaktivierungsverpflichtungen	38
Sonstige Rückstellungen	12
Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	32
Sonstige Verbindlichkeiten	2
Latente Steuern	549
Langfristige Verbindlichkeiten	2.683
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	719
Anleihen	5
Leasingverbindlichkeiten	34
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	407
Ertragsteuerverbindlichkeiten	62
Sonstige Rückstellungen	27
Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	154
Sonstige Verbindlichkeiten	163
Kurzfristige Verbindlichkeiten	1.571
Summe Verbindlichkeiten	4.254
Nettovermögen	10.064
Nicht beherrschende Anteile	-2.524
Erworbenes Nettovermögen	7.540

Vormals gehaltener at-equity bewerteter 36% Anteil - Auswirkung auf die Gewinn- und Verlustrechnung

In EUR Mio

	Borealis Gruppe
Beizulegender Zeitwert	3.590
Buchwert	2.333
Neubewertungsergebnis	1.256
Beträge aus dem sonstigen Ergebnis in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert ("recycelt")	28
Gesamtauswirkung – sonstige betriebliche Erträge	1.284

Berechnung des Firmenwerts

In EUR Mio

	Borealis Gruppe
Kaufpreis	3.889
Effekt aus der Absicherung von Fremdwährungsrisiken	61
Beizulegender Zeitwert des vormals gehaltenen at-equity bewerteten 36% Anteils	3.590
Erworbenes Nettovermögen	7.540
Firmenwert	0

2020 trug die Borealis Gruppe seit ihrer Einbeziehung in den Konzernabschluss EUR 1.099 Mio zu den konsolidierten Umsatzerlösen und EUR –79 Mio zum Jahresüberschuss des OMV Konzerns bei. Das Jahresergebnis der Borealis in 2020 war im Wesentlichen durch Umkehreffekte der Anpassung auf beizulegende Zeitwerte für Vorräte aus der Kaufpreisallokation beeinflusst. Hätte die Akquisition bereits zu Jahresbeginn stattgefunden, wäre der rechnerische Beitrag der Borealis Gruppe auf die konsolidierten Umsatzerlöse der OMV Gruppe EUR 5.866 Mio, auf die

unkonsolidierten Umsatzerlöse EUR 6.801 Mio und auf den Jahresüberschuss EUR 302 Mio.

Auswirkung wesentlicher Akquisitionen auf den Cashflow

Der Cashflow aus der Investitionstätigkeit enthielt einen Mittelabfluss von EUR 3.870 Mio aus dem Erwerb der Borealis Gruppe, ausgewiesen in der Zeile „Erwerb von einbezogenen Unternehmen und Geschäftseinheiten abzüglich liquider Mittel“, wie nachfolgend angeführt.

Netto-Mittelabfluss aus dem Erwerb

In EUR Mio

	Borealis Gruppe
Bezahlter Kaufpreis	3.950
Abzüglich übernommener liquider Mittel	–80
Netto-Mittelabfluss aus dem Erwerb	3.870

Auswirkung wesentlicher Akquisitionen auf Ertragssteuern

Aufgrund steuerlicher Synergieeffekte aus der Akquisition von zusätzlichen Anteilen an Borealis AG sind die aktiven latenten Steuern der österreichischen

Steuergruppe um ungefähr EUR 500 Mio, unter Berücksichtigung der positiven Steuerergebnisse der nächsten 5 Jahre der Borealis Steuergruppenmitglieder, gestiegen.

Segmentberichterstattung

4 Segmentberichterstattung

Geschäftsaktivitäten und Hauptmärkte

Die Geschäftsaktivitäten des Konzerns sind zum Zweck der Unternehmenssteuerung in die zwei operativen Geschäftsbereiche Upstream und Downstream, sowie in das Segment Konzernbereich und Sonstiges (Kb&S) gegliedert. Jeder Bereich stellt eine strategische Einheit dar und bietet unterschiedliche Produkte auf verschiedenen Märkten an. Die Führung der Geschäftsbereiche erfolgt eigenständig. Strategische Entscheidungen bezüglich der Geschäftstätigkeit werden vom OMV Vorstand getroffen. Mit Ausnahme des Kb&S entsprechen die berichtspflichtigen Segmente der OMV den operativen Geschäftssegmenten.

Die **Upstream** (U/S)-Aktivitäten bestehen aus der Suche, dem Auffinden und der Förderung von Erdöl und -gas und konzentrieren sich auf die Regionen Mittel- und Osteuropa, Nordsee, Russland, Mittlerer Osten und Afrika und Asien-Pazifik.

Der **Downstream** (D/S) Geschäftsbereich raffiniert und vermarktet Rohöl, petrochemische Produkte und andere Rohstoffe. Er betreibt die Raffinerien Schwechat (Österreich), Burghausen (Deutschland) und Petrobrazi (Rumänien) mit einer jährlichen Kapazität von 17,8 Mio Tonnen. In diesen Raffinerien wird Erdöl zu Mineralölprodukten verarbeitet, die an Unternehmen und Privatpersonen verkauft werden. Weiters operiert das Geschäftssegment entlang der Gaswertschöpfungskette mit einem erfolgreichen Gasvertriebs- und -logistikgeschäft in Europa. Die OMV betreibt Speicherkapazitäten in Österreich und Deutschland. Die Aktivitäten umfassen zudem die Versorgung, das Marketing und den Handel von Gas in Europa und der Türkei und die Aktivitäten des Konzerns im Stromgeschäft mit einem gasbefeierten Stromkraftwerk in Rumänien.

Die OMV besitzt eine starke Marktposition innerhalb der Bereiche Versorgung, Betreuung gewerblicher Kunden und Betrieb eines Einzelhandelsnetzwerks mit etwa 2.100 Tankstellen.

Seit 29. Oktober 2020 ist die Borealis Gruppe vollkonsolidiert, nachdem die Anteile von 36% auf 75% erhöht wurden. Borealis ist ein führender Anbieter von Basischemikalien, Polyolefinen und Düngemitteln und ist der zweitgrößte Polyolefinhersteller in Europa und unter den Top-Ten-Produzenten weltweit. Die Produktionskapazität von Borealis für Basischemikalien beträgt 3,6 Mio Tonnen (einschließlich der at equity-Beteiligung von Borouge) und verfügt über eine Produktionskapazität für Polyolefine von 5,7 Mio Tonnen. Der Großteil der

Produktion von Borealis befindet sich in Europa, mit drei Produktionsstätten in den Vereinigten Staaten, einer in Brasilien und einer in Südkorea.

Die OMV hält Minderheitsanteile an verschiedenen at-equity bilanzierten Beteiligungen. Die wesentlichsten sind die 15% Beteiligung an ADNOC Refining (Vereinigte Arabische Emirate) mit einer jährlichen Kapazität von 7,1 Mio Tonnen OMV Anteil, Borouge (Vereinigte Arabische Emirate) das Joint Venture von Borealis mit ADNOC, betreibt den größten petrochemischen Komplex der Welt, und das Joint Venture Baystar (Vereinigte Staaten) bedient den Kundensatz in den nordamerikanischen Märkten mit dem Polyethylen Borstar.

Die Konzernführung, Finanzierungs- und Versicherungsaktivitäten sowie gewisse Servicefunktionen sind im Geschäftsbereich **Kb&S** zusammengefasst.

Die zentrale operative Ergebnissteuerungsgröße ist das CCS Operative Ergebnis vor Sondereffekten. In die Ermittlung des Vermögens fließen immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen ein. Für die regionale Aufteilung externer Umsätze wird der Ort herangezogen, an dem das Risiko auf den Kunden übergeht. Die im Konzernanhang erläuterten Bilanzierungs- und Bewertungsgrundsätze stimmen mit jenen der operativen Segmente überein, mit bestimmten Ausnahmen betreffend Innenumsätze und Kostenzuordnungen des Mutterunternehmens, welche nach internen Grundsätzen der OMV ermittelt wurden. Der Vorstand ist der Meinung, dass die Verrechnungspreise für Lieferungen und Leistungen zwischen den Segmenten den Marktpreisen entsprechen. Geschäftsfälle, die den operativen Bereichen nicht zuordenbar sind, werden mit der Ergebnisauswirkung in Kb&S ausgewiesen.

Um die Analyse der üblichen Geschäftsentwicklung zu erleichtern, wird die Offenlegung von Sondereffekten als angemessen erachtet. Um vergleichbare Werte wiedergeben zu können, werden bestimmte das Ergebnis beeinflussende Effekte hinzugefügt oder abgezogen. Diese Effekte können in vier Unterkategorien unterteilt werden: Personallösungen, Wertminderungen und Wertaufholungen, Anlagenverkäufe und Sonstiges.

Des Weiteren wird der Current Cost of Supply (CCS) Effekt aus dem Jahresergebnis eliminiert, um ein effektives Performance-Management in einem Umfeld mit volatilen Preisen sowie Vergleichbarkeit mit

Mitbewerbern zu ermöglichen. Der CCS Effekt, auch als Lagerhaltungsgewinne und -verluste bezeichnet, ist die Differenz zwischen den Umsatzkosten zu aktuellen Beschaffungskosten von Einkäufen des vorherigen Monats und den Umsatzkosten auf Basis der gleitenden Durchschnittsmethode nach Anpassung jeglicher Wertberichtigungen. In volatilen Energiemärkten kann die Ermittlung der Kosten von verkauften

Mineralölerzeugnissen basierend auf historischen Werten (zum Beispiel gleitende Durchschnittskosten) zu verzerrenden Effekten der berichteten Ergebnisse führen. Diese Leistungskennzahl erhöht die Transparenz der Ergebnisse und wird üblicherweise in der Erdölindustrie verwendet. Die OMV veröffentlicht daher diese Ergebniskennzahl zusätzlich zum gemäß IFRS ermittelten operativen Ergebnis.

Segmentberichterstattung

In EUR Mio

	2020				Konsolidierung	OMV-Konzern
	U/S	D/S	Kb&S	Gesamt		
Umsatzerlöse ¹	3.705	15.082	352	19.139	-2.589	16.550
Umsätze mit anderen Segmenten	-2.178	-63	-348	-2.589	2.589	—
Umsatzerlöse mit Dritten	1.527	15.019	4	16.550	—	16.550
Sonstige betriebliche Erträge	180	1.656	56	1.892	-15	1.877
Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen	31	7	—	38	—	38
Planmäßige Abschreibungen	1.335	591	39	1.965	—	1.965
Wertminderungen (inkl. Exploration und Evaluierung)	1.452	10	0	1.462	—	1.462
Wertaufholungen	120	111	—	230	—	230
Operatives Ergebnis	-1.137	2.160	-56	967	83	1.050
Sondereffekte für Personallösungen	31	4	5	39	—	39
Sondereffekte für Wertminderungen und Wertaufholungen	1.185	-101	—	1.084	—	1.084
Sondereffekte für Anlagenverkäufe	-9	-9	-1	-19	—	-19
Sonstige Sondereffekte	75	-965	5	-885	—	-885
Sondereffekte	1.282	-1.071	9	220	—	220
CCS Effekte	—	425	—	425	-10	416
CCS Operatives Ergebnis vor Sondereffekten	145	1.514	-47	1.612	74	1.686
Segmentvermögen ²	12.662	9.721	262	22.646	—	22.646
Zugänge SAV/IV ³	1.150	760	28	1.938	—	1.938
At-equity bewertete Beteiligungen ⁴	389	7.932	—	8.321	—	8.321

¹ Inklusive Umsätze mit anderen Segmenten

² Sachanlagen (SAV) und immaterielle Vermögenswerte (IV); zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte sind nicht inkludiert.

³ Zugänge zu Vermögenswerten, welche in die Bilanzposition „zu Veräußerungszwecken gehalten“ umgegliedert wurden und Zugänge zu Rekultivierungsvermögen sind nicht inkludiert.

⁴ Exklusive Vermögenswerte, welche in die Bilanzposition „zu Veräußerungszwecken gehalten“ umgegliedert wurden

Segmentberichterstattung

In EUR Mio

	2019				Konsolidierung	OMV-Konzern
	U/S	D/S	Kb&S	Gesamt		
Umsatzerlöse ¹	6.239	20.958	345	27.542	-4.081	23.461
Umsätze mit anderen Segmenten	-3.656	-84	-341	-4.081	4.081	—
Umsatzerlöse mit Dritten	2.583	20.874	4	23.461	—	23.461
Sonstige betriebliche Erträge	122	98	60	280	—	280
Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen	45	341	—	386	—	386
Planmäßige Abschreibungen	1.604	544	37	2.186	—	2.186
Wertminderungen (inkl. Exploration und Evaluierung)	211	32	0	243	—	243
Wertaufholungen	35	0	0	35	—	35
Operatives Ergebnis	1.879	1.847	-91	3.636	-54	3.582
Sondereffekte für Personallösungen	17	5	11	34	—	34
Sondereffekte für Wertminderungen und Wertaufholungen	9	30	—	39	—	39
Sondereffekte für Anlagenverkäufe	-3	-1	—	-5	—	-5
Sonstige Sondereffekte	48	-65	13	-4	—	-4
Sondereffekte	71	-31	24	64	—	64
CCS Effekte	—	-139	—	-139	29	-110
CCS Operatives Ergebnis vor Sondereffekten	1.951	1.677	-67	3.561	-25	3.536
Segmentvermögen ²	15.049	5.315	277	20.642	—	20.642
Zugänge SAV/IV ³	1.648	630	72	2.351	—	2.351
At-equity bewertete Beteiligungen	457	4.695	—	5.151	—	5.151

¹ Inklusive Umsätze mit anderen Segmenten

² Sachanlagen (SAV) und immaterielle Vermögenswerte (IV); zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte sind nicht inkludiert.

³ Zugänge zu Vermögenswerten, welche in die Bilanzposition „zu Veräußerungszwecken gehalten“ umgegliedert wurden und Zugänge zu Reaktivierungsvermögen sind nicht inkludiert.

Weitere Informationen zu Wertminderungen sind der Anhangangabe 7 – Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen – zu entnehmen.

Sonstige Sondereffekte im Segment Upstream enthielten hauptsächlich die Neubewertung des Vermögenswertes hinsichtlich der Neufeststellung von Reserven am Feld Juschno Russkoje und temporäre Hedging- Effekte. Im Bereich Downstream waren die sonstigen Sondereffekte hauptsächlich auf die Akquisition von zusätzlichen 39% Anteilen an Borealis AG (für weitere Details siehe Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur) zurückzuführen, teilweise kompensiert durch temporäre Hedging-Effekte.

In 2019 enthielten die sonstigen Sondereffekte im Segment Upstream hauptsächlich die Neubewertung des Vermögenswertes hinsichtlich der Neufeststellung von Reserven am Feld Juschno Russkoje, teilweise kompensiert durch temporäre Hedging-Effekte. Im Bereich Downstream waren die sonstigen Sondereffekte auf temporäre Hedging-Effekte zurückzuführen, teilweise kompensiert durch die Bildung von Umweltrückstellungen in Rumänien.

Informationen über geografische Bereiche

In EUR Mio

	2020			2019		
	Umsätze mit Dritten	Zugeordnetes Vermögen ¹	At-equity bewertete Beteiligungen ²	Umsätze mit Dritten	Zugeordnetes Vermögen ¹	At-equity bewertete Beteiligungen ²
Österreich	3.466	4.388	78	6.599	3.452	2.465
Deutschland	3.268	1.105	33	4.962	1.098	29
Rumänien	3.456	6.106	—	4.389	6.265	—
Russland	448	619	102	633	896	134
Neuseeland	402	607	—	528	1.199	—
Vereinigte Arabische Emirate	325	1.479	6.874	488	1.780	2.190
Malaysia	210	1.037	—	122	1.333	—
Übriges MOE ³	2.878	639	6	3.564	659	—
Übriges Europa	1.709	4.862	21	1.379	1.954	10
Übrige Welt ⁴	388	1.306	1.207	799	1.456	323
Gesamt	16.550	22.148	8.321	23.461	20.092	5.151
Nicht zugeordnetes Vermögen	—	498	—	—	550	—
Segmentvermögen	—	22.646	8.321	—	20.642	5.151

¹ Sachanlagen (SAV) und immaterielle Vermögenswerte (IV); zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte sind nicht inkludiert.

² Die Zuordnung der at-equity bewerteten Beteiligungen erfolgt auf Basis des eingetragenen Sitzes der Muttergesellschaft; zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte sind nicht inkludiert.

³ Inkludiert Türkei

⁴ Übrige Welt: Im Wesentlichen China, Libyen, Nigeria, Südkorea, Singapur, Tunesien, Vereinigte Staaten von Amerika und Jemen

Nicht zugeordnetes Vermögen enthielt einen der zahlungsmittelgenerierenden Einheit „Mittlerer Osten und Afrika“ zugeordneten Firmenwert in Höhe von EUR 297 Mio (2019: EUR 325 Mio), EUR 183 Mio (2019: EUR 199 Mio) der zahlungsmittelgenerierenden Einheit „SapuraOMV“ zugeordneten Firmenwert

und EUR 18 Mio (2019: EUR 26 Mio) der zahlungsmittelgenerierenden Einheit „Raffinerien West“ zugeordneten Firmenwert, da diese ZGEs in mehreren geographischen Bereichen tätig sind.

Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

5 Umsatzerlöse

Umsatzerlöse

in EUR Mio

	2020	2019
Umsätze aus Kundenverträgen	16.076	22.616
Umsätze aus fixen Leasingzahlungen	11	17
Umsätze aus variablen Leasingzahlungen	58	63
Umsätze aus anderen Quellen	406	765
Umsatzerlöse	16.550	23.461

Umsätze aus Kundenverträgen

in EUR Mio

	Upstream	Downstream	Konzern- bereich & Sonstiges	OMV Konzern
2020				
Rohöl, NGL und Kondensate	769	615	—	1.384
Erdgas und LNG	715	3.280	—	3.995
Treibstoffe, Heizöl und sonstige Raffinerieprodukte	—	6.932	—	6.932
Petrochemische Produkte	—	2.329	—	2.329
Gasspeicherung, Transit, Verteilung und Transport	11	231	—	242
Sonstige Produkte und Dienstleistungen ¹	27	1.164	3	1.194
Umsätze aus Kundenverträgen	1.521	14.551	3	16.076
2019				
Rohöl, NGL und Kondensate	1.228	1.073	—	2.302
Erdgas und LNG	876	4.973	—	5.849
Treibstoffe, Heizöl und sonstige Raffinerieprodukte	—	11.161	—	11.161
Petrochemische Produkte	—	1.768	—	1.768
Gasspeicherung, Transit, Verteilung und Transport	20	232	—	252
Sonstige Produkte und Dienstleistungen ¹	24	1.259	2	1.285
Umsätze aus Kundenverträgen	2.148	20.466	2	22.616

¹ Im Wesentlichen Retail Non-Oil- und Stromgeschäft in Downstream

6 Sonstige betriebliche Erträge und Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen

Sonstige betriebliche Erträge und Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen

In EUR Mio

	2020	2019
Fremdwährungskursgewinne aus operativen Geschäften	159	80
Gewinne aus Marktwertänderungen finanzieller Vermögenswerte	28	—
Gewinne aus Marktwertänderungen zu Handelszwecken gehaltener Vorräte	90	—
Gewinne aus Marktwertänderungen zu sonstigen Derivaten	68	—
Gewinne aus Abgängen von Geschäftseinheiten, Tochterunternehmen, Sachanlagevermögen und immateriellen Vermögenswerten	22	21
Übrige sonstige betriebliche Erträge	1.510	179
Sonstige betriebliche Erträge	1.877	280
Erträge aus at-equity bewerteten Beteiligungen	250	392
Aufwendungen aus at-equity bewerteten Beteiligungen	-212	-6
Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen	38	386

Fremdwährungskursgewinne aus operativen Geschäften waren in 2020 und 2019 wesentlich von der USD Entwicklung beeinflusst.

Gewinne aus Marktwertänderungen finanzieller Vermögenswerte beinhalteten positive Diskontierungseffekte aus Vermögenswerten in Zusammenhang mit dem Erwerb von Anteilen am Feld Juschno Russkoje. Nähere Details können der Anhangsangabe 18 – Finanzielle Vermögenswerte – entnommen werden.

Gewinne aus Marktwertänderungen zu Handelszwecken gehaltener Vorräte betreffen Emissionszertifikate in Downstream (Österreich, Deutschland und Rumänien). Nähere Details zu Emissionszertifikaten können der Anhangsangabe 23 – Rückstellungen – entnommen werden.

Gewinne aus Marktwertänderungen zu sonstigen Derivaten bezogen sich auf Forward Verträge für Emissionszertifikate in Downstream (Österreich und Deutschland).

Übrige sonstige betriebliche Erträge beinhalteten Erträge aus der Neubewertung und Recycling-Effekte

im Zusammenhang mit den vormals gehaltenen 36% Anteilen an der Borealis AG (siehe Anhangsangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur) sowie Erträge aus Lagerhaltung im Zusammenhang mit der Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H. von EUR 50 Mio (2019: EUR 49 Mio). Darüber hinaus enthielt die Position Versicherungsentschädigungen im Zusammenhang mit einem Prozess-Sicherheitsvorfall bei einem Cracker von Borealis in Schweden in Höhe von EUR 41 Mio.

2019 beinhaltete Erträge im Zusammenhang mit der Klärung von steuerlichen Themen in Rumänien in Höhe von EUR 14 Mio.

Erträge aus at-equity bewerteten Beteiligungen beinhalteten im Wesentlichen das anteilige Konzernergebnis der vormals gehaltenen 36% Anteile an Borealis AG in Höhe von EUR 172 Mio (2019: EUR 314 Mio).

Verluste aus at-equity bewerteten Beteiligungen waren im Wesentlichen von Abu Dhabi Oil Refining Company beeinflusst. Nähere Details können der Anhangsangabe 16 – At-equity bewertete Beteiligungen – entnommen werden.

7 Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen

Wertminderungen sind in der Zeile „Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen“ in der Gewinn- und Verlustrechnung enthalten, mit Ausnahme der Wertminderungen auf Vermögenswerte aus

Exploration und Evaluierung, welche in den „Explorationsaufwendungen“ gezeigt werden. Die folgenden Tabellen zeigen eine Überleitung zu den in der Gewinn- und Verlustrechnung erfassten Beträgen:

Abschreibungen, Wertminderungen (ohne Exploration und Evaluierung) und Wertaufholungen

In EUR Mio

	2020	2019
Planmäßige Abschreibungen	1.965	2.186
Wertaufholungen	-230	-35
Wertminderungen (ohne Exploration und Evaluierung)	683	151
Abschreibungen, Wertminderungen (ohne Exploration und Evaluierung) und Wertaufholungen	2.418	2.302

Wertminderungen (inkl. Exploration und Evaluierung)

In EUR Mio

	2020	2019
Wertminderungen (ohne Exploration und Evaluierung)	683	151
Wertminderungen (Exploration und Evaluierung)	779	92
Wertminderungen (inkl. Exploration und Evaluierung)	1.462	243

Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen – Aufteilung auf die Funktionen

In EUR Mio

	2020	2019
Planmäßige Abschreibungen	1.965	2.186
davon Explorationsaufwendungen	—	—
davon Produktions- und operative Aufwendungen	1.717	1.926
davon Vertriebs- und Verwaltungsaufwendungen	248	259
Wertaufholungen	-230	-35
davon Explorationsaufwendungen	—	—
davon Produktions- und operative Aufwendungen	-227	-35
davon Vertriebs- und Verwaltungsaufwendungen	-3	—
Wertminderungen (inkl. Exploration und Evaluierung)	1.462	243
davon Explorationsaufwendungen	779	92
davon Produktions- und operative Aufwendungen	673	125
davon Vertriebs- und Verwaltungsaufwendungen	10	26

Wertminderungen und Wertaufholungen in Upstream

Der signifikante Rückgang der Öl- und Gaspreise führte zu einer Änderung der Preisannahmen der OMV und lösten eine Überprüfung des gesamten Upstream-Portfolios auf Wertminderungen aus. Für weitere Informationen im Zusammenhang mit der Änderung der Preisannahmen siehe Anhangangabe 2 – Bilanzierungsgrundsätze, Ermessensentscheidungen und Schätzungen.

Dies führte in 2020 zu Wertminderungen vor Steuern in Höhe von EUR 1.222 Mio (immaterielle Vermögenswerte EUR 614 Mio und Sachanlagen EUR 608 Mio) und Wertaufholungen vor Steuern in Höhe von EUR 91 Mio der Vermögenswerte aus Exploration und Evaluierung sowie von in Entwicklung befindlichen und produzierenden Öl- und Gasvermögenswerten. Diese Wertminderungen wurden in verschiedenen Ländern über das gesamte Portfolio verteilt verbucht, vor allem in Neuseeland, Rumänien, Österreich und den Vereinigten Arabischen Emirate.

Eine etwaige Erhöhung des Diskontierungszinssatzes nach Steuern um 1 Prozentpunkt würde zu zusätzlichen Wertminderungen nach Steuern in Höhe von ungefähr EUR 250 Mio für produzierende Vermögenswerte und Vermögenswerte in der Entwicklungsphase sowie für Vermögenswerte aus Exploration und

Evaluierung führen. Weiters würde ein Rückgang des Brent Ölpreises um USD 10/bbl und des Gaspreises um EUR 3 /MwH pro Jahr zu zusätzlichen Wertminderungen nach Steuern von ungefähr EUR 1,7 Mrd führen.

Wesentliche Upstream Wertminderungen und Wertaufholungen in 2020

In EUR Mio

Land	Nettoeffekt von Wertminderungen und Wertaufholungen vor Steuern	Nutzungswert der Vermögenswerte ¹	Diskontierungszinssatz nach Steuern ¹
Neuseeland	447	403	8,5%
Vereinigten Arabischen Emirate	291	1.236	7,5%
Rumänien	196	564	9,7%
Österreich	156	824	8,7%
Jemen	59	52	10,8%
Tunesien	19	29	8,4%
Malaysia	7	34	7,1%
Norwegen	-43	782	7,6%

¹ basierend auf durchgeführten Wertminderungstests in Q3/20

Darüber hinaus beinhalteten die Wertminderungen 2020 nicht erfolgreiche Generalbehandlungen und veraltete oder ersetzte Sachanlagen in Rumänien (EUR 58 Mio). Weiters enthielten die Wertminderungen 2020 Wertminderungen in Höhe von EUR 149 Mio für nicht erfolgreiche Explorationsbohrungen und Explorationslizenzen in Malaysia, Österreich, Norwegen und Neuseeland.

Der geplante Verkauf der Vermögenswerte in Kasachstan durch OMV Petrom (51%-ige Tochtergesellschaft der OMV) in 2020 und die damit verbundene Umgliederung in die Bilanzposition „Zu Veräußerungszwecken gehalten“ führte zu einer Wertaufholung vor Steuern in Höhe von EUR 28 Mio. Für weitere Informationen siehe Anhangangabe 20 – Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten.

2019 führte ein Verkaufsprozess von 40 marginalen Öl- und Gasfeldern in Rumänien zu einer Wertminderung von Sachanlagen vor Steuern in Höhe von EUR 36 Mio. Die übrigen Wertminderungen im Jahr 2019 sind hauptsächlich auf nicht erfolgreiche Generalbehandlungen und veraltete oder ersetzte Sachanlagen in Rumänien (EUR 76 Mio) sowie auf trockene Explorationsbohrungen in Rumänien, Österreich, Neuseeland und Norwegen (EUR 92 Mio)

zurückzuführen. Darüber hinaus führte die Umgliederung des Maari Feldes in Neuseeland in 2019 auf zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen zu einer Wertaufholung vor Steuern von EUR 34 Mio.

Wertminderungen und Wertaufholungen in Downstream

2020 gab es keine wesentlichen Wertminderungen im Geschäftsbereich Downstream.

In Q3/20 wurden die langfristigen Preisannahmen für Strom und CO₂, unter Berücksichtigung des verbesserten Marktes für Stromerzeugung in Rumänien, angepasst. Dies führte zu einer vollständigen Wertaufholung für das Gaskraftwerk Brazi in Rumänien in Höhe von EUR 107 Mio vor Steuern basierend auf einem Diskontierungszinssatz nach Steuern von 4,26%.

2019 wurde die at-equity bilanzierte Beteiligung an Enerco Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş. zur Gänze aufgrund der Kündigung von langfristigen Lieferverträgen abgeschrieben. Dies führte zu einer Wertminderung in Höhe von EUR 12 Mio. Übrige Wertminderungen betragen EUR 20 Mio und waren hauptsächlich auf Vermögenswerte aus dem Ölgeschäft zurückzuführen.

8 Explorationsaufwendungen

Die folgende Tabelle zeigt die Konzernbeiträge der Aktivitäten, welche auf die Exploration und Evaluierung von Öl- und Gasressourcen entfallen.

All diese Aktivitäten sind im Segment Upstream enthalten.

Exploration und Evaluierung von Öl- und Gasressourcen

In EUR Mio

	2020	2019
Wertminderungen (Exploration und Evaluierung)	779	92
Sonstiger Explorationsaufwand	117	136
Explorationsaufwand	896	229
Immaterielle Vermögenswerte – aktivierte Explorations- und Evaluierungsausgaben inkl. Erwerb von unsicheren Reserven	1.260	2.500
Mittelabfluss aus der Betriebstätigkeit	106	138
Mittelabfluss aus der Investitionstätigkeit ¹	122	261

¹ 2019 enthält nicht die Akquisition des SapuraOMV Upstream Geschäfts in Malaysia.

9 Sonstige betriebliche Aufwendungen

Sonstige betriebliche Aufwendungen

In EUR Mio

	2020	2019
Fremdwährungskursverluste aus operativen Geschäften	135	67
Verluste aus dem Abgang von Geschäftseinheiten, Tochterunternehmen, Sachanlagevermögen und immateriellen Vermögenswerten	8	14
Verluste aus Marktwertänderungen finanzieller Vermögenswerte	-0	5
Wertminderungen auf finanzielle Vermögenswerte zu fortgeführten Anschaffungskosten	12	33
Personallösungen	39	26
Forschungs- und Entwicklungsaufwendungen	61	49
Übrige sonstige betriebliche Aufwendungen	134	128
Sonstige betriebliche Aufwendungen	389	322

Fremdwährungskursverluste aus operativen Geschäften waren 2020 und 2019 wesentlich von der USD Entwicklung beeinflusst.

Wertminderungen auf finanzielle Vermögenswerte zu fortgeführten Anschaffungskosten beinhalteten im Wesentlichen Wertminderungen von Forderungen in Tunesien in Höhe von EUR 9 Mio (2019: EUR 18 Mio). Die Wertminderungen in 2019 resultierten aus einer Neubewertung der zukünftigen Produktion.

Der Anstieg in den **Forschungs- und Entwicklungsaufwendungen** war vor allem auf die Borealis Gruppe

zurückzuführen. Für nähere Informationen zu dem Erwerb zusätzlicher Anteile an Borealis AG siehe Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur.

Übrige sonstige betriebliche Aufwendungen enthielten Aufwendungen im Zusammenhang mit verschiedenen Digitalisierungsinitiativen in Höhe von EUR 36 Mio (2019: EUR 44 Mio), sowie Aufwendungen in Zusammenhang mit der Lagerhaltung der Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H. von EUR 56 Mio (2019: EUR 53 Mio).

10 Personalaufwendungen

Personalaufwendungen

In EUR Mio

	2020	2019
Löhne und Gehälter	944	869
Aufwendungen aus leistungsorientierten Plänen	9	18
Aufwendungen aus beitragsorientierten Plänen	33	28
Nettoaufwendungen im Zusammenhang mit Personallösungen	39	26
Sonstiger Personalaufwand	128	157
Steuern und Sozialabgaben	155	130
Personalaufwendungen	1.308	1.228

Der Anstieg der Nettoaufwendungen im Zusammenhang mit Personallösungen ist hauptsächlich auf Aufwendungen aus Restrukturierungen im Zusammenhang mit Outsourcing-Aktivitäten in Rumänien zurückzuführen.

Nähere Details zu den leistungsorientierten Plänen sind in Anhangangabe 23 – Rückstellungen – zu finden.

11 Finanzerfolg

Zinserträge

In EUR Mio

	2020	2019
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	38	52
Abgezinste Forderungen	17	24
Sonstige finanzielle und nicht finanzielle Vermögenswerte	30	23
Ausleihungen	88	70
Sonstige	3	—
Zinserträge	177	169

Die Position **Sonstige finanzielle und nicht finanzielle Vermögenswerte** beinhaltete 2020 hauptsächlich Zinserträge aus verspäteten Zahlungen im Zusammenhang mit einer erfolgreichen Schlichtung in Rumänien, während 2019 im Wesentlichen Zinserträge aus verspäteten Zahlungen im Zusammenhang mit der Klärung von steuerlichen Themen in Rumänien enthielt.

Die Position **Zinserträge aus Ausleihungen** enthielt EUR 84 Mio (2019: EUR 70 Mio) Zinserträge aus der Nord Stream 2 Finanzierungsvereinbarung. Weitere Details können der Anhangangabe 18 – Finanzielle Vermögenswerte – entnommen werden.

Zinsaufwendungen

In EUR Mio

	2020	2019
Anleihen	136	129
Leasingverbindlichkeiten	24	23
Sonstige finanzielle und nicht finanzielle Verbindlichkeiten	20	27
Rückstellungen für Reaktivierungsverpflichtungen	74	91
Rückstellungen für Jubiläumsgeld, Personallösungen und andere Leistungen an Arbeitnehmer	2	2
Rückstellungen für Pensionen und Abfertigungen	11	19
Rückstellungen für belastende Verträge	15	17
Sonstige	5	2
Zinsaufwendungen, brutto	287	309
Aktivierete Fremdkapitalzinsen	-7	-6
Zinsaufwendungen	280	304

Weitere Details zu **Anleihen** können der Anhangangabe 24 – Verbindlichkeiten – entnommen werden.

Der **Zinsaufwand aus der Aufzinsung der Reaktivierungsrückstellung** der OMV Petrom SA wurde mit den Zinserträgen aus der Forderung gegenüber dem rumänischen Staat saldiert. Weitere Details können der Anhangangabe 18 – Finanzielle Vermögenswerte – entnommen werden.

Die **Zinsaufwendungen aus der Aufzinsung von Pensionsrückstellungen** wurden mit den Erträgen aus dem Planvermögen von EUR 5 Mio (2019: EUR 8 Mio) saldiert dargestellt.

Rückstellungen für belastende Verträge beinhalteteten Aufwendungen aus der Aufzinsung auf abgeschlossene Transport- und Gate LNG-Terminalkapazitäten der OMV Gas Marketing & Trading GmbH. Weitere Details können der Anhangangabe 23 – Rückstellungen – entnommen werden.

Die für qualifizierte Vermögenswerte **aktivierten Fremdkapitalzinsen** bezogen sich vorwiegend auf Öl- und Gasvermögen in der Entwicklungsphase in Tunesien und Norwegen.

Sonstiges Finanzergebnis

In EUR Mio

	2020	2019
Buchwert verkaufter Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	-5.212	-5.771
Erlöse aus verkauften Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	5.189	5.740
Finanzierungskosten für Factoring und Securitization	-24	-31
Nettofremdwährungsgewinne/(-verluste)	-53	40
Sonstige	-14	-8
Sonstiges Finanzergebnis	-91	1

Nettofremdwährungsgewinne/(-verluste) waren in 2020 im Wesentlichen von RUB und USD beeinflusst. 2019 war die Position zusätzlich wesentlich von NOK beeinflusst.

Die Position **Sonstige** enthielt hauptsächlich Bankgebühren.

