



Deutsche Rohstoff

Webcall:
Entwicklung des US-Öl- und Gasgeschäftes
20. September 2021

Unser Öl- und Gasgeschäft in den USA gewinnt an Dynamik

Aktuelle Wachstumstreiber

Produktionsbeginn der Knight-Bohrungen in Q4

Starker Anstieg der Produktion in Utah

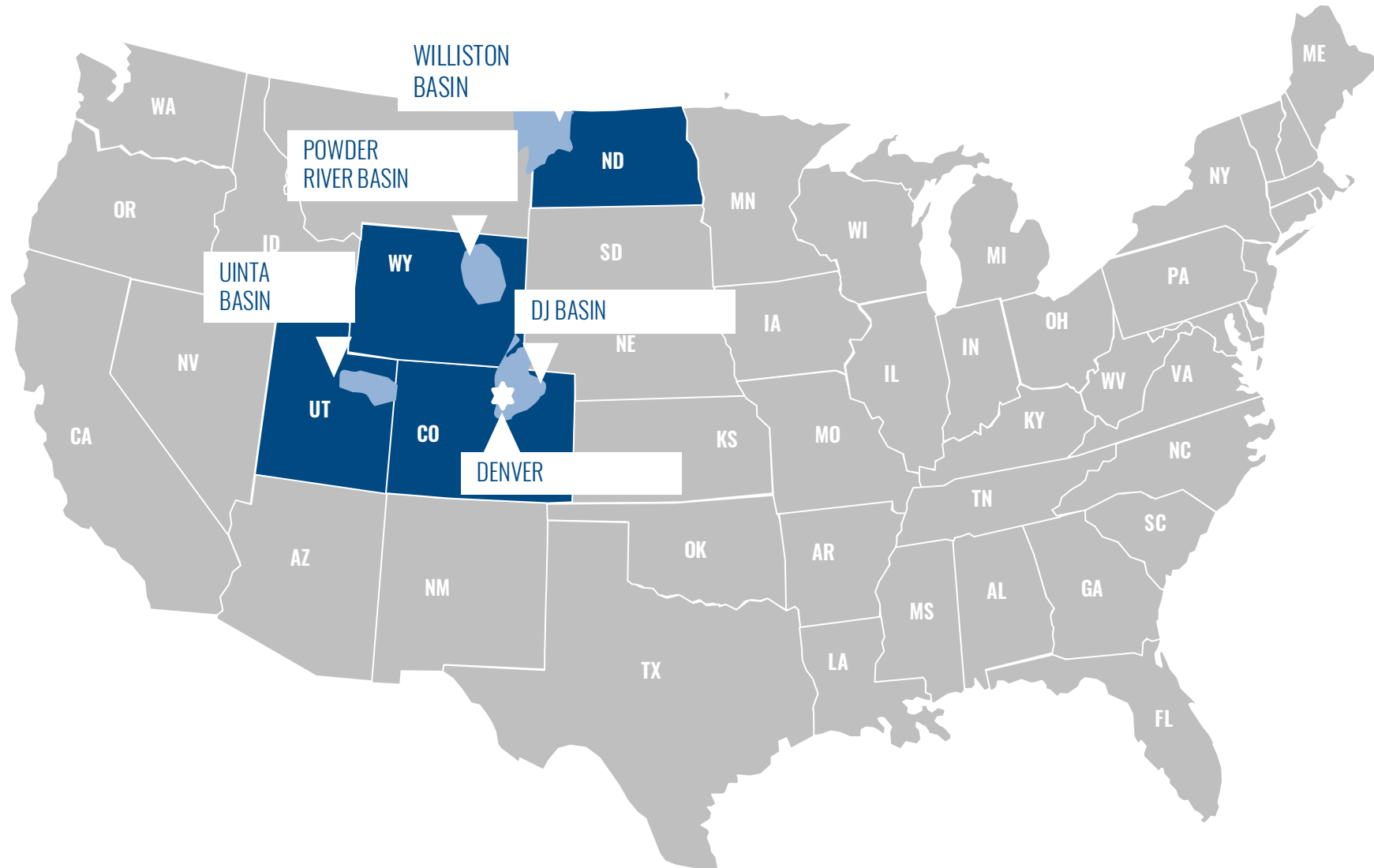
Erste Bohrung Bright Rock in Wyoming

Kauf eines weiteren Flächenpaketes in Wyoming

