

Q1 2026

Quartalsbericht

Deutsche Rohstoff Konzern im Überblick

ZAHLEN IM ÜBERBLICK

in Mio. EUR

	Q1 2026	Q1 2025	Veränderung in %
Umsatzerlöse	43,9	59,1	-26%
EBITDA	126,0	43,2	192%
BOEPD	12.322	14.549	-15%
Operativer Cash Flow	28,3	44,7	-37%
Eigenkapital	331,9	239,3	39%
Eigenkapitalquote in %	47,8%	45,7%	2%P
Ergebnis pro Aktie (EUR)	21,59	2,55	747%

Rohstoffe
sind
Zukunft.

ORGANE DER GESELLSCHAFT

zum 31.03.2026

VORSTAND

Jan-Philipp Weitz
(CEO)

Henning Döring
(CFO)

AUFSICHTSRAT

Dr. Thomas Gutschlag
(Vorsitzender)

Martin Billhardt
(stellv. Vorsitzender)

Dr. Werner Zöllner



Inhalt

2 Deutsche Rohstoff Konzern im Überblick

4 Brief an die Aktionäre

7 Operative Highlights

8 Konzern Hedgebuch

10 Konzern-Bilanz

12 Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

13 Konzern-Kapitalflussrechnung

15 Erläuterungen zur Konzern-Bilanz und der Konzern-GuV

19 Impressum

Brief an die Aktionäre

Sehr geehrte Damen und Herren,

die Deutsche Rohstoff ist hervorragend in das Jahr 2026 gestartet. Aufbauend auf der im Jahr 2025 gestärkten operativen und finanziellen Basis ist es uns gelungen, innerhalb kürzester Zeit in eine Phase beschleunigten Wachstums überzugehen. Wir haben unser Bohrprogramm massiv ausgeweitet und die Zahl der geplanten Bohrungen von 10 auf 26 Bruttobohrungen erhöht sowie zusätzlich 9 Non-Op-Bohrungen geplant.

Darüber hinaus haben wir durch die teilweise Veräußerung unserer Beteiligung an Almonty Industries einen erheblichen Ergebnisbeitrag erzielt. Diese Kombination aus operativer Skalierungskompetenz und hoher Liquidität untermauert unsere weiteren Wachstumsmöglichkeiten.

OPERATIVER JAHRESAUFTAKT: WACHSTUMSPHASE EINGELEITET

Aktuell sind in unserer Tochterfirma 1876 Resources drei Bohrgeräte zeitgleich im Einsatz. In der zweiten Jahreshälfte erwarten wir daraus eine Produktion von über 20.000 BOEPD – zum Vergleich: Unser bisheriges Rekordquartal Ende 2023 hatte Fördermengen von durchschnittlich rund 16.600 BOEPD. Die Skalierung von einem auf drei Bohrgeräte gelang uns in weniger als einem Monat und zeigt, dass unsere Strukturen weiterhin extrem flexibel sind und wir schnell auf ein sich veränderndes Makroumfeld reagieren können.

Die geplanten Bohrungen schreiten gut voran. Der erste Bohrplatz mit vier Bohrungen wird Mitte Mai bereits in Betrieb genommen. Damit liegen wir sogar leicht vor dem ursprünglichen Plan.

Wie Anfang April veröffentlicht, planen wir für das EBITDA im Basisszenario bei einem Ölpreis von 75 USD/bbl nunmehr 290 bis 310 Mio. EUR, während sich im erhöhten Szenario bei 85 USD/bbl eine Bandbreite von 320 bis 340 Mio. EUR ergibt. Der Umsatz wird im Jahr 2026 voraussichtlich zwischen 260 und 310 Mio. EUR liegen. Gleichzeitig erhöhen wir unser Investitionsvolumen auf rund 215 bis 235 Mio. EUR, um die sich bietenden Wachstumsmöglichkeiten konsequent zu nutzen. Insgesamt führt diese Entwicklung zu einem deutlichen Sprung in der Ertragskraft und im Cashflow-Profil der Deutsche Rohstoff.

FINANZEN 2026: REKORDERGEBNIS UND MASSIVER ANSTIEG DER LIQUIDITÄT

Durch den Verkauf eines Teilbestandes von rund 9 Mio. Aktien unserer Beteiligung an Almonty Industries wurde ein Ertrag von rund 97 Mio. EUR realisiert, während gleichzeitig eine signifikante Restbeteiligung im Portfolio verbleibt. Dieser Ertrag unterstreicht nicht nur die Guidance mit einem geplanten EBITDA von rund 300 Mio. EUR, sondern führt zugleich zu einer substanziellen Stärkung von Bilanz und Cashflow.



Jan-Philipp Weitz

Vorstand Deutsche Rohstoff AG, CEO

Brief an die Aktionäre

Die liquiden Mittel haben sich seit dem 31. Dezember 2025 mit 148,7 Mio. EUR mehr als verdoppelt, der Verschuldungsgrad (Net Debt/EBITDA)¹ mit 0,4 mehr als halbiert. Das Eigenkapital des Konzerns stieg um über 50% auf 331,9 Mio. EUR. Die Eigenkapitalquote erhöhte sich auf 47,8% und liegt damit auf einem außerordentlich starken Niveau. Insgesamt verfügt die Deutsche Rohstoff damit über eine sehr solide Bilanz.

