



# Umweltkennzahlen

## THG-Emissionen – Gesamt

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
THG gesamt, direkt, Scope 1 <sup>1</sup>	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	13,9	10,7	10,6	11,1	11,1
davon aus E&P-Aktivitäten	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	3,2	3,5	4,2	3,6	3,5
davon aus R&M-Aktivitäten	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	6,8	6,6	6,4	7,6	7,7
davon aus C&M-Aktivitäten	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	3,9	0,6 <sup>4</sup>	n.a.	n.a.	n.a.
CO <sub>2</sub>	Mio t	12,9	9,9	9,4	10,0	10,2
CH <sub>4</sub>	t	30.672	32.999	49.376	44.782	38.807
N <sub>2</sub> O	t	818	217	74	57	52
THG gesamt, indirekt, Scope 2 <sup>2</sup>	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	1,1	0,3	0,4	0,4	0,3
THG gesamt, indirekt, Scope 3 <sup>3,5</sup>	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	156,4	118,0	126,0	108,0	108,0
THG-Emissionen aus der Verarbeitung und Nutzung der verkauften Produkte (Scope 3, Kategorien 10 und 11)	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	130,0	112,2	119,8	100,4	107,2
davon aus Öl für Energie	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	58,4	54,8	68,2	58,2	73,8
davon aus Öl für nicht energetische Nutzung	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	5,4	7,1	7,7	6,2	6,6
davon aus Gas für Energie	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	54,5	48,0	41,8	34,4	25,9
davon aus Gas für nicht energetische Nutzung	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	2,6	2,3	2,0	1,5	0,9
davon aus Chemikalien	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	9,0	0,01	0,01	0,01	0,01
THG-Emissionen aus eingekauften Waren und Dienstleistungen und aus Investitionsgütern (Scope 3, Kategorien 1 und 2)	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	13,5	5,5	6,3	7,2	1,3
davon aus eingekauften Waren und Dienstleistungen	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	13,0	5,3	6,1	5,7	1,1
davon aus Investitionsgütern	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	0,5	0,2	0,2	0,2	0,1
THG-Emissionen aus brennstoff- und energiebezogenen Aktivitäten, die nicht in Scope 1 oder 2 enthalten sind (Scope 3, Kategorie 3)	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	0,5	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
THG-Emissionen aus Abfällen, die bei der Geschäftstätigkeit entstehen (Scope 3, Kategorie 5)	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	0,3	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.



	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
THG-Emissionen aus der End-of-Life-Behandlung von verkauften Produkten (Scope 3, Kategorie 12)	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	12,1	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Biogene CO <sub>2</sub> -Emissionen	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	1,55	1,44	1,53	1,30	1,24

<sup>1</sup> Scope-1-Emissionen sind direkte Emissionen aus Anlagen, die im Besitz des Unternehmens sind oder von ihm kontrolliert werden. Wir verwenden Emissionsfaktoren aus verschiedenen Quellen, z.B. IPCC, API-THG-Dokumentation usw. Seit 2016 legt die OMV das Treibhauspotenzial des Vierten Sachstandsberichts des IPCC (AR4 – 100 Jahre) zugrunde.

<sup>2</sup> Scope-2-Emissionen sind indirekte Emissionen aus der Erzeugung von eingekauftem bzw. erworbenem Strom und Dampf oder eingekaufter bzw. erworbener Heiz- und Kühlenergie. Wir verwenden Emissionsfaktoren aus verschiedenen Quellen, z.B. von nationalen Behörden, lieferantenspezifische Emissionsfaktoren usw. Die Daten in der Tabelle beziehen sich auf den marktbasieren Ansatz. Standortbasiert sind es 1,0 Mio. t.

<sup>3</sup> Scope-3-Emissionen sind andere indirekte Emissionen, die außerhalb des Unternehmens auftreten, einschließlich Upstream- und Downstream-Emissionen. Wir verwenden Emissionsfaktoren aus verschiedenen Quellen, z.B. IPCC, PlasticsEurope usw. Die Daten beinhalten Scope-3-Emissionen aus der Nutzung und Verarbeitung verkaufter Produkte. Reine „Trading Margin“-Verkäufe sowie unternehmensinterne Verkäufe sind nicht enthalten. Seit 2015 wurden Scope-3-Emissionen von eingekauften Waren, Dienstleistungen und Investitionsgütern ebenfalls mitberücksichtigt. Seit 2018 werden Nettoimporte von Raffinerie-Ausgangsstoffen miteinbezogen.