12 Steuern vom Einkommen und Ertrag

Steuern vom Einkommen und vom Ertrag

In EUR Mio

	2020	2019
Ergebnis vor Steuern	875	3.453
Laufende Steuern	244	1.207
davon betreffend Vorjahre	2	13
Latente Steuern	-846	100
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	-603	1.306

Entwicklung der latenten Steuern

In EUR Mio

	2020	2019
Latente Steuern zum 1. Jänner	-445	28
Latente Steuern zum 31. Dezember	-57	-445
Veränderung latente Steuern	388	-473
Im Eigenkapital erfasste latente Steuern	17	-4
Konsolidierungskreisänderungen, Kursdifferenzen und Sonstiges ¹	441	377
Latente Steuern laut Gewinn- und Verlustrechnung	846	-100
Die latenten Steuern laut Gewinn- und Verlustrechnung setzen sich wie folgt zusammen:		
Steuersatzänderung	12	5
Auflösung und Bildung von Wertberichtigungen zu latenten Steuern	320	5
Anpassungen bei den Verlustvorträgen (in den Vorjahren nicht berücksichtigte oder verfallene Verlustvorträge sowie sonstige Anpassungen)	59	16
Umkehrung von temporären Differenzen inklusive Neubildung und Verbrauch von Verlustvorträgen	456	-125

¹ 2020 enthielt die Akquisition zusätzlicher Anteile an Borealis AG in Höhe von EUR 510 Mio. 2019 enthielt die Akquisition von SapuraOMV in Höhe von EUR 336 Mio.

Direkt im sonstigen Ergebnis verbuchte Ertragsteuern

In EUR Mio

	2020	2019
Latente Steuern	-8	-4
Laufende Steuern	-0	0
Direkt im sonstigen Ergebnis verbuchte Ertragsteuern	-8	-4

Die OMV Aktiengesellschaft bildet eine **Steuergruppe** gemäß § 9 Körperschaftsteuergesetz 1988, in der das steuerpflichtige Ergebnis aller wesentlichen österreichischen Tochtergesellschaften sowie allfällige Verluste einer ausländischen Tochtergesellschaft (OMV AUSTRALIA PTY LTD) zusammengefasst werden.

Beteiligungserträge inländischer Tochtergesellschaften sind grundsätzlich in Österreich steuerbefreit. Dividenden von EU- und EWR-Beteiligungen sowie von Tochtergesellschaften, die in einem Staat ansässig sind, mit welchem Österreich ein umfassendes Amtshilfeabkommen abgeschlossen hat, sind ebenfalls in der Regel von der österreichischen Körperschaftsteuer befreit, sofern gewisse Voraussetzungen erfüllt sind.

Dividenden sonstiger ausländischer Beteiligungen, an denen der Konzern einen Anteil von 10% oder mehr besitzt und mindestens ein Jahr hält, sind ebenfalls auf der Ebene der österreichischen Muttergesellschaft steuerbefreit.

Veränderungen der Wertberichtigung für die österreichische Steuergruppe wurde in der Gewinn- und Verlustrechnung ausgewiesen, ausgenommen in dem Umfang, in welchem die aktiven latenten Steuern aus Geschäftsvorfällen oder Ereignissen herrührten, welche außerhalb der Gewinn- und Verlustrechnung erfasst wurden, dies bedeutet im sonstigen Ergebnis oder direkt im Eigenkapital.

Bei der Ermittlung des **Effektivsteuersatzes** werden die Ertragsteuern dem Ergebnis vor Steuern gegenübergestellt. Der sich daraus ergebende Steuersatz

wird mit dem österreichischen Regelsteuersatz von 25% verglichen, und die wesentlichen Abweichungen werden analysiert.

Steuerüberleitungsrechnung

In %

	2020	2019
Körperschaftsteuersatz in Österreich	25,0	25,0
Steuereffekte durch:		
Abweichende ausländische Steuersätze	-8,3	14,7
Nicht abzugsfähige Aufwendungen	22,6	5,0
Steuerfreies Einkommen	-55,7	-5,3
Steuersatzänderung	-1,3	-0,2
Permanente Effekte aus Verlustvorträgen	0,1	-0,0
Steuerliche Beteiligungsabschreibungen und -zuschreibungen auf Ebene der Muttergesellschaft	-14,1	-0,6
Veränderung der Wertberichtigung latenter Steuern	-36,5	-0,1
Steuern betreffend Vorjahre	-6,2	-0,6
Sonstige	5,5	-0,1
Effektivsteuersatz im Konzernabschluss	-68,8	37,8

Steuerüberleitungsrechnung

In EUR Mio

	2020	2019
Theoretische Steuern vom Einkommen und Ertrag auf Basis des österreichischen Körperschaftssteuersatzes	219	863
Steuereffekte durch:		
Abweichende ausländische Steuersätze	-73	508
Nicht abzugsfähige Aufwendungen	198	172
Steuerfreies Einkommen	-487	-182
Steuersatzänderung	-12	-5
Permanente Effekte aus Verlustvorträgen	1	-2
Steuerliche Beteiligungsabschreibungen und -zuschreibungen auf Ebene der Muttergesellschaft	-123	-20
Veränderung der Wertberichtigung latenter Steuern	-320	-5
Steuern betreffend Vorjahre	-55	-19
Sonstige	49	-4
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	-603	1.306

Die **nicht abzugsfähigen Aufwendungen** beinhalteten unter anderem negative Ergebnisbeiträge von at-equity bewerteten Beteiligungen und permanente Effekte aus Abschreibungen.

Das **steuerfreie Einkommen** 2020 war insbesondere auf Effekte aus der Neubewertung und Recycling im Zusammenhang mit den vormals gehaltenen 36% Anteilen an der Borealis AG (siehe Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur) beeinflusst. Des

Weiteren enthielt die Position positive Ergebnisbeiträge von at-equity bewerteten Beteiligungen und Steuerbegünstigungen in Norwegen.

Veränderung der Wertberichtigung latenter Steuern war im Wesentlichen durch die Auflösung von Wertberichtigungen auf Verlustvorträge in Österreich beeinflusst. Weitere Details können der Anhangangabe 25 – Latente Steuern – entnommen werden.

13 Ergebnis je Aktie

Ergebnis je Aktie

In EUR Mio

	2020			2019		
	Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnendes Ergebnis in EUR Mio	Durchschnittliche Anzahl an Aktien	Ergebnis je Aktie in EUR	Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnendes Ergebnis in EUR Mio	Durchschnittliche Anzahl an Aktien	Ergebnis je Aktie in EUR
Unverwässert	1.258	326.830.270	3,85	1.678	326.610.239	5,14
Verwässert	1.258	326.989.851	3,85	1.678	326.863.180	5,13

Für die Berechnung des verwässerten Ergebnisses je Aktie wurde die gewichtete durchschnittliche Anzahl an Aktien berücksichtigt, welche sich nach Umwandlung aller potenziellen Aktien mit Verwässerungseffekten

ergeben würde. Dies umfasste 159.581 (2019: 252.941) Stück aus den Long Term Incentive Plänen und aus dem Equity Deferral zu gewährende Bonusaktien.

Erläuterungen zur Bilanz

14 Immaterielle Vermögenswerte

Immaterielle Vermögenswerte

In EUR Mio

	Konzessionen, Software, Lizenzen, Rechte	Öl- und Gasvermögen mit nicht sicheren Reserven	Firmenwerte	Gesamt
2020				
Entwicklung der Kosten				
1. Jänner	1.936	2.860	622	5.418
Währungsumrechnungsdifferenzen	-266	-106	-53	-425
Konsolidierungskreisänderungen	887	—	—	887
Zugang	68	117	—	185
Umbuchung	3	-514	—	-511
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	-91	—	-38	-129
Abgang	-29	-162	—	-191
31. Dezember	2.509	2.195	531	5.235
Entwicklung der Abschreibung				
1. Jänner	895	360	—	1.255
Währungsumrechnungsdifferenzen	-61	-29	—	-90
Planmäßige Abschreibung	113	—	—	113
Wertminderung	1	768	—	769
Umbuchung	-0	-5	—	-5
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	-54	—	—	-54
Abgang	-29	-160	—	-189
Wertaufholung	-9	-0	—	-9
31. Dezember	857	934	—	1.792
Buchwert 1. Jänner	1.041	2.500	622	4.163
Buchwert 31. Dezember	1.652	1.260	531	3.443
2019				
Entwicklung der Kosten				
1. Jänner	1.769	2.252	420	4.441
Währungsumrechnungsdifferenzen	124	20	7	150
Konsolidierungskreisänderungen	0	678	195	874
Zugang	46	254	—	300
Umbuchung	0	-183	—	-183
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	-0	-26	—	-27
Abgang	-2	-135	—	-137
31. Dezember	1.936	2.860	622	5.418
Entwicklung der Abschreibung				
1. Jänner	779	346	—	1.125
Währungsumrechnungsdifferenzen	6	2	—	8
Planmäßige Abschreibung	113	—	—	113
Wertminderung	0	92	—	92
Umbuchung	-0	-15	—	-16
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	-0	-1	—	-1
Abgang	-2	-64	—	-66
31. Dezember	895	360	—	1.255
Buchwert 1. Jänner	991	1.906	420	3.317
Buchwert 31. Dezember	1.041	2.500	622	4.163

Konsolidierungskreisänderungen in 2020 in Höhe von EUR 887 Mio enthielten hauptsächlich aktivierte Entwicklungskosten, Patente und Lizenzen aufgrund des Erwerbs eines zusätzlichen 39%-Anteils an der Borealis AG. Für zusätzliche Details siehe Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur.

Die Umbuchungen stehen hauptsächlich im Zusammenhang mit der Umgliederung der Lizenz SK408 Jerun in Malaysia von immateriellen auf in Entwicklung befindliche Vermögenswerte aufgrund der endgültigen Investitionsentscheidung.

Immaterielle Vermögenswerte mit einem Buchwert von EUR 75 Mio (2019: EUR 26 Mio) wurden auf zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen

umgegliedert und bezogen sich hauptsächlich auf den geplanten Verkauf der OMV Anteile an der Gas Connect Austria GmbH sowie auf den Verkauf des Retail-Netzwerks der OMV in Deutschland. Für Details siehe Anhangangabe 20 – Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten.

Nähere Details zu Wertminderungen und Wertaufholungen sind in Anhangangabe 7 – Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen – zu finden.

Firmenwerte aus Unternehmenszusammenschlüssen wurden folgenden zahlungsmittelgenerierenden Einheiten (ZGE) und Gruppen von ZGEs zwecks Wertminderungstests zugeordnet:

Firmenwertzuordnung

In EUR Mio

	2020	2019
Mittlerer Osten und Afrika	297	325
SapuraOMV	183	199
Upstream zugeordnete Firmenwerte	480	524
Downstream Gas Österreich	—	38
Raffinerien West	18	26
Retail Slowakei	7	7
Raffinerie Österreich	26	27
Downstream zugeordnete Firmenwerte	52	98
Firmenwerte	531	622

2020 sank der Firmenwert im Geschäftsbereich Upstream aufgrund von negativen Währungs-umrechnungsdifferenzen.

Im Downstream Geschäftsbereich ist der Firmenwert aufgrund des geplanten Verkaufs des 51%-Anteils der OMV an der Gas Connect Austria GmbH gesunken. Da der Downstream Gas Österreich Firmenwert Teil der Veräußerungsgruppe war, wurde dieser demzufolge auf zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen umgegliedert. Für zusätzliche Details siehe Anhangangabe 20 – Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten. Darüber hinaus sind die dem Downstream Geschäftsbereich zugeordneten Firmenwerte Raffinerien West und Raffinerien Österreich aufgrund von negativen Währungs-umrechnungsdifferenzen gesunken.

Die Überprüfung aller Firmenwerte auf Werthaltigkeit auf Basis des Nutzungswerts führte zu keinen Wertminderungen. Für die Überprüfung der

Werthaltigkeit des auf die Region Mittlerer Osten und Afrika zugeordneten Firmenwerts wurde ein Diskontierungszinssatz nach Steuern von 9,23% (2019: 8,66%) und des der SapuraOMV zugeordneten Firmenwerts ein Diskontierungszinssatz nach Steuern von 7,88% angewandt.

Keine vernünftige Änderung des Diskontierungszinssatzes würde zu einer Wertminderung führen. Des Weiteren führt ein Rückgang des Brent Ölpreises um USD 10/bbl und des Gaspreises um EUR 3 /MWh pro Jahr zu keinen zusätzlichen Wertminderungen für den der Region Mittlerer Osten und Afrika zugeordneten Firmenwert. Die Veränderungen der Preisannahmen würde zu einer Wertminderung nach Steuern in Höhe von ungefähr EUR 50 Mio für den der SapuraOMV zugeordneten Firmenwert führen.

Anhangangabe 15 – Sachanlagen – enthält Details zu vertraglichen Verpflichtungen zum Erwerb von immateriellen Vermögenswerten.

15 Sachanlagen

Sachanlagen inklusive Nutzungsrechte

In EUR Mio

	Grundstücke und Bauten	Öl- und Gasvermögen	Technische Anlagen und Maschinen	Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsaus- stattung	Anlagen in Bau	Gesamt
	2020					
Entwicklung der Kosten						
1. Jänner	3.520	23.974	8.987	2.120	415	39.017
Währungsumrechnungsdifferenzen	-33	-1.032	-21	-15	-3	-1.104
Konsolidierungskreisänderungen	396	—	3.025	85	624	4.129
Zugang	96	965	263	108	320	1.753
Neue Verpflichtungen und Änderung der Parameter für Rekultivierung	11	101	29	—	—	141
Umbuchung	40	512	175	27	-242	511
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	-430	-901	-920	-300	-33	-2.584
Abgang	-15	-175	-55	-58	-0	-303
31. Dezember	3.584	23.445	11.483	1.967	1.081	41.560
Entwicklung der Abschreibung						
1. Jänner	1.714	13.433	5.875	1.504	11	22.538
Währungsumrechnungsdifferenzen	-17	-525	-28	-10	-0	-581
Planmäßige Abschreibung	142	1.182	406	129	—	1.858
Wertminderung	4	658	17	1	0	679
Umbuchung	-0	8	-0	0	-3	5
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	-163	-768	-480	-221	-1	-1.633
Abgang	-9	-173	-51	-56	0	-289
Wertaufholung	-1	-119	-98	-0	—	-219
31. Dezember	1.669	13.695	5.640	1.346	7	22.358
Buchwert 1. Jänner	1.806	10.541	3.111	616	404	16.479
Buchwert 31. Dezember	1.915	9.750	5.843	622	1.073	19.203

Sachanlagen inklusive Nutzungsrechte

In EUR Mio

	Grundstücke und Bauten	Öl- und Gasvermögen	Technische Anlagen und Maschinen	Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsaus- stattung	Anlagen in Bau	Gesamt
2019						
Entwicklung der Kosten						
1. Jänner	3.394	23.033	8.694	2.018	411	37.550
Währungsumrechnungsdifferenzen	-21	-6	-54	-7	-4	-92
Konsolidierungskreisänderungen	5	588	0	0	10	604
Zugang	162	1.271	237	162	218	2.051
Neue Verpflichtungen und Änderung der Parameter für Rekultivierung	2	212	2	—	—	216
Umbuchung	8	147	177	2	-212	123
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	2	-1.151	-4	-1	-3	-1.157
Abgang	-33	-119	-65	-54	-6	-278
31. Dezember	3.520	23.974	8.987	2.120	415	39.017
Entwicklung der Abschreibung						
1. Jänner	1.607	13.060	5.608	1.459	12	21.747
Währungsumrechnungsdifferenzen	-9	-5	-31	-5	0	-51
Planmäßige Abschreibung	145	1.442	366	122	—	2.075
Wertminderung	13	117	3	0	6	139
Umbuchung	-25	10	-5	-21	-1	-43
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	1	-1.038	-3	-1	—	-1.041
Abgang	-17	-118	-61	-51	-6	-253
Wertaufholung	0	-35	-0	-0	—	-35
31. Dezember	1.714	13.433	5.875	1.504	11	22.538
Buchwert 1. Jänner	1.787	9.972	3.086	559	399	15.803
Buchwert 31. Dezember	1.806	10.541	3.111	616	404	16.479

Konsolidierungskreisänderungen von EUR 4.129 Mio in 2020 beinhalteten den Erwerb eines zusätzlichen 39%- Anteils an der Borealis AG. Für zusätzliche Details siehe Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur.

Die Umbuchungen stehen hauptsächlich im Zusammenhang mit der Umgliederung der Lizenz SK408 Jerun in Malaysia von immateriellen auf in Entwicklung befindliche Vermögenswerte nach der endgültigen Investitionsentscheidung.

Sachanlagen mit einem Buchwert von EUR 950 Mio (2019: EUR 116 Mio) wurden in die Position zu

Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen umgliedert und sind auf den geplanten Verkauf der OMV Anteil an der Gas Connect Austria GmbH und des Retail-Netzwerks der OMV in Deutschland sowie auf den geplanten Verkauf der Vermögenswerte in Malaysia und Kasachstan zurückzuführen. Für weitere Informationen siehe Anhangangabe 20 – Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten.

Nähere Details zu Wertminderungen und Wertaufholungen sind in Anhangangabe 7 – Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen – zu finden.

Vertragliche Verpflichtungen für Akquisitionen

In EUR Mio

	2020	2019
Immaterielle Vermögenswerte	395	491
Sachanlagen	1.134	852
Vertragliche Verpflichtungen	1.529	1.343

2020 und 2019 bestanden vertragliche Verpflichtungen hauptsächlich in Verbindung mit Explorations- und Produktionstätigkeiten im Bereich Upstream. Der Anstieg in 2020 ist hauptsächlich auf die zusätzlichen Verpflichtungen der Borealis Gruppe zurückzuführen.

OMV als Leasingnehmer

Die Nutzungsrechte betreffen im Wesentlichen Leasing im Zusammenhang mit Tankstellengrundstücken und – gebäuden sowie Bürogebäuden. Darüber hinaus least die OMV hauptsächlich eine Wasserstoffanlage in der Petrobrazi Raffinerie in Rumänien, verschiedene Anlagen und technische Ausrüstungsgegenstände, andere Grundstücke und Fahrzeuge.

Konsolidierungskreisänderungen in 2020 sind auf den Erwerb eines zusätzlichen 39%- Anteils an der Borealis AG zurückzuführen und inkludieren hauptsächlich Leasing im Zusammenhang mit Grundstücken und eines Frachters.

Nutzungsrechte mit einem Buchwert von EUR 136 Mio wurden in die Position zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen umgegliedert und sind hauptsächlich auf den geplanten Verkauf des Retail- Netzwerkes in Deutschland zurückzuführen. Die Umgliederung ist Teil der Position Sonstige Bewegungen.

Nutzungsrechte nach IFRS 16

In EUR Mio

	Grundstücke und Bauten	Technische Anlagen und Maschinen	Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	Gesamt
	2020			
1. Jänner	667	37	111	815
Konsolidierungskreisänderungen	75	19	76	170
Zugang	62	12	57	131
Planmäßige Abschreibung	-66	-14	-46	-126
Sonstige Bewegungen	-145	-6	-3	-155
31. Dezember	593	48	194	836
	2019			
1. Jänner	670	33	66	768
Konsolidierungskreisänderungen	5	—	—	5
Zugang	81	18	79	178
Planmäßige Abschreibung	-66	-10	-32	-108
Sonstige Bewegungen	-23	-4	-2	-28
31. Dezember	667	37	111	815

Ausgewiesene Beträge in der Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

In EUR Mio

	2020	2019
Operatives Ergebnis		
Aufwendungen für kurzfristige Leasingverhältnisse	30	107
davon aktivierte Aufwendungen für kurzfristige Leasingverhältnisse	16	73
Aufwendungen für Leasingverhältnisse über Vermögenswerte mit geringem Wert	2	2
Aufwand für variable Leasingzahlungen	7	9
Finanzerfolg		
Zinsaufwendungen für Leasingverbindlichkeiten	24	23
Netto-Fremdwährungskursverlust aus Leasingverbindlichkeiten	3	2

Der Rückgang der Aufwendungen für kurzfristige Leasingverhältnisse ist hauptsächlich auf die Erstanwendung von IFRS 16 in 2019 zurückzuführen. OMV hat keine Nutzungsrechte für Verträge angesetzt, die im Laufe von 2019 ausgelaufen sind, da sie als kurzfristige Leasingverhältnisse behandelt wurden. Weiters ist der Rückgang ebenfalls auf reduzierte

Bohraktivitäten in 2020 im Vergleich zu 2019 zurückzuführen.

Aufwendungen für variable Leasingzahlungen enthielten hauptsächlich umsatzabhängige Mieten für Tankstellen. Angaben zu Leasingverbindlichkeiten sind in Anhangangabe 24 – Verbindlichkeiten – zu finden.

16 At-equity bewertete Beteiligungen

Wesentliche assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen

Durch den Erwerb eines zusätzlichen Anteils von 39% an der Borealis Gruppe (bisheriger Anteil: 36%) hat die OMV die Kontrolle über die Borealis Gruppe erworben und die Anwendung der at-equity Methode gemäß IAS 28 beendet. Siehe Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur – für weitere Details. Infolge der Vollkonsolidierung der Borealis Gruppe hält die OMV einen 40%-Anteil an Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge) und einen 50%-Anteil an Bayport Polymers LLC.

Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge), mit Sitz in Abu Dhabi, ist ein führender Anbieter von innovativen, wertschöpfenden Kunststofflösungen für die Energie-, Infrastruktur-, Automobil-, Gesundheits- und Agrarindustrie sowie von modernen Verpackungsanwendungen. Da die OMV mit ihrem 40%-Anteil über keine gemeinschaftliche Kontrolle über die Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge) verfügt, wird die Gesellschaft als assoziiertes Unternehmen bilanziert.

Bayport Polymers LLC, mit Sitz in Pasadena (eingetragen in Wilmington), baut derzeit eine Polyethylen-Anlage sowie einen Ethan-Dampfcracker mit dem Ziel, das in den USA reichlich vorhandene und preislich konkurrenzfähige Ethan an seine Polyethylen-Anlagen

zu liefern. Da die OMV gemeinschaftliche Führung über Bayport Polymers LLC ausübt (Anteilsteilung 50/50), wird das Unternehmen als ein Gemeinschaftsunternehmen bilanziert.

Die OMV hält auch einen 15% Anteil (2019: 15%) an der in Abu Dhabi registrierten **Abu Dhabi Oil Refining Company**, welche ein Raffineriezentrum mit integrierter Petrochemie betreibt. Gemäß der vertraglichen Vereinbarung zwischen den Teilhabern hat die OMV starke Gesellschafterrechte, welche einen wesentlichen Einfluss gemäß der IAS 28 Definition darstellen.

Die Gesellschaften sind nicht börsennotiert und daher existieren keine notierten Marktpreise.

Folgende Tabellen zeigen die Eckdaten aus Bilanz und Gewinn- und Verlustrechnung sowie die Buchwerte der wesentlichen assoziierten Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen. Die Gewinn- und Verlustrechnung als auch die Gesamtergebnisrechnung der Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge) und Bayport Polymers LLC stellen die Beträge seit dem Erwerb am 29. Oktober 2020 dar. Die Gewinn- und Verlustrechnung als auch die Gesamtergebnisrechnung der Abu Dhabi Oil Refining Company in 2019 stellen die Beträge seit dem Erwerb am 31. Juli 2019 dar.

Gesamtergebnisrechnung

In EUR Mio

	2020			2019	
	Assoziierte Unternehmen	Gemeinschaftsunternehmen		Assoziierte Unternehmen	
	Abu Dhabi Oil Refining Company	Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge)	Bayport Polymers LLC	Abu Dhabi Oil Refining Company	Borealis
Umsatzerlöse	11.361	715	75	8.381	8.111
Jahresüberschuss	-1.296	64	14	67	873
Sonstige Ergebnisse	—	-9	—	-13	-23
Gesamtergebnis des Jahres	-1.296	55	14	53	851
OMV Anteile am Gesamtergebnis	-194	22	7	8	306
Dividendenausschüttungen	—	—	21	34	297

Bilanz

In EUR Mio

	2020			2019	
	Assoziierte Unternehmen	Gemeinschaftsunternehmen		Assoziierte Unternehmen	
	Abu Dhabi Oil Refining Company	Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge)	Bayport Polymers LLC	Abu Dhabi Oil Refining Company	Borealis
Langfristiges Vermögen	17.207	6.422	2.543	18.464	7.691
Kurzfristiges Vermögen	4.137	1.515	332	4.184	2.428
Langfristige Verbindlichkeiten	4.943	335	1.515	3.683	2.182
Kurzfristige Verbindlichkeiten	3.311	461	76	3.389	1.491
Eigenkapital	13.089	7.142	1.284	15.577	6.445
OMV Anteil	1.963	2.857	642	2.337	2.320
Firmenwerte	64	1.770	—	70	30
Anpassungen OMV Konzern	-280	436	-22	-297	-12
Buchwert der Investition	1.747	5.062	620	2.109	2.339

Überleitungsrechnung Buchwert

In EUR Mio

	2020			2019	
	Assoziierte Unternehmen	Gemeinschaftsunternehmen		Assoziierte Unternehmen	
	Abu Dhabi Oil Refining Company	Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge)	Bayport Polymers LLC	Abu Dhabi Oil Refining Company	Borealis
1. Jänner	2.109	—	—	—	2.319
Konsolidierungskreisänderungen	—	5.290	515	2.150	—
Zugänge und andere Änderungen	—	—	143	—	—
Währungsumrechnungsdifferenzen	-168	-250	-24	-15	—
Anteilige Jahresergebnisse	-194	26	7	10	314
Sonstige Ergebnisse	—	-3	—	-2	-8
Umgliederung von Cashflow-Hedges in die Bilanz	—	—	—	—	-1
Dividende und Zwischenergebniseliminierung	—	—	-21	-34	-286
31. Dezember	1.747	5.062	620	2.109	2.339

Einzeln unwesentliche assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen

Die OMV hält 55,6% (2019: 55,6%) an der **Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H.** (ELG), mit Sitz in Lannach, welche den größten Teil der Pflichtnotstandsreserve für Rohöl- und Erdölprodukte in Österreich hält. Trotz Mehrheit der Stimmrechte in der Generalversammlung übt die OMV keine Beherrschung über ELG aus. Die wesentlichen Entscheidungen über die Finanz- und Geschäftspolitik des Unternehmens wurden an das Gremium der Ständigen Versammlung der Gesellschafter, in dem für Beschlüsse ein Quorum von zwei Drittel des Stammkapitals erforderlich ist, delegiert.

Die OMV hält 15,53% (2019: 15,53%) an **Trans Austria Gasleitung GmbH**, ansässig in Wien. Da eine einstimmige Genehmigung für relevante Tätigkeiten erforderlich ist und die OMV entsprechend der rechtlichen Struktur Rechte auf das Nettovermögen von Trans Austria Gasleitung GmbH hat, wird das Unternehmen als Gemeinschaftsunternehmen im Sinne von IFRS 11 bilanziert. Im Jahr 2020 wurde die Trans Austria Gasleitung GmbH infolge des geplanten Verkaufs des 51%-Anteils der OMV an der Gas Connect Austria GmbH in die Bilanzposition „zu Veräußerungszwecken gehalten“ umgegliedert (für nähere Details siehe Anhangangabe 20 – Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten).

Die OMV übt gemeinschaftliche Führung über **Abu Dhabi Petroleum Investments LLC** (ADPI, OMV

Anteil 25%, 2019: 25%), mit Sitz in Abu Dhabi, und **Pak-Arab Refinery Limited** (PARCO; indirekte Beteiligung der OMV beträgt 10%, 2019: 10%), mit Sitz in Karachi, aus und bilanzierte beide Beteiligungen at-equity. ADPI ist eine Holding Gesellschaft mit 40% Anteil an PARCO. Da für die Entscheidungen über relevante Aktivitäten eine einstimmige Zustimmung der Parteien erforderlich ist und OMV aufgrund der rechtlichen Struktur Rechte am Nettovermögen hat, stuft die OMV die Unternehmen gemäß IFRS 11 als Gemeinschaftsunternehmen ein.

Darüber hinaus hält die OMV einen Anteil von 10% (2019: 10%) an **Pearl Petroleum Company Limited** mit Sitz in Road Town, British Virgin Islands, welche in der Exploration und Produktion von Kohlenwasserstoffen in der Region Kurdistan im Irak tätig ist. Aufgrund einer vertraglichen Vereinbarung zwischen der OMV und Pearl Petroleum Company Limited (Pearl) hat die OMV maßgeblichen Einfluss im Sinne von IAS 28 auf Pearl, da es für einige strategische Entscheidungen einstimmiger Zustimmung bedarf. Daher wird dieses Unternehmen trotz eines nur 10%-Anteils at-equity einbezogen.

Infolge der Vollkonsolidierung der Borealis AG hält die OMV nun auch 50% an der **Borouge Pte.Ltd.** mit Sitz in Singapur, die für Marketing und Vertrieb der von der Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge) hergestellten Produkte verantwortlich ist. Obwohl die OMV eine 50%-ige Beteiligung an Borouge Pte. Ltd. hält, übt die OMV keine gemeinschaftliche Führung aus

und bilanziert die Gesellschaft daher als assoziiertes Unternehmen.

Gesamtergebnisrechnung für individuell unwesentliche assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen – OMV Anteil

In EUR Mio

	2020		2019	
	Assoziierte Unternehmen	Gemeinschaftsunternehmen	Assoziierte Unternehmen	Gemeinschaftsunternehmen
Umsatzerlöse	1.177	136	441	224
Jahresüberschuss	28	0	44	17
Sonstige Ergebnisse	-2	—	1	—
Gesamtergebnis des Jahres	25	0	44	17

Überleitungsrechnung Buchwert für individuell unwesentliche assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen

In EUR Mio

	2020		2019	
	Assoziierte Unternehmen	Gemeinschaftsunternehmen	Assoziierte Unternehmen	Gemeinschaftsunternehmen
1. Jänner	553	150	537	154
Währungsumrechnungsdifferenzen	-69	-9	19	-8
Konsolidierungskreisänderungen ¹	322	7	—	—
Zugänge und andere Änderungen	13	—	4	1
Anteilige Jahresergebnisse	28	0	44	17
Sonstige Ergebnisse	-2	—	1	—
Veräußerungen und andere Änderungen	-1	-54	-1	—
Wertminderung	—	—	-12	—
Dividendenausschüttungen	-42	-5	-39	-14
31. Dezember¹	802	91	553	150

¹ inklusive assoziierter Unternehmen, die zu Anschaffungskosten bilanziert werden

17 Vorräte

Vorratsbestand

In EUR Mio

	2020	2019
Rohöl	427	676
Erdgas	122	180
Sonstige Rohstoffe	466	219
Unfertige Erzeugnisse	74	100
Fertige Mineralölprodukte	540	624
Sonstige fertige Erzeugnisse	723	47
Vorratsbestand	2.352	1.845

Zukäufe (inklusive Bestandsveränderungen)

In EUR Mio

	2020	2019
Material- und Warenaufwand	8.992	13.629
Bestandsveränderungen	540	-88
Wertminderungen zum Nettoveräußerungswert und Abschreibungen von Vorräten	134	74
Wertaufholungen von Vorräten	-68	-6
Zukäufe (inklusive Bestandsveränderungen)	9.598	13.608

Die Wertaufholungen von Vorräten in 2020 betrafen den Gas Bereich und resultierten aus erhöhten Preisen.

18 Finanzielle Vermögenswerte

Finanzielle Vermögenswerte¹

In EUR Mio

	Ergebnis- wirksam zum beizu- legenden Zeitwert bewertet	Ergebnis- neutral durch das sonstige Ergebnis zum beizu- legenden Zeitwert bewertet	Zu fortgeführten Anschaf- fungskosten bewertet	Summe Buchwerte	davon kurzfristig	davon langfristig
2020						
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen mit Kunden	71	—	1.806	1.876	1.876	—
Sonstige Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	—	—	1.440	1.440	1.440	—
Summe Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	71	—	3.245	3.316	3.316	—
Anteile an sonstigen Unternehmen	1	14	—	15	—	15
Anleihen	35	—	—	35	—	35
Bonds	—	—	64	64	0	63
Als Sicherungsinstrumente designierte und effektive Derivate	—	71	—	71	63	8
Sonstige Derivate	2.502	—	—	2.502	2.105	397
Ausleihungen	—	—	1.720	1.720	85	1.636
Übrige sonstige finanzielle Vermögenswerte	744	—	1.313	2.058	765	1.293
Summe sonstige finanzielle Vermögenswerte	3.283	84	3.097	6.464	3.018	3.447
Finanzielle Vermögenswerte	3.353	84	6.343	9.780	6.334	3.447
2019						
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen mit Kunden	131	—	1.423	1.553	1.553	—
Sonstige Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	—	—	1.489	1.489	1.489	—
Summe Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	131	—	2.911	3.042	3.042	—
Anteile an sonstigen Unternehmen	—	24	—	24	—	24
Anleihen	—	—	78	78	18	60
Als Sicherungsinstrumente designierte und effektive Derivate	—	284	—	284	255	30
Sonstige Derivate	2.391	—	—	2.391	2.237	154
Ausleihungen	—	—	855	855	2	854
Übrige sonstige finanzielle Vermögenswerte	721	—	1.182	1.903	611	1.292
Summe sonstige finanzielle Vermögenswerte	3.112	308	2.115	5.535	3.121	2.414
Finanzielle Vermögenswerte	3.243	308	5.026	8.577	6.163	2.414

¹ Beinhaltet nicht zu Veräußerungszwecken gehaltene finanzielle Vermögenswerte, welche in Anhangangabe 20 – Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten – beschrieben werden.

Der Buchwert der **ergebniswirksam zum Fair Value bewerteten Vermögenswerte** betrug zum 31. Dezember 2020 EUR 3.353 Mio (2019: EUR 3.243 Mio). Diese Position enthielt hauptsächlich zu Handelszwecken gehaltene Vermögenswerte sowie eine erworbene vertragliche Position gegenüber Gazprom hinsichtlich der Neufeststellung von Reserven in Höhe von EUR 688 Mio (2019: EUR 662 Mio), resultierend aus dem Erwerb von Anteilen an dem Feld Juschno Russkoje. Nähere Details können der Anhangangabe 6 – Sonstige betriebliche Erträge und Ergebnis aus at-equity Beteiligungen – entnommen werden. Weiters beinhaltete diese Position finanzielle Vermögenswerte in Höhe von EUR 57 Mio (2019: EUR 59 Mio) in Verbindung mit den bedingten Gegenleistungen aus der Veräußerung des 30%-Anteils an Rosebank und der Veräußerung der OMV (U.K.) Limited, die vom Datum der finalen Investmentsentscheidung der Rosebank-Projektpartner abhängig sind.

Die Position **Ausleihungen** enthielt 2020 Ausleihungen sowie damit verbundene abgegrenzte Zinsen aus Inanspruchnahmen im Rahmen der Finanzierungsvereinbarungen für das Pipelineprojekt Nord Stream 2 in der Höhe von EUR 953 Mio (2019: EUR 852 Mio). Die in 2020 getätigten Inanspruchnahmen beliefen sich auf EUR 18 Mio (2019: EUR 113 Mio). Nähere Details können der Anhangangabe 11 – Finanzerfolg – entnommen werden. Resultierend aus der Borealis Akquisition enthielt die Position weiters Ausleihungen und damit verbundene abgegrenzte Zinsen im Rahmen eines Gesellschafterdarlehens an Bayport Polymers LLC. Nähere Details können der Anhangangabe 35 – Nahestehende Unternehmen und Personen – entnommen werden.

Die **übrigen sonstigen finanziellen Vermögenswerte** beinhalteten vom rumänischen Staat erstattungsfähige Kosten in Höhe von EUR 493 Mio (2019: EUR 410 Mio)

im Zusammenhang mit Rekultivierungsverpflichtungen und Umweltschutzmaßnahmen von OMV Petrom SA. Die Forderung bestand aus EUR 442 Mio (2019: EUR 375 Mio) betreffend Rekultivierungskosten und aus EUR 51 Mio (2019: EUR 35 Mio) betreffend Kosten sonstiger Umweltschutzmaßnahmen.