KAPITALMARKT: OUTPERFORMANCE UND HOHE INVESTORENNACHFRAGE

Unsere Aktie erreichte seit dem Jahresauftakt mehrfach neue Allzeithochs und hat mit einem Anstieg von rund 100% nahezu alle vergleichbaren Unternehmen und Indizes outperformed. Die Liquidität der Aktie verdoppelte sich von durchschnittlich rund 17.000 Aktien pro Tag im Jahr 2025 auf täglich über 36.000 Aktien in den ersten vier Monaten 2026. Das sind rund 3 Mio. EUR täglich gehandeltes Volumen. Gleichzeitig verbreiterte sich unsere Investorenbasis erneut um über 1.000 Aktionäre, mit starken Zuwächsen bei institutionellen und internationalen Investoren. Auch unsere Anleihen erfreuen sich unverändert einer starken Nachfrage und notieren mit Kursen zwischen 106 bis 108% auf einem hervorragendem Niveau.

STRATEGISCHE POSITIONIERUNG: NAVIGIEREN DURCH VOLATILE ZEITEN

Um die schnelle operative Reaktionsfähigkeit sicherzustellen, hatten wir im Jahr 2025 unser Team bewusst verstärkt.

¹ EBITDA der letzten 12 Monate

Parallel dazu hatten wir unser Flächenportfolio erweitert, zusätzliche Bohrgenehmigungen gesichert, die Infrastruktur ausgebaut und bereits im vierten Quartal erste Bohrplätze für 2026 vorbereitet. Darüber hinaus haben wir konkrete Umsetzungsszenarien entwickelt, um bei entsprechender Marktlage kurzfristig ein erweitertes Bohrprogramm starten zu können. Wir sind jederzeit in der Lage, die Aktivität über das aktuelle Niveau hinaus auf mehr als 30 Bohrungen auszuweiten oder – bei veränderten Marktbedingungen – kurzfristig zu reduzieren. Damit steuern wir unsere Investitionen abhängig vom Marktumfeld und sichern die Effizienz unseres Kapitaleinsatzes.

Diese Kombination aus Disziplin und Flexibilität ermöglicht es uns, Investitionen kurzfristig zu skalieren, Kostenstrukturen anzupassen und unser Hedge-Buch je nach Preisentwicklung flexibel zu steuern. Mit genau dieser Flexibilität werden wir auch den weiteren Jahresverlauf gestalten, Chancen konsequent nutzen und auf Risiken schnell reagieren.

AUSBLICK: WEITER AUF KURS ZUR NACHHALTIGEN WERTSTEIGERUNG

Trotz der starken Kursentwicklung unserer Aktie sind wir überzeugt, dass wir weitere Werte schaffen werden. Unsere gestärkte Assetbasis aus der Produktion aus über 225 Bohrungen, die massiv gesteigerten Reserven und unsere weiterhin signifikante Beteiligung an Almonty Industries bilden die Grundlage dafür.



Henning Döring

Vorstand Deutsche Rohstoff AG, CFO

Brief an die Aktionäre

Hinzu kommt eine deutlich ausgebaute Finanzierungskraft und unsere Flexibilität bei der jüngst eingeleiteten Wachstumsphase durch das deutlich ausgeweitete Bohrprogramm. Wir sind hervorragend positioniert für die kommenden Jahre.

Unser Fokus liegt dabei auf der nachhaltigen Steigerung unserer Cashflows, einer konsequent disziplinierten Kapitalallokation sowie der kontinuierlichen Erhöhung des Shareholder Value.

Auf Basis dieser strategischen Ausrichtung sind wir überzeugt, dass die Deutsche Rohstoff AG auch künftig überdurchschnittliche Renditen für die Aktionäre erzielen wird.

Wir danken Ihnen für Ihr Vertrauen!

Mit freundlichen Grüßen aus Mannheim,



Jan-Philipp Weitz
Vorstand, CEO

Henning Döring
Vorstand, CFO

Operative Highlights

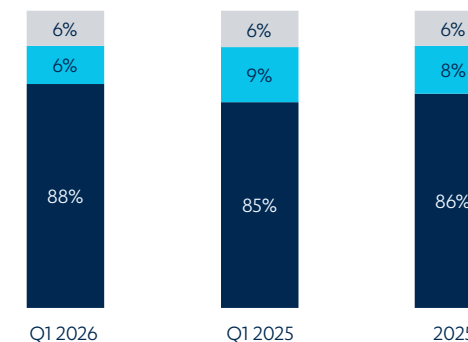
Umsätze (in TEUR)	01.01. – 31.03.2026	01.01. – 31.03.2025	01.01. – 31.12.2025
Öl Umsatz	43.961	55.671	181.518
Gas Umsatz	3.260	6.054	17.013
NGL Umsatz	2.954	4.069	12.515
Produktionssteuern	-5.792	-7.298	-23.492
Absicherung (Hedging)	-449	558	7.575
Gesamt Umsatz	43.933	59.054	195.129
Gesamt Umsatz in TUSD	51.348	62.077	219.179
Volumen			
Öl (bbl)	726.966	850.107	3.199.967
Gas (Mcf)	1.320.383	1.726.330	6.347.699
NGLs (bbl)	149.614	171.556	683.117
BOE	1.096.644	1.309.385	4.941.034
BOEPD	12.322	14.549	13.537
Öl (in USD/bbl)			
Durchschnittlicher WTI Preis	72,74	71,78	65,39
Realisierter Preis vor Hedges	68,78	67,92	62,40
Gewinn(+)/Verlust(-) aus Hedges	-1,08	1,02	2,37
Realisierter Preis nach Hedges	67,70	68,94	64,77
Erdgas (in USD/MMBTU)			
Durchschnittlicher Henry Hub Preis	4,71	4,14	3,52
Realisierter Preis vor Hedges ¹	2,81	3,64	2,95
Gewinn(+)/Verlust(-) aus Hedges ¹	0,21	-0,15	0,18
Realisierter Preis nach Hedges	3,02	3,49	3,13
Operative Kosten (USD/BOE)			
	10,46	8,80	9,90
Abschreibungen (USD/BOE)²			
	16,25	17,24	16,31