<sup>4</sup> Nur EU-EHS-Emissionen von November und Dezember inkludiert

<sup>5</sup> Scope-3-Emissionen der Kategorie 15 von Borealis werden mit 21,0 Mio t CO<sub>2</sub>-Äquivalent bilanziert, sind aber noch nicht in der Konzernkonsolidierung der OMV enthalten

n.a. = nicht ausgewiesen

## THG-Emissionen – Intensitäten<sup>1</sup>

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
THG-Intensität der Geschäftstätigkeit	CO <sub>2</sub> -Intensitätsindex des OMV Konzerns <sup>2</sup>	82	81	78	86	n.a.
Erzielte Reduktion gegenüber 2010	%	18	19	22	14	n.a.
THG-Intensität des Produktportfolios	Mio t THG pro Mio t Öläquivalent	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6
THG-Intensität von eingekauften Waren und Dienstleistungen und von Investitionsgütern	Mio t THG pro EUR Mrd	0,78	1,14	0,89	0,90	0,79
CO <sub>2</sub> -Intensität der Energieversorgung <sup>3</sup>	g CO <sub>2</sub> /MJ	66,4	66,9	68,3	70,0	n.a.
Methanintensität	%	0,6	0,7	1,1	n.a.	n.a.

<sup>1</sup> Ohne Borealis

<sup>2</sup> Direkte Emissionen in CO<sub>2</sub>-Äquivalent, die zur Generierung eines bestimmten Outputs unter Verwendung geschäftsspezifischer Kennzahlen erzeugt werden – Upstream: t CO<sub>2</sub>-Äquivalent pro erzeugter toe, Raffinerien: t CO<sub>2</sub>e/t Durchsatz (Roh- und Halbfertigprodukte ohne Verschnittmengen), Strom: t CO<sub>2</sub>-Äquivalent pro erzeugter MWh. Diese werden auf der Basis des gewichteten Mittelwerts der CO<sub>2</sub>-Intensität der Geschäftsbereiche zu einem OMV CO<sub>2</sub>-Intensitätsindex der Geschäftstätigkeit auf Konzern-ebene konsolidiert. Der CO<sub>2</sub>-Intensitätsindex wurde 2018 entwickelt.

<sup>3</sup> Die CO<sub>2</sub>-Intensität der Energieversorgung berechnet sich, indem die Intensität ihrer Scope-1- und Scope-2-Emissionen plus Scope-3-Emissionen (in g CO<sub>2</sub>) aus der Nutzung der verkauften Energieprodukte dem Gesamtenergiewert aller extern verkauften Energieprodukte (in MJ) gegenübergestellt wird.

n.a. = nicht ausgewiesen



## THG-Emissionen – Reduktionen<sup>1</sup>

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
THG-Reduktionen aus Projekten pro Jahr	t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	79.470	77.900	154.522	374.000	174.000
THG-Reduktionen aus Projekten seit 2009	Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent	2,0	1,9	1,8	1,7	1,2

<sup>1</sup> Ohne Borealis

## Sonstige Luftemissionen

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
SO <sub>2</sub>	t	2.544	2.720	2.627	3.090	2.995
NO <sub>x</sub>	t	10.302	7.701	7.441	11.231	12.730
NM VOC	t	12.259	10.898	11.011	9.400	8.689
Staubemissionen	t	635	172	124	138	145
Ozonabbauende Substanzen	t	0,2	0,5	0,4	0,4	0,5

## Abfackeln und Ablassen von Erdölbegleitgas

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
Abgefackelte Kohlenwasserstoffe	t	361.965	388.644	426.251	233.770	185.832
Abgelassene Kohlenwasserstoffe	t	14.672	17.909	34.282	37.420	32.834



## Energie

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
Energieverbrauch <sup>1</sup>	PJ	176,5	131,1	117,4	127,4	130,8
Brennstoffverbrauch im Unternehmen	PJ	176,6	141,4	128,6	152,5	157,5
Selbst erzeugte nicht brennstoffbasierte erneuerbare Energie	MWh	14.309,0	87,4	n.a.	n.a.	n.a.
Verbrauch von gekauftem Strom <sup>2</sup>	PJ	16,6	8,6	2,9	3,5	2,9
Heizenergie-, Kühlenergie- und Dampfverbrauch	PJ	4,3	0,9	0,1	0,1	0,0
Verkaufter Strom <sup>3</sup>	PJ	16,5	14,2	11,3	23,9	24,5
Verkaufte Heiz- und Kühlenergie und verkaufter Dampf <sup>4</sup>	PJ	4,0	3,1	2,9	2,7	3,3

<sup>1</sup> Bezieht sich auf den Gesamtenergieverbrauch für die Tätigkeit basierend auf Standortberechnungen mit spezifischen Daten und Methoden

<sup>2</sup> Beinhaltet nur gekauften und verbrauchten Strom. Verbrauchter Strom aus eigener Erzeugung ist im Brennstoffverbrauch enthalten.