Am 7. März 2017 hat die OMV, als Partei der OMV Petrom Privatisierungsvereinbarung, ein Schiedsgerichtsverfahren gegen das rumänische Umweltministerium gemäß den Regeln der ICC (International Chamber of Commerce/Internationale Handelskammer) zu unbezahlten Forderungen hinsichtlich Verpflichtungen für Rekultivierungskosten und Umweltschutzmaßnahmen eingeleitet. Diese unbezahlten Forderungen betragen EUR 60 Mio. Am 9. Juli 2020 erließ das Schiedsgericht den endgültigen Schiedsspruch und forderte das rumänische Umweltministerium auf, OMV Petrom den Betrag von EUR 59 Mio und entsprechende Zinsen zu erstatten. Zum 31. Dezember 2020 ist das Verfahren zur Anerkennung und Vollstreckung des Schiedsspruchs in Rumänien im Gange. Am 2. Oktober 2020 hat die OMV AG, als Partei des Privatisierungsvertrags, ein Schiedsverfahren gegen das rumänische Umweltministerium gemäß den Regeln der Internationalen Handelskammer eingeleitet, in dem es um bestimmte unbezahlte Forderungen des rumänischen Umweltministeriums in Bezug auf Rekultivierungskosten für Bohrungen und Kosten sonstiger Umweltschutzmaßnahmen in Höhe von EUR 32 Mio geht. Zum 31. Dezember 2020 war das Schiedsverfahren noch nicht abgeschlossen.

Die sonstigen finanziellen Vermögenswerte enthielten des Weiteren Forderungen gegenüber Partnern im Geschäftsbereich Upstream sowie Seller Participation Notes an Carnuntum DAC (siehe Anhangangabe 36 – Nicht konsolidierte strukturierte Unternehmen – für nähere Details).

Eigenkapitalinstrumente zum FVOCI

In EUR Mio

	2020			2019		
	Marktwert	Marktwert- änderungen im sonstigen Ergebnis	Dividenden- ertrag	Marktwert	Marktwert- änderungen im sonstigen Ergebnis	Dividenden- ertrag
Investition						
APK-Pensionskasse Aktiengesellschaft	3	0	—	3	0	0
BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH	—	-3	—	3	—	—
CEESEG Aktiengesellschaft	5	0	0	5	-1	0
CISMO Clearing Integrated Services and Market Operations GmbH ¹	—	0	0	4	1	0
FSH Flughafen-Schwechat-Hydranten-Gesellschaft GmbH & Co OG	2	—	0	2	1	0
H2 Mobility Deutschland GmbH & Co KG ¹	—	—	—	3	—	—
WAV Wärme Austria VertriebsgmbH	2	—	0	2	1	0
Sonstige	2	0	2	2	-0	4
Eigenkapitalinstrumente zum FVOCI	14	-2	3	24	1	5

¹ CISMO Clearing Integrated Services and Market Operations GmbH und H2 Mobility Deutschland GmbH & Co KG wurden in 2020 in die Position "Zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte" umgegliedert.

Ausfallwahrscheinlichkeit

	Äquivalent zum externen credit rating	Ausfallwahrscheinlichkeit	
		2020	2019
Risiko Klasse 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,07%	0,07%
Risiko Klasse 2	BBB+, BBB, BBB	0,25%	0,24%
Risiko Klasse 3	BB+, BB, BB-	1,19%	1,22%
Risiko Klasse 4	B+, B, B-, CCC/C	10,26%	10,27%
Risiko Klasse 5	SD/D	100,00%	100,00%

Weitere Informationen zum Management des Kreditrisikos können der Anhangangabe 28 – Risikomanagement – entnommen werden.

Wertminderungen von Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

In EUR Mio

	2020	2019
1. Jänner	62	79
Ausbuchungen	-2	-13
Nettobewertung des erwarteten Verlusts	4	-3
Währungsumrechnungsdifferenzen	-2	-1
Umgliederung in die Position "Zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte"	-1	—
31. Dezember	61	62

Die Nettobewertungen des erwarteten Verlustes sind hauptsächlich auf Forderungen aus Lieferungen und Leistungen mit Kunden zurückzuführen.

Kreditqualität von Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

In EUR Mio

	2020	2019
Risiko Klasse 1	999	1.228
Risiko Klasse 2	981	821
Risiko Klasse 3	1.031	825
Risiko Klasse 4	238	38
Risiko Klasse 5	57	60
Gesamt Bruttobuchwerte	3.306	2.973
Erwarteter Ausfall	-61	-62
Gesamt	3.245	2.911

Wertminderung von sonstigen finanziellen Vermögenswerten zu fortgeführten Anschaffungskosten

In EUR Mio

	12-Monate ECL	Lifetime ECL not credit impaired	Lifetime ECL credit impaired	Gesamt
2020				
1. Jänner	5	80	154	238
Ausbuchungen	0	—	-4	-4
Nettobewertung des erwarteten Verlusts	2	-0	11	13
Währungsumrechnungsdifferenzen	-0	-7	-3	-10
Umgliederung in die Position "Zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte"	—	—	-3	-3
31. Dezember¹	7	73	155	235
2019				
1. Jänner	4	59	158	221
Nettobewertung des erwarteten Verlusts	1	20	-1	20
Währungsumrechnungsdifferenzen	0	1	-3	-2
31. Dezember¹	5	80	154	238

¹ „12-Monate ECL“ enthielt einen Betrag in Höhe von EUR 1 Mio (2019: EUR 1 Mio) und „Lifetime ECL credit impaired“ einen Betrag von EUR 9 Mio (2019: EUR 14 Mio) in Zusammenhang mit erstattungsfähigen Kosten gegenüber dem rumänischen Staat, die außerhalb des Anwendungsbereiches von IFRS 9 sind.

Kreditqualität von sonstigen finanziellen Vermögenswerten zu fortgeführten Anschaffungskosten

In EUR Mio

	12-Monate ECL	Lifetime ECL not credit impaired	Lifetime ECL credit impaired	Gesamt	12-Monate ECL	Lifetime ECL not credit impaired	Lifetime ECL credit impaired	Gesamt	
2020					2019				
Risiko Klasse 1	1.252	154	9	1.415	471	174	4	649	
Risiko Klasse 2 ¹	1.554	—	9	1.563	1.398	—	14	1.412	
Risiko Klasse 3	217	—	4	221	154	—	2	156	
Risiko Klasse 4	0	—	22	22	1	—	22	22	
Risiko Klasse 5	0	—	111	111	0	—	113	114	
Gesamt Bruttobuchwerte	3.022	154	155	3.332	2.024	174	155	2.353	
Erwarteter Ausfall ²	-7	-73	-155	-235	-5	-80	-154	-238	
Gesamt	3.016	81	-0	3.097	2.020	94	1	2.115	

¹ „12-Monate ECL“ enthielt einen Betrag in Höhe von EUR 494 Mio (2019: EUR 411 Mio) und „Lifetime ECL credit impaired“ einen Betrag von EUR 9 Mio (2019: EUR 14 Mio) in Zusammenhang mit erstattungsfähigen Kosten gegenüber dem rumänischen Staat, die außerhalb des Anwendungsbereiches von IFRS 9 sind.

² „12-Monate ECL“ enthielt einen Betrag in Höhe von EUR 1 Mio (2019: EUR 1 Mio) und „Lifetime ECL credit impaired“ einen Betrag von EUR 9 Mio (2019: EUR 14 Mio) in Zusammenhang mit erstattungsfähigen Kosten gegenüber dem rumänischen Staat, die außerhalb des Anwendungsbereiches von IFRS 9 sind.

19 Sonstige Vermögenswerte

Sonstige Vermögenswerte

In EUR Mio

	2020		2019	
	Kurzfristig	Langfristig	Kurzfristig	Langfristig
Aktivische Abgrenzungen	57	12	45	12
Geleistete Anzahlungen auf Sachanlagevermögen	38	—	19	—
Sonstige geleistete Anzahlungen	91	13	98	—
Forderungen aus sonstigen Steuern und Sozialversicherung	227	39	64	39
Vertragsvermögenswerte	—	7	1	—
Emissionszertifikate ¹	37	—	41	—
Sonstige nicht finanzielle Vermögenswerte	87	30	29	5
Sonstige Vermögenswerte	537	103	297	56

¹ Weitere Details sind in Anhangangabe 23 - Rückstellungen - zu finden.

20 Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten

Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten

In EUR Mio

	OMV Retail Netzwerk Gas Connect Deutsche- Gruppe land Übrige					Gesamt	OMV Konzern	Upstream	Down- stream	OMV Konzern
	Upstream	Downstream								
	2020								2019	
Immaterielle Vermögenswerte	26	68	10	—	77	104	27	—	27	
Sachanlagen	255	629	231	10	870	1.124	120	13	133	
At-equity bewertete Beteiligungen	—	54	—	—	54	54	—	—	—	
Sonstige Vermögenswerte inkl. latenter Steuern	13	13	4	—	17	30	—	—	—	
Langfristiges Vermögen	293	763	245	10	1.018	1.312	146	13	160	
Vorräte	14	6	19	—	25	39	5	—	5	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	9	17	36	—	53	62	—	—	—	
Sonstige Vermögenswerte	27	9	0	—	9	36	5	—	5	
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	15	0	—	—	0	15	7	—	7	
Kurzfristiges Vermögen	64	32	56	—	88	152	18	—	18	
Summe Aktiva	358	795	301	10	1.106	1.464	164	13	177	
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	—	58	0	—	59	59	—	—	—	
Leasingverbindlichkeiten	3	4	125	—	129	131	—	—	—	
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	—	147	—	—	147	147	—	—	—	
Rückstellungen für Rekultivierungs- verpflichtungen	186	5	23	—	27	214	138	—	138	
Sonstige Verbindlichkeiten inkl. Rückstellungen und latenter Steuern	7	13	—	—	13	20	—	—	—	
Langfristige Verbindlichkeiten	197	226	148	—	374	571	138	—	138	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	21	24	52	—	76	97	17	—	17	
Rückstellungen für Rekultivierungs- verpflichtungen	11	—	—	—	—	11	—	—	—	
Sonstige Verbindlichkeiten inkl. Rückstellungen	15	19	22	—	42	56	1	—	1	
Kurzfristige Verbindlichkeiten	47	43	75	—	118	165	18	—	18	
Summe Verbindlichkeiten	243	269	223	—	492	736	156	—	156	

Upstream

In 2020 entschied sich die OMV ihre Öl Vermögenswerte in Malaysia zu verkaufen. Dies führte zu einer Umgliederung der Vermögenswerte und Verbindlichkeiten in die Bilanzposition „Zu Veräußerungszwecken gehalten“. Die Umgliederung führte zu keiner Wertminderung.

Im Dezember 2020 hat die OMV Petrom (51%-ige Tochtergesellschaft der OMV) den Vertrag zum Verkauf ihrer Vermögenswerte in Kasachstan an Magnetic Oil Limited unterschrieben, was zu einer Umgliederung der Vermögenswerte und Verbindlichkeiten in die Bilanzposition „Zu Veräußerungszwecken

gehalten“ führte. Der geplante Verkauf führte zu einer Wertaufholung.

Nähere Details zu Wertminderungen und –aufholungen sind in Anhangangabe 7 – Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen zu finden.

In Upstream wurden keine Veräußerungsgruppen in 2020 verkauft.

Zum 31. Dezember 2020 beinhalteten die zu Veräußerungszwecken gehaltenen Vermögenswerte und Verbindlichkeiten Öl Offshore-Vermögenswerte in Malaysia, Onshore-Vermögenswerte in Kasachstan, den 69%-Anteil am Maari Feld im neuseeländischen Offshore Becken Taranaki und 40 marginale Öl- und Gasfelder in Rumänien.

Downstream

Der geplante Verkauf des 51 %-Anteils der OMV an der Gas Connect Austria GmbH führte zu einer Umgliederung der Vermögenswerte und Verbindlichkeiten des Gas Connect Konzerns sowie des damit verbundenen Firmenwerts (EUR 38 Mio) in die Bilanzposition „Zu Veräußerungszwecken gehalten“. Zum Zeitpunkt der Umgliederung gab es keine Auswirkung auf die

Gewinn- und Verlustrechnung. Am 23. September 2020 haben die OMV und VERBUND den Transaktionsvertrag unterschrieben. Das Closing wird vorbehaltlich der behördlichen Genehmigungen für die erste Hälfte 2021 erwartet.

Am 14. Dezember 2020 haben sich die OMV und EG Group über den Kauf des OMV Retail-Netzwerks (285 Tankstellen) in Deutschland geeinigt. Das Closing wird, vorbehaltlich benötigter behördlicher Genehmigungen, für 2021 erwartet. Der geplante Verkauf des deutschen Tankstellengeschäfts führte zu einer Umgliederung der Vermögenswerte und Verbindlichkeiten in die Bilanzposition „Zu Veräußerungszwecken gehalten“. Die Umgliederung führte zu keiner Wertminderung.

In Downstream wurden keine Veräußerungsgruppen in 2020 verkauft.

Zum 31. Dezember 2020 enthielten die zu Veräußerungszwecken gehaltenen Vermögenswerte und Verbindlichkeiten in Downstream die Gas Connect Gruppe, das OMV Retail-Netzwerk Deutschland und weitere nicht zum Kerngeschäft gehörende Vermögenswerte.

21 Eigenkapital der OMV Anteilseigner

Grundkapital

Das **Grundkapital** der OMV Aktiengesellschaft besteht aus 327.272.727 (2019: 327.272.727) voll einbezahlten Stückaktien mit einem Gesamtbetrag von EUR 327.272.727 (2019: EUR 327.272.727). Es bestehen weder unterschiedliche Aktiengattungen noch Aktien mit besonderen Kontrollrechten. Für das Geschäftsjahr 2020 sind alle Aktien dividendenberechtigt, mit Ausnahme der von der Gesellschaft gehaltenen eigenen Aktien.

Da das von der Hauptversammlung am 14. Mai 2014 geschaffene genehmigte Kapital am 14. Mai 2019 auslief, beschloss die Hauptversammlung am 29. September 2020 ein neues genehmigtes Kapital. Die Hauptversammlung ermächtigte den Vorstand bis einschließlich 29. September 2025 das Grundkapital von OMV mit Zustimmung des Aufsichtsrats – auf einmal oder in mehreren Tranchen – um insgesamt höchstens EUR 32.727.272 durch Ausgabe von bis zu 32.727.272 neuen, auf Inhaber lautenden Stückaktien mit Stimmrecht gegen Bareinlage zu erhöhen. Die Kapitalerhöhung kann auch im Wege eines mittelbaren Bezugsangebots nach Übernahme durch ein oder

mehrere Kreditinstitute gemäß § 153 Abs. 6 Aktiengesetz durchgeführt werden. Der Ausgabebetrag sowie die sonstigen Ausgabebedingungen können durch den Vorstand mit Zustimmung des Aufsichtsrats festgesetzt werden.

Der Vorstand wurde auch ermächtigt, das Bezugsrecht der Aktionäre mit Zustimmung des Aufsichtsrats auszuschließen, wenn die Kapitalerhöhung (i) dem Ausgleich von Spitzenbeträgen oder (ii) der Bedienung von Aktienübertragungsprogrammen, insbesondere Long Term Incentive Plänen, Equity Deferrals oder sonstigen Beteiligungsprogrammen für Arbeitnehmer, leitende Angestellte und Mitglieder des Vorstands/der Geschäftsführung der Gesellschaft oder eines mit ihr verbundenen Unternehmens sowie sonstigen Mitarbeiterbeteiligungsmodellen dient.

Zudem wurde der Aufsichtsrat ermächtigt, Änderungen der Satzung zu beschließen, die sich durch die Ausgabe von Aktien aus dem genehmigten Kapital ergeben.

Kapitalrücklagen

Kapitalrücklagen wurden bei der OMV Aktiengesellschaft durch Mittel gebildet, die der OMV Aktiengesellschaft von ihren Anteilseignern aufgrund ihrer Eigentümerstellung über das Grundkapital zugeführt wurden.

Hybridkapital

Das im Eigenkapital ausgewiesene **Hybridkapital** in der Höhe von EUR 3.228 Mio besteht aus unbefristeten, nachrangigen Hybridschuldverschreibungen. Die Netto-Erlöse aus den Hybridschuldverschreibungen werden gemäß IFRS zur Gänze als Eigenkapital klassifiziert, da die Rück- sowie Zinszahlungen im alleinigen Ermessen der OMV liegen. In 2020 wurden Emissionskosten in Höhe von EUR 9 Mio als Reduktion des Eigenkapitals angesetzt.

Am 7. Dezember 2015 begab die OMV Hybridschuldverschreibungen im Gesamtvolumen von EUR 1.500 Mio in zwei Tranchen von je EUR 750 Mio mit folgender Verzinsung:

- ▶ Die Hybridschuldverschreibungen der Tranche 1 werden bis zum 9. Dezember 2021 (ausschließlich), dem erstmöglichen Kündigungstag von Tranche 1, mit einem jährlichen festen Zinssatz von 5,250% verzinst. Von 9. Dezember 2021 (einschließlich) bis 9. Dezember 2025 (ausschließlich) wird die Tranche 1 mit einem jährlichen Reset-Zinssatz verzinst, der dem dann geltenden 5-Jahres Swapsatz zuzüglich einer definierten Marge entspricht. Ab 9. Dezember 2025 (einschließlich) wird die Tranche 1 mit einem jährlichen Zinssatz, der dem dann geltenden 5-Jahres Swapsatz zuzüglich einer definierten Marge und eines Step-ups von 100 Basispunkten entspricht, verzinst.
- ▶ Die Hybridschuldverschreibungen der Tranche 2 werden bis zum 9. Dezember 2025 (ausschließlich), dem erstmöglichen Kündigungstag von Tranche 2, mit einem jährlichen festen Zinssatz von 6,250% verzinst. Ab 9. Dezember 2025 (einschließlich) wird die Tranche 2 mit einem jährlichen Zinssatz, der dem dann geltenden 5-Jahres Swapsatz zuzüglich einer definierten Marge und eines Step-ups von 100 Basispunkten entspricht, verzinst.

Die Zinsen sind jährlich nachträglich am 9. Dezember eines jeden Jahres zur Zahlung fällig, sofern sich OMV nicht entscheidet, die betreffende Zinszahlung aufzuschieben. Ausstehende aufgeschobene Zinszahlungen müssen unter bestimmten Umständen bezahlt werden, insbesondere, wenn die Hauptversammlung der OMV

beschließt eine Dividende auf die OMV Aktien zu leisten.

Am 19. Juni 2018 begab die OMV Hybridschuldverschreibungen im Gesamtvolumen von EUR 500 Mio. Die Hybridschuldverschreibungen werden bis zum 19. Juni 2024 (ausschließlich) mit einem jährlichen festen Zinssatz von 2,875% verzinst. Von 19. Juni 2024 (einschließlich) bis 19. Juni 2028 (ausschließlich) werden die Hybridschuldverschreibungen mit einem jährlichen Zinssatz verzinst, der dem dann geltenden 5-Jahres Swapsatz zuzüglich einer definierten Marge entspricht. Ab dem 19. Juni 2028 (einschließlich) werden die Hybridschuldverschreibungen mit einem jährlichen Zinssatz verzinst, der dem dann geltenden 5-Jahres Swapsatz zuzüglich einer definierten Marge und eines Step-ups von 100 Basispunkten entspricht. Die Zinsen sind jährlich nachträglich am 19. Juni eines jeden Jahres zur Zahlung fällig, sofern sich die OMV nicht entscheidet, die betreffende Zinszahlung aufzuschieben. Ausstehende aufgeschobene Zinszahlungen müssen unter bestimmten Umständen bezahlt werden, insbesondere, wenn die Hauptversammlung der OMV beschließt eine Dividende auf die OMV Aktien zu leisten.

Am 1. September 2020 begab die OMV Hybridschuldverschreibungen im Gesamtvolumen von EUR 1.250 Mio in zwei Tranchen (Tranche 1: EUR 750 Mio; Tranche 2: EUR 500 Mio) mit folgender Verzinsung:

- ▶ Die Hybridschuldverschreibungen der Tranche 1 werden bis zum 1. September 2026 (ausschließlich), dem ersten Resettermin von Tranche 1, mit einem jährlichen festen Zinssatz von 2,500% verzinst. Von 1. September 2026 (einschließlich) bis 1. September 2030 (ausschließlich) wird die Tranche 1 mit einem jährlichen Reset-Zinssatz verzinst, der dem dann geltenden 5-Jahres Swapsatz zuzüglich einer definierten Marge entspricht. Ab dem 1. September 2030 (einschließlich) wird die Tranche 1 mit einem jährlichen Zinssatz verzinst, der dem dann geltenden 5-Jahres Swapsatz zuzüglich einer definierten Marge und eines Step-ups von 100 Basispunkten entspricht.
- ▶ Die Hybridschuldverschreibungen der Tranche 2 werden bis zum 1. September 2029 (ausschließlich), dem ersten Resettermin von Tranche 2, mit einem jährlichen festen Zinssatz von 2,875% verzinst. Von 1. September 2029 (einschließlich) bis 1. September 2030 (ausschließlich) wird die Tranche 2 mit einem jährlichen Reset-Zinssatz verzinst, der dem dann geltenden 5-Jahres

Swapsatz zuzüglich einer definierten Marge entspricht. Ab dem 1. September 2030 (einschließlich) wird die Tranche 1 mit einem jährlichen Zinssatz verzinst, der dem dann geltenden 5-Jahres Swapsatz zuzüglich einer definierten Marge und eines Step-ups von 100 Basispunkten entspricht.

Die Zinsen sind jährlich nachträglich am 1. September eines jeden Jahres zur Zahlung fällig, sofern sich OMV nicht entscheidet, die betreffende Zinszahlung aufzuschieben. Ausstehende aufgeschobene Zinszahlungen müssen unter bestimmten Umständen bezahlt werden, insbesondere, wenn die Hauptversammlung der OMV beschließt eine Dividende auf die OMV Aktien zu leisten.

Die zum 31. Dezember 2020 ausstehenden Hybridschuldverschreibungen haben keinen Endfälligkeitstag und können seitens OMV unter bestimmten Bedingungen gekündigt werden. Die OMV hat insbesondere das Recht, die Hybridschuldverschreibungen zu bestimmten Stichtagen zurückzuzahlen. Bei Rückzahlung werden sämtliche ausständige Zinsen zur Zahlung fällig. Im Fall eines Kontrollwechsels, zum Beispiel, hat die OMV die Möglichkeit, die Hybridschuldverschreibungen vorzeitig zurückzuzahlen, anderenfalls tritt gemäß Anleihebedingungen eine Erhöhung der Verzinsung ein.

Gewinnrücklagen

Die Ergebnisse der vollkonsolidierten Unternehmen sowie der nach der Equity-Methode bewerteten Beteiligungen sind unter Berücksichtigung der Konsolidierungsvorgänge in den **Gewinnrücklagen** enthalten.

Eigene Anteile

In den Hauptversammlungen der Jahre 2000 bis 2011 (mit Ausnahme von 2010) und 2019 wurde der Erwerb eigener Anteile genehmigt. Das Eigenkapital wurde in Höhe der Anschaffungskosten der zurückgekauften eigenen Anteile gekürzt. Gewinne oder Verluste aus dem erneuten Verkauf eigener Anteile im Vergleich zu den Anschaffungskosten erhöhen oder vermindern die Kapitalrücklagen.

In der Hauptversammlung vom 18. Mai 2016 wurde der Vorstand für die Dauer von fünf Jahren ab Beschlussfassung, sohin bis einschließlich 17. Mai 2021, ermächtigt, mit Zustimmung des Aufsichtsrats eigene Aktien nach erfolgtem Rückerwerb sowie die bereits derzeit im Bestand der Gesellschaft befindlichen eigenen Aktien zur Ausgabe an Arbeitnehmer, leitende Angestellte und/oder Mitglieder des Vorstands/der

Geschäftsführung der Gesellschaft oder eines mit ihr verbundenen Unternehmens, einschließlich zur Bedienung von Aktienübertragungsprogrammen, insbesondere von Long-Term-Incentive-Plänen einschließlich Matching Share Plänen oder sonstigen Beteiligungsprogrammen, unter Ausschluss der allgemeinen Kaufmöglichkeit der Aktionäre zu veräußern oder zu verwenden (Bezugsrechtsausschluss). Die Ermächtigung kann ganz oder teilweise und auch in mehreren Tranchen durch die Gesellschaft, durch ein Tochterunternehmen (§ 189a Z 7 Unternehmensgesetzbuch) oder für Rechnung der Gesellschaft durch Dritte ausgeübt werden.

Die Hauptversammlung vom 14. Mai 2019 ermächtigte den Vorstand gemäß §65 Abs. 1 Z 8 Aktiengesetz auf Inhaber lautende Stückaktien der Gesellschaft im Ausmaß von bis zu 5% des Grundkapitals der Gesellschaft, während einer Geltungsdauer von 15 Monaten ab dem Tag der Beschlussfassung, zu einem niedrigsten Gegenwert je Aktie, der höchstens 30% unter dem durchschnittlichen, ungewichteten Börseschlusskurs der vorangegangenen zehn Handelstage liegen darf, und einem höchsten Gegenwert je Aktie, der höchstens 20% über dem durchschnittlichen, ungewichteten Börseschlusskurs der vorangegangenen zehn Handelstage liegen darf, zu erwerben, wobei allfällige Erwerbe so auszuüben sind, dass die Gesellschaft zu keinem Zeitpunkt mehr als 1.300.000 Stück eigene Aktien hält. Der Erwerb kann über die Börse, im Wege eines öffentlichen Angebots oder auf eine sonstige gesetzlich zulässige Weise und zum Zweck der Bedienung von Aktienübertragungsprogrammen, insbesondere von Long-Term-Incentive-Plänen einschließlich Matching Share Plänen, Equity Deferrals oder sonstigen Beteiligungsprogrammen erfolgen.

Der Vorstand wurde weiters ermächtigt eigene Aktien nach erfolgtem Rückerwerb sowie die bereits im Bestand der Gesellschaft befindlichen eigenen Aktien ohne weiteren Hauptversammlungsbeschluss einzuziehen und der Aufsichtsrat wurde ermächtigt, Änderungen der Satzung, die sich durch die Einziehung von Aktien ergeben, zu beschließen. Die Ermächtigung kann ganz oder teilweise und auch in mehreren Tranchen durch die Gesellschaft, durch ein Tochterunternehmen (§ 189a Z 7 Unternehmensgesetzbuch) oder für Rechnung der Gesellschaft durch Dritte ausgeübt werden, wobei die Ausübung jederzeit zum Wohl und im besten Interesse der Gesellschaft zu erfolgen hat.

Die **direkt im sonstigen Ergebnis berücksichtigten Gewinne und Verluste und damit verbundenen Steuereffekte** setzen sich wie folgt zusammen:

Steuereffekte im Zusammenhang mit den Bestandteilen des sonstigen Ergebnisses

In EUR Mio

	2020			2019		
	Brutto Aufwand (-) Ertrag (+)	Steuer Aufwand (-) Ertrag (+) ¹	Netto Aufwand (-) Ertrag (+)	Brutto Aufwand (-) Ertrag (+)	Steuer Aufwand (-) Ertrag (+) ¹	Netto Aufwand (-) Ertrag (+)
Währungsumrechnungsdifferenzen	-1.234	-2	-1.236	39	-0	39
Gewinne (+)/Verluste (-) aus der Bewertung von Hedges	38	-8	31	-45	11	-35
Gewinne (+)/ Verluste(-) aus der Neubewertung von leistungsorientierten Plänen	4	-8	-4	-90	6	-84
Gewinne (+)/Verluste (-) aus der Bewertung von Eigenkapitalinstrumenten	-2	-0	-2	1	-0	1
Gewinne (+)/Verluste (-) aus der Bewertung von Hedges, die nachfolgend auf den Buchwert des Grundgeschäftes übertragen werden	-113	26	-88	95	-12	83
Auf at-equity bewertete Beteiligungen entfallender Anteil am sonstigen Ergebnis	-108 ²	n.a.	-108	-8 ²	n.a.	-8
Sonstiges Ergebnis des Jahres	-1.415	8	-1.407	-7	4	-3

¹ Enthält Wertberichtigungen auf aktive latente Steuern für die österreichische Steuergruppe. Weitere Details sind in der Anhangangabe 12 – Steuern vom Einkommen und Ertrag – zu finden.

² Stellt das Nettoergebnis (nach Steuern) dar.

Für das Geschäftsjahr 2020 wurde seitens des Vorstands der OMV Aktiengesellschaft eine Ausschüttung in Höhe von EUR 1,85 je dividendenberechtigter Aktie vorgeschlagen, welche von der Hauptversammlung in 2021 zu bestätigen ist. Die Ausschüttung für das Geschäftsjahr 2019 erfolgte im

Oktober 2020 und betrug EUR 572 Mio (EUR 1,75 je Aktie). 2019 betrug die Dividendenzahlung EUR 572 Mio (EUR 1,75 je Aktie). Im Jahr 2020 beliefen sich die bezahlten Zinsen für Hybridanleihen auf EUR 101 Mio (2019: EUR 101 Mio).

Eigene Anteile

	Anzahl der Aktien	in EUR Mio
1. Jänner 2019	542.151	6,0
Abgang	-169.538	-1,9
31. Dezember 2019	372.613	4,1
Abgang	-74.767	-0,8
31. Dezember 2020	297.846	3,3

Entwicklung der Anzahl der im Umlauf befindlichen Anteile

	Anzahl der Aktien	Eigene Anteile	Im Umlauf befindliche Anteile
1. Jänner 2019	327.272.727	542.151	326.730.576
Bedienung von aktienbasierten Vergütungen	—	-169.538	169.538
31. Dezember 2019	327.272.727	372.613	326.900.114
Bedienung von aktienbasierten Vergütungen	—	-74.767	74.767
31. Dezember 2020	327.272.727	297.846	326.974.881

22 Nicht beherrschende Anteile

Teilkonzerne mit wesentlichen nicht beherrschenden Anteilen

In EUR Mio

	2020			2019		
	Nicht beherrschende Anteile (%)	Nicht beherrschenden Anteilen zugeordnetes Ergebnis	Kumulierte nicht beherrschende Anteile	Nicht beherrschende Anteile (%)	Nicht beherrschenden Anteilen zugeordnetes Ergebnis	Kumulierte nicht beherrschende Anteile
Teilkonzerne						
OMV Petrom Gruppe	49%	131	3.302	49%	372	3.411
Borealis Gruppe	25%	-21	2.442	—	—	—
SapuraOMV Gruppe	50%	-27	229	50%	-18	276
Gas Connect Gruppe	49%	51	155	49%	35	133
Sonstige Tochterunternehmen	n.a.	3	32	n.a.	4	31
OMV Gruppe	n.a.	136	6.159	n.a.	393	3.851

Die Beteiligungsquote der nicht beherrschenden Anteile stimmt in allen Fällen mit deren Stimmrechtsquote überein.

Die Haupttätigkeiten der **OMV Petrom Gruppe** sind die Auffindung und Produktion von Kohlenwasserstoffen (in Rumänien und Kasachstan), Raffineriebetrieb (in Rumänien), der Verkauf von Mineralölprodukten (in Rumänien, Bulgarien, Serbien und Moldawien) und Erdgas sowie Stromproduktion und -verkauf (in Rumänien).

Die Borealis Gruppe wird infolge der Akquisition eines zusätzlichen 39%-Anteils an Borealis AG am 29. Oktober 2020 voll in den Konzernabschluss einbezogen (siehe Anhangangabe 3 – Änderung der Konzernstruktur). Die **Borealis Gruppe** ist ein führender Anbieter von Basischemikalien, Polyolefinen und Düngemitteln und ist der zweitgrößte Polyolefinhersteller in Europa und unter den Top-Ten-Produzenten weltweit. Der Großteil der Produktion von Borealis befindet sich in Europa, mit drei Produktionsstätten in

den Vereinigten Staaten, einer in Brasilien und einer in Südkorea.

Die **SapuraOMV Gruppe** ist ein Öl- und Gasunternehmen mit Sitz in Malaysia. Es verfügt über ein starkes Wachstumspotential mit beträchtlichen entdeckten Ressourcen und einem starken Portfolio an Explorationsaussichten. Neben Malaysia bestehen Explorationsbeteiligungen in Mexiko, Australien und Neuseeland.

Die **Gas Connect Gruppe** betreibt ein Erdgas-Hochdruckleitungsnetz in Österreich und ist zuständig für die Vermarktung und Bereitstellung von Transportkapazitäten für den inländischen Bedarf an Erdgas sowie für Exporte nach Europa. Der Konzern übt die Funktionen des Markt- und Verteilergebietsmanagers innerhalb des österreichischen Bundesgebiets aus. 2020 wurde der Gas Connect Konzern in die Bilanzposition „Zu Veräußerungszwecken gehalten“ umgegliedert (siehe Anhangangabe 20 - Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten).

Die folgenden Tabellen fassen die Finanzinformationen der Teilkonzerne mit wesentlichen nicht beherrschenden Anteilen zusammen:

Gesamtergebnisrechnung¹

In EUR Mio

	2020		2019
	OMV Petrom Gruppe	Borealis Gruppe ²	OMV Petrom Gruppe
Umsatzerlöse	4.075	1.106	5.371
Jahresüberschuss	267	-79	766
Gesamtergebnis des Jahres	258	-320	772
davon nicht beherrschenden Anteilen zuzurechnen	126	-81	378
an nicht beherrschende Anteile gezahlte Dividende	175	0	155

¹ Die Werte beziehen sich auf den jeweiligen Teilkonzern, d.h. inkl. at-Equity Konsolidierung und nach Eliminierung der Intercompany-Beziehungen innerhalb des Teilkonzerns.

² Die Werte beinhalten Beträge ab dem Erwerbszeitpunkt am 29. Oktober 2020 bis zum Berichtsstichtag.

Bilanz zum 31. Dezember¹

In EUR Mio

	2020		2019
	OMV Petrom Gruppe	Borealis Gruppe	OMV Petrom Gruppe
Langfristiges Vermögen	7.088	11.829	7.303
Kurzfristiges Vermögen	2.517	2.159	2.581
Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen	177	—	45
Langfristige Verbindlichkeiten	1.817	2.527	1.714
Kurzfristige Verbindlichkeiten	1.087	1.719	1.165
Zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten	85	—	47

¹ Die Werte beziehen sich auf den jeweiligen Teilkonzern, d.h. inkl. at-Equity Konsolidierung und nach Eliminierung der Intercompany-Beziehungen innerhalb des Teilkonzerns.

Cash Flow Rechnung¹

In EUR Mio

	2020		2019
	OMV Petrom Gruppe	Borealis Gruppe ²	OMV Petrom Gruppe
Cashflow aus der Betriebstätigkeit	1.148	280	1.434
Cashflow aus der Investitionstätigkeit	-654	-269	-749
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit	-397	-8	-388
Nettozunahme (+)/-abnahme (-) liquider Mittel	97	3	296

¹ Die Werte beziehen sich auf den jeweiligen Teilkonzern, d.h. inkl. at-Equity Konsolidierung und nach Eliminierung der Intercompany-Beziehungen innerhalb des Teilkonzerns.

² Die Werte beinhalten Beträge ab dem Erwerbszeitpunkt am 29. Oktober 2020 bis zum Berichtsstichtag.

23 Rückstellungen

Rückstellungen

In EUR Mio

	Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	Rekultivierungs- verpflichtungen	Sonstige Rückstellungen	Gesamt
1. Jänner 2020	1.111	3.959	865	5.935
Währungsumrechnungsdifferenzen	4	-138	-15	-149
Konsolidierungskreisänderungen	457	38	39	533
Verbrauch und Auflösungen	-104	-350	-183	-637
Fondsdotierung	-10	—	—	-10
Zuweisung	73	567	184	825
Umbuchungen	-13	—	13	0
Umgliederung auf zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten	-59	-78	-22	-159
31. Dezember 2020	1.458	3.999	881	6.337
davon kurzfristig zum 31. Dezember 2020	—	72	304	377
davon kurzfristig zum 1. Jänner 2020	—	87	293	379

Pensionen und ähnliche Verpflichtungen beinhalten hauptsächlich Rückstellungen für Pensionen, Abfertigungen und Jubiläen. Das Kapitel Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen enthält nähere Details über wesentliche Leistungen an Arbeitnehmer im Sinne von IAS 19.