¹ Die Derivate beziehen sich in der Regel nicht auf den Henry Hub Gaspreis, sondern auf einen lokalen Handelspunkt (z. B. CIG)

² Abschreibungen auf produzierende Erdölförderanlagen

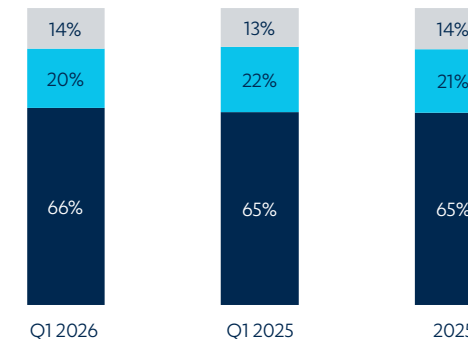
UMSATZ NACH PRODUKT

- Öl
- Gas
- NGL



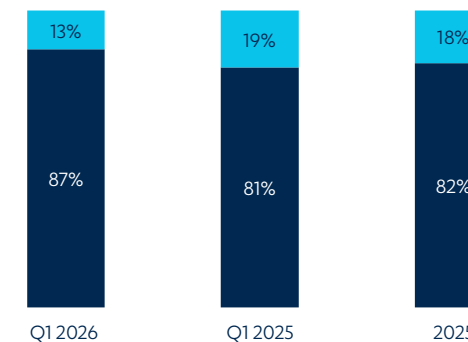
VOLUMEN NACH PRODUKT

- Öl
- Gas
- NGL



VOLUMEN NACH REGION

- Wyoming
- Colorado



Konzern Hedgebuch

			Summe	Q2 2026	Q3 2026	Q4 2026	Q1 2027	Q2 2027	Q3 2027	Q4 2027	Q1 2028
SWAP	Öl	Volumen in 1.000 bbl	1.049	283	213	237	82	54	58	86	37
SWAP	Öl	Preis in USD/BBL	72,6	74,8	74,1	71,5	70,4	70,2	70,4	70,7	69,9
COLLAR	Öl	Volumen in 1.000 bbl	275	51	88	66	67	4	-	-	-
COLLAR	Öl	Preisobergrenze in USD/BBL	78,2	79,2	76,5	76,4	81,4	81,0	-	-	-
COLLAR	Öl	Preisuntergrenze in USD/BBL	62,7	62,4	64,6	61,6	61,2	65,0	-	-	-
PUT	Öl	Volumen in 1.000 bbl	270	24	22	-	80	74	70	-	-
PUT	Öl	Preisuntergrenze in USD/BBL	50,0	50,0	50,0	-	50,0	50,0	50,0	-	-
SWAP	Gas	Volumen in 1.000 MMBtu	1.574	169	475	459	243	229	-	-	-
SWAP	Gas	Preis in USD/MMBtu	3,8	3,2	3,4	4,1	4,4	3,5	-	-	-
COLLAR	Gas	Volumen in 1.000 MMBtu	270	270	-	-	-	-	-	-	-
COLLAR	Gas	Preisobergrenze in USD/MMBtu	4,6	4,6	-	-	-	-	-	-	-
COLLAR	Gas	Preisuntergrenze in USD/MMBtu	2,6	2,6	-	-	-	-	-	-	-
Summe	Öl	Volumen in 1.000 bbl	1.594	357	323	303	228	132	128	86	37
Summe	Gas	Volumen in 1.000 MMBtu	1.844	439	475	459	243	229	-	-	-

(Stand 31.03.2026)

Quartalsabschluss

(ungeprüft)

Konzern-Bilanz (ungeprüft)

AKTIVA

In EUR	31.03.2026	31.03.2025	31.12.2025
A. Anlagevermögen			
I. Immaterielle Vermögensgegenstände			
1. Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	42.468.980	23.517.647	30.030.293
2. Geschäfts- oder Firmenwert	578.131	778.546	603.447
	43.047.111	24.296.193	30.633.740
II. Sachanlagen			
1. Produzierende Erdölförderanlagen	368.546.538	353.771.115	371.536.320
2. Exploration und Evaluierung	24.661.235	12.488.819	6.015.155
3. Technische Anlagen und Maschinen	34.306.809	31.037.770	31.422.424
4. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	2.659.961	2.242.767	2.561.793
5. Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	11.264.991	–	8.444.130
	441.439.534	399.540.471	419.979.822
III. Finanzanlagen			
1. Beteiligungen	7.930.091	16.186.765	7.930.091
2. Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	7.552.982	7.240.923	7.476.959
3. Wertpapiere des Anlagevermögens	9.888.660	8.945.594	9.483.169
	25.371.733	32.373.282	24.890.219
B. Umlaufvermögen			
I. Vorräte			
1. Fertige Erzeugnisse und Waren	1.706.069	671.275	691.570
	1.706.069	671.275	691.570
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände			
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	26.800.544	33.147.043	25.671.449
2. Sonstige Vermögensgegenstände	3.842.420	3.955.631	3.530.233
	30.642.964	37.102.674	29.201.682
III. Wertpapiere des Umlaufvermögens	26.925.805	7.456.367	18.313.944
IV. Guthaben bei Kreditinstituten	121.752.021	18.497.664	50.996.151
C. Rechnungsabgrenzungsposten	3.256.215	2.773.241	3.424.638
D. Aktive latente Steuern	–	945.208	–
Summe Aktiva	694.141.452	523.656.375	578.131.766