<sup>3</sup> Berechnungsmethodik wurde 2020 geändert, um intern verkauften Strom auszuschließen. Die Daten der Vorjahre wurden angepasst.

<sup>4</sup> Berechnungsmethode im Jahr 2020 geändert, d.h. ohne Berücksichtigung von internen Verkäufen von Heiz- und Kühlenergie und Dampf

n.a. = nicht ausgewiesen

## Wasser und Abwasser

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
<b>Wasserentnahme</b>						
Wasserentnahme <sup>1</sup>	Megaliter	827.211	224.971	103.637	100.381	98.523
davon Grundwasser	Megaliter	34.903	25.443	24.117	23.964	24.530
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS])	Megaliter	34.805	22.996	23.836	23.716	24.144
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	98	262	281	247	386
davon Oberflächenwasser	Megaliter	294.270	60.778	14.054	14.955	11.526
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	294.270	14.539	14.054	14.955	11.526
davon Durchlaufkühlwasser	Megaliter	276.359	47.124	0	0	0
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	0	0	0
davon Wasser aus öffentlichen Systemen	Megaliter	3.825	1.755	1.360	1.477	1.509
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	3.825	1.092	1.360	1.477	1.509
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	0	0	0
davon Meerwasser	Megaliter	436.337	75.718	920	586	577
davon Durchlaufkühlwasser	Megaliter	435.493	71.784	0	280.963	411.854
davon produziertes Wasser	Megaliter	57.875	61.256	63.186	59.400	60.382
Wasserentnahme von allen Gebieten mit Wasserstress	Megaliter	3.550	1.479	1.230	1.775	2.524
davon Grundwasser	Megaliter	2.179	491	399	645	1.144



	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	325	229	118	398	758
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	98	262	281	247	386
davon Oberflächenwasser <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	0	0	0
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	0	0	0
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	0	0	0
davon Wasser aus öffentlichen Systemen	Megaliter	712	54	67	82	84
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	24	54	67	82	84
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	0	0	0
davon Meerwasser <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	0	0	0
davon produziertes Wasser	Megaliter	659	607	764	1.048	1.297
<b>Wasserrückführung</b>						
Wasserrückführung nach Ziel	Megaliter	758.033	25.464	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Grundwasser	Megaliter	846	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS])	Megaliter	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS])	Megaliter	846	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Oberflächenwasser	Megaliter	303.325	16.474	n.a.	n.a.	n.a.
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS])	Megaliter	298.467	10.913	n.a.	n.a.	n.a.
davon Durchlaufkühlwasser	Megaliter	276.363	47.124	n.a.	n.a.	n.a.
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS])	Megaliter	4.857	5.561	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Meerwasser	Megaliter	438.920	4.581	n.a.	n.a.	n.a.
davon Durchlaufkühlwasser	Megaliter	435.901	71.784	n.a.	n.a.	n.a.
davon in Wasser von Dritten	Megaliter	14.937	4.409	n.a.	n.a.	n.a.
davon an andere (Verdunstungsteich)	Megaliter	5	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Wasserrückführung nach Ziel in allen Gebieten mit Wasserstress	Megaliter	2.467	61	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Oberflächenwasser	Megaliter	846	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Oberflächenwasser	Megaliter	938	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon Süßwasser ( $\leq 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon anderes Wasser ( $> 1.000$ mg/l Filtratrockenrückstand [TDS]) <sup>2</sup>	Megaliter	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Meerwasser	Megaliter	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
davon in Wasser von Dritten	Megaliter	678	61	n.a.	n.a.	n.a.
davon an andere (Verdunstungsteich) <sup>2</sup>	Megaliter	5	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
<b>Wasserrückführung – Qualität</b>						
Abgelassene Kohlenwasserstoffe (Öl)	t	6	13	n.a.	n.a.	n.a.