Details zu **Rekultivierungen** sind im Kapitel Rückstellungen für Rekultivierungsverpflichtungen enthalten.

Sonstige Rückstellungen beinhalten im Wesentlichen sonstige Personalrückstellungen als auch Rückstellungen für die Unterdeckung an Emissionszertifikaten. Weitere Details sind im Kapitel Sonstige Rückstellungen enthalten.

Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen bilanziert nach IAS 19

Die untenstehende Tabellen beinhalten Details zu den über einen Fonds finanzierten Pensionsplänen und zu nicht über einen Fonds finanzierten Pensionsplänen (im Wesentlichen in Österreich, Deutschland und Belgien), als auch zu Abfertigungen (hauptsächlich in Österreich) und zu Plänen zur Sicherstellung medizinischer Versorgung (in Belgien).

Der Großteil der Anwartschaften für Pensionszusagen von mehreren OMV Gesellschaften wurde an länderspezifische externe Pensionsfonds übertragen. Die Pensionsverpflichtungen wurden auf Basis von länder- und planspezifischen Annahmen berechnet.

Nähere Details sind der Anhangangabe 2 – Bilanzierungsgrundsätze, Ermessensentscheidungen und Schätzungen – zu entnehmen.

Leistungsorientierte Pensionspläne, Abfertigungen und sonstige Pläne

In EUR Mio

	2020	2019	2018	2017	2016
Barwert der über einen Fonds finanzierten Verpflichtung	1.102	840	776	729	764
Marktwert des Planvermögens	-589	-473	-413	-436	-453
Rückstellung der über einen Fonds finanzierten Verpflichtung	513	366	363	293	311
Barwert der nicht über einen Fonds finanzierten Verpflichtung	619	499	490	463	479
Rückstellung der nicht über einen Fonds finanzierten Verpflichtung	619	499	490	463	479
Barwert der Verpflichtungen für Abfertigungen und sonstige Pläne	197	141	129	135	144
Effekt der Vermögensobergrenze („asset ceiling“)	3				
Gesamt	1.332	1.007	982	891	935

Barwert der Verpflichtungen

In EUR Mio

	2020		2019	
	Pensionspläne	Abfertigungen & sonstige Pläne	Pensionspläne	Abfertigungen & sonstige Pläne
Barwert der Verpflichtungen zum 1. Jänner	1.339	141	1.266	129
Konsolidierungskreisänderungen	519	78	—	—
Währungsumrechnungsdifferenzen	4	-1	1	-1
Umgliederung auf zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten	-79	-11	—	—
Laufender Dienstzeitaufwand	8	5	7	4
Nachzuverrechner Dienstzeitaufwand ¹	—	-5	—	0
Zinsaufwand auf die Verpflichtung	13	2	23	3
Auszahlungen	-72	-18	-75	-11
Erwartete Verpflichtung zum 31. Dezember	1.733	192	1.221	126
Tatsächliche Verpflichtung zum 31. Dezember	1.722	197	1.339	141
Neubewertung der Periode (sonstiges Ergebnis)	-11	5	118	15
davon aufgrund demografischer Annahmen	—	—	-25	—
davon aufgrund finanztechnischer Annahmen	-2	2	133	14
davon aufgrund erfahrungsbedingter Annahmen	-9	3	9	1

¹ Hauptsächlich bedingt durch die Auslagerung von Aktivitäten in Rumänien

Marktwert des Planvermögens

In EUR Mio

	2020	2019
Marktwert des Planvermögens zum 1. Jänner	473	413
Konsolidierungskreisänderungen	177	—
Umgliederung auf zu Veräußerungszwecken gehalten	-33	—
Zinserträge	5	8
Fondsdotierung	10	51
Auszahlungen	-41	-41
Neubewertung der Periode (sonstiges Ergebnis)	-1	43
Marktwert des Planvermögens zum 31. Dezember	589	473

Der Großteil der Anwartschaften für Pensionszusagen betrifft die Pläne in Österreich und Belgien und wurde auf externe Pensionsfonds übertragen, die von der APK-Pensionskasse AG in Österreich und von Vivium und KBC Asset Management in Belgien verwaltet werden. Die Veranlagung des Planvermögens in Österreich wird durch § 25 Pensionskassengesetz und das Investmentfondsgesetz geregelt. Zusätzlich zu diesen Vorschriften sind in den Veranlagungsrichtlinien der APK-Pensionskasse AG u.a. die Bandbreite der Asset-Allokation, der Einsatz von Dachfonds sowie die Auswahl von Fondsmanagern geregelt. Die Investitionspläne in Belgien folgen der Investment-

strategie der jeweiligen Versicherungsgesellschaft als auch den lokalen rechtlichen Vorschriften.

Das Planvermögen ist hauptsächlich in Schuldverschreibungen und Versicherungsverträge veranlagt. Mit der Ausnahme der Versicherungsverträge, für welche keine Preisnotierungen existieren, ist der Großteil des Planvermögens in liquiden aktiven Märkten investiert, an welchen Preisnotierungen existieren.

Im Jahr 2021 sind für leistungsorientierte Pläne Zahlungen für das Jahr 2020 im Ausmaß von EUR 2 Mio geplant.

Rückstellungen und Aufwendungen

In EUR Mio

	2020		2019	
	Pensionspläne	Abfertigungen & sonstige Pläne	Pensionspläne	Abfertigungen & sonstige Pläne
Rückstellung zum 1. Jänner	866	141	853	129
Konsolidierungskreisänderungen	345	78	—	—
davon Effekt der Vermögensobergrenze („asset ceiling“)	3	—	—	—
Währungsumrechnungsdifferenzen	5	-1	0	-1
Umgliederung auf zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten	-45	-11	—	—
Periodenaufwand	16	2	23	8
Auszahlungen	-32	-18	-34	-11
Fondsdotierung	-10	—	-51	—
Neubewertung	-10	5	75	15
davon aufgrund demografischer Annahmen	—	—	-25	—
davon aufgrund finanztechnischer Annahmen	-1	2	91	14
davon aufgrund erfahrungsbedingter Annahmen	-10	3	9	1
Rückstellung zum 31. Dezember	1.135	197	866	141
davon Effekt der Vermögensobergrenze („asset ceiling“)	3	—	—	—
Laufender Dienstzeitaufwand	8	5	7	4
Nachzuerrechender Dienstzeitaufwand ¹	—	-5	—	0
Nettozinsaufwand	9	2	16	3
Aufwendungen aus leistungsorientierten Plänen der Periode	16	2	23	8

¹ Hauptsächlich bedingt durch die Auslagerung von Aktivitäten in Rumänien

Annahmen zur Berechnung des Pensionsaufwands und der erwarteten leistungsorientierten Ansprüche zum 31. Dezember

	2020		2019	
	Pensionspläne	Abfertigungen und sonstige Pläne	Pensionspläne	Abfertigungen und sonstige Pläne
Kapitalmarktzinssatz	0,79-2,60%	0,64-3,35%	1,00%	0,70-4,41%
Gehaltstrend	2,00-5,00%	2,00-3,50%	3,00%	3,00-4,19%
Pensionstrend	1,25-2,00%	—	2,00%	—

Die folgenden versicherungsmathematischen Annahmen zur Berechnung des Pensionsaufwands und der erwarteten leistungsorientierten Ansprüche werden als erheblich erachtet und in folgenden Bandbreiten einem Stresstest unterzogen. Die daraus resultierenden Steigerungen und Verringerungen im

Vergleich zu den Verpflichtungen der leistungsorientierten Ansprüche sind in prozentualen und absoluten Veränderungen wie folgt:

Sensitivitäten - prozentuale Veränderung

	2020					
	Kapitalmarktzinssatz		Gehaltstrend		Pensionstrend	
	+0,50%	-0,50%	+0,25%	-0,25%	+0,25%	-0,25%
Pensionspläne	-6,08%	6,76%	0,96%	-0,90%	2,56%	-2,42%
Abfertigungen & sonstige Pläne	-5,48%	6,13%	2,36%	-2,25%	—	—

Sensitivitäten - absolute Veränderung

In EUR Mio

	2020					
	Kapitalmarktzinssatz		Gehaltstrend		Pensionstrend	
	+0,50%	-0,50%	+0,25%	-0,25%	+0,25%	-0,25%
Pensionspläne	-106	117	16	-15	44	-41
Abfertigungen & sonstige Pläne	-10	11	4	-4	—	—

Durchschnittliche Laufzeiten (Duration) und Laufzeitprofile leistungsorientierter Pläne zum 31. Dezember

In EUR Mio

	2020				Durchschnittliche Laufzeiten (Duration) in Jahren
	Laufzeitprofile				
	1–5 Jahre	6–10 Jahre	>10 Jahre		
Pensionspläne	392	391	939	12	
Abfertigungen & sonstige Pläne	53	55	88	10	

Veranlagung des Planvermögens zum 31. Dezember

	2020	2019
Vermögenskategorien		
Anteilswertpapiere	18%	27%
Schuldverschreibungen	37%	58%
Liquide Mittel und Geldmarktveranlagungen	7%	8%
Versicherungsverträge	28%	—
Sonstige	10%	7%
Gesamt	100%	100%

Rückstellungen für Rekultivierungsverpflichtungen

Rückstellungen für Rekultivierungsverpflichtungen

In EUR Mio

	Buchwert
1. Jänner 2020	3.959
Währungsumrechnungsdifferenzen	-138
Konsolidierungskreisänderungen	38
Neue Verpflichtungen	51
Erhöhung aus Parameteränderung	432
Kürzung aus Parameteränderung	-299
Aufzinsung	84
Umgliederung auf zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten	-78
Verbrauch, Abgänge und andere Änderungen	-51
31. Dezember 2020	3.999
davon kurzfristig zum 31. Dezember 2020	72
davon kurzfristig zum 1. Jänner 2020	87

Die **Erhöhung aus Parameteränderungen** war vor allem bedingt durch eine Verringerung der realen Diskontierungssätze für RON, USD und EUR verglichen mit 2019.

Die **Umgliederung auf zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten** bezieht sich hauptsächlich auf die Veräußerungsgruppen in Deutschland, Malaysia und Kasachstan. Für weitere Details siehe Anhangangabe 20 – Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten.

Geschätzte Fälligkeit der Rekultivierungsverpflichtungen

In EUR Mio

	2020
≤1 Jahr	72
1 – 5 Jahre	368
5 – 10 Jahre	956
10 – 20 Jahre	1.686
20 – 30 Jahre	654
30 – 40 Jahre	261
>40 Jahre	1
Gesamt	3.999

Ein Rückgang um 1 Prozentpunkt bei den realen Diskontierungssätzen, die für die Berechnung der Rekultivierungsrückstellungen angewandt werden, würde zu einer zusätzlichen Rückstellung von EUR 545 Mio führen.

Die Rückstellung für Rekultivierungsverpflichtungen enthielt Verpflichtungen von OMV Petrom SA in Höhe

von EUR 1.542 Mio (2019: EUR 1.401 Mio). Gemäß der Privatisierungsvereinbarung sollte ein Teil der Verpflichtung vom rumänischen Staat refundiert werden. Zum 31. Dezember 2020 wies OMV Petrom SA eine Forderung im Zusammenhang mit Rekultivierungsverpflichtungen gegenüber dem rumänischen Staat von EUR 442 Mio (2019: EUR 375 Mio) aus.

Sonstige Rückstellungen

In EUR Mio

	2020		2019	
	Kurzfristig	Langfristig	Kurzfristig	Langfristig
Umweltschutzkosten	13	90	12	81
Belastende Verträge	31	364	29	383
Sonstige Personalarückstellungen	134	6	119	14
Emissionszertifikate	75	—	61	—
Sonstige	51	116	71	95
Sonstige Rückstellungen	304	576	293	572

Zum 31. Dezember 2020 enthielten die **Rückstellungen für Umweltschutzkosten** eine Rückstellung für Bodensanierung im Zusammenhang mit der Raffinerie Arpechim in Rumänien in Höhe von EUR 65 Mio.

Rückstellungen für belastende Verträge beinhalteten im Wesentlichen abgeschlossene Transport- und Gate LNG-Terminalkapazitäten der OMV Gas Marketing & Trading GmbH.

Die Rückstellung für die Gate LNG Terminalkapazitäten betrifft einen langfristigen, unkündbaren Vertrag für Regasifizierungs- und Speicherkapazität, der aufgrund nachteiliger Veränderungen der europäischen Marktbedingungen belastend wurde. Der Barwert der Rückstellung per 31. Dezember 2020 betrug EUR 327 Mio (2019: EUR 327 Mio). Die Rückstellung wurde für unvermeidbare Verluste aus der Erfüllung der vertraglichen Verpflichtungen gebildet. Dabei wurden Kosten und Erträge aus dem zukünftigen Erwerb von LNG-Volumen berücksichtigt, da die Regasifizierung und der anschließende Verkauf des Gases zur Deckung der Fixkosten beitragen. Die Mengenangaben spiegeln die beste Schätzung des Managements bezüglich der in Zukunft verfügbaren LNG-Volumina wider. Die Preise basieren, sofern verfügbar, auf Forward-Preisen. Sind keine Forward-Preise vorhanden, stellen die Preise die beste Schätzung des Managements dar, wobei diese sich an gegenwärtigen Marktpreisen oder an Forward-Preisen vergangener Perioden orientieren. Die Berechnung basiert auf einem Diskontierungszinssatz von 3,96 % (2019: 3,88 %). Eine 50%ige Reduktion des geplanten LNG-Volumens oder der LNG-Marge würde zu einer zusätzlichen Rückstellung von EUR 173 Mio führen. Des Weiteren würde ein Rückgang von einem Prozentpunkt im Diskontierungssatz eine zusätzliche Rückstellung von EUR 23 Mio auslösen.

Die Rückstellung für unkündbare Transportverpflichtungen von OMV Gas Marketing & Trading GmbH betrug 2020 EUR 68 Mio (2019: EUR 78 Mio). Die

Ermittlung der Rückstellung wurde als Differenz zwischen den Fixkosten der Nutzung der Kapazitäten und dem erwarteten Gewinn aus der Verwendung der Kapazitäten ermittelt. Der angewandte Diskontierungssatz betrug 3,96 % (2019: 3,88 %). Neben dem Diskontierungssatz sind die Schlüsselannahmen die erwarteten Preise der relevanten Gas Hubs. Diese Preise basieren, wenn verfügbar, auf den Forward Preisen und auf den Managementannahmen für die Restlaufzeit des Vertrages.

Die **sonstigen Personalarückstellungen** enthielten kurzfristige Personallösungskosten in Höhe von EUR 29 Mio (2019: EUR 28 Mio).

Emissionszertifikate

Auf Basis der Richtlinie 2003/87/EG des Europäischen Parlaments und des Europäischen Rats über ein System für den Handel mit Treibhausgas-Emissionszertifikaten wurden durch nationale Zuteilungspläne den betroffenen Gesellschaften im OMV Konzern für 2020 in Summe 3.038.336 Emissionszertifikate unentgeltlich zugeteilt (2019: 3.181.456).

Auf Basis des Plans 2002 zur Anpassung an den Klimawandel über ein System für den Handel mit Treibhausgas-Emissionszertifikaten haben neuseeländische Gesellschaften keinen Anspruch auf eine Zuteilung von Gratiszertifikaten. Die OMV hat Emissionszertifikate gekauft um ihren eigenen Verpflichtungen nachzukommen. Darüber hinaus entsteht für die OMV mit jedem Gasverkauf an inländische Kunden in Neuseeland eine Verpflichtung, für deren Erfüllung die OMV Emissionszertifikate von den Kunden erhält.

Der Marktwert der Emissionszertifikate betrug zum 31. Dezember 2020 EUR 400 Mio (31. Dezember 2019: EUR 232 Mio).

Für (noch nicht extern verifizierte) Emissionen werden 2021 voraussichtlich 14.325.729 Emissionszertifikate zurückgegeben werden. Darin enthalten sind 3.510.052

Zertifikate für Neuseeland, welche von Kunden erhalten werden sollten.

Emissionszertifikate

	2020	2019
Emissionszertifikate gehalten zum 1. Jänner	9.437.367	9.077.418
Unentgeltliche Zuteilung für das Jahr	3.038.336	3.181.456
Rückgabe für tatsächliche Emissionen des Vorjahres	-12.238.002	-9.685.184
Konsolidierungskreisänderungen	5.310.058	—
Netto-Zukäufe und -Verkäufe während des Jahres	1.577.313	4.005.464
Von Kunden erhaltene Emissionszertifikate	5.196.819	2.858.213
Emissionszertifikate gehalten zum 31. Dezember	12.321.891	9.437.367

24 Verbindlichkeiten

Verbindlichkeiten ¹

In EUR Mio

	2020			2019		
	Kurzfristig	Langfristig	Gesamt	Kurzfristig	Langfristig	Gesamt
Anleihen	850	8.019	8.869	540	5.262	5.802
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	703	1.280	1.983	148	620	769
Leasingverbindlichkeiten	141	943	1.084	120	934	1.053
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	4.304	—	4.304	4.155	—	4.155
Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	3.095	454	3.549	2.818	301	3.120
Sonstige Verbindlichkeiten	868	135	1.003	903	157	1.060
Verbindlichkeiten	9.961	10.830	20.791	8.684	7.274	15.958

¹ Beinhaltet nicht zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten, welche in Anhangangabe 20 – Zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und Verbindlichkeiten – beschrieben werden.

Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten

In EUR Mio

	2020			2019		
	Kurzfristig	Langfristig	Gesamt	Kurzfristig	Langfristig	Gesamt
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten gegenüber Banken	703	1.280	1.983	148	473	622
Übrige sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	—	—	—	—	147	147
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	703	1.280	1.983	148	620	769

Die OMV nimmt an mehreren Supplier Finance Programmen teil, in deren Rahmen sich ihre Lieferanten entscheiden können, eine vorzeitige Zahlung ihrer Rechnung von einer Bank zu erhalten, indem sie ihre Forderungen gegenüber dem Konzern an die Bank abtreten. Im Rahmen dieser Vereinbarung erklärt sich

die Bank bereit, Beträge an einen am Programm teilnehmenden Lieferanten für die von der OMV geschuldeten Rechnungsbeträge zu zahlen, und erhält den Ausgleich von der OMV zu einem späteren Zeitpunkt. Der Hauptzweck dieser Programme ist die Erleichterung einer effizienten Zahlungsabwicklung und

die Möglichkeit für die zustimmenden Lieferanten, ihre Forderungen gegenüber der OMV vor deren Fälligkeit an eine Bank zu verkaufen. Der Konzern hat den Großteil der ursprünglichen Verbindlichkeiten, auf die sich die Vereinbarung bezieht, nicht ausgebucht, da weder eine rechtliche Befreiung erlangt wurde noch die ursprüngliche Verbindlichkeit bei Abschluss der Vereinbarung wesentlich verändert wurde und weist

diese Verbindlichkeiten bis zur Zahlung weiterhin in den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen aus. Aus Sicht der OMV verlängern diese Vereinbarungen die Zahlungsfristen nicht wesentlich gegenüber den üblichen, mit anderen Lieferanten, die nicht an den Programmen teilnehmen, vereinbarten Fristen.

Anleihen

Begebene Anleihen

In EUR Mio

	Nominale	Kupon	Rückzahlung	2020 Buchwert zum 31. Dezember	2019 Buchwert zum 31. Dezember
Private Placement	EUR 300.000.000	0,106% variabel ¹	11.06.2021	300	301
Internationale Unternehmensanleihen	EUR 500.000.000	4,375% fix	10.02.2020	—	519
	EUR 500.000.000	4,25% fix	12.10.2021	504	503
	EUR 750.000.000	2,625% fix	27.09.2022	753	752
	EUR 750.000.000	0,00% fix	16.06.2023	746	—
	EUR 500.000.000	0,75% fix	04.12.2023	498	498
	EUR 500.000.000	1,50% fix	09.04.2024	501	—
	EUR 500.000.000	0,00% fix	03.07.2025	496	495
	EUR 300.000.000	1,75% fix	10.12.2025	324	—
	EUR 1.000.000.000	1,00% fix	14.12.2026	993	992
	EUR 750.000.000	3,50% fix	27.09.2027	750	749
	EUR 500.000.000	2,00% fix	09.04.2028	505	—
	EUR 500.000.000	1,875% fix	04.12.2028	499	499
	EUR 750.000.000	0,75% fix	16.06.2030	747	—
	EUR 750.000.000	2,375% fix	09.04.2032	757	—
	EUR 500.000.000	1,00% fix	03.07.2034	495	495
Begebene Anleihen				8.869	5.802

¹ Zinssatz per 31.12.2020

Anleihen und sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten

Zum 31. Dezember 2020 erfüllte der OMV Konzern alle in den Kreditvereinbarungen festgelegten Finanzkennzahlen (Covenants).

Anleihen und sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten

In EUR Mio

	2020	2019
Kurzfristige Kreditfinanzierungen	143	88
Kurzfristiger Teil langfristiger Finanzierungen	1.410	600
Gesamt kurzfristig	1.553	688
Fälligkeit langfristiger Finanzierungen		
2021/2020 (kurzfristiger Teil langfristiger Finanzierungen)	1.410	600
2022/2021	937	1.158
2023/2022	1.295	769
2024/2023	850	501
2025/2024	1.112	236
2026/2025 und folgende Jahre	5.105	3.218
Gesamt ab 2021/2020	10.709	6.482

Gliederung der Anleihen und sonstigen verzinslichen Finanzverbindlichkeiten

In EUR Mio

		2020		2019	
		Gewogener Durchschnittszinssatz		Gewogener Durchschnittszinssatz	
Anleihen und sonstige langfristige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten¹					
Fixe Zinssätze	EUR	9.363	1,63%	5.559	2,12%
	USD	288	4,27%	14	2,28%
	Sonstige Währungen	33	9,40%	—	—
Gesamt		9.685	1,74%	5.573	2,12%
Variable Zinssätze ²	EUR	718	0,25%	753	0,30%
	USD	264	1,62%	157	3,66%
	Sonstige Währungen	42	0,67%	—	—
Gesamt		1.024	0,62%	910	0,88%
Sonstige kurzfristige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten					
	EUR	125	0,17%	4	0,50%
	USD	17	0,68%	6	0,50%
	NZD	—	—	42	1,76%
	Sonstige Währungen	1	0,65%	36	0,67%
Gesamt		143	0,24%	88	1,17%

¹ Inklusive kurzfristiger Teile langfristiger Finanzierungen

² Zinssatz per Jahresende

Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten

Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten

In EUR Mio

	Kurzfristig	Langfristig	Gesamt
	2020		
Verbindlichkeiten aus Derivaten	2.169	347	2.516
Verbindlichkeiten aus als Sicherungsinstrumenten designierten und effektiven Derivaten	86	12	98
Verbindlichkeiten aus sonstigen Derivaten	2.083	335	2.418
Übrige sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	926	106	1.033
Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	3.095	454	3.549
	2019		
Verbindlichkeiten aus Derivaten	2.299	179	2.478
Verbindlichkeiten aus als Sicherungsinstrumenten designierten und effektiven Derivaten	209	28	237
Verbindlichkeiten aus sonstigen Derivaten	2.090	151	2.241
Übrige sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	519	122	642
Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	2.818	301	3.120

Die nachfolgende Tabelle fasst die Fristigkeitsstruktur der vertraglichen, nicht diskontierten Mittelabflüsse aus Finanzverbindlichkeiten zusammen:

Finanzverbindlichkeiten (nicht diskontierte Mittelabflüsse)

In EUR Mio

	≤1 Jahr	1 – 5 Jahre	>5 Jahre	Gesamt
	2020			
Anleihen	942	3.707	5.068	9.717
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	723	881	437	2.041
Leasingverbindlichkeiten	169	430	777	1.377
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	4.304	—	—	4.304
Verbindlichkeiten aus Derivaten	2.169	347	—	2.516
Übrige sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	926	22	113	1.062
Finanzverbindlichkeiten (nicht diskontierte Mittelabflüsse)	9.233	5.387	6.395	21.016
	2019			
Anleihen	617	2.324	3.436	6.378
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	154	623	—	777
Leasingverbindlichkeiten	142	419	787	1.348
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	4.155	—	—	4.155
Verbindlichkeiten aus Derivaten	2.299	179	—	2.478
Übrige sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	519	90	92	701
Finanzverbindlichkeiten (nicht diskontierte Mittelabflüsse)	7.886	3.635	4.316	15.836

Sonstige Verbindlichkeiten

In EUR Mio

	Kurzfristig	Langfristig	Gesamt
2020			
Sonstige Verbindlichkeiten aus Steuern sowie im Rahmen der sozialen Sicherheit	607	—	607
Fremde Vorauszahlungen	34	15	49
Vertragsverbindlichkeiten	96	117	214
Übrige sonstige Verbindlichkeiten	131	3	134
Sonstige Verbindlichkeiten	868	135	1.003
2019			
Sonstige Verbindlichkeiten aus Steuern sowie im Rahmen der sozialen Sicherheit	699	—	699
Fremde Vorauszahlungen	19	11	30
Vertragsverbindlichkeiten	80	142	222
Übrige sonstige Verbindlichkeiten	104	5	109
Sonstige Verbindlichkeiten	903	157	1.060

Vertragsverbindlichkeiten

In EUR Mio

	2020	2019
1. Jänner	222	192
Währungsumrechnungsdifferenzen	-3	-1
Realisierte Umsatzerlöse, die zu Jahresbeginn in den Vertragsverbindlichkeiten enthalten waren	-71	-78
Anstieg aufgrund von Zahlungseingängen, exklusive während der Periode als Umsatzerlöse realisierte Beträge	69	109
Sonstige Änderungen	-3	—
31. Dezember	214	222

Die Vertragsverbindlichkeiten beinhalteten hauptsächlich nicht rückzahlbare Vorauszahlungen der

Entgelte aus Lager- und Dienstleistungsverträgen seitens der Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H., Lannach.

25 Latente Steuern

Latente Steuern

In EUR Mio

	Aktive latente Steuern Summe	Nicht angesetzte aktive latente Steuern	Angesetzte aktive latente Steuern	Passive latente Steuern
	2020			
Immaterielle Vermögenswerte	209	20	188	606
Sachanlagen	137	89	48	2.322
Vorräte	37	—	37	27
Derivate	539	—	539	597
Forderungen und sonstige Vermögenswerte	55	17	38	53
Latente Steuern, welche auf zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und gehaltene Verbindlichkeiten umgegliedert wurden	27	22	5	12
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	291	151	140	111
Rückstellungen für Rekultivierungsmaßnahmen und Umweltschutzkosten	1.318	14	1.305	—
Sonstige Rückstellungen	121	—	121	34
Verbindlichkeiten	305	60	245	23
Abzugsfähige Siebentelabschreibungen (§ 12 (3) Z 2 KStG)	226	—	226	—
Verlustvorträge	1.654	780	875	—
Outside basis Differenzen	—	—	—	40
Gesamt	4.919	1.153	3.765	3.823
Saldierung aufgrund gleicher Steuerhoheiten			-2.581	-2.581
Latente Steuern, welche auf zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen und gehaltene Verbindlichkeiten umgegliedert wurden			-5	-12
Latente Steuern laut Bilanz			1.179	1.229
	2019			
Immaterielle Vermögenswerte	114	22	91	751
Sachanlagen	124	68	56	1.699
Vorräte	32	0	32	28
Derivate	496	—	496	588
Forderungen und sonstige Vermögenswerte	51	16	34	80
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	215	144	70	48
Rückstellungen für Rekultivierungsmaßnahmen und Umweltschutzkosten	1.362	39	1.323	—
Sonstige Rückstellungen	130	0	130	32
Verbindlichkeiten	265	61	204	3
Abzugsfähige Siebentelabschreibungen (§ 12 (3) Z 2 KStG)	275	—	275	—
Verlustvorträge	1.091	1.011	80	—
Outside basis Differenzen	—	—	—	7
Gesamt	4.153	1.361	2.791	3.236
Saldierung aufgrund gleicher Steuerhoheiten			-2.105	-2.105
Latente Steuern laut Bilanz			686	1.132

Latente Steuern resultierten im Wesentlichen aus unterschiedlichen Bewertungsregeln, Unterschieden bei Wertminderungen und Abschreibungen sowie unterschiedlichen Kostendefinitionen.

Allgemein waren die Positionen für latente Steuern stark beeinflusst durch die Akquisition von zusätzlichen Anteilen an der Borealis AG (siehe Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur). Latente Steuern

der Borealis Gruppe betrafen im Wesentlichen immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen.

Die Summe der angesetzten aktiven latenten Steuern von jenen Steuerhoheiten, welche entweder im Berichtsjahr oder im vorangegangenen Jahr einen steuerlichen Verlust aufgewiesen haben, belief sich auf EUR 720 Mio, wovon EUR 640 Mio der österreichischen Steuergruppe zuzuordnen sind (2019: EUR 268 Mio, davon EUR 260 Mio der österreichischen Steuergruppe zuordenbar).

2020 war ebenso wie im Vorjahr eine Wertberichtigung auf aktive latente Steuern für die österreichische Steuergruppe erfasst.

Zum 31. Dezember 2020 waren **steuerliche Verlustvorträge** von EUR 6.302 Mio vorhanden (2019: EUR 4.179 Mio). Davon wurden EUR 3.331 Mio (2019: EUR 351 Mio) als werthaltig für die Berechnung latenter Steuern angesehen.

Aufgrund steuerlicher Synergieeffekte aus der Akquisition von zusätzlichen Anteilen an der Borealis AG sind die aktiven latenten Steuern der österreichischen Steuergruppe um ungefähr EUR 500 Mio, unter Berücksichtigung der erwarteten positiven Steuerergebnisse der nächsten fünf Jahre der Borealis Steuergruppenmitglieder, gestiegen.

Die zeitliche Verteilung der Vortragsfähigkeit von steuerlichen Verlusten stellte sich wie folgt dar:

Steuerliche Verlustvorträge

In EUR Mio

	2020		2019	
	Basiswert (vor Wertberichtigung)	davon nicht angesetzt	Basiswert (vor Wertberichtigung)	davon nicht angesetzt
2020	—	—	5	5
2021	5	5	0	0
2022	0	0	1	1
2023	2	2	1	1
2024	4	4	112	111
2025	48	17		
Nach 2025/2024	47	24	61	14
Unbegrenzt	6.196	2.919	3.998	3.694
Steuerliche Verlustvorträge	6.302	2.971	4.179	3.827

Nicht angesetzte steuerliche Verlustvorträge bezogen sich im Wesentlichen auf die österreichische Steuergruppe.

Zum 31. Dezember 2020 bestanden temporäre Differenzen in Höhe von EUR 4.657 Mio (2019: EUR 4.485 Mio), die im Zusammenhang mit Anteilen an vollkonsolidierten Tochtergesellschaften und at-equity bewerteten Beteiligungen stehen und für die keine latente Steuerverbindlichkeit gebildet wurde. Die

Realisierung von Gewinnen aus dem Verkauf von Unternehmensbeteiligungen ist in Abhängigkeit von der Strukturierung des Veräußerungsvorgangs auf verschiedenen Stufen des Konzerns möglich. Aufgrund der komplexen rechtlichen Struktur im Konzern und der damit verbundenen steuerlichen Implikationen wurden für die Ermittlung der temporären Differenzen vereinfachende Annahmen getroffen, um Kaskadeneffekte zu minimieren.

Ergänzende Angaben zur Finanzlage

26 Cashflow-Rechnung

Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente

In EUR Mio

	2020	2019
Kassenbestände und Bankguthaben	741	710
Kurzfristige Veranlagungen	2.128	2.228
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	2.869	2.938

Wesentliche unbare Effekte

Das Neubewertungsergebnis des vormals gehaltenen at-equity bewerteten 36% Anteils an Borealis wurde in der Zeile „Sonstige Änderungen“ in der Cashflow-Rechnung erfasst. Nähere Details sind in Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur – zu finden.

2020 beinhalteten die nicht zahlungswirksamen Zugänge im Anlagevermögen, wie bereits in 2019, im Wesentlichen die Neubewertung der Rekultivierungsverpflichtungen.

Cashflow aus der Investitionstätigkeit

Nähere Details zu Zahlungen in Bezug auf das Nord Stream 2 Pipelineprojekt sind in Anhangangabe 18 – Finanzielle Vermögenswerte – zu finden und Details zu

zahlungswirksamen Effekten von Akquisitionen in Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur.

Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit

Am 9. April 2020 hat die OMV Anleihen mit einem Gesamtvolumen von EUR 1,75 Mrd und am 16. Juni 2020 Anleihen mit einem Gesamtvolumen von EUR 1,5 Mrd begeben. Diese Transaktionen sind in der Zeile „Zugänge langfristige Finanzierungen“ ausgewiesen. Die Zeile „Rückzahlung langfristige Finanzierungen“ enthielt hingegen die Rückzahlung einer Anleihe von EUR 500 Mio.

Die Platzierung von zwei Hybridanleihen am 1. September 2020 mit einem Emissionsvolumen von EUR 1,25 Mrd wurde in der Zeile „Zugänge Hybridanleihe“ erfasst.

Veränderungen der Verbindlichkeiten aus der Finanzierungstätigkeit (inkl. zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten)

In EUR Mio

	2020			Gesamt
	Anleihen	Sonstige ver-zinsliche Finanzverbindlichkeiten	Leasingverbindlichkeiten	
1. Jänner	5.802	769	1.053	7.624
Zugänge langfristige Finanzierungen	3.225	114	—	3.338
Rückzahlung langfristige Finanzierungen	-500	-164	-133	-797
Erhöhung (+)/Verminderung (-) kurzfristige Finanzierungen	—	-96	—	-96
Summe Mittelflüsse aus der Finanzierungstätigkeit	2.725	-146	-133	2.446
Währungsumrechnungsdifferenzen	—	-33	-7	-41
Konsolidierungskreisänderungen	329	1.538	174	2.041
Differenz Zinsaufwendungen und gezahlte Zinsen	13	-2	0	12
Sonstige Änderungen	—	4	130 ¹	134
Summe nicht zahlungswirksamer Änderungen	342	1.508	297	2.147
31. Dezember	8.869	2.130	1.217	12.216

¹ Hauptsächlich resultierend aus neuen Leasingvereinbarungen

Veränderungen der Verbindlichkeiten aus der Finanzierungstätigkeit (inkl. zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten)

In EUR Mio

	2019			Gesamt
	Anleihen	Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	Leasingverbindlichkeiten	
1. Jänner	5.007	745	994	6.746
Zugänge langfristige Finanzierungen	1.287	89	—	1.376
Rückzahlung langfristige Finanzierungen	-500	-371	-109	-980
Erhöhung (+)/Verminderung (-) kurzfristige Finanzierungen	—	-22	—	-22
Summe Mittelflüsse aus der Finanzierungstätigkeit	787	-303	-109	374
Währungsumrechnungsdifferenzen	—	7	-2	5
Konsolidierungskreisänderungen	—	314	5	319
Differenz Zinsaufwendungen und gezahlte Zinsen	8	5	2	15
Sonstige Änderungen	—	—	164 ¹	164
Summe nicht zahlungswirksamer Änderungen	8	326	169	503
31. Dezember	5.802	769	1.053	7.624

¹ Hauptsächlich resultierend aus neuen Leasingvereinbarungen

Der Mittelabfluss in Verbindung mit Leasingverbindlichkeiten betrug in Summe EUR 157 Mio (2019: EUR 131 Mio).

Am 31. Dezember 2020 betragen die nicht in Anspruch genommenen, zugesagten Kreditlinien, welche ohne Einschränkungen für künftige Aktivitäten verwendet werden können, EUR 4.332 Mio (31. Dezember 2019: EUR 3.250 Mio).