Ölpreis seit Jahresbeginn +50%, Gaspreis +100%

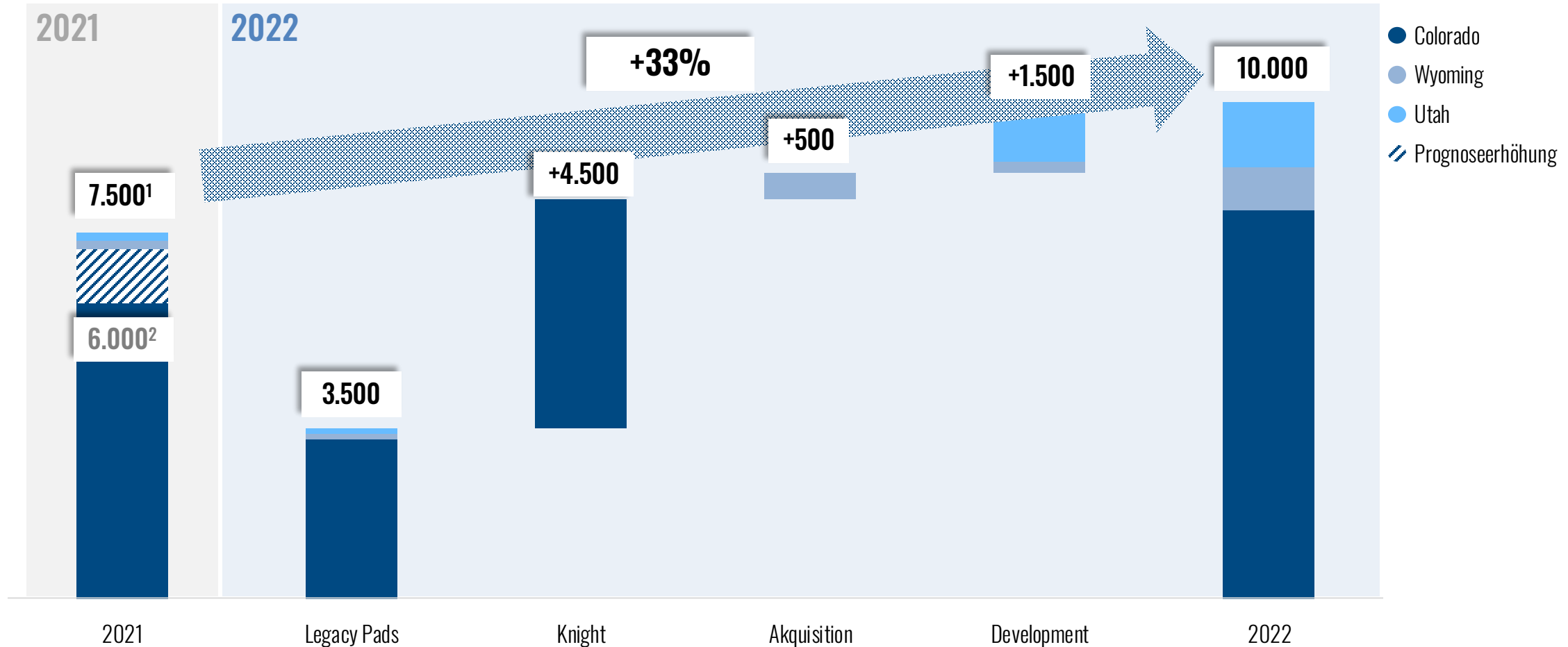


Wir sind in vier US-Bundesstaaten aktiv

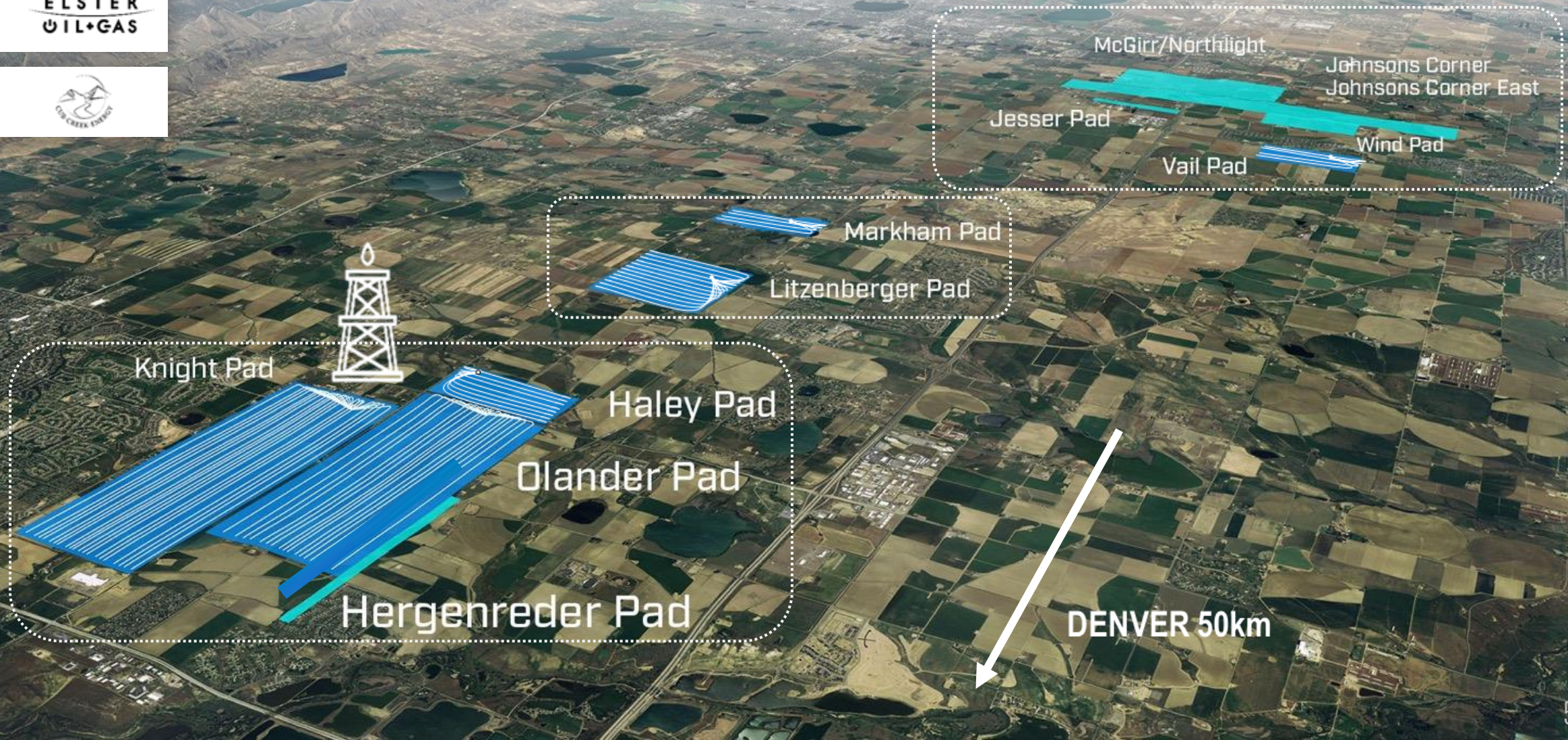
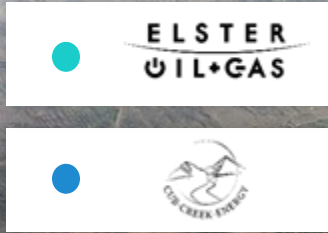