Konzern-Bilanz (ungeprüft)

PASSIVA

In EUR		31.03.2026		31.03.2025		31.12.2025
A. Eigenkapital						
I. Gezeichnetes Kapital	4.790.041		5.005.438		4.790.041	
./ . Nennbetrag eigener Anteile	–	4.790.041	-109.700	4.895.738	–	4.790.041
Bedingtes Kapital 2.393.000 EUR (Vorjahr: 2.393.000 EUR)						
II. Kapitalrücklage		31.297.014		31.297.014		31.297.014
III. Gewinnrücklage		–		–		–
IV. Eigenkapitaldifferenzen aus Währungsumrechnung		-9.976.785		6.171.859		-17.154.140
V. Konzernbilanzgewinn		295.737.020		189.765.919		192.331.271
VI. Nicht beherrschende Anteile		10.065.458		7.197.117		9.120.898
		331.912.748		239.327.647		220.385.084
B. Rückstellungen						
1. Steuerrückstellungen		669.125		810.369		986.784
2. Sonstige Rückstellungen		35.367.831		19.197.506		26.424.250
		36.036.956		20.007.875		27.411.034
C. Verbindlichkeiten						
1. Anleihen		193.000.000		100.000.000		193.000.000
2. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten		36.138.016		60.256.917		22.582.525
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		4.159.727		14.025.195		28.634.947
4. Sonstige Verbindlichkeiten		19.294.161		19.949.977		15.926.049
		252.591.904		194.232.089		260.143.521
D. Rechnungsabgrenzungsposten		693.000		–		742.500
E. Passive latente Steuern		72.906.844		70.088.764		69.449.627
Summe Passiva		694.141.452		523.656.375		578.131.766

Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung (ungeprüft)

In EUR	01.01. – 31.03.2026	01.01. – 31.03.2025	01.01. – 31.12.2025
1. Umsatzerlöse	43.933.406	59.053.509	195.128.674
2. Erhöhung oder Verminderung des Bestands an fertigen und unfertigen Erzeugnissen	–	–	–48.386
3. Sonstige betriebliche Erträge	101.641.122	1.301.167	7.876.899
4. Materialaufwand	9.806.044	10.938.132	43.283.791
Aufwendungen für bezogene Leistungen	9.806.044	10.938.132	43.283.791
5. Personalaufwand	3.428.979	2.441.188	12.163.495
a) Löhne und Gehälter	3.287.160	2.321.424	11.476.781
b) soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung, davon für Altersversorgung 1.137 EUR (Vorjahr: 1.516 EUR)	141.819	119.764	686.714
6. Abschreibungen	16.345.417	22.728.437	76.242.393
a) auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	16.345.417	22.728.437	76.147.359
b) auf Vermögensgegenstände des Umlaufvermögens	–	–	95.034
EBITDA	126.010.298	43.226.389	132.003.995
7. Sonstige betriebliche Aufwendungen	6.329.207	3.748.966	15.505.907
8. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	446.595	403.068	2.005.891
9. Abschreibungen auf Finanzanlagen und Wertpapiere des Umlaufvermögens	–	215.683	913.544
10. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	4.316.793	3.533.089	15.474.936
11. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	1.666.604	3.758.862	9.863.002
12. Ergebnis nach Steuern	104.128.079	13.393.387	31.516.010
13. Sonstige Steuern	–	–	40
14. Konzernjahresüberschuss (+)	104.128.079	13.393.387	31.515.970
15. Auf nicht beherrschende Anteile entfallender Gewinn (–)	–722.330	–912.621	–2.640.536
Konzernjahresüberschuss nach Minderheiten	103.405.749	12.480.766	28.875.434
16. Gewinnvortrag (+)	192.331.271	177.285.153	167.360.772
17. Einstellung in Gewinnrücklagen	–	–	–3.904.935
18. Konzernbilanzgewinn	295.737.020	189.765.919	192.331.271

Konzern-Kapitalflussrechnung (ungeprüft)