Per 31. Dezember 2020 bestanden keine Kreditzusagen an Nord Stream 2 AG für die Finanzierung des Nord Stream 2 Projektes (31. Dezember 2019: EUR 238 Mio). Finanzierungszusagen an nahestehende Unternehmen und Personen werden in Anhangangabe 35 – Nahestehende Unternehmen und Personen – beschrieben.

27 Eventualverbindlichkeiten

Für Rechtsstreitigkeiten, aus denen wahrscheinlich Verpflichtungen resultieren, werden Rückstellungen gebildet. Der Vorstand vertritt den Standpunkt, dass jene Rechtsstreitigkeiten, die nicht durch Rückstellungen oder Versicherungen gedeckt sind, keinen wesentlichen Einfluss auf die Finanzlage haben werden.

Jede Konzerngesellschaft unterliegt mit ihren Produktionsanlagen und ihrem Grundvermögen in den jeweiligen Ländern einer Reihe von Umweltschutzbestimmungen. Für die geschätzten Kosten bestehender Verpflichtungen aus Umweltschutzmaßnahmen wurde in Übereinstimmung mit den Bilanzierungsregeln des Konzerns bilanziell vorgesorgt. Für Rekultivierungen werden Rückstellungen gebildet,

wenn zum Bilanzstichtag eine Verpflichtung bereits besteht.

Der Vorstand ist der Ansicht, dass die Einhaltung der gegenwärtigen Gesetze und Bestimmungen und der künftig strengeren Gesetze und Bestimmungen keinen wesentlichen negativen Einfluss auf die Konzernergebnisse, -bilanz und -cashflows der näheren Zukunft haben wird.

Im Mai 2009 hat die OMV eine Vereinbarung mit den Verkäufern Crescent Petroleum Company International (Crescent) und Dana Gas PJSC (Dana) für den Kauf eines 10%-Anteils an der Pearl Petroleum Company Limited (Pearl), eine Gesellschaft, die die Gasfelder Khor Mor und Chemchamal in der irakischen Region

Kurdistan betreibt, abgeschlossen. Die Vereinbarung umfasste bedingte Zahlungsverpflichtungen für die OMV, welche abhängig von der weiteren Feststellung der Reserven sind. Die Feststellung der Reserven hat von einem gemeinsam beauftragten unabhängigen Experten zu erfolgen. In Mai 2019 hat die OMV in diesem Zusammenhang eine Rechnung von Crescent und Dana in Höhe von ungefähr USD 241 Mio und später unbegründete und zurückgewiesene Schadenersatzansprüche in Höhe von mehr als einer Milliarde USD erhalten. Die OMV hat diese Rechnung zurückgewiesen aufgrund von einer zu diesem Zeitpunkt anhängigen unabhängigen Sachbestimmung (independent expert determination) vor der International Chamber of Commerce (ICC) und der Schiedsverfahren vor dem London Court of International Arbitration (LCIA) im Zusammenhang mit unter anderem Revisionen des Feldentwicklungsplans (FDP) des Gasfeldes Chemchemical und einer Revision des FDP von Khor Mor, welche auf Joint Venture Ebene nicht genehmigt wurden, und der unterschiedlichen Ansichten von Crescent/Dana und der OMV unter anderem über den Umfang des Ölfundes in Khor Mor. Im September 2019 hat eine unabhängige Sachverständigenbestimmung vor der ICC hinsichtlich einer Chemchemical FDP Revision zu Gunsten der OMV entschieden und das Schiedsgericht erklärte die Sachverständigenbestimmung für endgültig und verbindlich. Im Juni 2020 wurde eine zweite unabhängige Sachverständigenbestimmung betreffend einer

anderen Chemchemical FDP Revision zu Gunsten der OMV entschieden. Abhängig von den weiteren Fortschritten der Schiedsverfahren und der noch nicht begonnenen Feststellung der Reserven hinsichtlich der Anteilsverkaufsvereinbarung im Rahmen des Schiedsverfahrens, könnte möglicherweise eine bedingte Zahlung entstehen, wobei dies derzeit als nicht wahrscheinlich angenommen wird. Daher wurde keine Rückstellung im OMV Konzernabschluss erfasst. Weiters kann am Tag der Veröffentlichung dieses Konzernabschlusses keine verlässliche Schätzung einer möglichen zusätzlichen Zahlung getroffen werden, sofern diese überhaupt eintritt.

Am 16. April 2020 kündigte die bulgarische Wettbewerbskommission die Einleitung eines Ermittlungsverfahrens bezüglich der Preisfestlegung auf dem Kraftstoffmarkt an. OMV Bulgaria EOOD ist neben anderen großen Herstellern und Händlern auf dem bulgarischen Markt Gegenstand dieses Ermittlungsverfahrens. Im Jahr 2020 wurden von den Behörden zwei Auskunftersuchen gestellt, die fristgerecht beantwortet wurden. Die Sanktionen für kartellrechtliche Verstöße belaufen sich auf bis zu 10% des gesamten Unternehmensumsatzes für das Geschäftsjahr vor der Sanktionsentscheidung. Am Tag der Veröffentlichung dieses Konzernabschlusses kann die OMV den Ausgang der Untersuchung nicht beurteilen und daher wurde keine Rückstellung in diesem Zusammenhang gebildet.

28 Risikomanagement

Kapitalrisiko

Die Finanzsteuerungsstrategie der OMV basiert auf den Prinzipien der operativen Effizienz, Kapitaleffizienz, Finanzierungseffizienz sowie des nachhaltigen Portfoliomanagements. Mit dem Fokus auf eine Stärkung der OMV Bilanz, des Erzielens eines positiven freien Cashflows und der Verbesserung der Profitabilität ist die Finanzsteuerungsstrategie die Basis für eine nachhaltige, risikobewusste und zukunftsorientierte Wertsteigerung für die OMV und ihre Stakeholder.

Die OMV steuert ihre Kapitalstruktur zur Sicherung der Kapitalbasis, um das Vertrauen von Investoren, Gläubigern und des Kapitalmarkts zu erhalten sowie um eine nachhaltige finanzielle Basis für die zukünftige operative Entwicklung des Konzerns zu schaffen. Die Finanzierungsstrategie der OMV fokussiert sich auf den Cashflow und die finanzielle Stabilität des Konzerns. Die wichtigsten Ziele sind das Erreichen eines positiven freien Cashflows nach Dividenden sowie ein starkes Investment Grade Rating auf Basis einer gesunden Bilanz und eines langfristigen Verschuldungsgrads exklusive Leasing von unter 30%

Kapitalmanagement – wichtige Leistungskennzahlen

In EUR Mio (wenn nichts anderes angegeben)

	2020	2019
Anleihen	8.869	5.802
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten ¹	2.130	769
Schulden exklusive Leasing	10.999	6.570
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente ²	2.869	2.938
Nettoverschuldung exklusive Leasing	8.130	3.632
Eigenkapital	19.899	16.863
Verschuldungsgrad exklusive Leasing in %	41	22

¹ Inklusive sonstiger verzinslicher Finanzverbindlichkeiten, die auf „zu Veräußerungszwecken gehaltene Verbindlichkeiten“ umgegliedert wurden

² Inklusive liquider Mittel, die auf „zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen“ umgegliedert wurden

Liquiditätsrisiko

Zur Beurteilung des Liquiditätsrisikos werden konzernweit die jährlich geplanten operativen sowie finanziellen Zahlungsströme auf Monatsbasis beobachtet und analysiert. In der Folge werden der monatlich geplanten Nettoliquiditätsentwicklung die zum Monatsende bestehenden Geldanlagen und Finanzierungen, deren geplante Abreifung sowie bestehende Liquiditätsreserven gegenübergestellt. Diese Analyse stellt die Basis für Finanzierungsentscheidungen und Kapitalanlagen dar.

Um die jederzeitige Zahlungsfähigkeit sowie die finanzielle Flexibilität des OMV Konzerns sicherzustellen, wird eine Liquiditätsreserve in Form von zugesagten Kreditlinien und kurzfristigen Geldmarktaufnahmen gehalten. Zum 31. Dezember 2020 beträgt die durchschnittlich gewichtete Laufzeit des Schuldenportfolios des OMV Konzerns 5,3 Jahre (31. Dezember 2019: 5,2 Jahre).

Das operative Liquiditätsmanagement des Konzerns wird zentral durchgeführt und umfasst einen Cash-Concentration-Prozess, durch den eine Zusammenführung von liquiden Mitteln (Cash Pooling) erfolgt. Dadurch können Liquiditätsüberschüsse und -anforderungen entsprechend den Bedürfnissen der einzelnen Teilnehmer dieses Prozesses und somit zum optimalen Nutzen des Konzerns gesteuert werden.

Detaillierte Angaben zu den finanziellen Verbindlichkeiten des Konzerns enthält Anhangangabe 24 – Verbindlichkeiten.

Politisches Risiko

Die OMV ist unter anderem in Ländern tätig, die aktuell Schauplatz politischer Instabilität sind (vor allem im Jemen, in Libyen, Kasachstan, Russland, Brasilien und Tunesien), oder verfügt über Vermögenswerte in diesen Ländern. Unterbrechungen bzw. Rückgänge der Produktion sowie höhere Steuersätze, Begrenzung von

Eigentum ausländischer Investoren bis hin zur Enteignung könnten die Folge möglicher politischer Veränderungen sein. Die OMV verfügt allerdings über langjährige Erfahrungen und Kenntnisse hinsichtlich des politischen Umfelds in Schwellenländern. Die politischen Entwicklungen werden für alle Märkte, in denen der Konzern tätig ist, kontinuierlich beobachtet. Spezifische Länderrisiken werden vor dem Eintritt in neue Länder überprüft.

Die OMV analysiert das Risiko potenzieller US- oder EU-Sanktionen und ihrer Auswirkungen auf geplante oder bestehende Aktivitäten, mit dem Ziel alle geltenden Sanktionen vollumfänglich einzuhalten. Insbesondere Risiken aufgrund politischer und regulatorischer Entwicklungen innerhalb als auch außerhalb Europas, mit potentiellen ungünstigen Auswirkungen auf das Nord Stream 2 Projekt sowie auf Aktivitäten in Russland, werden regelmäßig bewertet und überwacht.

Klimawandel Risiken

Die OMV bewertet regelmäßig das Risiko des Konzerns im Zusammenhang mit dem Klimawandel sowie das Marktpreisrisiko aus dem europäischen Emissionshandel. Zu diesen Risiken zählen die potenziellen Auswirkungen akuter oder chronischer Ereignisse wie häufigere extreme Wetterereignisse oder systembedingte Änderungen unseres Geschäftsmodells aufgrund eines sich ändernden Rechtsrahmens oder die Substitution von OMV-Produkten aufgrund eines sich ändernden Verbraucherverhaltens. Die OMV betrachtet den Klimawandel als zentrale globale Herausforderung. Bei der Entwicklung der Geschäftsstrategie berücksichtigt die OMV deshalb klimarelevante Risiken und Chancen. Änderungen in der Geschwindigkeit der Energiewende im Vergleich zu den Erwartungen der OMV und damit Änderungen der zukünftigen Entwicklung von Angebot und Nachfrage könnten sich negativ auf die Bewertung der Öl- und Gasvermögenswerte der OMV auswirken.

Marktrisiko

Derivative und nicht-derivative Instrumente werden bei Bedarf zur Steuerung von Marktrisiken eingesetzt, welche sich aus der Veränderung von Zinsen, Wechselkursen und Rohstoffpreisen ergeben und einen negativen Effekt auf Vermögenswerte, Verbindlichkeiten oder erwartete zukünftige Zahlungsströme haben können.

Hedges werden in der Regel in jener Gesellschaft abgeschlossen, in der das zugrundeliegende Risiko besteht. Wenn bestimmte Bedingungen erfüllt sind, kann der OMV Konzern Hedge Accounting nach IFRS 9 anwenden, um kompensatorische Effekte aus Änderungen des beizulegenden Zeitwerts des Sicherungsinstruments mit dem zugrunde liegenden Grundgeschäft gleichzeitig in der Gewinn- und Verlustrechnung zu erfassen.

Derivate werden ausschließlich zu wirtschaftlichen Absicherungszwecken abgeschlossen und nicht als spekulative Investitionen. Wenn Derivate nicht als Sicherungsinstrument designiert werden (d.h. Hedge Accounting wird nicht angewendet), werden diese zu Rechnungslegungszwecken zum beizulegenden Zeitwert bewertet.

Die nachfolgenden Tabellen legen die Markt- sowie Nominalwerte der derivativen Finanzinstrumente dar. Der Nominalwert ist Brutto erfasst, stellt den Wert des zugrundeliegenden Vermögenswerts, Referenzsatzes oder Indizes dar und ist die Basis für die Messung der Änderungen des Marktwerts. Der Nominalwert gibt das Volumen der am Jahresende ausstehenden Transaktionen an und lässt weder auf Markt- noch auf Kreditrisiko schließen.

Nominal- und Marktwerte offener derivativer Finanzinstrumente

In EUR Mio

	2020			2019		
	Nomi-nale	Marktwert aktiv	Marktwert passiv	Nomi-nale	Marktwert aktiv	Marktwert passiv
Rohstoff Preisrisiko						
Downstream, Öl inkl. Öl-Produkte	515	30	-71	7.102	284	-237
Downstream, Gas	31	3	-7	—	—	—
Downstream, Strom	213	24	-14	—	—	—
Downstream (Cashflow Hedges)¹	759	57	-93	7.102	284	-237
Upstream, Gas	150	1	-11	56	10	-4
Upstream	150	1	-11	56	10	-4
Downstream, Öl inkl. Öl-Produkte	6.305	445	-386	11.496	318	-339
Downstream, Gas	20.156	1.931	-1.985	15.103	2.013	-1.885
Downstream, Strom	209	5	-6	216	15	-6
Downstream, Sonstige	334	98	-29	23	0	-0
Downstream	27.003	2.478	-2.406	26.839	2.347	-2.231
Fremdwährungsrisiko						
USD (Cashflow Hedge)	168	9	-1	—	—	—
SEK (Net-Investment-Hedge)	143	6	—	—	—	—
Fremdwährungsabsicherungen (designiert in einer Sicherungsbeziehung)¹	311	14	-1	—	—	—
USD	793	17	-1	684	15	-3
NOK	272	4	-0	501	10	—
RUB	—	—	—	288	8	—
NZD	69	1	-0	153	0	-1
RON	5	0	-0	35	0	-0
SEK	44	—	-0	—	—	—
Sonstige	108	1	-0	118	1	-1
Fremdwährungsabsicherungen	1.290	22	-1	1.778	35	-6
Zinsrisiko						
Zinsabsicherungen	113	0	-4	—	—	—

¹ Inklusive dem ineffizienten Teil von Hedges designiert in einer Sicherungsbeziehung

Das in der Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals dargestellte Hedging Portfolio bezieht sich auf folgende Absicherungsinstrumente:

Cashflow hedging – Auswirkung des Hedge Accounting

In EUR Mio

	Planbe- schaffung	Plan- umsätze	Fremd- währungs- absich- erung, Kaufpreis für Akquisition	sonstige Fremd- währungs- absich- erungen	Zins- absich- erungen	Gesamt	davon Absicheru- ngs- kosten Hedge Rücklage
	Rohstoff	Preisrisiko	Fremdwährungsrisiko		Zinsrisiko		
	2020						
Cashflow-Hedge Rücklage zum 1. Jänner (netto nach Steuern)	5	39	—	—	—	44	—
Im sonstigen Ergebnis erfasste Gewinne (+)/Verluste (-)	-7	364	-62	10	0	305	16
Umgliederung in die Gewinn- und Verlustrechnung	-6	-353	n.a.	-0	0	-359	n.a.
Umgliederung in die Gewinn- und Verlustrechnung aufgrund Ausfall künftiger Cashflows	3	-24	—	—	—	-21	n.a.
Umgliederung in die Bilanz	40	—	62	-0	—	102	-16
Steuereffekte	-8	5	—	-2	-0	-6	—
Cashflow-Hedge Rücklage zum 31. Dezember (netto nach Steuern)	26	31	—	8	0	65	—
davon entfallen auf aufgelöste Sicherungsbeziehungen	—	57	—	—	—	57	n.a.
In der Gewinn- und Verlustrechnung erfasste Ineffektivitäten	-2	2	—	—	—	0	—
	2019						
Cashflow-Hedge Rücklage zum 1. Jänner (netto nach Steuern)	-33	73	-1	—	—	39	-1
Im sonstigen Ergebnis erfasste Gewinne (+)/Verluste (-)	53	-11	41	—	—	84	-1
Umgliederung in die Gewinn- und Verlustrechnung	n.a.	-34	n.a.	—	—	-34	n.a.
Umgliederung in die Bilanz	-4	—	-40	—	—	-44	2
Steuereffekte	-12	11	—	—	—	-1	—
Cashflow-Hedge Rücklage zum 31. Dezember (netto nach Steuern)	5	39	—	—	—	44	—
In der Gewinn- und Verlustrechnung erfasste Ineffektivitäten	-14	-0	—	—	—	-14	—

Rücklage unrealisierter Gewinne + /Verluste - der Absicherung einer Nettoinvestition¹

In EUR Mio

	Fremdwährungsrisiko	
	2020	2019
Rücklage zum 1. Jänner (netto nach Steuern)	—	—
Bewertung der USD Darlehen	10	—
Steuereffekte	-2	—
Rücklage zum 31. Dezember (netto nach Steuern)	7	—

¹ Enthalten in Währungsumrechnungsdifferenzen innerhalb des sonstigen Ergebnisses

Zum 31. Dezember 2020 und 31. Dezember 2019 hielt der Konzern folgende Cashflow Hedges und Absicherungen einer Nettoinvestition. Die folgende

Tabelle zeigt das Fälligkeitsprofil der Nominalwerte der Absicherungsinstrumente:

Auswirkung von Hedge Accounting auf die Bilanz

In EUR Mio

	Planbe- schaffung	Plan- umsätze	Ab- sicherung von Netto- investi- tionen	sonstige Fremd- währungs- absich- erungen	Zins- absich- erungen	Gesamt
	Rohstoff	Preisrisiko	Fremdwährungsrisiko	Zinsrisiko		
	2020					
Nominalwert	541	218	176	311	113	1.358
innerhalb eines Jahres	415	196	—	311	—	921
länger als ein Jahr	126	22	176	—	113	437
Marktwert - aktiv	52	5	n.a.	14	0	71
Marktwert - passiv	60	33	n.a.	1	4	98
	2019					
Nominalwert	66	7.036	—	—	—	7.102
innerhalb eines Jahres	41	5.415	—	—	—	5.455
länger als ein Jahr	25	1.621	—	—	—	1.647
Marktwert - aktiv	6	279	—	—	—	284
Marktwert - passiv	0	237	—	—	—	237

Die in der vorgehenden Tabelle dargestellten aktiven und passiven Marktwerte sind in den Posten Sonstige finanzielle Vermögenswerte und Sonstige finanzielle Verbindlichkeiten in der Konzernbilanz der OMV ausgewiesen.

Risikomanagement von Rohstoffpreisen

Upstream

Um Konzernergebnis und -Cashflow vor dem potenziell negativen Einfluss fallender Öl- und Gaspreise zu schützen sowie ausreichende Liquiditätsreserven sicherzustellen, werden von Zeit zu Zeit derivative Instrumente zur Sicherung von günstigen Marktpreisen eingesetzt. Im Zuge dessen geht die OMV Positionen

in derivativen Finanzinstrumenten zum Verkauf der zukünftigen Produktion ein, um so den zukünftigen Öl- bzw. Gaspreis zu fixieren und dadurch das Marktpreisrisiko für jene Zeiträume, für welche die Hedges abgeschlossen werden, zu reduzieren. Die OMV greift dabei auf einen flexiblen Ansatz zurück, welcher auch die Realisierung von Hedges mittels Rückkäufen beinhalten kann, mit dem Ziel einen positiven Ergebnisbeitrag zu leisten.

Im Jahr 2020 wurden Derivatkontrakte für Öl- und Gasvolumina eingegangen. Der negative Beitrag zum Operativen Ergebnis dieser Absicherungsgeschäfte

belieft sich auf EUR –37 Mio (Öl: EUR –30 Mio, Gas: EUR –7 Mio).

Im Jahr 2019 lag der positive Beitrag zum Operativen Ergebnis der abgeschlossenen Gas-Absicherungsgeschäfte bei EUR 2 Mio.

Für diese derivativen Finanzinstrumente kam kein Hedge-Accounting zur Anwendung.

Downstream

Risikomanagement von Rohstoffpreisen im Bereich Downstream umfasst die Analyse, Bewertung, Berichterstattung und Absicherung von Marktpreisrisiken, welche aus Handels- und Nicht-Handelsaktivitäten entstehen. Dies umfasst Raffinerie- (Raffineriemarge, Petrochemie-Marge, Lagerbestände bis zu einem vordefinierten Schwellenwert, Marktpreisrisiko von europäischen Emissionszertifikaten) sowie Öl- und Gasverkaufsaktivitäten (Verkaufsmarge, Lagerbestände bis zu einem vordefinierten Schwellenwert) ebenso wie die Stromerzeugung (Spark Spreads) und die Aktivitäten im Eigenhandel.

Um Marktzugang zu Öl-, Strom- sowie Gasmärkten zu gewinnen, wird im begrenzten Ausmaß auch Eigenhandel betrieben. In Downstream Gas werden OTC Swaps, Optionen, Futures und Forwards zur Absicherung von Risiken auf der Beschaffungs- und Absatzseite eingesetzt. Ziel ist es, das Preisrisiko aus Mengenbewegungen der Vorräte sowie aus dem Unterschied von Ein- und Verkaufsparametern abzusichern.

In Downstream Öl werden Derivate sowohl für die Ergebnisabsicherung selektiver Produktenverkäufe als auch zur Reduktion des Preisrisikos aus den volatilen Vorratsbeständen verwendet. Eingesetzt werden Rohöl- und Produktswaps, welche die Produktmarge (Crack-Spread), die Preisdifferenz zwischen Rohöl und den erzeugten Bulk-Produkten, absichern sollen.

Für die petrochemische Produktion wird ein Teil der geplanten Cracker Rohstoff-Beschaffung sowie Produktverkäufe mittels Swaps auf raffinierte Erdölprodukte abgesichert. Für diese Derivate wird Cashflow Hedge Accounting angewandt, mit Ausnahme von Derivaten zur Begrenzung von Preisrisiken von Vorräten, die zum unmittelbaren Verbrauch zur Verfügung stehen. Derivatkontrakte, welche nicht als Cashflow Hedges designiert werden, werden zum beizulegenden Zeitwert über die Gewinn- und Verlustrechnung bewertet.

Darüber hinaus werden börsengehandelte Ölfutures wie auch OTC-Kontrakte (Contracts for Difference und Swaps) zur Absicherung von kurzfristigen Einkaufs- wie Verkaufspreisrisiken eingesetzt.

Swaps erfordern beim Vertragsabschluss kein initiales Investment. Der Zahlungsausgleich erfolgt regelmäßig zum Quartals- bzw. Monatsende. Die Prämien für gekaufte Optionen sind bei Vertragsabschluss zu bezahlen. Bei Ausübung der Option erfolgt die Auszahlung der Differenz zwischen dem Basispreis und dem durchschnittlichen Marktpreis der Periode am Ende der Laufzeit.

Beschaffungen von Europäischen Emissionszertifikaten erfolgen fristgerecht um alle rechtlichen Anforderungen zu erfüllen; diese werden, unter Berücksichtigung des Preisrisikos, sorgfältig ausgeführt.

Cashflow-Hedge Accounting in Downstream

Im Downstream Öl-Geschäft ist die OMV insbesondere schwankenden Raffineriemargen, Bestandsrisiken und Preisrisiken von Emissionszertifikaten ausgesetzt. Um diese Risiken zu reduzieren werden entsprechende Absicherungsgeschäfte getätigt. Diese umfassen die Absicherung künftiger Raffineriemargen (margin hedges) sowie die Absicherung der Bestände (stock hedges). Weiters wird Cashflow Hedge Accounting für erwartete Zukäufe von Elektrizität und Erdgas angewendet. Ebenso ein Teil der Hedges der Planbeschaffung und Planumsätze von Cracker-Produkten wurde als Cashflow Hedge designiert.

Das Ziel der Risikomanagementaktivitäten ist es, die Bepreisung von Produktenverkäufen und –zukäufen zu harmonisieren, um stets innerhalb eines genehmigten Zielbereichs der bepreisten Lagerbestände zu bleiben. Dies wird durch Bestands-Hedging erreicht, in dem das Preisrisiko reduziert wird. Der genehmigte Zielbereich definiert sich als Maximalabweichung vom Zielwert, welcher im Rahmen des Jahresplans für Hedging-Aktivitäten freigegeben wird.

Beim Hedging der Raffineriemargen werden Rohöl und daraus gewonnene Erzeugnisse separat behandelt, um zukünftige Margen zu sichern. Die Mandate sind im Rahmen des Jahresplans für Hedging-Aktivitäten dokumentiert und freigegeben.

Im Falle von Absicherungen künftiger Raffineriemargen ist das abgesicherte Grundgeschäft die Produktmarge, dabei erfolgt Kauf von Rohöl auf fixer Basis und Verkauf von Produkten auf fixer Basis. Die Marge der verschiedenen Ölprodukte ist eine separat identifizierbare Komponente und stellt daher die spezifische

Risikokomponente dar, welche als abgesicherte Risikokomponente designiert wird. Um eine übermäßige Absicherung zu verhindern, werden hinsichtlich der geplanten Verkäufe Höchstgrenzen festgesetzt.

Im Jahr 2020 änderte sich die Zielsetzung des Risikomanagements in Bezug auf die Absicherung künftiger Raffineriemargen, weshalb ein wesentlicher Teil der Absicherungsbeziehungen aufgelöst wurde. Die kumuliert im sonstigen Ergebnis erfassten Gewinne und Verluste verbleiben in der Cashflow-Hedge Rücklage bis zum Realisationszeitpunkt des gesicherten Grundgeschäfts. Weiters wurde Hedge Accounting für künftige Umsätze von bestimmten Produkten beendet, da die Umsätze aufgrund der Auswirkungen der COVID-19 Pandemie nicht mehr erwartet wurden. Die kumulierten Gewinne und Verluste wurden frühzeitig von der Cashflow-Hedge Rücklage in die Gewinn- und Verlustrechnung umgliedert.

Bestands-Hedging wird dazu eingesetzt, das Marktpreisrisiko zu verringern, sobald die tatsächlichen bepreisten Bestände von den Zielwerten abweichen. Die geplanten Verkäufe von Produkten und Zukäufe von Rohöl sowie Ölprodukten stellen das abgesicherte Grundgeschäft dar. Erfahrungsgemäß ist Rohöl die wesentlichste Risikokomponente der Bestandspreise, allerdings werden in vereinzelt Fällen auch Ölprodukte für die Absicherung von Beständen eingesetzt. In solchen Fällen werden Platts / Argus Produktnotierungen als Risikokomponente definiert. Weitere Komponenten, wie Produktmargen oder lokale Marktkosten, werden nicht abgesichert.

Die Sicherungsbeziehungen werden mit einer Absicherungsquote von 1:1 aufgebaut, da das zugrundeliegende Risiko der Commodity Derivate identisch mit dem abgesicherten Risiko der Komponenten ist. Ineffektivität von Sicherungsgeschäften kann entstehen im Falle von unterschiedlichen Zeitpunkten zwischen Absicherungsinstrument und Lieferung vom Grundgeschäft und unterschiedlicher Preisbildung (Derivate werden auf Basis zukünftiger Monatsdurchschnittspreise (oder anderer Perioden) bewertet und Zu-/Verkäufe zum Stichtagskurs zum Zeitpunkt der Transaktion/Lieferung).

Für die erwarteten Beschaffungen ist die erfasste Ineffektivität in dem Posten „Zukäufe (inklusive Bestandsveränderungen)“ in der OMV Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung inkludiert. Die erfasste Ineffektivität sowie die Umgliederung aus dem

sonstigen Ergebnis in die Gewinn- und Verlustrechnung von Planumsätzen, bei denen die Risikokomponente eines nicht-finanziellen Postens als Grundgeschäft in einer Sicherungsbeziehung designiert wurde, sind im Posten „Umsatzerlöse“ in der OMV Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung dargestellt.

Risikomanagement im Fremdwährungsbereich

Die OMV ist in einer Vielzahl von Ländern und unterschiedlichen Währungsräumen aktiv. Daher müssen branchenspezifische Transaktions- und entsprechende Umrechnungsrisiken genau analysiert werden. Die größten Risikopositionen stellen der USD und die jeweilige Veränderung des USD im Verhältnis zum EUR sowie zu anderen Hauptwährungen des OMV Konzerns (RON, RUB, NOK, NZD und SEK) dar. Veränderungen dieser Währungen im Verhältnis zum EUR spielen auch eine wichtige Rolle in der Risikobetrachtung. Andere Währungen haben nur geringen Einfluss auf Cashflow und Operatives Ergebnis. Das Transaktionsrisiko der Fremdwährungszahlungsströme wird laufend beobachtet. Mindestens halbjährlich werden die Long- und Short-Nettopositionen des Konzerns und deren Sensitivität für den Konzern berechnet. Diese Analyse stellt die Basis für das Risikomanagement des Transaktionsrisikos bei Währungen dar. Als Produzent von hauptsächlich in USD gehandelten Rohstoffen weist der OMV Konzern eine USD-Long-Position auf.

FX Forwards und Swaps werden hauptsächlich zur Absicherung von Fremdwährungsrisiken in offenen Forderungen oder Verbindlichkeiten verwendet. Der Marktwert dieser Instrumente entwickelt sich bei einer Veränderung der zugrundeliegenden Wechselkurse genau gegenläufig zur Veränderung der Forderung oder Verbindlichkeit. Wenn bestimmte Bedingungen erfüllt sind, kann der OMV Konzern Hedge Accounting nach IFRS 9 anwenden, um kompensatorische Effekte aus Änderungen des beizulegenden Zeitwerts des Sicherungsinstruments mit dem zugrunde liegenden Grundgeschäfts gleichzeitig in der Gewinn- und Verlustrechnung zu erfassen. Bestimmte Hedges für geplante Fremdwährungspositionen sind als Cashflow Hedges designiert und werden zum beizulegenden Zeitwert im sonstigen Ergebnis bewertet.

Das Translationsrisiko auf Konzernebene wird ebenfalls laufend beobachtet und die daraus resultierende Risikoposition bewertet. Als Translationsrisiko wird jenes Risiko bezeichnet, das aufgrund der Konsolidierung von Tochtergesellschaften entsteht, die in einer funktionalen Währung ungleich EUR bilanzieren. Die größten Risikopositionen stellen dabei Veränderungen

auf RON, USD, RUB, NOK und SEK lautende Nettovermögenswerte im Verhältnis zum EUR dar.

Aus den langfristigen Nettoinvestitionen des Konzerns in seine Tochtergesellschaften, assoziierten Unternehmen und Joint Ventures bestehen Fremdwährungsrisiken. Umrechnungsdifferenzen aus diesen Nettoinvestitionen werden im sonstigen Ergebnis erfasst. Borealis sichert einen Teil seiner Investitionen in ein assoziiertes Unternehmen, deren funktionale Währung auf USD lautet, mittels USD-Krediten ab, die Borealis als Sicherungsgeschäfte für die Nettoinvestitionen in einen ausländischen Betrieb hält. Das abgesicherte Risiko in einem Sicherungsgeschäft zur Absicherung einer Nettoinvestition in einen ausländischen Betrieb ist das Risiko einer Schwächung des USD gegenüber dem EUR, was zu einer Reduzierung des Buchwerts der Nettoinvestition in das assoziierte Unternehmen in der Konzernbilanz führt. Der EUR/USD-Effekt auf die Bewertung des Kredites wird im sonstigen Ergebnis erfasst.

Um die Wirksamkeit des Sicherungsgeschäftes zu beurteilen, legt der Konzern die wirtschaftliche Beziehung zwischen dem Sicherungsinstrument und dem gesicherten Grundgeschäft fest, indem die Buchwertänderungen des Kredites, welche auf eine Änderung des Kassakurses zurückzuführen sind, mit den Änderungen des Buchwerts der Nettoinvestition in einen ausländischen Betrieb auf Grund von Kassakurschwankungen verglichen werden (Dollar Offset-Methode). Eine Absicherung der Nettoinvestition in ausländische Geschäftsbetriebe erfolgt maximal in Höhe des Kreditbetrages.

Es liegt eine wirtschaftliche Beziehung zwischen dem gesicherten Grundgeschäft und dem Sicherungsinstrument vor, da die Nettoinvestition ein Umrechnungsrisiko birgt, welches das Fremdwährungsrisiko aus dem USD-Kredit aufhebt. Der Konzern hat eine Sicherungsquote von 1:1 festgelegt, da das dem Sicherungsinstrument zu Grunde liegende Risiko ident mit dem abgesicherten Risiko ist. Das Sicherungsgeschäft wird dann unwirksam, wenn der Nettoinvestitionsbetrag in ausländische Geschäftsbetriebe kleiner ist als der Finanzierungsbetrag.

Zinsmanagement

Um das Zinsrisiko in ausgewogener Form zu steuern, wird das Profil der Verbindlichkeiten hinsichtlich fixer und variabler Verzinsung, Währungen und Fristigkeiten analysiert. Es werden entsprechende Vergleichskennzahlen festgelegt und bei Abweichungen über definierte Bandbreiten mittels derivativer Instrumente optimiert.

OMV ist grundsätzlich Unsicherheiten im Zusammenhang mit der Interest Rate Benchmark Reform ausgesetzt, in Bezug auf die Absicherung der (6-Monats-) EURIBOR und (3-Monats-) LIBOR-Zinssätze, da es zwei USD-Zinsswaps mit einem Gesamtnominalbetrag in Höhe von USD 110 Mio und einem Zinsswap mit einem Nominalbetrag in Höhe von EUR 23 Mio einsetzt. Der Absicherungszeitraum geht über das Jahr 2021 hinaus, wo Unsicherheiten über die Existenz des USD-LIBOR entstehen. OMV geht davon aus, dass sich durch die Reform keine Änderungen auf das Sicherungsinstrument oder das abgesicherte Risiko des Grundgeschäftes ergeben. Etwaige unwirksame Sicherungsgeschäfte würden in der Gewinn- und Verlustrechnung erfasst werden.

OMV wendet die in September 2019 erlassenen Änderungen zu IFRS 9 für jene Absicherungsbeziehungen, die von der IBOR Reform direkt beeinflusst sind (siehe Anhangangabe 2 – Bilanzierungsgrundsätze, Ermessensentscheidungen und Schätzungen), an.

Fallweise können festverzinsliche Kredite mittels Zinsswaps in variable Kredite oder vice versa konvertiert werden.

Zum Bilanzstichtag war der Effekt aus dem Zinsswap unwesentlich (2019: keine offenen Positionen).

Die erfasste Ineffektivität sowie die Umgliederung aus dem sonstigen Ergebnis in die Gewinn- und Verlustrechnung vom Zinsswap werden im Posten „Zinsaufwendungen“ in der OMV Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung dargestellt.

Sensitivitätsanalyse

Für die offenen Absicherungskontrakte wird der Effekt einer Marktpreisschwankung (+/-10%) auf deren Marktwert mittels Sensitivitätsanalyse gemessen. Die Sensitivität der Gesamtergebnisse des Konzerns weicht von der unten gezeigten Sensitivität ab, da die abgeschlossenen Kontrakte zur Absicherung von operativen Positionen verwendet werden.

Die Unterscheidung zwischen der Auswirkung einer Marktpreisschwankung auf die Gewinn- und Verlustrechnung oder auf das sonstige Ergebnis ist abhängig von der Art des eingesetzten Derivats und der Anwendung von Hedge-Accounting. Die Marktpreissensitivität für Derivate, für die Cashflow-Hedge-Accounting angewendet wird, ist in der Tabelle als Sensitivität des sonstigen Ergebnisses dargestellt. Marktpreissensitivitäten für alle weiteren offenen

Derivate werden in der Sensitivität des Ergebnisses vor Steuern gezeigt.