Starkes Produktionswachstum für 2022 erwartet

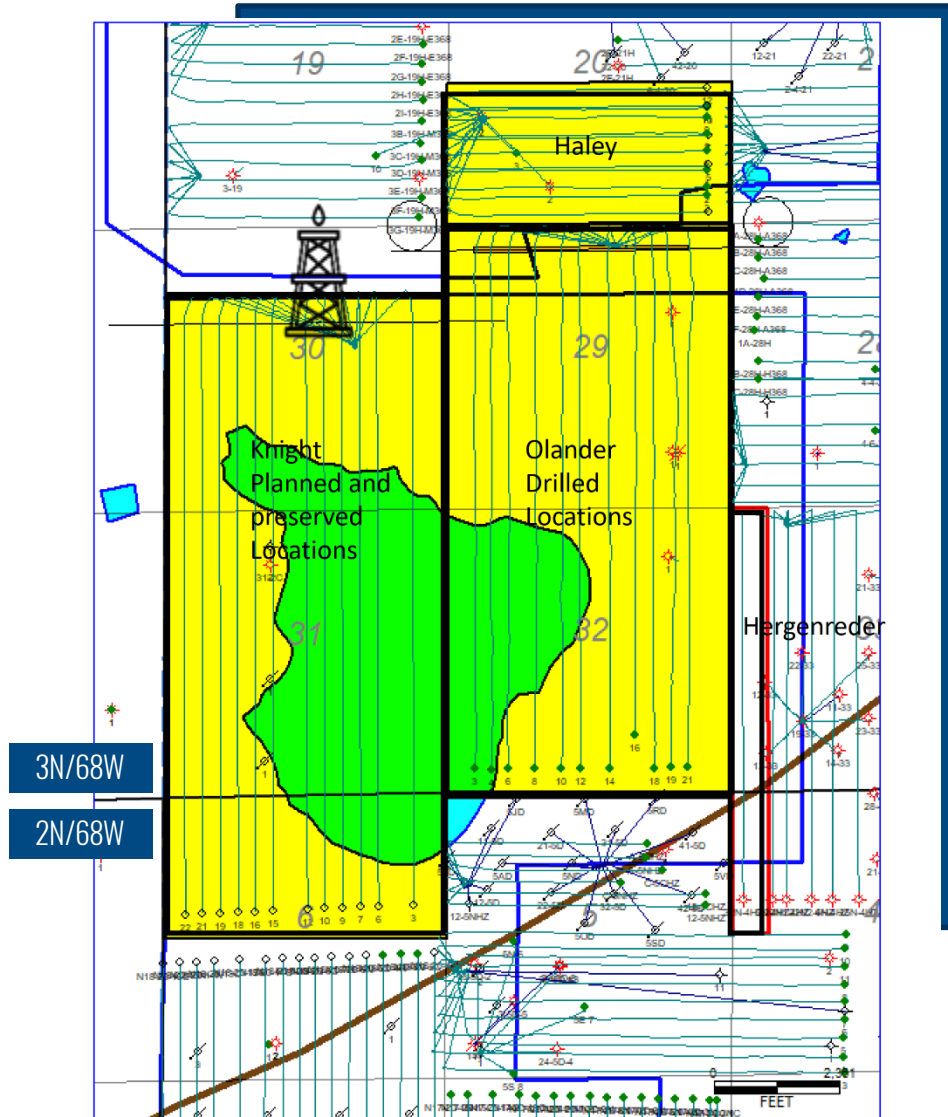
Produktion steigt von 7.500 BOEPD auf 10.000 BOEPD



Olander und Knight bestimmen dieses und nächstes Jahr die Produktion



Derzeit läuft die Fertigstellung der Knight-Bohrungen



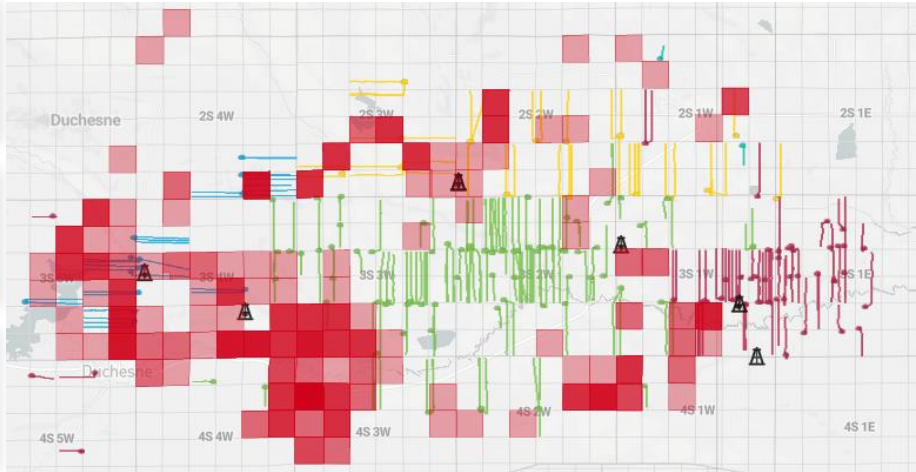
Bright Rock beschleunigt Entwicklung in Utah