in EUR	01.01. – 31.03.2026	01.01. – 31.03.2025	01.01. – 31.12.2025
Periodenergebnis (Konzernjahresüberschuss / -fehlbetrag einschließlich auf nicht beherrschende Anteile entfallende Ergebnisanteil)	104.128.079	13.393.387	31.515.970
+/- Abschreibungen / Zuschreibungen auf Gegenstände des Anlagevermögen	16.345.417	22.728.437	76.391.130
+/- Zunahme / Abnahme der Rückstellungen	-2.455.352	-2.207.575	-2.003.527
+/- Sonstige zahlungsunwirksame Aufwendungen / Erträge	369.171	998.739	2.094.458
-/+ Zunahme / Abnahme der Vorräte, der Forderungen aus Lieferungen und Leistungen sowie anderer Aktiva, die nicht der Investitions- oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind	-1.744.478	5.835.639	11.170.747
+/- Zunahme / Abnahme der Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen sowie anderer Passiva, die nicht der Investitions- oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind	3.453.810	-1.736.526	-7.924.089
-/+ Gewinn / Verlust aus dem Abgang von Gegenständen des Anlagevermögens	-67.140	-550.977	-446.742
-/+ Gewinn / Verlust aus dem Verkauf/Bewertung von Wertpapieren des Umlaufvermögens	-97.204.870	371.756	-3.980.360
+/- Zinsaufwendungen / Zinserträge	3.870.197	3.130.021	13.469.046
+/- Ertragssteueraufwand / -ertrag	1.666.605	3.624.750	9.863.002
-/+ Ertragsteuerzahlungen	-16.942	-908.378	-166.196
Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit	28.344.497	44.679.273	129.983.440
- Auszahlungen für Investitionen in das immaterielle Anlagevermögen	-11.744.188	-712.524	-10.500.411
+ Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des Sachanlagevermögens	95.786	-	2.243.008
- Auszahlungen für Investitionen in das Sachanlagevermögen	-40.377.927	-17.052.855	-99.958.612
+ Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des Finanzanlagevermögens	-	-	858.724
- Auszahlungen für Investitionen in das Finanzanlagevermögen	-339.665	-158.898	-870.102
+ Einzahlungen aufgrund von Finanzmittelanlagen im Rahmen der kurzfristigen Finanzdisposition	105.183.111	5.288.758	26.165.220
- Auszahlungen aufgrund von Finanzmittelanlagen im Rahmen der kurzfristigen Finanzdisposition	-16.590.102	-10.205.066	-30.875.821
+ Erhaltene Zinsen	262.912	113.876	2.123.913
+ Erhaltene Dividenden	41.834	109.263	-
Cashflow aus der Investitionstätigkeit	36.531.761	-22.617.446	-110.814.083
+ Einzahlungen aus Eigenkapitalzuführungen von anderen Gesellschaftern	170.383	114.428	590.389
- Auszahlungen für den Erwerb von Anteilen andere Gesellschafter	0	0	-238.705
- Auszahlungen für den Rückkauf eigener Anteile	0	0	-4.010.632
+ Einzahlungen aus der Begebung von Anleihen und der Aufnahme von (Finanz-) Krediten	12.833.516	0	93.000.000
- Auszahlungen aus der Tilgung von Anleihen und (Finanz-) Krediten	0	-13.702.085	-47.305.497
- Gezahlte Zinsen	-6.217.532	-5.377.714	-14.110.008
- Gezahlte Dividenden an Gesellschafter des Mutterunternehmens	0	0	-9.685.676
- Gezahlte Dividenden an andere Gesellschafter	0	0	-75.581
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit	6.786.367	-18.965.371	18.164.290
Zahlungswirksame Veränderungen des Finanzmittelfonds	71.662.625	3.096.456	37.333.647
+/- Wechselkurs- und bewertungsbedingte Änderungen des Finanzmittelfonds	-924.073	-1.340.010	-2.945.485
+/- Konsolidierungskreisbedingte Änderungen des Finanzmittelfonds	-	-	-
+ Finanzmittelfonds am Anfang der Periode	50.881.708	16.493.546	16.493.546
Finanzmittelfonds am Ende der Periode	121.620.261	18.249.992	50.881.708

Erläuterungen zur Konzern- Bilanz und der Konzern-GuV

(ungeprüft)

Erläuterungen zur Konzern-Bilanz und der Konzern-GuV (ungeprüft)

Im Folgenden werden nur Positionen aufgeführt, bei denen wesentliche Veränderungen in der laufenden Periode zu verzeichnen sind. Ansonsten wird auf die Ausführungen im Geschäftsbericht 2025 verwiesen.

I. Ertragslage

UMSATZERLÖSE

Die Umsatzerlöse beziehen sich im Wesentlichen auf Bohrungen im Powder River Basin in Wyoming von 1876 Resources und Salt Creek Oil & Gas und im Denver-Julesberg Basin in Colorado von 1876 Resources und Elster Oil & Gas. Die Umsätze in Höhe von 43,9 Mio. EUR (Vorjahr: 59,1 Mio. EUR) entfallen wie folgt auf die einzelnen Tochtergesellschaften:

- 1876 Resources: 35,1 Mio. EUR (Vorjahr: 43,4 Mio. EUR)
- Salt Creek Oil & Gas: 7,9 Mio. EUR (Vorjahr: 14,3 Mio. EUR)
- Elster Oil & Gas: 0,9 Mio. EUR (Vorjahr: 1,3 Mio. EUR)
- Bright Rock Energy: 0,0 Mio. EUR (Vorjahr: 0,0 Mio. EUR)

Die Produktion beläuft sich in den ersten 3 Monaten auf 1.096.644 Barrel Ölequivalent, kurz: BOE (Vorjahr: 1.309.385 BOE) bzw. 12.322 BOE pro Tag (Vorjahr: 14.549 BOEPD). Der Ausweis der Umsatzerlöse erfolgt in EUR abzüglich Produktionssteuer in Höhe von 5,8 Mio. EUR (Vorjahr: 7,3 Mio. EUR) und beinhaltet realisierte Verluste aus Hedging-Geschäften in Höhe von 0,4 Mio. EUR (Vorjahr: Gewinne in Höhe von 0,6 Mio. EUR).