Sensitivitätsanalyse der offenen Rohstoff Derivate auf das Ergebnis vor Steuern

In EUR Mio

	2020		2019	
	Marktpreis +10%	Marktpreis -10%	Marktpreis +10%	Marktpreis -10%
Upstream, Gas	-6	5	-2	2
Upstream	-6	5	-2	2
Downstream, Öl inkl. Öl Produkte	-14	14	-18	18
Downstream, Gas	-1	0	-25	25
Downstream, Strom	-20	20	-13	13
Downstream, sonstige	23	-23	2	-2
Downstream	-12	11	-54	54

Sensitivitätsanalyse der offenen Rohstoff Derivate auf das sonstige Ergebnis

In EUR Mio

	2020		2019	
	Marktpreis +10%	Marktpreis -10%	Marktpreis +10%	Marktpreis -10%
Downstream, Öl und Öl Produkte	-32	32	-80	80
Downstream, Gas	-2	2	—	—
Downstream, Strom	24	-24	—	—
Downstream	-10	10	-80	80

Für Finanzinstrumente wird eine Sensitivitätsanalyse zu Wechselkursänderungen durchgeführt. Auf Konzernebene beinhaltet die EUR-RON-Sensitivität nicht nur die RON-Nettoposition gegenüber EUR,

sondern auch die RON-Nettoposition gegenüber USD, da diese in eine EUR-RON- sowie eine EUR-USD-Position aufgeteilt werden kann. Gleiches gilt für die EUR-NOK-, EUR-SEK- sowie EUR-NZD-Position.

Sensitivitätsanalyse der Finanzinstrumente auf das Ergebnis vor Steuern¹

In EUR Mio

	2020		2019	
	EUR wird um 10% stärker	EUR wird um 10% schwächer	EUR wird um 10% stärker	EUR wird um 10% schwächer
EUR-RON	-11	11	-20	20
EUR-USD	-27	27	-22	22
EUR-NZD	-4	4	-15	15
EUR-NOK	-8	8	-6	6
EUR-RUB	-0	0	-30	30

¹ Bezieht sich nur auf Finanzinstrumente und entspricht nicht der vom Konzern berechneten Gesamt-Währungssensitivität auf das operative Ergebnis

Sensitivitätsanalyse der Finanzinstrumente auf das sonstige Ergebnis¹

In EUR Mio

	2020		2019	
	EUR wird um 10% stärker	EUR wird um 10% schwächer	EUR wird um 10% stärker	EUR wird um 10% schwächer
EUR-USD	33	-33	—	—
EUR-SEK	-15	15	—	—

¹ Inklusive der Sensitivität des Net-Investment-Hedge

Die OMV hält finanzielle Vermögenswerte, deren Marktwerte von Zinsänderungen beeinflusst werden. Der Marktwert der ergebniswirksam zum Fair Value bewerteten finanziellen Vermögenswerte wäre bei einer Zinssteigerung am 31. Dezember 2020 um 0,5%-Punkte um EUR -9 Mio niedriger (2019: EUR -12 Mio). Eine Zinssenkung um 0,5%-Punkte würde am 31. Dezember 2020 zu einer Erhöhung des Marktwerts um EUR 9 Mio führen (2019: EUR 12 Mio).

Des Weiteren analysiert die OMV regelmäßig den Einfluss von Zinsänderungen auf das Zinsergebnis aus variabel verzinsten Geldanlagen und -aufnahmen. Derzeit werden Effekte aus dem Zinsänderungsrisiko nicht als substantielles Risiko eingestuft.

Kreditrisiko der Kontrahenten

Das Kreditrisiko der Hauptkontrahenten wird auf Konzernebene und Geschäftsbereichsebene bewertet und mittels definierter Limitgrenzen für Banken, Geschäftspartner und Sicherheitengeber überwacht. Für alle Geschäftspartner, Banken und Sicherheitengeber werden, basierend auf einer Risikobewertung, Limithöhe, interne Risikoklasse und Limitlaufzeit vergeben. Die Bonitätseinschätzung wird zumindest jährlich oder ad hoc überprüft. Diese Vorgehensweise

ist bei der OMV in einer Konzernrichtlinie festgelegt, in der konzernweite Mindestanforderungen definiert und vorgegeben werden. Derivative Finanzinstrumente werden zum überwiegenden Teil mit Vertragspartnern mit „Invest-ment Grade Rating“ abgeschlossen. OMV verwendet für Teile der Forderungen in einigen Geschäftsbereichen kommerzielle Versicherungen zur Reduktion von Kreditrisiken. Aufgrund der hohen wirtschaftlichen Unsicherheit resultierend aus der COVID-19 Pandemie, wird besonderes Augenmerk auf frühzeitige Frühwarnsignale, wie zum Beispiel Änderungen im Zahlungsverhalten, gelegt.

Kreditrisiko ist das Risiko, dass die Kontrahenten des OMV Konzerns ihren Verpflichtungen aus einem Finanzinstrument oder Kundenvertrag nicht nachkommen, was zu einem finanziellen Verlust führen würde. Der Konzern ist einem Kreditrisiko aus Kundenforderungen aus der operativen Geschäftstätigkeit (siehe Anhangangabe 18 – Finanzielle Vermögenswerte) sowie aus Finanzanlagen einschließlich Einlagen bei Banken und Finanzinstituten (siehe Anhangangabe 26 – Cashflow-Rechnung), Fremdwährungstransaktionen und sonstigen Finanzinstrumenten (siehe Anhangangabe 18 – Finanzielle Vermögenswerte) ausgesetzt.

29 Bemessungshierarchie

Bemessungshierarchie der finanziellen Vermögenswerte¹ und Nettobetrag zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte und Verbindlichkeiten zum beizulegenden Zeitwert

In EUR Mio

	Buchwert		Stufe des beizulegenden Zeitwerts				
	Zu fortgeführten Anschaffungskosten	Zum beizulegenden Zeitwert	Gesamt	Stufe 1	Stufe 2	Stufe 3	Gesamt
2020							
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	3.245	71	3.316	—	71	—	71
Anteile an sonstigen Unternehmen	—	15	15	—	—	15	15
Investmentfonds	—	35	35	35	—	—	35
Anleihen	64	—	64	—	—	—	—
Als Sicherungsinstrumente designierte und effektive Derivate	—	71	71	—	71	—	71
Sonstige Derivate	—	2.502	2.502	69	2.433	—	2.502
Ausleihungen	1.720	—	1.720	—	—	—	—
Übrige sonstige finanzielle Vermögenswerte ²	1.313	744	2.058	—	—	744	744
Nettobetrag zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte und Verbindlichkeiten	n.a.	98	98	—	98	—	98
Gesamt	6.343	3.536	9.878	104	2.672	759	3.536
2019							
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	2.911	131	3.042	—	131	—	131
Anteile an sonstigen Unternehmen	—	24	24	—	—	24	24
Anleihen	78	—	78	—	—	—	—
Als Sicherungsinstrumente designierte und effektive Derivate	—	284	284	—	284	—	284
Sonstige Derivate	—	2.391	2.391	241	2.150	—	2.391
Ausleihungen	855	—	855	—	—	—	—
Übrige sonstige finanzielle Vermögenswerte ²	1.182	721	1.903	—	—	721	721
Nettobetrag zu Veräußerungszwecken gehaltene Vermögenswerte und Verbindlichkeiten	n.a.	8	8	—	8	—	8
Gesamt	5.026	3.559	8.585	241	2.573	745	3.559

¹ Exklusive zu Veräußerungszwecken gehaltener Vermögenswerte

² Enthält einen Vermögenswert hinsichtlich der Neufeststellung von Reserven aus dem Erwerb von Anteilen an dem Feld Juschno-Russkoje und bedingte Gegenleistungen aus dem Verkauf des 30 %-Anteils am Feld Rosebank und aus der Veräußerung der OMV (U.K.) Limited. Für nähere Informationen siehe Anhangangabe 18 – Finanzielle Vermögenswerte.

Bemessungshierarchie der finanziellen Verbindlichkeiten¹

In EUR Mio

	Buchwert		Stufe des beizulegenden Zeitwerts				
	Zu fortgeführten Anschaffungskosten	Zum beizulegenden Zeitwert	Gesamt	Stufe 1	Stufe 2	Stufe 3	Gesamt
2020							
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	4.304	—	4.304	—	—	—	—
Anleihen	8.869	—	8.869	—	—	—	—
Leasingverbindlichkeiten	1.084	—	1.084	—	—	—	—
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	1.983	—	1.983	—	—	—	—
Verbindlichkeiten aus als Sicherungsinstrumenten designierten und effektiven Derivaten	—	98	98	—	98	—	98
Verbindlichkeiten aus sonstigen Derivaten	—	2.418	2.418	70	2.349	—	2.418
Übrige sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	1.033	—	1.033	—	—	—	—
Gesamt	17.272	2.516	19.788	70	2.446	—	2.516
2019							
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	4.155	—	4.155	—	—	—	—
Anleihen	5.802	—	5.802	—	—	—	—
Leasingverbindlichkeiten	1.053	—	1.053	—	—	—	—
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	769	—	769	—	—	—	—
Verbindlichkeiten aus als Sicherungsinstrumenten designierten und effektiven Derivaten	—	237	237	—	237	—	237
Verbindlichkeiten aus sonstigen Derivaten	—	2.241	2.241	266	1.976	—	2.241
Übrige sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	642	—	642	—	—	—	—
Gesamt	12.420	2.478	14.898	266	2.213	—	2.478

¹ Exklusive Verbindlichkeiten, die auf „zu Veräußerungszwecken gehalten“ umgegliedert wurden

Finanzielle Vermögenswerte und Verbindlichkeiten für die der beizulegende Zeitwert angegeben wird¹

In EUR Mio

	Beizulegender Zeitwert	Stufe des beizulegenden Zeitwerts		
		Stufe 1	Stufe 2	Stufe 3
2020				
Anleihen	64	—	64	—
Finanzielle Vermögenswerte	64	—	64	—
Anleihen	9.652	9.352	300	—
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	2.002	—	2.002	—
Finanzielle Verbindlichkeiten	11.654	9.352	2.302	—
2019				
Anleihen	77	5	72	—
Finanzielle Vermögenswerte	77	5	72	—
Anleihen	6.317	6.317	—	—
Sonstige verzinsliche Finanzverbindlichkeiten	792	—	792	—
Finanzielle Verbindlichkeiten	7.109	6.317	792	—

¹ Exklusive Vermögenswerte und Verbindlichkeiten, die auf „zu Veräußerungszwecken gehalten“ umgegliedert wurden**30 Saldierung von finanziellen Vermögenswerten und finanziellen Verbindlichkeiten**

Finanzielle Vermögenswerte und finanzielle Verbindlichkeiten werden nur saldiert, wenn der Konzern zum gegenwärtigen Zeitpunkt einen Rechtsanspruch auf die Saldierung der erfassten Beträge hat und die Absicht besteht, entweder den Ausgleich auf Nettobasis herbeizuführen, oder gleichzeitig mit der Verwertung des betreffenden Vermögenswertes die dazugehörige Verbindlichkeit abzulösen.

Der OMV Konzern schließt im Rahmen des normalen Geschäftsverlaufs diverse Globalnettingvereinbarungen

in Form von International Swaps and Derivatives Association (ISDA) Vereinbarungen, European Federation of Energy Traders (EFET) Vereinbarungen oder ähnlichen Vereinbarungen ab, die die Kriterien für die Saldierung in der Bilanz nach IAS 32 nicht erfüllen.

Die nachfolgenden Tabellen stellen die Buchwerte der erfassten Finanzinstrumente dar, die diversen Aufrechnungsvereinbarungen unterliegen. Die Werte in der Spalte Netto würden die Positionen in der Bilanz darstellen, wenn alle Aufrechnungsrechte ausgeübt worden wären.

Saldierung von finanziellen Vermögenswerten

In EUR Mio

	Anhang- angabe	Finanz- instrumente (brutto)	Saldierte Beträge in der Bilanz	Finanz- instrumente in der Bilanz (netto)	Verbind- lichkeiten mit Saldierungs- rechten (nicht saldiert)	Netto
2020						
Derivative Finanzinstrumente	18	2.573	—	2.573	-2.023	550
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	18	3.325	-9	3.316	-1.298	2.018
Übrige sonstige finanzielle Vermögenswerte	18	2.058	—	2.058	-104	1.954
Gesamt		7.955	-9	7.947	-3.424	4.522
2019						
Derivative Finanzinstrumente	18	2.676	—	2.676	-2.264	412
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	18	3.056	-14	3.042	-1.204	1.838
Übrige sonstige finanzielle Vermögenswerte	18	1.903	—	1.903	-44	1.858
Gesamt		7.634	-14	7.620	-3.512	4.108

Saldierung von finanziellen Verbindlichkeiten

In EUR Mio

	Anhang- angabe	Finanz- instrumente (brutto)	Saldierte Beträge in der Bilanz	Finanz- instrumente in der Bilanz (netto)	Vermögens- werte mit Saldierungs- rechten (nicht saldiert)	Netto
2020						
Derivative Finanzinstrumente	24	2.516	—	2.516	-2.024	492
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	24	4.313	-9	4.304	-1.298	3.006
Übrige sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	24	1.033	—	1.033	-103	930
Gesamt		7.861	-9	7.853	-3.424	4.428
2019						
Derivative Finanzinstrumente	24	2.478	—	2.478	-2.288	190
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	24	4.168	-14	4.155	-1.204	2.951
Übrige sonstige finanzielle Verbindlichkeiten	24	642	—	642	-20	622
Gesamt		7.288	-14	7.274	-3.512	3.762

31 Ergebnis aus Finanzinstrumenten

Ergebnis aus Finanzinstrumenten

In EUR Mio

	Betrag	Finanz- instrumente- ergebnis- wirksam zum beizulegenden Zeitwert	Eigenkapital- instrumente designiert zum beizulegenden Zeitwert durch das sonstige Ergebnis	Finanzielle Vermögens- werte zu fortgeführten Anschaffungs- kosten	Finanzielle Verbindlich- keiten zu fortgeführten Anschaffungs- kosten
2020					
Marktwertänderungen finanzieller Vermögenswerte, Derivate und zu Handelszwecken gehaltener Vorräte	36	36	—	—	—
Wertminderungen auf finanzielle Vermögenswerte	-10	—	—	-10	—
Ergebnis aus Finanzinstrumenten im operativen Ergebnis	25	36	—	-10	—
Dividendenerträge	19	—	19	—	—
Zinserträge	177	—	—	165	3
Zinsaufwendungen	-280	0	—	—	-168
Marktwertänderungen FX Derivate	-62	-62	—	—	—
Finanzierungskosten für Factoring und Securitization	-24	-24	—	—	—
Wertminderung von Finanzinstrumenten, netto	-5	—	—	-4	—
Sonstige	-10	—	—	—	-10
Ergebnis aus Finanzinstrumenten im Finanzergebnis	-183	-85	19	161	-175
2019					
Marktwertänderungen finanzieller Vermögenswerte und Derivate	241	241	—	—	—
Wertminderungen auf finanzielle Vermögenswerte	-33	—	—	-33	—
Ergebnis aus Finanzinstrumenten im operativen Ergebnis	208	241	—	-33	—
Dividendenerträge	5	—	5	—	—
Zinserträge	169	—	—	152	—
Zinsaufwendungen	-304	—	—	—	-170
Marktwertänderungen FX Derivate	28	28	—	—	—
Finanzierungskosten für Factoring und Securitization	-31	-31	—	—	—
Wertminderung von Finanzinstrumenten, netto	-1	—	—	-1	—
Sonstige	-7	—	—	—	-7
Ergebnis aus Finanzinstrumenten im Finanzergebnis	-141	-3	5	151	-177

Die **Zinsaufwendungen**, die nicht aufgeteilt wurden, bezogen sich im Wesentlichen auf die Aufzinsung von Rückstellungen. Weitere Details können der

Anhangangabe 11 – Finanzerfolg – entnommen werden.

32 Anteilsbasierte Vergütungen

Long Term Incentive (LTI) Pläne

Im Konzern werden jährlich LTI Pläne mit vergleichbaren Bedingungen für den Vorstand und einen bestimmten Kreis leitender Führungskräfte gewährt. Zum Ausübungszeitpunkt erfolgt die Zuteilung der Aktien an die Teilnehmer. Die Zahl der Aktien hängt vom Ausmaß der Erreichung definierter Leistungskriterien ab. Die festgelegten Leistungskriterien dürfen während des LTIP-Zeitraums nicht geändert werden. Um den Anreizcharakter des Programms zu erhalten, hat der Vergütungsausschuss jedoch die Möglichkeit, die Schwellen-, Ziel- und Maximalwerte bei wesentlichen Änderungen der äußeren Einflussfaktoren wie Öl- und Gaspreise anzupassen. Die Anpassung ist in beide Richtungen möglich und wird vom Vergütungsausschuss festgelegt. Die Auszahlung erfolgt in bar oder in Form von Aktien. Vorstand und Führungskräfte sind verpflichtet, ein angemessenes Ausmaß an Aktien an der Gesellschaft aufzubauen und bis zu ihrer Pensionierung oder ihrem Ausscheiden aus dem Unternehmen zu halten. Für Führungskräfte, die für zukünftige LTI Pläne nicht mehr anspruchsberechtigt sind, aber noch in einem aufrechten Anstellungsverhältnis mit dem Unternehmen stehen, endet die Aktienbesitzerfordernis mit Auszahlung des letzten LTI

Plans. Das Aktienbesitzerfordernis ist als Prozentsatz des Bruttojahresgehalts für den Vorstand und als Prozentsatz der jeweiligen Ziel-Long Term Incentives für die Führungskräfte definiert.

Vorstandsmitglieder müssen dieses Aktienbesitzerfordernis innerhalb von fünf Jahren nach der ersten diesbezüglichen Vereinbarung erfüllen. Bis zur Erfüllung des Aktienbesitzerfordernisses erfolgt die Auszahlung in Form von Aktien, während die Planteilnehmer danach zwischen Barzahlung und Zahlung in Form von Aktien entscheiden können. Solange das Aktienbesitzerfordernis nicht erfüllt ist, werden die gewährten Aktien nach Abzug von Steuern auf ein vom Unternehmen verwaltetes Treuhanddepot hinterlegt.

Bei den auf Aktien basierenden Zahlungen werden die beizulegenden Zeitwerte zum Gewährungszeitpunkt als Aufwand über den dreijährigen Leistungszeitraum verteilt, bei gleichzeitiger Erhöhung des Eigenkapitals. Im Falle zu erwartender Barzahlungen wird für die erwarteten zukünftigen Kosten des LTI Plans zum Bilanzstichtag auf Basis von beizulegenden Zeitwerten eine Rückstellung gebildet.

Long Term Incentive Pläne

	Plan 2020	Plan 2019	Plan 2018	Plan 2017
Planbeginn	01.01.2020	01.01.2019	01.01.2018	01.01.2017
Ende Leistungszeitraum	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Anspruchstag	31.03.2023	31.03.2022	31.03.2021	31.03.2020
Aktienerfordernis				
Vorstandsvorsitzender	200% vom Bruttojahresgrundgehalt	200% vom Bruttojahresgrundgehalt	200% vom Bruttojahresgrundgehalt	200% vom Bruttojahresgrundgehalt
Stellvertretender Vorstandsvorsitzender	175% vom Bruttojahresgrundgehalt	175% vom Bruttojahresgrundgehalt	175% vom Bruttojahresgrundgehalt	175% vom Bruttojahresgrundgehalt
Andere Vorstandsmitglieder	150% vom Bruttojahresgrundgehalt	150% vom Bruttojahresgrundgehalt	150% vom Bruttojahresgrundgehalt	150% vom Bruttojahresgrundgehalt
Führungskräfte	75% vom Ziel Long Term Incentive	75% vom Ziel Long Term Incentive	75% vom Ziel Long Term Incentive	75% vom Ziel Long Term Incentive
Erwartete Aktien zum 31. Dezember 2020	97.501	201.604	199.678	—
Maximale Aktien zum 31. Dezember 2020	463.562	412.340	321.099	—
Beizulegender Zeitwert des Plans (in EUR Mio) zum 31. Dezember 2020 ¹	3	7	7	—
Rückstellungen (in EUR Mio) zum 31. Dezember 2020 ¹	1	3	5	—
Geschätzte Steuerzahlungen für Vergütungen durch Eigenkapitalinstrumente (in EUR Mio)²	1	1	1	—

¹ Exklusive Lohnnebenkosten

² Diese Position enthält die geschätzten Steuerverpflichtungen der Teilnehmer des Plans in Bezug auf die Vergütung durch Eigenkapitalinstrumente für den gesamten Plan. Die Zahlung erfolgt durch OMV in bar im Namen der Teilnehmer nach dem Anspruchsdatum.

Equity Deferral

Das Equity Deferral (Aktienteil des Jahresbonus) dient als langfristiges Vergütungsinstrument für die Vorstandsmitglieder, welches die Bindung an die OMV und die Angleichung an Aktionärsinteressen fördert, indem die Interessen des Managements und der Aktionäre durch ein langfristiges Investment in Aktien mit eingeschränkter Verfügbarkeit zusammengeführt werden. Die Behaltdauer für das Equity Deferral ist drei Jahre ab dem Anspruchstag. Mit dem Plan wird auch das Ziel verfolgt, dem Eingehen unangemessener Risiken vorzubeugen.

Der Jahresbonus ist mit 180% des Zieljahresbonus (bis 2017: 200% des Bruttojahresgehalts) begrenzt. Mindestens ein Drittel (bis 2017: 50%) des Jahresbonus wird in Form von Aktien zugeteilt. Die

Bonusreicherung wird am 31. März des Folgejahres festgestellt, wobei die Zielerreichung und der Aktienkurs am Bilanzstichtag geschätzt werden, letzterer auf Basis von Marktnotierungen. Im Falle von wesentlichen Änderungen der äußeren Einflussfaktoren kann der Vergütungsausschuss nach eigenem Ermessen die Werte für Schwelle, Ziel und/oder Maximum der Finanzziele (jedoch nicht die Leistungskriterien an sich) anpassen. Die gewährten Aktien werden nach Abzug von Steuern für einen Zeitraum von drei Jahren auf ein vom Unternehmen verwaltetes Treuhanddepot hinterlegt.

2020 wurden Aufwendungen von EUR 1 Mio erfasst, bei gleichzeitiger Erhöhung des Eigenkapitals (2019: EUR 2 Mio).

In Aktien gehaltenes Eigeninvestment¹

	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Aktive Vorstandsmitglieder				
Seele	99.309	91.974	70.890	48.435
Pleininger	50.166	45.032	28.511	19.333
Florey	30.009	24.351	13.401	8.335
Gangl ²	12.527	10.730	—	—
Skvortsova ³	—	—	—	—
Ehemalige Vorstandsmitglieder				
Leitner	15.244	44.211	65.245	59.335
Vorstände gesamt	207.255	216.298	178.047	135.438
Andere Führungskräfte gesamt	326.030	368.268	299.997	256.202
Eigeninvestment gesamt	533.285	584.566	478.044	391.640

¹ In Aktien gehaltenes Eigeninvestment bezieht sich auf noch laufende LTI Pläne sowie auf Equity Deferral, sofern diese Aktien auf dem OMV Treuhanddepot gehalten werden.

² Thomas Gangl hat am LTIP 2017 und 2018 als Senior Manager teilgenommen. Am LTIP 2019 nahm er sowohl als Senior Manager, als auch als Vorstandsmitglied teil. Am LTIP 2020 nahm er als Vorstandsmitglied teil.

³ Elena Skvortsova ist dem Vorstand per 15. Juni 2020 beigetreten.

Gesamte Aufwendungen

Die Aufwendungen in Bezug auf anteilsbasierte Vergütungen sind in untenstehender Tabelle

zusammengefasst und beinhalten Long Term Incentive Pläne als auch Equity Deferral.

Aufwendungen in Bezug auf anteilsbasierte Vergütungen¹

In EUR Mio

	2020	2019
Ausgleich in bar	-7	21
Ausgleich durch Eigenkapitalinstrumente	2	4
Gesamtaufwand für anteilsbasierte Vergütungen	-5	25

¹ Exklusive Lohnnebenkosten

Sonstige Angaben

33 Durchschnittliche Anzahl Arbeitnehmer

Durchschnittliche Anzahl Arbeitnehmer ¹

	2020	2019
OMV Konzern ohne OMV Petrom Konzern und Borealis Konzern	7.471	7.407
OMV Petrom Konzern	11.790	12.720
Borealis Gruppe ²	1.813	—
OMV Konzern	21.074	20.127

¹ Berechnet als Durchschnitt der Monatsendstände an Arbeitnehmern des Jahres

² Aufgrund der Akquisition am 29. Oktober 2020 wurde der Durchschnitt der Monatsendstände für Oktober-Dezember für die Berechnung herangezogen. Für nähere Details siehe Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur.

Die Verringerung der Mitarbeiter im OMV Petrom Konzern war wesentlich bedingt durch die Auslagerung von Aktivitäten als auch durch Reorganisations- und

Restrukturierungsmaßnahmen als Folge von Prozessoptimierungen und Kosteneffizienzmaßnahmen.

34 Aufwendungen Konzernabschlussprüfer

Die Aufwendungen für Leistungen des Konzernabschlussprüfers (einschließlich des

internationalen Netzwerks im Sinne des § 271b UGB) setzten sich wie folgt zusammen.

Aufwendungen für Leistungen des Konzernabschlussprüfers (einschließlich des internationalen Netzwerks)

In EUR Mio

	2020		2019	
	Konzernabschlussprüfer	davon Ernst&Young Wirtschaftsprüfungsgesellschaft m.b.H	Konzernabschlussprüfer	davon Ernst&Young Wirtschaftsprüfungsgesellschaft m.b.H
Konzern- und Jahresabschlussprüfung	3,57	1,64	3,15	1,39
Sonstige Bestätigungsleistungen	0,89	0,56	0,71	0,44
Steuerberatungsleistungen	0,10	—	0,09	0,00
Sonstige Beratungsleistungen	1,15	—	0,29	0,02
Gesamt	5,70	2,20	4,24	1,84

35 Nahestehende Unternehmen und Personen

Gemäß IAS 24 müssen Beziehungen zu nahestehenden Personen sowie nahestehenden, nicht konsolidierten Unternehmen (Related Parties) offengelegt werden. Unternehmen und Personen gelten als nahestehend, wenn ein Beherrschungsverhältnis oder maßgeblicher Einfluss vorliegt. Die Österreichische Beteiligungs AG (ÖBAG), Wien, hält einen Anteil von 31,5% und die Mubadala Petroleum and Petrochemicals Holding Company L.L.C. (MPPH), Abu Dhabi, einen Anteil von 24,9% an der OMV Aktiengesellschaft; beide Gesellschaften sind Related Parties im Sinne des IAS 24.

2020 bestanden folgende Liefer- und Leistungsbeziehungen (inklusive der Vergabe von Lizenzen für die Nutzung von Technologien des Konzerns) zu fremdüblichen Marktpreisen zwischen dem OMV Konzern und at-equity bewerteten Unternehmen, ausgenommen Gaszukäufe von OJSC Severneftegazprom, welche nicht auf Marktpreisen, sondern auf Kosten zuzüglich einer definierten Marge basieren.

Transaktionen mit at-equity bewerteten Beteiligungen – Umsätze und Forderungen

In EUR Mio

	2020		2019	
	Umsätze und sonstige Erträge	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	Umsätze und sonstige Erträge	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen
Abu Dhabi Oil Refining Company	4	1	0	0
Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge)	16	22	—	—
Abu Dhabi Trading LTD	1	1	—	—
Bayport Polymers LLC	2	1	—	—
Borealis AG	897	—	1.284	58
Borouge Pte. Ltd.	40	37	—	—
Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H.	51	0	76	5
GENOL Gesellschaft m.b.H. ¹	93	13	196	20
PEGAS CEGH Gas Exchange Services GmbH	1	0	1	0
Trans Austria Gasleitung GmbH ²	10	1	10	1
Gesamt	1.116	78	1.567	84

¹ 2019 beinhaltet Transaktionen mit GENOL Gesellschaft m.b.H als auch GENOL Gesellschaft m.b.H. & Co KG, wobei 2020 nur Transaktionen mit GENOL Gesellschaft m.b.H enthielt (der Geschäftsbetrieb der GENOL Gesellschaft m.b.H. & Co KG wurde im Oktober 2019 in die GENOL Gesellschaft m.b.H übertragen).

² Die Trans Austria Gasleitung GmbH wurde in 2020 auf zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen umgegliedert.

Transaktionen mit at-equity bewerteten Beteiligungen – Zukäufe und Verbindlichkeiten

In EUR Mio

	2020		2019	
	Zukäufe und erhaltene Leistungen	Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	Zukäufe und erhaltene Leistungen	Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen
Borealis AG	31	—	42	9
Borouge Pte. Ltd.	51	64	—	—
Chemiepark Linz Betriebsfeuerwehr GmbH	1	0	—	—
Deutsche Transalpine Oelleitung GmbH	27	2	34	3
Enerco Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	—	—	9	—
EPS Ethylen-Pipeline-Süd GmbH & Co KG	2	—	2	—
Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H.	68	27	59	29
GENOL Gesellschaft m.b.H. ¹	1	—	2	0
OJSC Severneftegazprom	133	12	179	20
PetroPort Holding AB	1	0	—	—
Trans Austria Gasleitung GmbH ²	23	2	22	1
Gesamt	338	106	348	63

¹ 2019 beinhaltet Transaktionen mit GENOL Gesellschaft m.b.H als auch GENOL Gesellschaft m.b.H. & Co KG, wobei 2020 nur Transaktionen mit GENOL Gesellschaft m.b.H enthielt (der Geschäftsbetrieb der GENOL Gesellschaft m.b.H. & Co KG wurde im Oktober 2019 in die GENOL Gesellschaft m.b.H übertragen).

² Die Trans Austria Gasleitung GmbH wurde in 2020 auf zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen umgegliedert.

Dividendenausschüttungen von at-equity bewerteten Beteiligungen

In EUR Mio

	2020	2019
Abu Dhabi Oil Refining Company	—	34
Abu Dhabi Petroleum Investments LLC	5	—
Bayport Polymers LLC	21	—
Borealis AG	108	297
Deutsche Transalpine Oelleitung GmbH	1	—
GENOL Gesellschaft m.b.H. ¹	0	1
OJSC SEVERNEFTEGAZPROM	14	6
Pearl Petroleum Company Limited	25	31
PEGAS CEGH Gas Exchange Services GmbH	1	1
Società Italiana per l'Oleodotto Transalpino S.p.A.	1	—
Trans Austria Gasleitung GmbH ²	16	14
Dividendenausschüttungen von at-equity bewerteten Beteiligungen	191	384

¹ 2019 beinhaltet Dividenden der GENOL Gesellschaft m.b.H. & Co KG, wobei 2020 Dividenden der GENOL Gesellschaft m.b.H. enthält (der Geschäftsbetrieb der GENOL Gesellschaft m.b.H. & Co KG wurde im Oktober 2019 in die GENOL Gesellschaft m.b.H. übertragen).

² Die Trans Austria Gasleitung GmbH wurde in 2020 auf zu Veräußerungszwecken gehaltenes Vermögen umgegliedert.

Sonstige ausstehende Salden mit at-equity bewerteten Beteiligungen

In EUR Mio

	2020	2019
Kilpilahti Power Plant LTD	17	—
Bayport Polymers LLC	735	—
SMATRICS GmbH & Co KG	2	—
Ausleihungen	753	—
Kilpilahti Power Plant LTD	13	—
Bayport Polymers LLC	3	—
Geleistete Anzahlungen	16	—
Abu Dhabi Oil Refining Company	—	34
Freya Bunde-Etzel GmbH & Co. KG	7	7
Sonstige Forderungen	7	41
Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge)	1	—
Bayport Polymers LLC	7	—
Vertragsvermögenswerte	7	—
Trans Austria Gasleitung GmbH	0	1
Bayport Polymers LLC	143	—
Sonstige Verbindlichkeiten	143	1
Vertragsverbindlichkeiten Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H.	144	170

Die Ausleihungen und damit verbundene abgegrenzte Zinsen an Bayport Polymers LLC beinhalteten Inanspruchnahmen im Rahmen eines Gesellschafterdarlehens. Die offenen Finanzierungszusagen gegenüber Bayport Polymers LLC betragen per 31. Dezember 2020 EUR 407 Mio.

Zum Bilanzstichtag bestanden weitere Finanzierungszusagen gegenüber Kilpilahti Power Plant LTD in Höhe von EUR 16 Mio. Diese Ansprüche sind abhängig von der Erfüllung bestimmter Ereignisse, die in den zugrundeliegenden Verträgen definiert wurden.

Die sonstigen Verbindlichkeiten gegenüber Bayport Polymers LLC betrafen geleistete Kapitalzuschüsse.

Die Vertragsverbindlichkeiten gegenüber der Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H. standen im Zusammenhang mit einem langfristigen Servicevertrag.

Die sonstigen Forderungen in 2019 gegenüber Abu Dhabi Oil Refining Company beinhalteten eine Dividendenforderung.

Unternehmen mit staatlichem Naheverhältnis

Über die ÖBAG besitzt die OMV ein Naheverhältnis zur Republik Österreich, die damit ebenso wie die im Mehrheitsbesitz der Republik stehenden Unternehmen – im Wesentlichen die Österreichische Post Aktiengesellschaft, die Verbund AG, die Österreichische Bundesbahnen-Holding Aktiengesellschaft, die

Bundesbeschaffung GmbH und jeweils deren Tochtergesellschaften – als nahestehende Parteien einzu-stufen sind. Transaktionen mit diesen Unternehmen erfolgten zu fremdüblichen Konditionen.

Am 23. September 2020 haben die OMV und die Verbund AG den Transaktionsvertrag für den geplanten Verkauf des 51%-Anteils der OMV an der Gas Connect Austria GmbH unterschrieben. Darüber hinaus hat die strategische Energie-Kooperation zwischen der OMV und der Verbund AG die größte Photovoltaik-Freiflächeninstallation in Österreich in 2020 in Betrieb genommen.

Über die MPPH sind weiters das Emirat Abu Dhabi

sowie die im Mehrheitsbesitz von Abu Dhabi stehenden Gesellschaften als nahestehende Unternehmen einzu-stufen. Liefer- und Leistungsbeziehungen bestanden in 2020 zum Beispiel mit Compañía Española de Petróleos (CEPSA), Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) und NOVA Chemicals Corporation (NOVA). Am 29. Oktober 2020 erwarb die OMV zusätzliche 39% Anteile an der Borealis AG von der Mubadala Investment Company (Abu Dhabi). Für nähere Details siehe Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur. Die OMV hat mehrere Kooperationen mit ADNOC im Bereich Upstream. In 2019 haben die OMV und ADNOC eine strategische Partnerschaft, die das bestehende ADNOC Raffineriegeschäft wie auch ein neues Trading Joint Venture umfasst, abgeschlossen.

Bezüge von Führungskräften

Vorstandsbezüge

In EUR Mio

	2020								
	Vorstandsmitglieder zum 31. Dezember 2020					Ehemalige Vorstandsmitglieder			
	Seele	Pleininger	Florey	Gangl ⁶	Skvortsova ⁸	Leitner ¹⁰	Davies ¹¹	Roiss ¹²	Gesamt
Kurzfristige Vergütungen	2,27	1,34	1,30	0,79	0,50	1,12	—	—	7,33
Fixer Bezug (Grundbezug)	1,10	0,75	0,70	0,58	0,31	—	—	—	3,44
Fixer Bezug (Funktionszulage)	0,33 ³	—	—	—	—	—	—	—	0,33
Variabel (Zahlung für die Zielerreichung) ¹	0,83	0,58	0,56	0,20	—	1,12	—	—	3,29
Sachbezüge	0,01	0,01	0,05 ⁴	0,01	0,19 ⁹	—	—	—	0,27
Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses	0,28	0,19	0,18	0,14	0,08	—	—	—	0,86
Pensionskassenbeiträge	0,28	0,19	0,18	0,14	0,08	—	—	—	0,86
Anteilsbasierte Vergütungen	0,90	0,52	0,53	0,10	—	0,82	0,06	0,27	3,20
Variabel (Equity Deferral 2019)	0,41	0,29	0,28	0,10	—	0,28	—	—	1,35
Variabel (LTIP 2017) ²	0,49	0,24	0,25 ⁵	— ⁷	—	0,55	0,06	0,27	1,85
Vorstandsbezüge	3,45	2,05	2,01	1,03	0,58	1,94	0,06	0,27	11,39

¹ 50% der im Jahr 2020 fälligen Barzahlungen unter dem Jahresbonus 2019 für die aktiven Vorstandsmitglieder wurden auf Jänner 2021 verschoben.

