

Deutsche Rohstoff

Öl & Gas Reserven

19. Februar 2024

Reserven Highlights

+27%

vs. Vorjahr („VJ“)

Abgezinster Cash Flow der produzierenden Reserven

+10%

vs. VJ

Abgezinster Cash Flow der sicheren Reserven

Sichere produzierende Reserven (NYMEX 31. Dez 23)¹

Cash Flow:
467,5 Mio. USD

Abgezinster Cash Flow:
313,4 Mio. USD

Sichere Reserven

Cash Flow:
686,6 Mio. USD

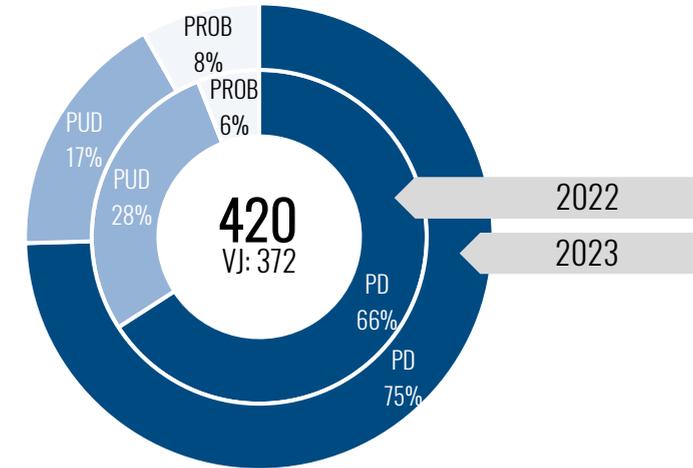
Abgezinster Cash Flow:
385,9 Mio. USD

Sichere Reserven bei WTI 80 USD²

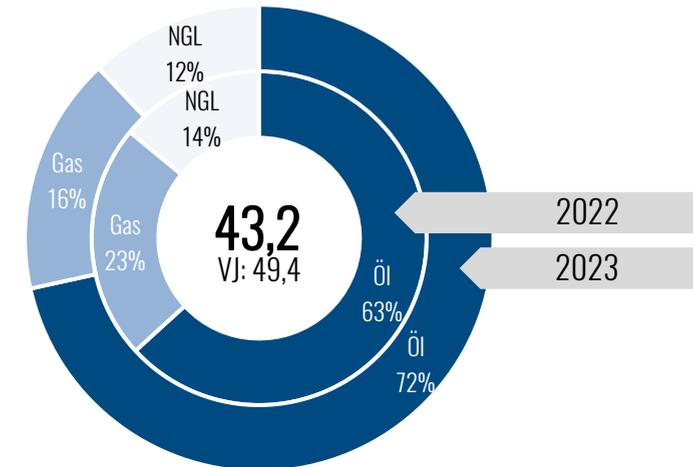
Cash Flow:
1.165,2 Mio. USD

Abgezinster Cash Flow:
585,9 Mio. USD

Abgezinster Reservenwert in Mio. USD nach Kategorie³



Reserven nach Produkt in Mio. BOE⁴



¹ Erdgas: Henry Hub Terminkurve 31.12.23 ³ PD: Proved Developed, PUD: Proved Undeveloped, PROB: Probable

² HenryHub bei 4 USD/MMBtu

⁴ Erdgas wird mit dem Faktor 6,000 Kubikfuß Erdgas pro Barrel Öläquivalent umgerechnet

Reserven zum 31. Dezember 2023¹

in Mio. USD	SICHERE			WAHRSCHEINLICH	SUMME
	Proved Developed	Proved Undeveloped	Proved	Probable	
BOE in Mio.	18,9	12,5	31,4	11,9	43,2
Umsatz ²	807,2	660,8	1.467,9	710,4	2.178,3
Produktionssteuern	91,4	80,4	171,9	85,1	257,0
OPEX	247,4	135,5	382,9	134,2	517,2
Operativer Cash Flow	468,3	444,8	913,1	491,0	1.404,1
CAPEX	0,8	225,7	226,5	285,5	512,0
Cash Flow³	467,5	219,1	686,6	205,4	892,1
Abgezinster Cash Flow (10%)	313,4	72,5	385,9	34,4	420,3
Netto-Bohrungen	96,1	22,4	118,5	26,7	145,2

Abgezinster Cash Flow (10%) der Reserven für verschiedene Ölpreis-Szenarien

60 USD/bbl und 3 USD/MMBtu	265,9	46,0	311,8	20,3	332,1
80 USD/bbl und 4 USD/MMBtu	404,1	181,8	585,9	120,9	706,8

Hohe Ölpreis-Sensitivität

Eine Erhöhung des langfristigen Ölpreises von 60 USD auf 80 USD erhöht den Barwert der Reserven um 375 Mio. USD.

Hohes Potential

Auf den Flächen sind insgesamt deutlich über 100 Brutto-Bohrungen möglich.

Keine Effizienzgewinne eingepreist

Durch kontinuierliche Bohrprogramme sind erhebliche Effizienzgewinne bezogen auf CAPEX und OPEX möglich.

¹ Die Reserven enthalten die Reserven der Tochterfirmen 1876 Resources, Bright Rock Energy, Elster Oil & Gas und Salt Creek Oil & Gas. Reserven von 1876 Resources, Bright Rock Energy und Salt Creek Oil & Gas wurden von unabhängigen Reservengutachtern erstellt. Die Reserven von Elster Oil & Gas wurden ohne externen Gutachter erstellt.

² Umsatz ist abzüglich der Anteile von Partnern und Royalties.

³ Cash Flow ist definiert, als 100% dem Konzern zustehende Umsätze abzüglich Produktionssteuern, OPEX und CAPEX

Ölpreis: Terminkurven und Preisszenarien für die Reserven