SONSTIGE BETRIEBLICHE ERTRÄGE

Die sonstigen betrieblichen Erträge in Höhe von 101,6 Mio. EUR (Vorjahr: 1,3 Mio. EUR) resultieren im Wesentlichen aus der Teilveräußerung der Beteiligung an Almonty Industries. Durch den Verkauf wurde ein Veräußerungsgewinn von rund 97 Mio. EUR realisiert.

MATERIALAUFWAND

Zum 31. März 2026 werden Aufwendungen für bezogene Leistungen in Höhe von 9,8 Mio. EUR (Vorjahr: 10,9 Mio. EUR) ausgewiesen, die sich auf laufende Produktionskosten, Gebühren für die Verarbeitung von Gas und Kondensaten, der Instandhaltung und Arbeiten an den produzierenden und neuen Ölbohrungen in den USA beziehen. Die Betriebskosten belaufen sich damit für den Zeitraum des ersten Quartals 2026 auf 10,46 USD (8,94 EUR) je BOE. Im Vorjahres-Quartal lagen diese bei 8,80 USD (8,35 EUR) je BOE.

PERSONALAUFWAND

Der Personalaufwand sämtlicher Konzerngesellschaften liegt bei 3,4 Mio. EUR (Vorjahr: 2,4 Mio. EUR). Der Anstieg des Personalaufwands ist im Wesentlichen auf den Barausgleich des Aktienoptionsprogramms 2018 sowie den gestiegenen zugrunde liegenden Aktienkurs zurückzuführen.

SONSTIGE BETRIEBLICHE AUFWENDUNGEN

Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen betragen 6,3 Mio. EUR (Vorjahr: 3,7 Mio. EUR). Die größten Positionen entfallen dabei auf Wechselkursverluste in Höhe von 4,3 Mio. EUR (Vorjahr: 1,3 Mio. EUR), Explorationstätigkeiten

und seismische Analysen auf Bohrfeldern in Höhe von 0,3 Mio. EUR (Vorjahr: 0,0 Mio. EUR) sowie Rechts- und Beratungskosten in Höhe von 0,4 Mio. EUR (Vorjahr: 0,6 Mio. EUR). Die weiteren sonstigen betrieblichen Aufwendungen setzen sich aus dem sonstigen Aufwand der allgemeinen Verwaltung (Mieten, IT-Systeme, Geldverkehr, Hauptversammlung, Investor Relation, Gremien, Reisekosten) in Höhe von 0,5 Mio. EUR zusammen (Vorjahr: 1,3 Mio. EUR).

ABSCHREIBUNGEN

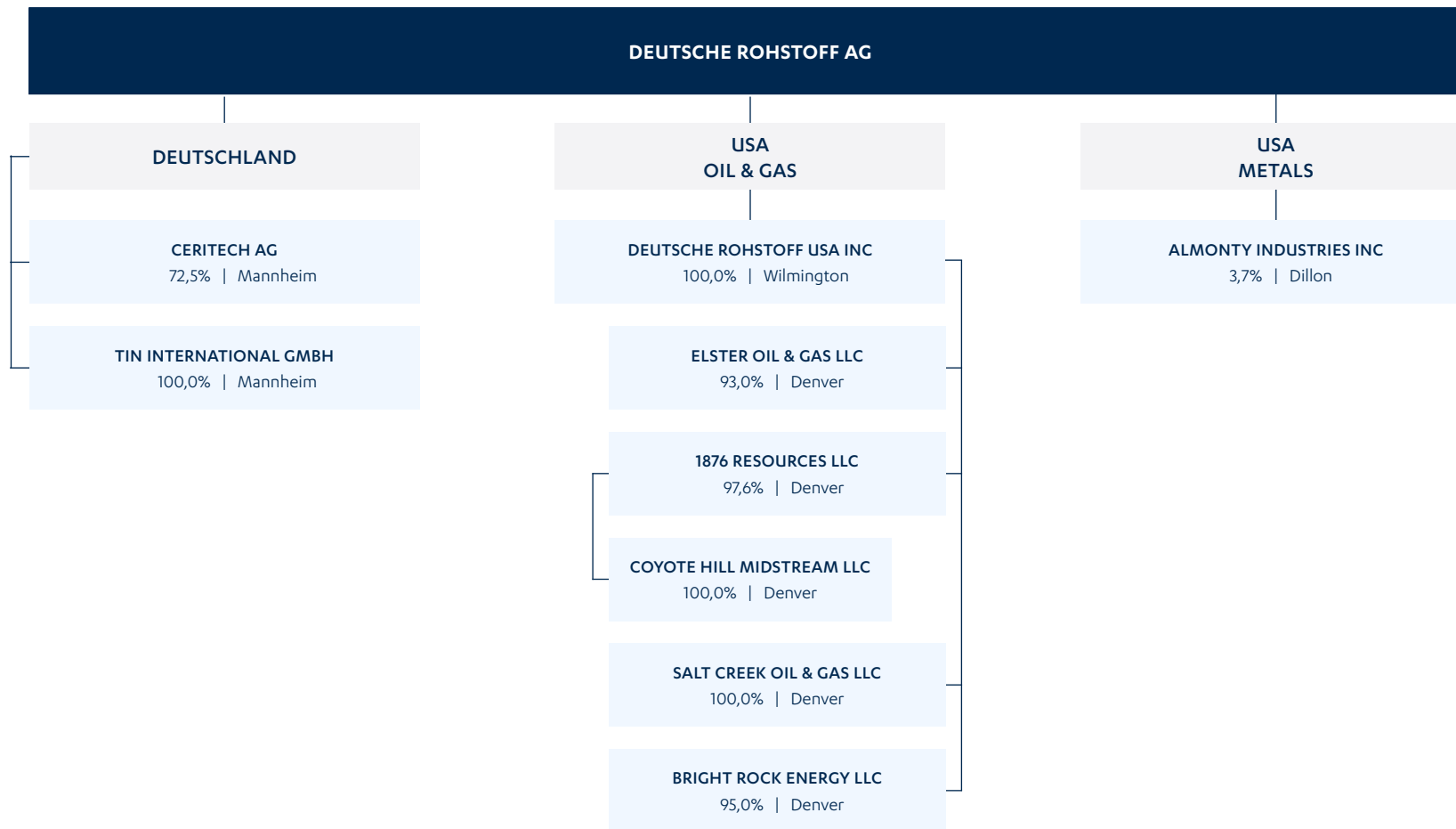
Die Abschreibungen belaufen sich auf 16,3 Mio. EUR (Vorjahr: 22,7 Mio. EUR) und setzen sich ausschließlich aus planmäßigen Abschreibungen zusammen.