Produktion steigt von 350 BOEPD auf rund 1.500 BOEPD

32 neue Bohrungen in 2021 mit durchschnittlichem Anteil von 7%

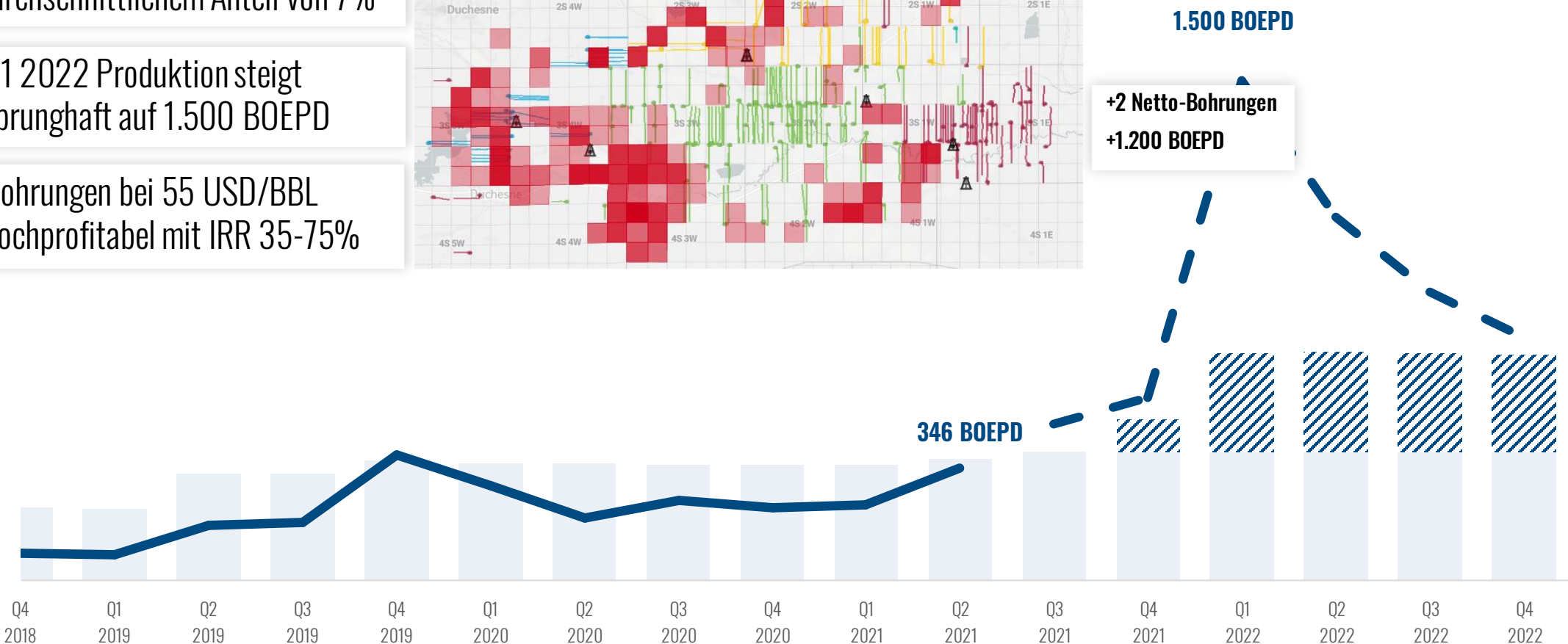
Q1 2022 Produktion steigt sprunghaft auf 1.500 BOEPD