² 50% der im Jahr 2020 fälligen Barzahlungen unter dem LTIP 2017 für die aktiven Vorstandsmitglieder (für den Barzahlungsanteil, falls zutreffend) wurden auf Jänner 2021 verschoben.

³ Rainer Seele erhielt eine Vergütung für die interimistische Leitung des Vorstandsbereichs „Marketing und Trading“ bis 28. Februar 2020.

⁴ Inklusive Schulkosten und damit verbundene Steuern

⁵ Inklusive 50 % der Barzahlungen des LTIP 2017 und des zusätzlichen Werts der übertragenen Aktien zur Erfüllung der Aktienbesitzerfordernisse

⁶ Thomas Gangl trat dem Vorstand per 1. Juli 2019 bei.

⁷ Thomas Gangl erhielt eine Barbonifikation in der Höhe von EUR 0,06 mn aus dem Senior Management LTIP 2017.

⁸ Elena Skvortsova trat dem Vorstand per 15. Juni 2020 bei.

⁹ Inklusive Umzugs- und Mietkosten und damit verbundene Steuern

¹⁰ Manfred Leitner trat als Vorstandsmitglied per 30. Juni 2019 zurück.

¹¹ David C. Davies trat als Vorstandsmitglied per 31. Juli 2016 zurück.

¹² Gerhard Roiss trat als Vorstandsmitglied per 30. Juni 2015 zurück.

Vorstandsbezüge

in EUR Mio

	2019								Gesamt
	Vorstandsmitglieder zum 31. Dezember 2019				Ehemalige Vorstandsmitglieder				
	Seele	Pleininger	Florey	Gangl ⁵	Leitner ⁶	Davies ⁷	Huijskes ⁸	Roiss ⁹	
Kurzfristige Vergütungen	3,36	1,64	1,59	0,29	1,55	—	—	—	8,43
Fixer Bezug (Grundbezug)	1,10	0,75	0,70	0,29	0,70	—	—	—	3,54
Fixer Bezug (Funktionszulage)	1,00 ²	—	—	—	—	—	—	—	1,00
Variabel (Zahlung für die Zielerreichung) ¹	1,25	0,87	0,84	—	0,84	—	—	—	3,80
Sachbezüge	0,01	0,01	0,04 ³	0,01	0,01	—	—	—	0,09
Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses	0,28	0,19	0,18	0,07	0,18	—	—	—	0,88
Pensionskassenbeiträge	0,28	0,19	0,18	0,07	0,18	—	—	—	0,88
Leistungen im Zusammenhang mit Beendigung von Dienstverhältnissen	—	—	—	—	0,22⁴	—	—	—	0,22
Anteilsbasierte Vergütungen	3,60	1,75	1,16	—	2,08	0,25	0,42	3,13	12,39
Variabel (Equity Deferral 2018)	0,70	0,49	0,47	—	0,47	—	—	—	2,13
Variabel (LTIP 2016)	2,90	1,26	0,69	—	1,61	0,25	0,42	3,13	10,26
Vorstandsbezüge	7,23	3,58	2,93	0,37	4,03	0,25	0,42	3,13	21,92

¹ Der variable Teil bezieht sich auf Zielerreichungen in 2018, für die Prämien in 2019 ausbezahlt wurden.² Rainer Seele erhielt eine Vergütung für die interimistische Leitung des Vorstandsbereichs „Marketing und Trading“ seit 1. Juli 2019.³ Inklusive Schulkosten und damit verbundenen Steuern⁴ Manfred Leitner erhielt eine Auszahlung für Urlaubersatzleistungen in Höhe von EUR 0,22 Mio.⁵ Thomas Gangl trat dem Vorstand per 1. Juli 2019 bei.⁶ Manfred Leitner trat als Vorstandsmitglied per 30. Juni 2019 zurück.⁷ David C. Davies trat als Vorstandsmitglied per 31. Juli 2016 zurück.⁸ Jaap Huijskes trat als Vorstandsmitglied per 31. August 2015 zurück.⁹ Gerhard Roiss trat als Vorstandsmitglied per 30. Juni 2015 zurück.**Vergütung für leitende Führungskräfte (exkl. Vorstand)¹**

in EUR Mio

	2020	2019
Gehälter und Prämien	19,0	17,1
Pensionskassenbeiträge	1,1	1,0
Abfertigungsbeträge	0,4	0,6
Anteilsbasierte Vergütungen	3,7	15,3
Vergütung für leitende Führungskräfte (exkl. Vorstand)¹	24,2	34,0

¹ 2020 gab es im Durchschnitt 40 leitende Führungskräfte (2019: 38) basierend auf den einbezogenen Monaten in der Gruppe.

Daneben sind die Vorstandsmitglieder und Mitglieder des Aufsichtsrats im Rahmen einer Vermögensschaden-Haftpflichtversicherung (D&O) und einer Straf-Rechtsschutzversicherung versichert. Auch eine große Anzahl anderer OMV Mitarbeiter sind Begünstigte

dieser Versicherungen, und es erfolgen Gesamtprämienzahlungen an die Versicherer, so dass eine spezifische Zuordnung an Vorstandsmitglieder nicht stattfindet.

Anhangangabe 32 – Anteilsbasierte Vergütungen – enthält Details zu Long Term Incentive Plänen und Equity Deferral.

Die Aufsichtsratsvergütungen betragen 2020 EUR 0,6 Mio (2019: EUR 0,6 Mio).

36 Nicht konsolidierte strukturierte Unternehmen

Die OMV verkauft im Rahmen eines Securitization-Programms Lieferforderungen an Carnuntum DAC mit Sitz in Dublin, Irland. 2020 hat OMV Lieferforderungen im Wert von EUR 3.458 Mio an Carnuntum DAC übertragen (2019: EUR 4.805 Mio).

Zum 31. Dezember 2020 wurden von der OMV in den sonstigen finanziellen Vermögenswerten ausgewiesene Seller Participation Notes in Carnuntum DAC in Höhe von EUR 88 Mio (2019: Seller Participation Notes und Complementary Notes: EUR 160 Mio) gehalten. Das maximale Verlustrisiko aus dem Securitization-Programm zum 31. Dezember 2020 betrug EUR 80 Mio (2019: EUR 108 Mio).

Eine Loss Reserve und eine Beteiligung durch einen Drittinvestor sind gegenüber den Seller Participation Notes nachrangig.

Die Complementary Notes sind vorrangig zu den Seller Participation Notes und haben den gleichen Rang wie die durch das Programm ausgegebenen Senior Notes. Das beim OMV Konzern verbleibende Risiko ist nicht signifikant, weshalb die veräußerten Lieferforderungen zur Gänze ausgebucht wurden. Die Forderungen werden zu ihrem Nominalbetrag abzüglich eines Kaufpreisabschlags verkauft. Die Kaufpreisabschläge, die 2020 in der Gewinn- und Verlustrechnung verbucht wurden, beliefen sich in Summe auf EUR 21 Mio (2019: EUR 29 Mio). Die Zinserträge für die in Carnuntum DAC gehaltenen Notes betragen 2020 EUR 2 Mio (2019: EUR 4 Mio). Weiters erhielt die OMV ein Serviceentgelt für das Debitorenmanagement der verkauften Forderungen.

37 Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Am 3. Februar 2021 hat der Aufsichtsrat der OMV Aktiengesellschaft eine Neuorganisation der OMV Gruppe beschlossen, die eine Teilung und Erweiterung des bisherigen Bereiches Refining & Petrochemical Operations in Refining & Marketing und Chemicals & Materials vorsieht. Diese Strukturänderung trägt der Vorwärtsintegration in den Chemiesektor Rechnung, die mit der Übernahme der Mehrheitsanteile an Borealis eingeleitet wurde. Damit ist die OMV organisatorisch konsequent entlang der gesamten erweiterten Wertschöpfungskette aufgestellt und kann alle relevanten Verantwortlichkeiten für den Petrochemie- und Chemiebereich in einem Ressort bündeln.

Der OMV Aufsichtsrat hat Alfred Stern (56) als Vorstandsmitglied für den Bereich Chemicals & Materials bestellt.

Die Änderung der OMV Unternehmensstruktur sowie die neue Vorstandsbestellung treten mit 1. April 2021 in Kraft.

Aufgrund der Neuorganisation des OMV Konzerns wird die OMV beginnend mit Q1/21 ihre Berichtsstruktur anpassen. Künftig werden die Geschäftsbereiche wie

folgt berichtet: Exploration & Production, Refining & Marketing und Chemicals & Materials.

Am 4. Februar 2021 hat die OMV ein Veräußerungspaket mit folgenden zwei Veräußerungen bekanntgegeben:

Der Verkauf des OMV Geschäfts in Slowenien, wo die OMV derzeit 120 Tankstellen unter den Marken OMV, Eurotruck, Avanti und Diskont betreibt. Mit seiner eingeschränkten Integration in die Downstream Öl Wertschöpfungskette, stellt die Veräußerung dieses Geschäfts einen weiteren Schritt in der Optimierung des OMV Portfolios dar.

Die OMV Tochtergesellschaft Borealis hat beschlossen einen Veräußerungsprozess ihres Stickstoff-Geschäfts einschließlich Düngemittel, technische Stickstoff- und Melaminprodukte zu starten. Die Anteile des Unternehmens an den Düngemittelproduktionsstätten in den Niederlanden und in Belgien („Rosier“) sind im möglichen Verkaufsprozess derzeit nicht berücksichtigt. Borealis wird sich weiterhin auf die Kernaktivitäten – Bereitstellung innovativer Lösungen auf dem Gebiet der Polyolefine und Grundchemikalien – fokussieren. Dies erweitert die Wertschöpfungskette der OMV in Richtung hochwertiger chemischer Produkte und

unterstützt die Transformation hin zur Kreislaufwirtschaft.

Am 5. Februar 2021 hat der Borealis Aufsichtsrat Thomas Gangl (49) als Chief Executive Officer von

Borealis AG bestellt. Er wird diese Funktion mit 1. April 2021 von Alfred Stern übernehmen. Thomas Gangl ist derzeit Mitglied des OMV Vorstandes und für den Bereich Refining & Petrochemical Operations zuständig.

38 Direkte und indirekte Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft

Konsolidierungskreisänderungen

Firma	Sitz	Art der Veränderung ¹	Wirksamkeitsdatum
Upstream			
OMV Maurice Energy GmbH	Wien	Entkonsolidierung (I)	31. Oktober 2020
OMV Oil and Gas Exploration GmbH	Wien	Entkonsolidierung (I)	31. Oktober 2020
PETROM EXPLORATION & PRODUCTION LIMITED	Douglas	Entkonsolidierung (I)	31. Oktober 2020
Downstream			
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Burghausen	Erstkonsolidierung	1. April 2020
OMV Deutschland Operations GmbH & Co. KG	Burghausen	Erstkonsolidierung	1. April 2020
OMV Gas Marketing & Trading d.o.o.	Zagreb	Entkonsolidierung (L)	30. Juni 2020
Susana Beteiligungsverwaltungs GmbH	Wien	Erstkonsolidierung (A)	29. Oktober 2020
Borealis AG	Wien	Anteilserhöhung ²	29. Oktober 2020

¹ „Erstkonsolidierung“ verweist auf bereits bestehende bzw. neu gegründete Tochtergesellschaften, wohingegen „Erstkonsolidierung (A)“ bedeutet, dass die Gesellschaft erworben wurde. Gesellschaften welche mit „Entkonsolidierung (I)“ gekennzeichnet sind, wurden aufgrund Immaterialität entkonsolidiert, wohingegen Gesellschaften, welche aufgrund eines Liquidationsprozesses entkonsolidiert wurden, mit „Entkonsolidierung (L)“ gekennzeichnet sind.

² Infolge der Erhöhung des Anteils an Borealis AG über den Erwerb von Susana Beteiligungsverwaltungs GmbH, wurden mehrere Gesellschaften in den Konsolidierungskreis der OMV Aktiengesellschaft entweder als vollkonsolidierte oder als at-equity bewertete Gesellschaften einbezogen. Sämtliche neuen Beteiligungen sind in dieser Anhangangabe unter „Investmentliste“ zu finden.

Weitere Informationen betreffend Akquisitionen und Veräußerungen sind in der Anhangangabe 3 – Änderungen in der Konzernstruktur zu finden.

Anzahl der einbezogenen Unternehmen

	2020		2019	
	Vollkonsolidierung	Equity-konsolidierung	Vollkonsolidierung	Equity-konsolidierung
1. Jänner	111	19	99	17
Im Berichtsjahr erstmals einbezogen	44 ¹	5	15	3
Änderung in der Konsolidierungsmethode	—	-1 ¹	—	—
Im Berichtsjahr entkonsolidiert	-4	—	-3	-1
31. Dezember	151	23	111	19
davon mit Sitz und Betrieb im Ausland	105	16	68	11
davon mit Sitz in Österreich und Betrieb im Ausland	19	—	20	—

¹ Bezieht sich auf die zuvor at-equity bewertete Borealis AG, welche seit 29. Oktober 2020 vollkonsolidiert wird. Die Gesellschaften der Borealis Gruppe, welche in den Konsolidierungskreis einbezogen wurden, sind in der Zeile „Im Berichtsjahr erstmals einbezogen“ enthalten. Der Abschnitt „Investmentliste“ innerhalb dieser Anhangangabe beinhaltet die Details zu allen Änderungen.

Investmentliste

Register der Tochtergesellschaften, at-equity bewerteten Gesellschaften und anderen Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft mit einem Anteil von mind. 20%

	Obergesellschaft	Konsolidierungsart ¹	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2020	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2019
Upstream				
Energy Infrastructure Limited, Wellington	NZEA	VK	100,00	100,00
Energy Petroleum Holdings Limited, Wellington (EPHNZ)	OPLNZ	VK	100,00	100,00
Energy Petroleum Investments Limited, Wellington (EPILNZ)	OSLNZ	VK	100,00	100,00
Energy Petroleum Taranaki Limited, Wellington (EPTLNZ)	OPLNZ	VK	100,00	100,00
ENERGY PRODUCTION ENHANCEMENT SRL, Bukarest	PETROM	V0		99,99
	ROMAN			0,01
JSC GAZPROM YRGM Development, Sankt Petersburg ²	OMVEP	VK	—	—
KOM MUNAI LLP, Aktau	PETROM	VK	100,00	100,00
Maui Development Limited, Wellington	EPTLNZ		38,75	38,75
	EPILNZ		20,00	20,00
	EPHNZ	V0	18,75	18,75
	NZEA		16,25	16,25
	TOPNZ		6,25	6,25
OJSC SEVERNEFTEGAZPROM, Krasnoselkup	OMVEP	AE	24,99	24,99
OMV Abu Dhabi E&P GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Abu Dhabi Offshore GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Abu Dhabi Production GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV AUSTRALIA PTY LTD, Perth (OAUST)	OMV AG	VK	100,00	100,00
OMV Austria Exploration & Production GmbH, Wien (OEPA)	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Barrow Pty Ltd, Perth	OAUST	V0	100,00	100,00
OMV Beagle Pty Ltd, Perth	OAUST	V0	100,00	100,00
OMV (Berenty) Exploration GmbH, Wien	OMVEP	V0	100,00	100,00
OMV Bina Bawi GmbH, Wien	PETEX	VK	100,00	100,00
OMV Block 70 Upstream GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV East Abu Dhabi Exploration GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV (EGYPT) Exploration GmbH in Liqu., Wien	OMVEP	V0		100,00
OMV Exploration & Production GmbH, Wien (OMVEP)	OMV AG	VK	100,00	100,00
OMV EXPLORATION & PRODUCTION LIMITED, Douglas	OMVEP	V0	100,00	100,00
OMV (FAROE ISLANDS) Exploration GmbH in Liqu., Wien	OMVEP	V0		100,00
OMV GSB LIMITED, Wellington	NZEA	VK	100,00	100,00
OMV (IRAN) onshore Exploration GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Jordan Block 3 Upstream GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV (Mandabe) Exploration GmbH, Wien	OMVEP	V0	100,00	100,00
OMV Maurice Energy GmbH, Wien ³	OMVEP	V0	100,00	100,00
OMV Middle East & Africa GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Myrre Block 86 Upstream GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV (Namibia) Exploration GmbH, Wien	ONAFRU	VK	100,00	100,00
OMV New Zealand Limited, Wellington (NZEA)	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV (NORGE) AS, Stavanger	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV New Zealand Production Limited, Wellington (OPLNZ)	NZEA	VK	100,00	100,00
OMV New Zealand Services Limited, Wellington (OSLNZ)	NZEA	VK	100,00	100,00
OMV OF LIBYA LIMITED, Douglas	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Offshore (Namibia) GmbH, Wien (ONAFRU)	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Offshore Bulgaria GmbH, Wien	PETROM	VK	100,00	
	OMVEP			100,00

Register der Tochtergesellschaften, at-equity bewerteten Gesellschaften und anderen Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft mit einem Anteil von mind. 20%

	Obergesellschaft	Konsolidierungsart ¹	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2020	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2019
OMV Offshore Morondava GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Oil and Gas Exploration GmbH, Wien ³	OMVEP	V0	100,00	100,00
OMV Oil Exploration GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Oil Production GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Orient Hydrocarbon GmbH, Wien	OMVEP	V0	100,00	100,00
OMV Orient Upstream GmbH, Wien	OMVEP	V0	100,00	100,00
OMV Oystercatcher Exploration GmbH in Liqu., Wien	OMVEP	V0		100,00
OMV Petroleum Exploration GmbH, Wien (PETEX)	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Petroleum Pty Ltd, Perth	NZEA	V0	100,00	100,00
OMV Proterra GmbH, Wien	OEPA	V0	100,00	100,00
OMV Russia Upstream GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV Taranaki Limited, Wellington	NZEA	VK	100,00	100,00
OMV (Tunesien) Production GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV (TUNESIEN) Sidi Mansour GmbH, Wien	OMVEP	V0	100,00	100,00
OMV Upstream International GmbH, Wien (OUPI)	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV (West Africa) Exploration & Production GmbH in Liqu., Wien (OWEAFR) ⁴	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV (YEMEN) Al Mabrar Exploration GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV (Yemen Block S 2) Exploration GmbH, Wien	OMVEP	VK	100,00	100,00
OMV (YEMEN) South Sanau Exploration GmbH, Wien	OMVEP	V0	100,00	100,00
Pearl Petroleum Company Limited, Road Town	OUPI	AE	10,00	10,00
PEI Venezuela Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Burghausen	OMVEP	V0	100,00	100,00
Petroleum Infrastructure Limited, Wellington	NZEA	VK	100,00	100,00
PETROM EXPLORATION & PRODUCTION LIMITED, Douglas ³	PETROM	V0	99,99	99,99
Preussag Energie International GmbH, Burghausen	OMVEP	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Block 30, S. de R.L. de C.V., Mexico-Stadt	SEUPMY	VK	99,00	99,00
	SEMXYM		1,00	1,00
SapuraOMV Upstream (Americas) Sdn. Bhd., Seri Kembangan (SEAMMY)	SEUPMY	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream (Australia) Sdn. Bhd., Seri Kembangan (SEAUMY)	SEOCMY	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream (Holding) Sdn. Bhd., Kuala Lumpur (SEUPMY)	SOUPMY	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream JV Sdn. Bhd., Seri Kembangan	SENZMY	V0	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream (Malaysia) Inc., Nassau (SEMYBH)	SESABH	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream (Mexico) Sdn. Bhd., Seri Kembangan (SEMXYM)	SEAMMY	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream (NZ) Sdn. Bhd., Seri Kembangan (SENZMY)	SEOCMY	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream (Oceania) Sdn. Bhd., Seri Kembangan (SEOCMY)	SEUPMY	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream (PM) Inc., Nassau	SEMYBH	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream (Sarawak) Inc., Nassau	SEMYBH	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream Sdn. Bhd., Seri Kembangan (SOUPMY)	OMVEP	VK	50,00	50,00
SapuraOMV Upstream (Southeast Asia) Inc., Nassau (SESABH)	SEUPMY	VK	100,00	100,00
SapuraOMV Upstream (Western Australia) Pty Ltd, Perth	SEAUMY	VK	100,00	100,00
Taranaki Offshore Petroleum Company of New Zealand, Wellington (TOPNZ) ⁵	OPLNZ	VK	100,00	100,00
TASBULAT OIL CORPORATION LLP, Aktau	PETROM	VK	100,00	100,00

Register der Tochtergesellschaften, at-equity bewerteten Gesellschaften und anderen Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft mit einem Anteil von mind. 20%

	Obergesellschaft	Konsolidierungsart ¹	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2020	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2019
Downstream				
Abu Dhabi Oil Refining Company, Abu Dhabi	OMVRM	AE	15,00	15,00
Abu Dhabi Petroleum Investments LLC, Abu Dhabi (ADPINV)	OMVRM	AE2	25,00	25,00
Abu Dhabi Polymers Company Limited (Borouge), Abu Dhabi ⁶	BORAAG	AE	40,00	
ADNOC Global Trading LTD, Abu Dhabi	OMVRM	AE	15,00	15,00
AGCS Gas Clearing and Settlement AG, Wien	OGG	S0	23,13	23,13
AGGM Austrian Gas Grid Management AG, Wien	OGG	VK	51,00	51,00
AGRIPRODUITS S.A.S., Courbevoie (BAGRFR) ⁶	BCHIFR	V0	100,00	
Aircraft Refuelling Company GmbH, Wien	OMVRM	S0	33,33	33,33
Autobahn – Betriebe Gesellschaft m.b.H., Wien	OMVRM	S0	47,19	47,19
Avanti Deutschland GmbH, Berchtesgaden	FETRAT	VK	100,00	100,00
Avanti GmbH, Anif (FETRAT)	OMVRM	VK	100,00	100,00
AZOLOR S.A.S., Bras Sur Meuse ⁶	BCHIFR	S0	34,00	
Bayport Polymers LLC, Pasadena ^{6, 7}	BNOVUS	AE2	50,00	
Borealis AB, Stenungsund (BABSWE) ⁶	BSVSWE	VK	100,00	
Borealis AG, Wien (BORAAG) ³	BHOLAT		39,00	
	OMVRM	VK	32,67	32,67
	OMV AG		3,33	3,33
Borealis Agrolinz Melamine Deutschland GmbH, Wittenberg ⁶	BAGMAT	VK	100,00	
Borealis Agrolinz Melamine GmbH, Linz (BAGMAT) ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis Antwerpen N.V., Zwijndrecht ⁶	BPOBE	VK	90,00	
	BORAAG		10,00	
Borealis Argentina SRL, Buenos Aires ⁶	BORAAG	V0	98,00	
	BSVSWE		2,00	
Borealis Asia Ltd, Hong Kong ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis BoNo Holdings LLC, Port Murray (BBNHUS) ^{6, 7}	BUS	VK	100,00	
Borealis Brasil S.A., Itatiba ⁶	BORAAG	VK	80,00	
Borealis Chemicals ZA (PTY) LTD, Germiston ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis Chile SpA, Santiago de Chile ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis Chimie S.A.R.L., Casablanca ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis Chimie S.A.S., Courbevoie (BCHIFR) ⁶	BFR	VK	100,00	
Borealis Colombia S.A.S., Bogota ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis Compounds Inc., Port Murray (BCOMUS) ⁶	BUS	VK	100,00	
Borealis Denmark ApS, Kopenhagen ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis Digital Studios BV, Zaventem ⁶	BORAAG	V0	90,00	
	BPOBE		10,00	
Borealis Financial Services N.V., Mechelen ⁶	BORAAG	VK	100,00	
	BSVSWE		0,00	
Borealis France S.A.S., Courbevoie (BFR) ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis Group Services AS, Bamble ⁶	BABSWE	VK	100,00	
Borealis Insurance A/S, Kopenhagen ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis Italia S.p.A., Monza ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis Kallo N.V., Kallo ⁶	BPOBE	VK	99,94	
	BORAAG		0,06	
Borealis L.A.T Belgium B.V., Beringen ⁶	BLATAT	V0	100,00	
Borealis L.A.T Bulgaria EOOD, Sofia ⁶	BLATAT	V0	100,00	
Borealis L.A.T Czech Republic spol. s.r.o., Budweis ⁶	BLATAT	V0	100,00	
Borealis L.A.T d.o.o. Beograd, Belgrad ⁶	BLATAT	VK	100,00	

Register der Tochtergesellschaften, at-equity bewerteten Gesellschaften und anderen Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft mit einem Anteil von mind. 20%

	Obergesellschaft	Konsolidierungsart ¹	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2020	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2019
Borealis L.A.T France S.A.S., Courbevoie ⁶	BFR	VK	100,00	
Borealis L.A.T GmbH, Linz (BLATAT) ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis L.A.T Greece Single Member P.C., Athen ⁶	BLATAT	V0	100,00	
Borealis L.A.T Hrvatska d.o.o., Klisa ⁶	BLATAT	V0	100,00	
Borealis L.A.T Hungary Kft., Budapest ⁶	BLATAT	V0	100,00	
Borealis L.A.T Italia s.r.l., Mailand ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis L.A.T Polska sp.z.o.o., Warschau ⁶	BLATAT	V0	100,00	
Borealis L.A.T Romania s.r.l., Bukarest ⁶	BLATAT	V0	100,00	
Borealis L.A.T Slovakia s.r.o., Chotin ⁶	BLATAT	V0	100,00	
Borealis México S.A. de C.V., Mexico-Stadt ⁶	BORAAG	V0	100,00	
	BCOMUS		0,00	
Borealis Plasticos S.A. de C.V., Mexico-Stadt ⁶	BORAAG	V0	100,00	
	BABSWE		0,00	
Borealis Plastik ve Kimyasal Maddeler Ticaret Limited Sirketi, Istanbul ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis Plastomers B.V., Geleen ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis Poliolefinas da América do Sul Ltda, Itatiba ⁶	BORAAG	V0	99,99	
	BSVSWE		0,01	
Borealis Polska Sp. Z.o.o., Warschau ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis Polymere GmbH, Burghausen ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis Polymers N.V., Beringen (BPOBE) ⁶	BORAAG	VK	100,00	
	BSVSWE		0,00	
Borealis Polymers Oy, Porvoo ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis Polyolefine GmbH, Schwechat ⁶	BORAAG	VK	100,00	
	BSVSWE		0,00	
Borealis Produits et Engrais Chimiques du Rhin S.A.S., Ottmarsheim ⁶	BFR	VK	100,00	
Borealis Química España S.A., Barcelona ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis RUS LLC, Moskau ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis s.r.o., Prag ⁶	BORAAG	V0	100,00	
Borealis Services S.A.S., Courbevoie ⁶	BFR	V0	100,00	
Borealis Sverige AB, Stenungsund (BSVSWE) ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis Technology Oy, Porvoo ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis UK Ltd, Manchester ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borealis US Holdings LLC, Port Murray ⁶	BCOMUS	VK	100,00	
Borealis USA Inc., Port Murray (BUS) ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Borouge Pte. Ltd., Singapur ⁶	BORAAG	AE2	50,00	
BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH, Wien	OMVRM	S0	26,00	26,00
BTF Industriepark Schwechat GmbH, Wien ^{3, 6}	OMVRM	V0	50,00	50,00
	BORAAG		50,00	
Central European Gas Hub AG, Wien (HUB)	OGI	VK	65,00	65,00
Chemiepark Linz Betriebsfeuerwehr GmbH, Linz ⁶	BAGMAT	S0	47,50	
Deutsche Transalpine Oelleitung GmbH, München	OMVD	AE	32,26	32,26
DUNATÁR Kőolajtermék Tároló és Kereskedelmi Kft., Budapest	OHUN	VK	48,28	48,28
	PDYNHU		51,72	51,72
DYM Solution Co., Ltd, Cheonan ⁶	BORAAG	VK	90,52	
Ecoplast Kunststoffrecycling GmbH, Wildon ⁶	BORAAG	VK	100,00	
EEX CEGH Gas Exchange Services GmbH, Wien ⁵	HUB	AE	49,00	49,00
E-Mobility Provider Austria GmbH, Wien	OMVRM	AE2	40,00	40,00

Register der Tochtergesellschaften, at-equity bewerteten Gesellschaften und anderen Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft mit einem Anteil von mind. 20%

	Obergesell- schaft	Konsolidie- rungsart ¹	Anteil der Obergesell- schaft am Kapital in % am 31. Dezember 2020	Anteil der Obergesell- schaft am Kapital in % am 31. Dezember 2019
Enerco Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş., Istanbul	OGI	AE	40,00	40,00
EPS Ethylen-Pipeline-Süd Geschäftsführungs GmbH, München ⁶	OMVD	SO	15,46	15,46
	BORAAG		8,20	
EPS Ethylen-Pipeline-Süd GmbH & Co KG, München ⁶	OMVD	AE	20,66	20,66
	BORAAG		10,30	
Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H., Lannach	OMVRM	AE1	55,60	55,60
Etenförsörjning i Stenungsund AB, Stenungsund ⁶	BABSWE	VK	80,00	
FEBORAN EOOD, Sofia ⁶	BORAAG	VK	100,00	
FE-Trading trgovina d.o.o., Ljubljana ⁶	SLOVJA	VK	100,00	
	FETRAT			100,00
Franciade Agrifluides S.A.S. (FASA), Blois ⁸	BCHIFR	SO	40,00	
	BAGRFR		9,98	
Freya Bunde-Etzel GmbH & Co. KG, Bonn	OGSG	AE	39,99	39,99
GAS CONNECT AUSTRIA GmbH, Wien (OGG)	OGI	VK	51,00	51,00
GENOL Gesellschaft m.b.H., Wien	OMVRM	AE	29,00	29,00
Haramidere Depoculuk Anonim Şirketi, Istanbul	OMVRM	VK	51,00	51,00
	GASTR		49,00	49,00
KB Munkeröd 1:72, Stenungsund ⁶	BABSWE	VO	100,00	
	BSVSWE		0,00	
Kilpilahti Power Plant LTD, Porvoo ⁶	BORAAG	SO	20,00	
KSW Beteiligungsgesellschaft m.b.H., Wien (SWJS)	OMVRM	VO	100,00	100,00
KSW Elektro- und Industrieanlagenbau Gesellschaft m.b.H., Feldkirch	SWJS	SO	25,10	25,10
mtm compact GmbH, Niedergebra ⁶	BORAAG	VK	100,00	
mtm plastics GmbH, Niedergebra ⁶	BORAAG	VK	100,00	
Neochim AD, Dimitrovgrad ⁶	BFEBGR	AE	20,30	
Novealis Holdings LLC, Port Murray (BNOVUS) ⁶	BBNHUS	VK	50,00	
	BSBHUS		50,00	
OMV – International Services Ges.m.b.H., Wien	OMVRM	VK	100,00	100,00
OMV BULGARIA OOD, Sofia	PETROM	VK	99,90	99,90
	OMVRM		0,10	0,10
OMV Česká republika, s.r.o., Prag	OMVRM	VK	100,00	100,00
OMV Deutschland GmbH, Burghausen (OMVD)	OMVRM	VK	90,00	90,00
	OMV AG		10,00	10,00
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG, Burghausen ⁸	OMVD	VK	99,99	
	OMVDS		0,01	
OMV Deutschland Operations GmbH & Co. KG, Burghausen	OMVD	VK	99,99	
	OMVDS		0,01	
OMV Deutschland Services GmbH, Burghausen (OMVDS)	OMVD	VK	100,00	100,00
OMV Downstream GmbH, Wien (OMVRM) ⁵	OMV AG	VK	100,00	100,00
OMV Enerji Ticaret Anonim Şirketi, Istanbul (GASTR)	OMVRM	VK	100,00	
	OGI			100,00
OMV Gas, Marketing & Trading Belgium BVBA, Brüssel	ECOGAS	VK	100,00	99,90
	ECONDE			0,01
OMV Gas Logistics Holding GmbH, Wien (OGI) ⁵	OMV AG	VK	100,00	100,00
OMV Gas Marketing & Trading d.o.o., Zagreb	ECOGAS	VK		100,00
OMV Gas Marketing & Trading Deutschland GmbH, Regensburg (ECONDE)	ECOGAS	VK	100,00	100,00

Register der Tochtergesellschaften, at-equity bewerteten Gesellschaften und anderen Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft mit einem Anteil von mind. 20%

	Obergesellschaft	Konsolidierungsart ¹	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2020	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2019
OMV Gas Marketing & Trading GmbH, Wien (ECOGAS)	OMVRM	VK	100,00	
	OGI			100,00
OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft., Budapest	ECOGAS	VK	100,00	100,00
OMV Gas Marketing & Trading Italia S.r.l., Milan	ECOGAS	VK	100,00	100,00
OMV Gas Marketing Trading & Finance B.V., Amsterdam	OFS	VK	100,00	100,00
OMV Gas Storage Germany GmbH, Cologne (OGSG)	OGI	VK	100,00	100,00
OMV Gas Storage GmbH, Wien	OGI	VK	100,00	100,00
OMV Gaz Iletim A.S., Istanbul	OMVRM	VK	100,00	
	OGI			100,00
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság, Budapest (OHUN)	OMVRM	VK	100,00	100,00
OMV Kraftwerk Haiming GmbH in Liqu., Haiming ⁵	OGI	VK	100,00	100,00
OMV PETROM Aviation SRL, Otopeni	PETROM	VK	99,99	99,99
	ROMAN		0,01	0,01
OMV PETROM GAS SRL, Bukarest	PETROM	VK	99,99	99,99
OMV PETROM MARKETING SRL, Bukarest (ROMAN)	PETROM	VK	100,00	100,00
OMV Refining & Marketing Middle East & Asia GmbH, Wien	OMVRM	VK	100,00	100,00
OMV SLOVENIJA trgovina z nafto in naftnimi derivati, d.o.o., Koper (SLOVJA)	OMVRM	VK	92,25	92,25
OMV Slovensko s.r.o., Bratislava	OMVRM	VK	99,96	99,96
OMV SRBIJA d.o.o., Belgrad	PETROM	VK	99,96	99,96
	OMVRM		0,04	0,04
OMV Supply & Trading AG, Baar	OMVRM	VK	100,00	100,00
OMV Supply & Trading Italia S.r.l., Trieste	OMVRM	VK	100,00	100,00
OMV Supply & Trading Limited, London (OTRAD)	OMVRM	VK	100,00	100,00
OMV Supply & Trading Singapore PTE LTD., Singapur	OTRAD	V0	100,00	100,00
OMV Switzerland Holding AG, Zug	OGI	VK	100,00	100,00
Pak-Arab Refinery Limited, Karachi	ADPINV	AE2	40,00	40,00
PETRODYNE-CSEPEL Zrt., Budapest (PDYNHU)	OHUN	VK	100,00	100,00
Petrom-Moldova S.R.L., Chisinau	PETROM	VK	100,00	100,00
PetroPort Holding AB, Stenungsund ⁶	BABSWE	AE2	50,00	
Rosier France S.A.S., Beaumetz-Les-Loges ⁶	BROSBE	VK	100,00	
Rosier Nederland B.V., Sas Van Gent ⁶	BROSBE	VK	100,00	
Rosier S.A., Moustier (BROSBE) ⁶	BORAAG	VK	77,47	
Routex B.V., Amsterdam	OMVRM	S0	20,00	20,00
Salzburg Fuelling GmbH, Salzburg	OMVRM	S0	33,33	33,33
Silleno Limited Liability Partnership, Nur-Sultan ⁶	BORAAG	S0	50,10	
SMATRICS GmbH & Co KG, Wien	OMVRM	AE2	40,00	40,00
Società Italiana per l'Oleodotto Transalpino S.p.A., Trieste	OMVRM	AE	32,26	32,26
Société d'Intérêt Collectif Agricole Laignes Agrifluides (SICA Laignes Agrifluides), Monéteau ⁶	BCHIFR	S0	39,97	
	BAGRFR		9,93	
Société d'Intérêt Collectif Agricole par Actions Simplifiée de Gouaix (SICA de Gouaix), Paris ⁶	BCHIFR	S0	25,00	
	BLATAT		0,00	
South Stream Austria GmbH, Wien	OGI	S0	50,00	50,00
Star Bridge Holdings LLC, Port Murray (BSBHUS) ^{6, 7}	BUS	VK	100,00	
STOCKAM G.I.E., Grand-Quevilly	BAGRFR	V0	99,00	
	BCHIFR		1,00	

Register der Tochtergesellschaften, at-equity bewerteten Gesellschaften und anderen Beteiligungen der OMV Aktiengesellschaft mit einem Anteil von mind. 20%

	Obergesellschaft	Konsolidierungsart ¹	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2020	Anteil der Obergesellschaft am Kapital in % am 31. Dezember 2019
SuperShop Marketing GmbH, Budapest	OHUN	S0	50,00	50,00
Susana Beteiligungsverwaltungs GmbH, Wien (BHOLAT)	OMVRM	VK	100,00	
TGN Tankdienst-Gesellschaft Nürnberg GbR, Nürnberg	OMVD	S0	33,33	33,33
Transalpine Ölleitung in Österreich Gesellschaft m.b.H., Matrei in Osttirol	OMVRM	AE	32,26	32,26
Trans Austria Gasleitung GmbH, Wien ⁹	OGG	AE2	15,53	15,53
Konzernbereich und Sonstiges				
ASOCIATIA ROMANA PENTRU RELATIA CU INVESTITORII, Bukarest	PETROM	S0	20,00	20,00
Diramic Insurance Limited, Gibraltar	OMV AG	VK	100,00	100,00
OMV Clearing und Treasury GmbH, Wien	SNO	VK	100,00	100,00
OMV Finance Services GmbH, Wien (OFS)	SNO	VK	100,00	100,00
OMV Finance Services NOK GmbH, Wien	SNO	VK	100,00	100,00
OMV Finance Solutions USD GmbH, Wien	SNO	VK	100,00	100,00
OMV Insurance Broker GmbH, Wien	OMV AG	V0	100,00	100,00
OMV International Oil & Gas GmbH, Baar	OMV AG	VK	100,00	100,00
OMV Petrom Global Solutions SRL, Bukarest	SNO	VK	75,00	75,00
	PETROM		25,00	25,00
OMV Solutions GmbH, Wien (SNO)	OMV AG	VK	100,00	100,00
PETROMED SOLUTIONS SRL, Bukarest	PETROM	VK	99,99	99,99
Petrom				
OMV PETROM SA, Bukarest (PETROM) ¹⁰	OMV AG	VK	51,01	51,01

¹ Konsolidierungsart:

VK Verbundene einbezogene Unternehmen

AE Assoziierte Unternehmen at-equity bewertet

AE1 Trotz Anteilsmehrheit keine Einbeziehung mittels Vollkonsolidierung, sondern at-equity bilanziert, da kein Beherrschungsverhältnis vorliegt

AE2 Gemeinschaftsunternehmen at-equity bewertet

S0 Sonstige, nicht konsolidierte Beteiligungen, assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen, deren Einfluss auf die Vermögens- und Ertragslage von untergeordneter Bedeutung ist

V0 Verbundene nicht konsolidierte Unternehmen; Firmenhüllen und Vertriebsorganisationen, die einzeln und gesamt betrachtet für die Aussagekraft des Konzernabschlusses von untergeordneter Bedeutung sind

² Wirtschaftlicher Anteil 99,99%

³ Konsolidierungsart wurde im Vergleich zu 2019 geändert.