	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
<b>Wasserverbrauch<sup>3</sup></b>						
Wasserverbrauch	Megaliter	70.484	65.357	74.924	75.135	76.152
Verbrauchtes Wasser in allen Gebieten mit Wasserstress	Megaliter	1.140	647	1.158	1.691	2.428
<b>Wasserwiederverwendung</b>						
Rückgewonnenes und wiederverwendetes Wasser	Megaliter	319.618	315.327	251.959	7.041	6.859
<b>Produziertes Wasser</b>						
Produziertes Wasser, erzeugt	Megaliter	57.875	61.256	63.186	59.400	60.382
Produziertes Wasser, eingespritzt	Megaliter	52.325	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Produziertes Wasser, rückgeführt	Megaliter	3.060	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.

<sup>1</sup> Der Anstieg im Vergleich zu den Vorjahren ist auf die Einbeziehung der Wasserdaten des gesamten Jahres bei Borealis zurückzuführen. Bei Borealis wird der größte Teil des entnommenen Wassers zur Durchlaufkühlung verwendet, etwa 2/3 sind Brackwasser. Das Kühlwasser wird in gleicher Qualität rückgeführt, nur mit einer sehr leicht erhöhten Temperatur.

<sup>2</sup> Die Zahlen für Borealis sind in der Gesamtwasserentnahme, der Wasserentnahme aus Gebieten mit Wasserstress, der Wasserrückführung, der Wasserrückführung in Gebiete mit Wasserstress und im Wasserverbrauch enthalten. Detaillierte Aufschlüsselungen der Borealis-Zahlen sind nicht verfügbar.

<sup>3</sup> Der Wasserverbrauch wird berechnet als Wasserentnahme minus Wasserrückführung. Die Zahlen oben sind eventuell nicht ausgewogen, weil anderes Wasser, z.B. Regenwasser, für die Wasserentnahme nicht berücksichtigt wird.

n.a. = nicht ausgewiesen

## Abfall

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
Gesamtabfall <sup>1</sup>	t	799.048	634.885	633.722	583.831	460.247
davon ungefährlicher Abfall	t	431.420	241.221	323.268	315.219	224.008
davon ungefährlicher Abfall zur Deponierung	t	106.494	108.792	n.a.	n.a.	n.a.
davon ungefährlicher Abfall zum Recycling	t	48.416	21.690	n.a.	n.a.	n.a.
davon ungefährlicher Abfall zur Verbrennung	t	26.300	6.021	n.a.	n.a.	n.a.
davon ungefährlicher Abfall für sonstige Entsorgungsverfahren	t	38.399	19.130	n.a.	n.a.	n.a.
davon sonstiger Abfall (Vorbereitung zur Wiederverwendung und andere Verwertungsverfahren)	t	211.853	85.589	n.a.	n.a.	n.a.
davon gefährlicher Abfall	t	367.627	393.664	310.453	268.611	236.239
davon gefährlicher Abfall zur Deponierung	t	6.294	7.995	n.a.	n.a.	n.a.
davon gefährlicher Abfall zum Recycling	t	277.074	308.580	n.a.	n.a.	n.a.
davon gefährlicher Abfall zur Verbrennung	t	21.914	20.066	n.a.	n.a.	n.a.
davon gefährlicher Abfall für sonstige Entsorgungsverfahren	t	59.704	48.222	n.a.	n.a.	n.a.
davon grenzüberschreitend verbrachter gefährlicher Abfall (laut Basler Übereinkommen)	t	1.421	8.129	n.a.	n.a.	n.a.
davon sonstiger Abfall (Vorbereitung zur Wiederverwendung und andere Verwertungsverfahren)	t	1.221	672	20	0	0



	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
Zur Entsorgung weitergeleiteter Abfall	t	539.985	204.120	308.523	360.357	258.086
Von Entsorgung umgeleiteter Abfall	t	259.063	430.765	n.a.	n.a.	n.a.
Rate des aufbereiteten oder wiederverwerteten Abfalls	%	68%	68%	51%	38%	44%

<sup>1</sup> Gesamtabfall inklusive Abfall aus Einmalprojekten

n.a. = nicht ausgewiesen

## Austritte schädlicher Substanzen

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
Austritte schädlicher Substanzen	Anzahl	2.232	2.390	2.047	2.184	2.403
davon größere (d.h. Schweregrad 3 bis 5)	Anzahl	3	0	1	2	1
Austrittsmenge freigesetzt	Liter	80.976	41.355	56.641	36.874	173.909

## Umweltbezogene Aufwendungen<sup>1</sup>

	Einheit	2021	2020	2019	2018	2017
Aufwendungen für Umweltschutz exkl. Abschreibungen	EUR Mio	240	135	220	196	197
Umwelteinvestitionen für in Betrieb gesetzte Anlagen	EUR Mio	150	84	98	134	57

<sup>1</sup> Ohne Borealis