Die Abschreibungen beziehen sich im Wesentlichen auf Abschreibungen auf Erdölförderanlagen im Sachanlagevermögen der Tochterfirmen 1876 Resources, Salt Creek Oil & Gas und Elster Oil & Gas, die entsprechend der geförderten Mengen an Barrel Öläquivalent (BOE) abgeschrieben werden. Für den Zeitraum 1. Januar bis 31. März 2026 beträgt der Abschreibungssatz im Konzern für Erdölförderanlagen 16,25 USD je produziertem Barrel Öläquivalent. Im Gesamtjahr 2025 lag der entsprechende Wert bei 16,31 USD je BOE. Die Abschreibungen auf Midstream-Infrastruktur sowie sonstige Abschreibungen beliefen sich im ersten Quartal 2026 auf 0,67 USD/BOE (Gesamtjahr 2025: 0,63 USD/BOE). Außerplanmäßige Abschreibungen wurden im ersten Quartal 2026 nicht vorgenommen.

Erläuterungen zur Konzern-Bilanz und der Konzern-GuV (ungeprüft)

GESELLSCHAFTSRECHTLICHE STRUKTUR

zum 31.03.2025



Erläuterungen zur Konzern-Bilanz und der Konzern-GuV (ungeprüft)

Die Abschreibungen auf Finanzanlagen und auf Wertpapiere des Umlaufvermögens betragen zum 31. März 2026 0,0 Mio. EUR (Vorjahr: 0,2 Mio. EUR).

II. Finanz- und Vermögenslage

ANLAGEVERMÖGEN

Zum 31. März 2026 werden produzierende Erdölförderanlagen in Höhe von 368,5 Mio. EUR (31.12.2025: 371,5 Mio. EUR) ausgewiesen. Die Reduktion begründet sich durch planmäßige Abschreibungen, die teilweise kompensiert wurden durch einen stärkeren EUR/USD-Wechselkurs zum Stichtag mit 1,15 EUR/USD (31.12.2025: 1,175 EUR/USD).

Technische Anlagen und Maschinen repräsentieren Infrastruktur, Wasserbecken und Pipelines in Wyoming belaufen sich auf 34,3 Mio. EUR (31.12.2025: 31,4 Mio. EUR).

Unter der Position „Exploration und Evaluierung“ werden 24,7 Mio. EUR ausgewiesen (31.12.2025: 6,0 Mio. EUR), die sich auf Investitionen von 1876 Resources LLC für die ersten vier Bohrungen des Bohrprogramms 2026 beziehen.

Die Finanzanlagen belaufen sich auf 25,4 Mio. EUR (31.12.2025: 24,9 Mio. EUR). Wesentlicher Bestandteil des Finanzanlagevermögens sind die Aktien von Almonty Industries in Höhe von 7,9 Mio. EUR (31.12.2025: 7,9 Mio. EUR) sowie Ausleihungen in Form von Darlehen und Wandelschuldverschreibungen an Almonty Industries in Höhe von 16,2 Mio. EUR (31.12.2025: 16,1 Mio. EUR). Im Geschäftsjahr 2025 wurde die

Beteiligung an Almonty Industries infolge einer geänderten Zweckbestimmung teilweise vom Anlage- in das Umlaufvermögen umgegliedert.

UMLAUFVERMÖGEN

Die Forderungen in Höhe von rund 30,6 Mio. EUR (31.12.2025: 29,2 Mio. EUR) setzen sich zum größten Teil aus Forderungen aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von 26,8 Mio. EUR (31.12.2025: 25,7 Mio. EUR) zusammen, die aus ausstehenden Umsätzen der Öl- und Gasproduktion resultieren.

Die Barmittel und Wertpapiere des Umlaufvermögens belaufen sich zum Ende des ersten Quartals 2026 in Summe auf 148,7 Mio. EUR (31.12.2025: 69,3 Mio. EUR).

VERBINDLICHKEITEN UND EIGENKAPITAL

Das Eigenkapital beträgt zum 31. März 2026 331,9 Mio. EUR (31.12.2025: 220,4 Mio. EUR). Die Eigenkapitalquote beläuft sich auf 47,8% (31.12.2025: 38,1%). Das Grundkapital ist im Vergleich zum 31. Dezember 2025 unverändert bei 4.790.041,00 EUR geblieben.