⁴ In Liquidation befindlich

⁵ Der eingetragene Name der Gesellschaft wurde im Vergleich zu 2019 geändert.

⁶ Teil der Akquisition von zusätzlichen Anteilen an Borealis AG

⁷ Eingetragen in Wilmington

⁸ Die OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG, Burghausen, Deutschland, machte im Geschäftsjahr 2020 von den Befreiungsvorschriften nach § 264b HGB i.V.m. § 325 HGB Gebrauch. Die Befreiung der Gesellschaft wird unter Bezugnahme auf diese Vorschriften und unter Angabe des Mutterunternehmens im Bundesanzeiger veröffentlicht.

⁹ Wirtschaftlicher Anteil 10,78%

¹⁰ In der Segmentberichterstattung wird OMV Petrom SA den jeweiligen Segmenten zugeordnet.

Bei den nicht in den Vollkonsolidierungskreis einbezogenen Tochterunternehmen, assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen handelt es sich ausschließlich um Gesellschaften mit geringem

Geschäftsvolumen sowie um Vertriebsgesellschaften, wobei deren Umsatzvolumina, Jahresüberschüsse bzw. -fehlbeträge und deren Eigenkapital insgesamt unter 1% der Konzernwerte liegen.

Wesentliche gemeinschaftliche Tätigkeiten (IFRS 11)

Name	Tätigkeit	Sitz	% Anteile 2020	% Anteile 2019
Nafoora – Augila ¹	Onshore-Entwicklung von Kohlenwasserstoffen	Libyen	100	100
Concession 103 ¹	Onshore-Entwicklung und Produktion von Kohlenwasserstoffen	Libyen	100	100
Pohokura	Offshore-Produktion von Kohlenwasserstoffen	Neuseeland	74	74
Neptun Deep	Offshore-Exploration nach Kohlenwasserstoffen	Rumänien	50	50
Nawara	Onshore-Produktion von Kohlenwasserstoffen	Tunesien	50	50

¹ Die OMV hält 100% der Second Party Beteiligung. Der libyschen staatlichen Ölgesellschaft NOC stehen 88-90% der Produktion zu („primary split“).

Anteile an anderen wesentlichen Tätigkeiten

Name	Tätigkeit	Sitz	% Anteile 2020	% Anteile 2019
NC 115 ¹	Onshore-Entwicklung und Produktion von Kohlenwasserstoffen	Libyen	30	30
NC 186 ¹	Onshore-Entwicklung und Produktion von Kohlenwasserstoffen	Libyen	24	24
SK 408	Offshore-Entwicklung von Kohlenwasserstoffen	Malaysia	40	40
Aasta Hansteen	Offshore-Produktion von Kohlenwasserstoffen	Norwegen	15	15
Edvard Grieg	Offshore-Produktion von Kohlenwasserstoffen	Norwegen	20	20
Gullfaks	Offshore-Produktion von Kohlenwasserstoffen	Norwegen	19	19
Wisting	Offshore-Exploration nach Kohlenwasserstoffen	Norwegen	25	25
Sarb & Umm Lulu	Offshore-Entwicklung und Produktion von Kohlenwasserstoffen	Abu Dhabi	20	20
Ghasha	Offshore-Exploration und Entwicklung von Kohlenwasserstoffen	Abu Dhabi	5	5

¹ Die OMV hält 100% der Second Party Beteiligung. Der libyschen staatlichen Ölgesellschaft NOC stehen 88-90% der Produktion zu („primary split“).

Ergänzende Informationen zu Öl- und Gasreserven (ungeprüft)

Die folgenden Tabellen stellen Zusatzinformationen hinsichtlich der Öl- und Gasaktivitäten des Konzerns dar. Da dieser Themenbereich unter IFRS nicht detailliert geregelt ist, hat der Konzern beschlossen, jene Daten freiwillig zu veröffentlichen, die gemäß der ASC 932 erforderlich wären, würde nach US GAAP berichtet werden.

Sofern sich die nachfolgenden Zusatzangaben auf Jahresabschlussinformationen beziehen, beruhen diese auf den Daten des IFRS Konzernabschlusses.

Die regionale Aufteilung wird nachfolgend beschrieben ¹:

Rumänien und Schwarzes Meer	Bulgarien, Kasachstan und Rumänien
Österreich	Österreich
Russland	Russland
Nordsee	Norwegen
Mittlerer Osten und Afrika	Iran (Evaluierung ausgesetzt), Region Kurdistan im Irak, Libyen, Tunesien, Vereinigte Arabische Emirate, Jemen, Madagaskar (bis 2019), Pakistan (bis 2018)
Neuseeland und Australien	Australien und Neuseeland
Malaysia	SapuraOMV ²

¹ Die Regionen ‚Mittel- und Osteuropa‘ (beinhaltet Rumänien und Schwarzes Meer sowie Österreich) und ‚Asien-Pazifik‘ (beinhaltet Neuseeland und Australien sowie Malaysia) laut Lagebericht werden für diese Angabe weiter untergliedert, um die Informationen detaillierter darzustellen.

² Beinhaltet nicht nur Malaysia, sondern auch die Tochtergesellschaften der SapuraOMV in Neuseeland, Australien und Mexiko.

Akquisitionen

Es gab keine wesentlichen Akquisitionen in 2020.

Am 31. Januar 2019 erwarb die OMV einen 50%-Anteil am begebenen Aktienkapital der SapuraOMV Upstream Sdn. Bhd. Da die OMV die Entscheidungsgewalt über die relevanten Tätigkeiten besitzt, werden die neugegründete Gesellschaft sowie ihre Tochtergesellschaften per Vollkonsolidierung in den OMV Konzernabschluss einbezogen. Neben einer zukünftig steigenden Tagesproduktion in malaysischen Offshore-Gasfeldern, gewährt diese Transaktion der OMV Zugang zu Explorationsblöcken in Neuseeland, Australien und Mexiko. SapuraOMV Upstream Sdn.Bhd. und ihre Tochtergesellschaften werden in den nachfolgenden Tabellen in der Region Malaysia gezeigt.

Am 29. April 2018 erwarb die OMV einen 20%-Anteil an einer Offshore-Konzession in Abu Dhabi, bestehend aus zwei Hauptfeldern – SARB und Umm Lulu – mit der dazugehörigen Infrastruktur. Weiters unterzeichnete die OMV am 19. Dezember 2018 ein Konzessionsabkommen für die Vergabe an der

Ghasha-Konzession Offshore Abu Dhabi, die das Mega-Projekt Ghasha umfasst.

Die OMV hat am 28. Dezember 2018 auch die Übernahme des Shell Upstream Geschäfts in Neuseeland abgeschlossen.

Veräußerungen

Es gab keine wesentlichen Veräußerungen im Jahr 2020 und 2019.

Am 28. Juni 2018 hat die OMV den Verkauf ihrer in Pakistan aktiven Upstream-Unternehmungen abgeschlossen. Weiters wurde der Verkauf von OMV Tunisia Upstream GmbH, die einen Teil des OMV Upstream Geschäfts in Tunesien beinhaltet, am 21. Dezember 2018 abgeschlossen.

Nicht beherrschende Anteile

Da die OMV 51% an OMV Petrom hält, ist diese vollkonsolidiert; es sind daher 100% der OMV Petrom Vermögenswerte und Ergebnisse enthalten.

Die OMV hält eine 50% Beteiligung an SapuraOMV, die vollkonsolidiert ist. Die Zahlen beinhalten daher

100% der Vermögenswerte und Ergebnisse der SapuraOMV.

At-equity bewertete Beteiligungen

Die OMV hält 10% an Pearl Petroleum Company Limited (Region Mittlerer Osten und Afrika).

Die OMV hat 24,99%-Anteile an OJSC Severneftegazprom (Region Russland).

Die nachfolgenden Angaben zu den at-equity bewerteten Beteiligungen entsprechen dem OMV Anteil an den Unternehmen.

Die nachfolgenden Darstellungen können Rundungsdifferenzen enthalten.

Tabellen

a) Aktivierte Kosten

Die aktivierten Kosten umfassen die Summe des aktivierten Öl- und Gasvermögens einschließlich sonstiges immaterielles Vermögen und Sachanlagen wie Grundvermögen, Betriebs- und Geschäftsausstattung, Konzessionen, Lizenzen und Rechte.

Aktiviertete Kosten – Tochtergesellschaften

In EUR Mio

	2020	2019	2018
Öl- und Gasvermögen ohne sichere Reserven	2.461	3.211	2.587
Öl- und Gasvermögen mit sicheren Reserven	26.988	26.830	24.510
Gesamt	29.449	30.041	27.097
Kumulierte Abschreibung	-17.117	-15.484	-13.961
Aktiviertete Kosten (abzüglich Abschreibung)	12.333	14.557	13.136

Aktiviertete Kosten – at equity bewertete Beteiligungen

In EUR Mio

	2020	2019	2018
Öl- und Gasvermögen ohne sichere Reserven	154	173	249
Öl- und Gasvermögen mit sicheren Reserven	346	315	202
Gesamt	501	489	451
Kumulierte Abschreibung	-76	-67	-35
Aktiviertete Kosten (abzüglich Abschreibung)	424	421	417

b) Kosten der Periode

Die Kosten der Periode umfassen alle Kosten, die im Zusammenhang mit der Anschaffung, Exploration und

Entwicklung von Öl- und Gasvorkommen anfallen, unabhängig davon, ob diese Kosten aktiviert werden oder Aufwand der laufenden Periode sind.

Kosten der Periode

In EUR Mio

	Rumänien und schwarzes Meer	Österreich	Russland	Nordsee	Mittlerer Osten und Afrika	Neusee- land und Australien	Malaysia	Gesamt
2020								
Tochterunternehmen								
Anschaffungskosten für sichere Reserven	—	—	—	—	—	—	—	—
Anschaffungskosten für nicht sichere Reserven	—	—	—	—	—	—	—	—
Explorationskosten	51	25	—	55	17	46	32	227
Entwicklungskosten	330	20	—	187	163	60	19	778
Kosten der Periode	380	45	—	242	180	106	51	1.005
At-equity bewertete Beteiligungen	—	—	55	—	7	—	—	62

	2019							
Tochterunternehmen								
Anschaffungskosten für sichere Reserven	—	—	—	1	—	1	604	605
Anschaffungskosten für nicht sichere Reserven	—	—	—	—	12	—	683	695
Explorationskosten	93	53	—	121	32	40	20	360
Entwicklungskosten	411	58	—	174	222	65	90	1.021
Kosten der Periode	504	112	—	296	266	105	1.398	2.681
At-equity bewertete Beteiligungen	—	—	30	—	15	—	—	45

	2018							
Tochterunternehmen								
Anschaffungskosten für sichere Reserven	—	—	—	—	1.014	788	—	1.801
Anschaffungskosten für nicht sichere Reserven	—	—	—	—	321	386	—	707
Explorationskosten	118	61	—	99	12	9	—	300
Entwicklungskosten	412	59	—	210	196	10	—	887
Kosten der Periode	531	120	—	309	1.542	1.193	—	3.695
At-equity bewertete Beteiligungen	—	—	9	—	12	—	—	21

c) Operatives Ergebnis aus der Öl- und Gasproduktion

Die folgenden Tabellen stellen Erträge und Aufwendungen dar, die direkt im Zusammenhang mit der Öl- und Gasproduktion der OMV anfallen. Das Ergebnis aus der Öl- und Gasproduktion entspricht nicht dem Ergebnis des Upstream-Bereichs, da Zinsen,

allgemeine Verwaltungskosten und andere Aufwendungen nicht enthalten sind. Die Ertragsteuer wird nach Berücksichtigung von Investitionsbegünstigungen und Verlustvorträgen und unter Anwendung des lokalen Steuersatzes hypothetisch errechnet.

Operatives Ergebnis aus der Öl- und Gasproduktion

In EUR Mio

	Rumänien und schwarzes Meer	Österreich	Russland	Nordsee	Mittlerer Osten und Afrika	Neusee- land und Australien	Malaysia	Gesamt
2020								
Tochterunternehmen								
Umsatz mit Dritten ¹	57	-25	389	569	102	228	209	1.529
Konzerninterner Umsatz	1.203	186	—	269	365	102	—	2.125
	1.260	161	389	838	467	330	209	3.654
Produktionsaufwand	-472	-77	—	-144	-125	-77	-24	-920
Förderzinsabgaben	-180	-40	—	—	-67	-34	-4	-325
Explorationsaufwand ²	-179	-96	—	-56	-298	-201	-67	-896
Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen	-538	-223	-74	-309	-226	-384	-126	-1.880
Sonstige Kosten ³	-63	-16	-343	-135	-14	-23	-26	-619
	-1.432	-452	-417	-644	-730	-719	-246	-4.641
Ergebnis vor Steuern	-172	-291	-28	194	-263	-389	-38	-987
Ertragsteuern ⁴	25	107	5	-122	118	107	-16	224
Operatives Ergebnis aus der Öl- und Gasproduktion	-148	-184	-23	72	-145	-282	-53	-763
Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen	—	—	15	—	16	—	—	31
2019								
Tochterunternehmen								
Umsatz mit Dritten ¹	94	19	550	891	527	335	171	2.586
Konzerninterner Umsatz	1.909	324	—	379	822	191	—	3.624
	2.002	343	550	1.270	1.348	526	171	6.210
Produktionsaufwand	-500	-82	—	-158	-124	-98	-30	-991
Förderzinsabgaben	-250	-62	—	—	-103	-65	-16	-496
Explorationsaufwand ²	-53	-45	—	-73	-16	-24	-18	-229
Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen	-553	-119	-91	-414	-233	-199	-73	-1.681
Sonstige Kosten ³	-93	-29	-429	-132	-45	-20	-13	-761
	-1.449	-336	-520	-777	-520	-407	-149	-4.159
Ergebnis vor Steuern	553	7	30	493	828	119	21	2.051
Ertragsteuern ⁴	-88	1	-5	-402	-675	-25	-28	-1.222
Operatives Ergebnis aus der Öl- und Gasproduktion	465	8	24	91	153	94	-7	829
Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen	—	—	34	—	11	—	—	45

Operatives Ergebnis aus der Öl- und Gasproduktion

In EUR Mio

	2018							
Tochterunternehmen								
Umsatz mit Dritten ¹	105	-194	605	1.051	520	84	—	2.172
Konzerninterner Umsatz	1.981	418	—	394	427	132	—	3.351
	2.086	224	605	1.445	947	216	—	5.523
Produktionsaufwand	-509	-86	—	-156	-72	-50	—	-872
Förderzinsabgaben	-267	-79	—	—	-21	-25	—	-392
Explorationsaufwand ²	-58	-33	—	-50	-26	-8	—	-175
Abschreibungen, Wertminderungen und Wertaufholungen	-420	-114	-90	-409	-129	-64	—	-1.226
Sonstige Kosten ³	-51	-21	-406	-102	-7	-10	—	-598
	-1.304	-333	-496	-717	-255	-157	—	-3.263
Ergebnis vor Steuern	781	-109	109	729	691	59	—	2.261
Ertragsteuern ⁴	-138	26	-21	-549	-474	-21	—	-1.178
Operatives Ergebnis aus der Öl- und Gasproduktion	643	-83	89	179	217	37	—	1.083
Ergebnis aus at-equity bewerteten Beteiligungen	—	—	14	—	26	—	—	40

¹ Enthält Hedging-Effekte aus Derivaten; die Region Österreich enthält Hedging-Effekte zentral gesteuerter Derivate (2020: EUR -37 Mio, 2019: EUR 2 Mio, 2018: EUR -219 Mio)

² Enthält Wertminderungen betreffend Exploration und Evaluierung

³ Enthält Bestandsveränderungen von Vorräten

⁴ Ertragsteuern in den Regionen Nordsee und Mittlerer Osten und Afrika enthalten Körperschaftsteuern und "Special Petroleum Taxes".

d) Öl- und Gasreserven

Sichere Reserven sind jene Mengen an Erdöl und -gas, für welche durch Analysen von geologischen und technischen Daten mit begründeter Sicherheit beurteilt werden kann, dass sie aus bekannten Lagerstätten unter gegenwärtigen wirtschaftlichen, produktions-technischen und regulatorischen Bedingungen in der Zukunft und innerhalb der Konzessionsdauer – außer die Verlängerung der Konzession ist sicher – wirtschaftlich gefördert werden können. Die sicheren Reserven werden auf Basis eines 12-Monats-Durchschnittspreises ermittelt, es sei denn, die Preise sind vertraglich festgelegt.

Sichere, entwickelte Reserven sind jene Reserven, die voraussichtlich mittels bestehenden Bohrungen mit bestehenden Ausrüstungen und Verfahren, oder wenn die Kosten der benötigten Ausrüstung relativ gering verglichen mit den Kosten einer neuen Bohrung sind,

gefördert werden können. Weiters ist von sicheren entwickelten Reserven auszugehen, falls sichere Reserven voraussichtlich durch bereits vorhandene und zurzeit in Betrieb befindlicher Förderanlagen und -infrastruktur gefördert werden können. Es sollte sichergestellt sein, dass die benötigten zukünftigen Aufwendungen zur Sicherstellung der bestehenden Ausrüstungen innerhalb des aktuellen Budgets geleistet werden.

Sichere, nicht entwickelte Reserven sind jene sicheren Reserven, die voraussichtlich aus neuen Bohrungen in Gebieten, in denen noch keine Bohrungen stattgefunden haben oder aus bestehenden Bohrungen, die zur Rekomplettierung eine verhältnismäßig hohe Aufwendung oder substanzielle neue Investition benötigen, um den Zustand alternder Einrichtungen zu gewährleisten oder diese zu ersetzen, gefördert werden können.

Erdöl und NGL

in Mio bbl

	Rumänien und Schwarzes Meer	Österreich	Russland	Nordsee	Mittlerer Osten und Afrika	Neusee- land und Australien	Malaysia	Gesamt
Sichere, entwickelte und nicht entwickelte Reserven – Tochterunternehmen								
1. Jänner 2018	341,4	38,0	—	47,6	126,7	5,0	—	558,6
Revision früherer Schätzungen	9,5	3,3	—	15,8	-1,8	1,0	—	27,7
Erwerb von Reserven	—	—	—	—	100,3	6,3	—	106,6
Verkauf von Reserven	—	—	—	—	-2,4	—	—	-2,4
Erweiterungen und Neufunde	0,3	—	—	2,2	0,8	—	—	3,3
Produktion	-26,8	-4,3	—	-17,1	-15,3	-2,1	—	-65,6
31. Dezember 2018	324,4	37,0	—	48,4	208,3	10,2	—	628,3
Revision früherer Schätzungen	20,2	2,1	—	13,3	26,7	6,0	—	68,4
Erwerb von Reserven	—	—	—	—	—	—	9,5	9,5
Verkauf von Reserven	-3,4	—	—	—	—	—	—	-3,4
Erweiterungen und Neufunde	0,1	—	—	6,0	—	—	—	6,1
Produktion	-26,1	-4,0	—	-16,6	-21,8	-4,6	-2,1	-75,2
31. Dezember 2019	315,2	35,2	—	51,1	213,2	11,6	7,4	633,7
Revision früherer Schätzungen	8,6	2,7	—	8,5	69,7	0,2	1,0	90,7
Erwerb von Reserven	—	—	—	—	—	—	—	—
Verkauf von Reserven	—	—	—	—	—	—	—	—
Erweiterungen und Neufunde	0,5	—	—	—	—	—	—	0,5
Produktion	-25,5	-3,8	—	-15,1	-12,8	-3,8	-2,7	-63,7
31. Dezember 2020	298,8	34,0	—	44,5	270,2	8,0	5,7	661,2

Sichere, entwickelte und nicht entwickelte Reserven - At-equity bewertete Beteiligungen

31. Dezember 2018	—	—	—	—	13,3	—	—	13,3
31. Dezember 2019	—	—	—	—	15,3	—	—	15,3
31. Dezember 2020	—	—	—	—	18,4	—	—	18,4

Sichere, entwickelte Reserven - Tochterunternehmen

31. Dezember 2018	295,9	35,5	—	42,6	162,1	9,1	—	545,2
31. Dezember 2019	287,2	35,2	—	37,2	179,7	7,8	5,7	552,7
31. Dezember 2020	273,1	33,9	—	32,7	172,7	5,6	5,7	523,8

Sichere, entwickelte Reserven - at-equity bewertete Beteiligungen

31. Dezember 2018	—	—	—	—	13,3	—	—	13,3
31. Dezember 2019	—	—	—	—	14,9	—	—	14,9
31. Dezember 2020	—	—	—	—	15,7	—	—	15,7

Erdgas

in Mio bcf

	Rumänien und Schwarzes Meer	Österreich	Russland	Nordsee	Mittlerer Osten und Afrika	Neusee- land und Australien	Malaysia	Gesamt
Sichere, entwickelte und nicht entwickelte Reserven – Tochterunternehmen								
1. Jänner 2018	1.214,1	219,1	—	375,0	74,3	58,4	—	1.941,0
Revision früherer Schätzungen	77,4	8,6	—	110,3	17,3	27,1	—	240,7
Erwerb von Reserven	—	—	—	—	—	166,1	—	166,1
Verkauf	—	—	—	—	-26,6	—	—	-26,6
Erweiterungen und Neufunde	3,5	—	—	4,9	0,3	—	—	8,8
Produktion	-170,4	-30,9	—	-60,9	-9,9	-16,0	—	-288,1
31. Dezember 2018 ¹	1.124,7	196,8	—	429,4	55,5	235,6	—	2.041,9
Revision früherer Schätzungen	58,2	10,1	—	76,0	9,6	145,4	—	299,3
Erwerb von Reserven	—	—	—	—	—	—	351,2	351,2
Verkauf	-6,3	—	—	—	—	—	—	-6,3
Erweiterungen und Neufunde	2,2	—	—	7,4	—	—	—	9,5
Produktion	-158,0	-29,2	—	-90,0	-3,2	-65,2	-15,5	-360,9
31. Dezember 2019 ¹	1.020,7	177,8	—	422,8	61,9	315,8	335,7	2.334,7

Revision früherer Schätzungen	61,3	2,5	—	58,3	27,5	-62,8	93,9	180,7
Erwerb von Reserven	—	—	—	—	—	—	—	—
Verkauf	—	—	—	—	—	—	—	—
Erweiterungen und Neufunde	7,2	—	—	—	—	—	—	7,2
Produktion	-148,6	-24,9	—	-97,5	-7,0	-57,7	-53,3	-389,0
31. Dezember 2020 ¹	940,7	155,3	—	383,6	82,4	195,3	376,3	2.133,6

Sichere, entwickelte und nicht entwickelte Reserven – At-equity bewertete Beteiligungen

31. Dezember 2018	—	—	1.392,0	—	212,6	—	—	1.604,7
31. Dezember 2019	—	—	1.376,8	—	277,3	—	—	1.654,1
31. Dezember 2020	—	—	1.321,0	—	383,8	—	—	1.704,8

Sichere, entwickelte Reserven – Tochterunternehmen

31. Dezember 2018	1.026,6	120,3	—	410,6	7,3	202,3	—	1.767,1
31. Dezember 2019	923,0	110,2	—	407,8	57,4	203,2	124,0	1.825,5
31. Dezember 2020	851,9	76,1	—	335,7	55,2	143,5	376,3	1.838,7

Sichere, entwickelte Reserven – At-equity bewertete Beteiligungen

31. Dezember 2018	—	—	997,3	—	212,6	—	—	1.209,9
31. Dezember 2019	—	—	880,2	—	262,9	—	—	1.143,1
31. Dezember 2020	—	—	1.003,1	—	293,5	—	—	1.296,6

¹2020: Inklusive rund 67,6 bcf an Kissengas in Gasspeicherreservoirs

2019: Inklusive rund 67,6 bcf an Kissengas in Gasspeicherreservoirs

2018: Inklusive rund 68,4 bcf an Kissengas in Gasspeicherreservoirs

e) Standardisierte Berechnung des diskontierten zukünftigen Netto-Cashflows

Die zukünftige Netto-Cashflow-Information wird unter der Annahme erstellt, dass die vorherrschenden wirtschaftlichen und operativen Rahmenbedingungen über die Produktionsdauer der sicheren Reserven bestehen bleiben. Weder zukünftige Veränderungen der Preise, noch Fortschritte in der Technologie oder Veränderungen der operativen Bedingungen werden berücksichtigt.

Der zukünftige Cash-Inflow beinhaltet die Erlöse aus dem Verkauf der Produktionsmengen, inklusive Kissengas in Gasspeicherreservoirs, unter der Annahme, dass die zukünftige Produktion zu jenen Preisen verkauft wird, welche zur Schätzung der sicheren Reserven zu den Jahresend-Mengen dieser Reserven verwendet werden (12-Monats-Durchschnittspreis). Die zukünftigen Produktionskosten umfassen Ausgaben für die Förderung sicherer Reserven sowie entsprechende Steuern ohne Berücksichtigung der Inflation. In den zukünftigen

Rekultivierungsausgaben sind die Kosten der Rekultivierung von Sonden und Produktionsanlagen enthalten. Die zukünftigen Entwicklungsausgaben umfassen die geschätzten Kosten für Entwicklungsbohrungen und Produktionsanlagen. Allen drei Bereichen liegt die Annahme zugrunde, dass das Kostenniveau zum Bilanzstichtag ohne Berücksichtigung der Inflation beibehalten wird. Die zukünftigen Steuerzahlungen werden unter Verwendung des Steuersatzes jenes Landes berechnet, in dem die OMV tätig ist. Der Barwert ergibt sich aus der Diskontierung des zukünftigen Netto-Cashflows mit einem Diskontfaktor von 10% pro Jahr. Die standardisierte Ermittlung stellt keine Schätzung des beizulegenden Zeitwertes der sicheren Reserven im Konzern dar. Eine Schätzung des beizulegenden Zeitwertes würde neben vielen anderen Faktoren auch die Gewinnungsmöglichkeit von Reserven, die über die Menge der sicheren Reserven hinausgeht, und voraussichtliche Veränderungen in den zukünftigen Preisen und Kosten sowie einen dem Risiko der Öl- und Gasproduktion entsprechenden Diskontierungssatz berücksichtigen.

Standardisierte Berechnung des diskontierten zukünftigen Netto-Cashflows

In EUR Mio

	Tochterunternehmen und at-equity bewertete Beteiligungen							Gesamt
	Rumänien und Schwarzes Meer	Österreich	Russland	Nordsee	Mittlerer Osten und Afrika	Neusee- land und Australien	Malaysia	
	2020							
Tochterunternehmen								
Zukünftiger Cash-Inflow	12.167	1.513	2.497	2.628	9.914	928	959	30.607
Zukünftige Produktions- und Rekultivierungsausgaben	-7.748	-1.159	-2.276	-1.857	-3.907	-1.257	-450	-18.654
Zukünftige Entwicklungsausgaben	-1.632	-297	—	-373	-698	-226	-24	-3.249
Zukünftiger Netto- Cashflow vor Ertragsteuern	2.787	58	220	399	5.308	-554	486	8.704
Zukünftige Ertragssteuern	-69	—	-60	-1	-2.954	199	-104	-2.990
Zukünftiger Netto- Cashflow undiskontiert	2.718	58	160	397	2.354	-355	382	5.714
10% jährlicher Diskontsatz für die zeitliche Differenz des Cashflows	-1.038	-5	1	-40	-696	153	-103	-1.727
Standardisierte Berechnung des diskontierten zukünftigen Netto- Cashflows	1.680	53	161	357	1.659	-202	279	3.987
At-equity bewertete Beteiligungen	—	—	100	—	233	—	—	333

2019

Tochterunternehmen								
Zukünftiger Cash-Inflow	19.932	2.554	3.402	4.432	12.597	1.972	1.246	46.135
Zukünftige Produktions- und Rekultivierungsausgaben	-9.156	-1.704	-2.779	-2.196	-3.398	-1.785	-461	-21.480
Zukünftige Entwicklungsausgaben	-2.081	-370	—	-527	-563	-325	-36	-3.901
Zukünftiger Netto- Cashflow vor Ertragsteuern	8.696	479	622	1.709	8.637	-138	749	20.754
Zukünftige Ertrag-steuern	-819	-21	-125	-959	-5.188	101	-178	-7.191
Zukünftiger Netto- Cashflow undiskontiert	7.877	458	497	750	3.448	-37	570	13.563
10% jährlicher Diskontsatz für die zeitliche Differenz des Cashflows	-3.918	-47	-117	-286	-1.025	184	-126	-5.334
Standardisierte Berechnung des diskontierten zukünftigen Netto- Cashflows	3.960	411	381	464	2.424	147	444	8.230
At-equity bewertete Beteiligungen	—	—	101	—	136	—	—	238

Standardisierte Berechnung des diskontierten zukünftigen Netto-Cashflows

In EUR Mio

	Tochterunternehmen und at-equity bewertete Beteiligungen							Gesamt
	Rumänien und Schwarzes Meer	Österreich	Russland	Nordsee	Mittlerer Osten und Afrika	Neusee- land und Australien	Malaysia	
	2018							
Tochterunternehmen								
Zukünftiger Cash-Inflow	20.818	3.436	3.673	5.477	12.932	1.843	—	48.179
Zukünftige Produktions- und Rekultivierungsausgaben	-9.738	-1.933	-2.902	-1.982	-3.154	-1.734	—	-21.443
Zukünftige Entwicklungsausgaben	-1.921	-401	—	-166	-613	-69	—	-3.171
Zukünftiger Netto- Cashflow vor Ertragsteuern	9.158	1.102	771	3.329	9.164	40	—	23.564
Zukünftige Ertragsteuern	-846	-92	-155	-2.117	-5.422	61	—	-8.571
Zukünftiger Netto- Cashflow undiskontiert	8.312	1.010	616	1.212	3.742	101	—	14.993
10% jährlicher Diskontsatz für die zeitliche Differenz des Cashflows	-4.036	-413	-140	-120	-1.145	166	—	-5.689
Standardisierte Berechnung des diskontierten zukünftigen Netto- Cashflows	4.275	597	476	1.092	2.597	267	—	9.304
At-equity bewertete Beteiligungen	—	—	166	—	152	—	—	318

**f) Veränderung der standardisierten Berechnung
des diskontierten zukünftigen Netto-Cashflows**
Veränderung der standardisierten Berechnung des diskontierten zukünftigen Netto-Cashflows

In EUR Mio

	2020	2019	2018
Tochterunternehmen			
1. Jänner	8.230	9.304	6.300
Verkauf von gefördertem Öl und Gas abzüglich Produktionsausgaben	-3.397	-3.942	-2.323
Nettoveränderung der Preise und Produktionskosten	-7.040	-1.810	4.183
Nettoveränderung aus dem Kauf und Verkauf von Mineralvorkommen	—	531	2.706
Nettoveränderung aufgrund von Erweiterungen und neuen Funden	22	72	133
Entwicklungs- und Rekultivierungsausgaben der laufenden Periode	1.031	674	669
Veränderung der geschätzten zukünftigen Entwicklungs- und Rekultivierungskosten in der Periode	259	-398	-420
Revision früherer Schätzungen	757	1.216	983
Zuwachs aus der Diskontierung	732	828	550
Nettoveränderung der Ertragsteuern (inkl. Steuereffekte aus Zukäufen und Verkäufen)	3.625	1.646	-3.310
Sonstiges ¹	-232	108	-168
31. Dezember	3.987	8.230	9.304
At-equity bewertete Beteiligungen	333	238	318

¹ Beinhaltet Wechselkursveränderungen gegenüber dem EUR.

Wien, am 10. März 2021

Der Vorstand

Rainer Seele e.h.
Vorstandsvorsitzender
und Generaldirektor

Johann Pleininger e.h.
Stellvertretender Vorstandsvorsitzender
und Chief Upstream Operations Officer

Reinhard Florey e.h.
Finanzvorstand

Thomas Gangl e.h.
Chief Downstream Operations Officer

Elena Skvortsova e.h.
Chief Commercial Officer