Die Position „Eigenkapitaldifferenzen aus Währungsumrechnung“ beinhaltet im Wesentlichen die Umrechnungsdifferenzen der zum Stichtag erfolgten Währungsumrechnung der Aktiv- und Passivposten der in US-Dollar aufgestellten Jahresabschlüsse sowie der zum Durchschnittskurs erfolgten Währungsumrechnung der in US-Dollar aufgestellten Gewinn- und Verlustrechnungen. Die Position beträgt zum 31. März 2026 -10,0 Mio. EUR (31.12.2025: -17,2 Mio. EUR).

Der Gesamtbetrag der Anleihen liegt bei 193,0 Mio. EUR (31.12.2025: 193,0 Mio. EUR) und umfasst die Anleihe 2023/2028 (WKN A3510K) über ursprünglich 100 Mio. EUR, Kupon 7,50 % p. a., Laufzeit bis 26. September 2028, die im April 2025 um 43 Mio. EUR aufgestockt wurde, sowie die im November 2025 platzierte Anleihe 2025/2030 (WKN A460CG) über 50 Mio. EUR, Kupon 6,00 % p. a., Laufzeit bis 13. November 2030.

Die Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten belaufen sich zum 31. März 2026 auf 36,0 Mio. EUR (31.12.2025: 22,5 Mio. EUR) und umfassen ein Darlehen, das 1876 Resources mit der BOKF N.A. zur Finanzierung der Öl- und Gasbohrungen abgeschlossen hat.

Die Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen betragen zum 31. März 2026 4,2 Mio. EUR (31.12.2025: 28,6 Mio. EUR). Die sonstigen Verbindlichkeiten von 19,3 Mio. EUR (31.12.2025: 15,9 Mio. EUR) resultieren insbesondere aus Steuerverbindlichkeiten und Umsatzzahlungen bei 1876 Resources, die noch an Royalty-Eigentümer und Partnerunternehmen mit Beteiligungen an den Bohrprojekten abzuführen sind.

Die Rückstellungen betragen rund 36,0 Mio. EUR (31.12.2025: 27,4 Mio. EUR) und entfallen im Wesentlichen auf noch nicht in Rechnung gestellte Dienstleistungen von Ölfeld-Service-Unternehmen in Höhe von 26,0 Mio. EUR, Rückstellungen für Rückbauverpflichtungen der US-Tochterunternehmen in Höhe von 6,0 Mio. EUR sowie Rückstellungen für personalbezogene Aufwendungen von 2,6 Mio. EUR.

Erläuterungen zur Konzern-Bilanz und der Konzern-GuV (ungeprüft)

III. Nachtragsbericht

Der Vorstand der Deutsche Rohstoff AG hat mit Zustimmung des Aufsichtsrats am 22. April 2026 beschlossen, im Zeitraum vom 22. April 2026 bis längstens zum 21. April 2027 eigene Aktien zu einem Gesamtkaufpreis (ohne Nebenkosten) von bis zu 7,5 Mio. EUR über die Börse zu erwerben (Aktienrückkaufprogramm 2026).

Zum Zeitpunkt der Veröffentlichung beläuft sich die Anzahl der zurückgekauften Aktien auf 15.137.

Mannheim, den 12. Mai 2026

Der Vorstand



Jan-Philipp Weitz



Henning Döring

Impressum

Rechtliche Hinweise

ZUKUNFTSBEZOGENE AUSSAGEN

Dieser Bericht enthält zukunftsbezogene Aussagen, die auf aktuellen Einschätzungen des Managements über künftige Entwicklungen beruhen. Solche Aussagen unterliegen Risiken und Unsicherheiten, die außerhalb der Möglichkeiten der Deutsche Rohstoff AG (DRAG) bezüglich einer Kontrolle oder präzisen Einschätzung liegen, wie beispielsweise das zukünftige Marktumfeld und die wirtschaftlichen Rahmenbedingungen, das Verhalten der übrigen Marktteilnehmer, das erfolgreiche Erwerben oder Veräußern von Konzern-Gesellschaften bzw. Beteiligungen, sowie Maßnahmen staatlicher Stellen. Sollten einer dieser oder andere Unsicherheitsfaktoren und Unwägbarkeiten eintreten oder sollten sich Annahmen, auf denen diese Aussagen basieren, als unrichtig erweisen, könnten die tatsächlichen Ergebnisse wesentlich von den in diesen Aussagen explizit genannten oder implizit enthaltenen Ergebnissen abweichen. Es ist von DRAG weder beabsichtigt, noch übernimmt DRAG eine gesonderte Verpflichtung, zukunftsbezogene Aussagen zu aktualisieren, um sie an Ereignisse oder Entwicklungen nach dem Datum dieses Berichts anzupassen.

Der Bericht liegt ebenfalls in englischer Übersetzung vor; bei Abweichungen geht die deutsche Fassung des Quartalsberichts der englischen Übersetzung vor.

Dieser Quartalsbericht wurde am 12. Mai 2026 veröffentlicht.

Kontaktdaten/Herausgeber

Deutsche Rohstoff AG
Q7, 24
68161 Mannheim
Deutschland

Telefon +49 621 490 817 0

info@rohstoff.de
www.rohstoff.de

Amtsgericht Mannheim
HRB-Nummer: 702881



<https://tinyurl.com/DRAGLinkedIn>

Deutsche Rohstoff AG