Bohrungen bei 55 USD/BBL hochprofitabel mit IRR 35-75%



BOEPD

NETTO-BOHRUNGEN



Deutsche Rohstoff baut Position in Wyoming weiter aus

Cub Creek unterzeichnet einen Kaufvertrag über ca. 30.000 Netto-Acres

17 produzierende Bohrungen mit aktuell ca. 800 BOEPD

Cub Creek als Betriebsführer und Entwickler

Closing für Oktober 2021 erwartet

13 aktive Bohrgeräte im Basin

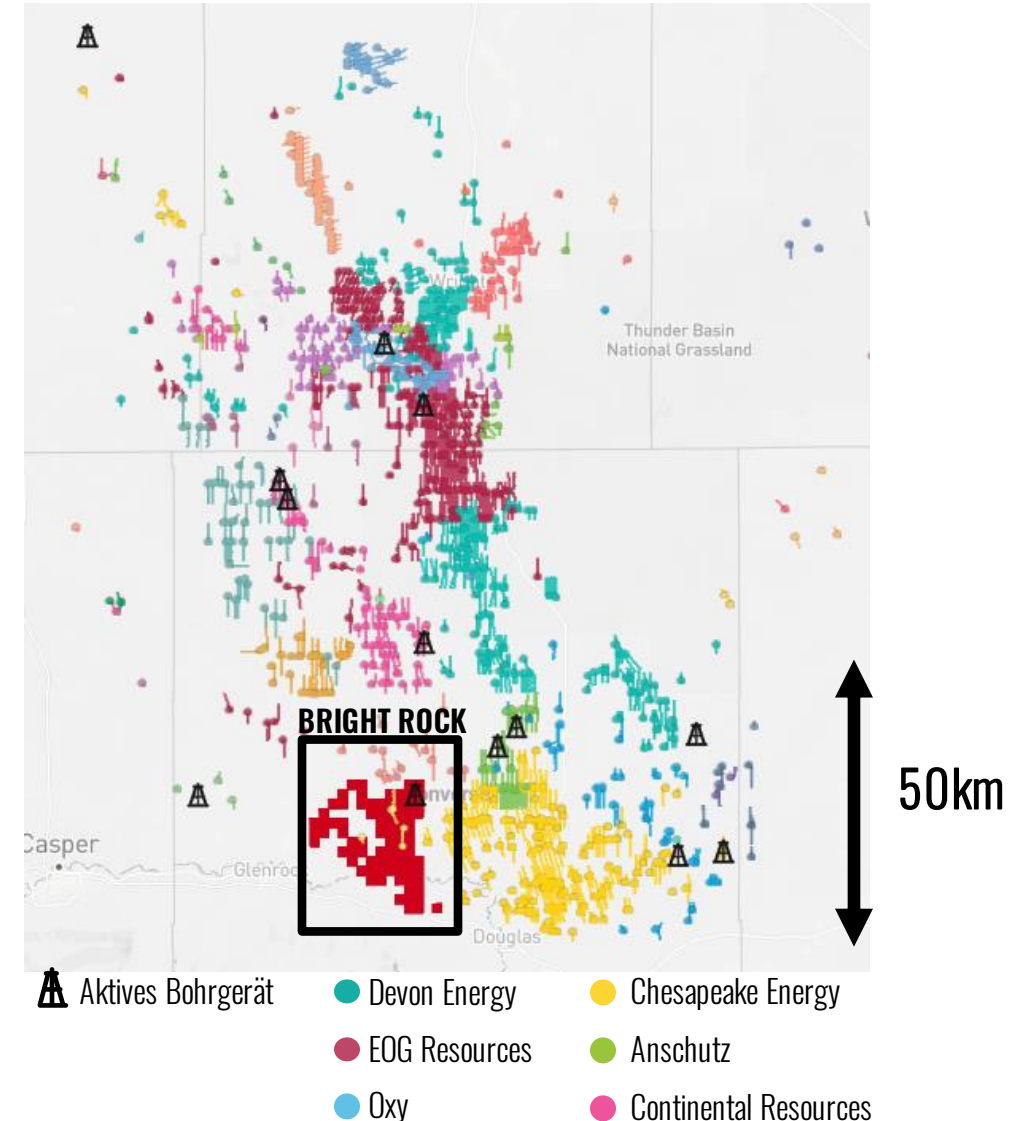
Gesamte Position über 60.000 Acres

Potential für 100-200 Netto-Bohrungen

Bright Rock derzeit mit erster Bohrung

Produktionsbeginn voraussichtlich in Q4

Weitere Bohrungen ab Mitte 2022 zu erwarten



Bright Rock Bohrung im Powder River Basin, Wyoming

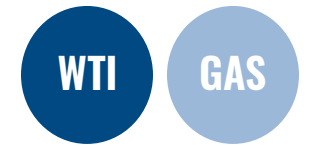


Bohrgerät auf Bright Rocks Buster DSU in Wyoming



Legacy Produktion auf Bright Rocks Fläche in Wyoming, im Hintergrund die aktuell laufende Bohrung

Öl- und Gaspreise auf hohem Niveau, aber noch mit viel Potential

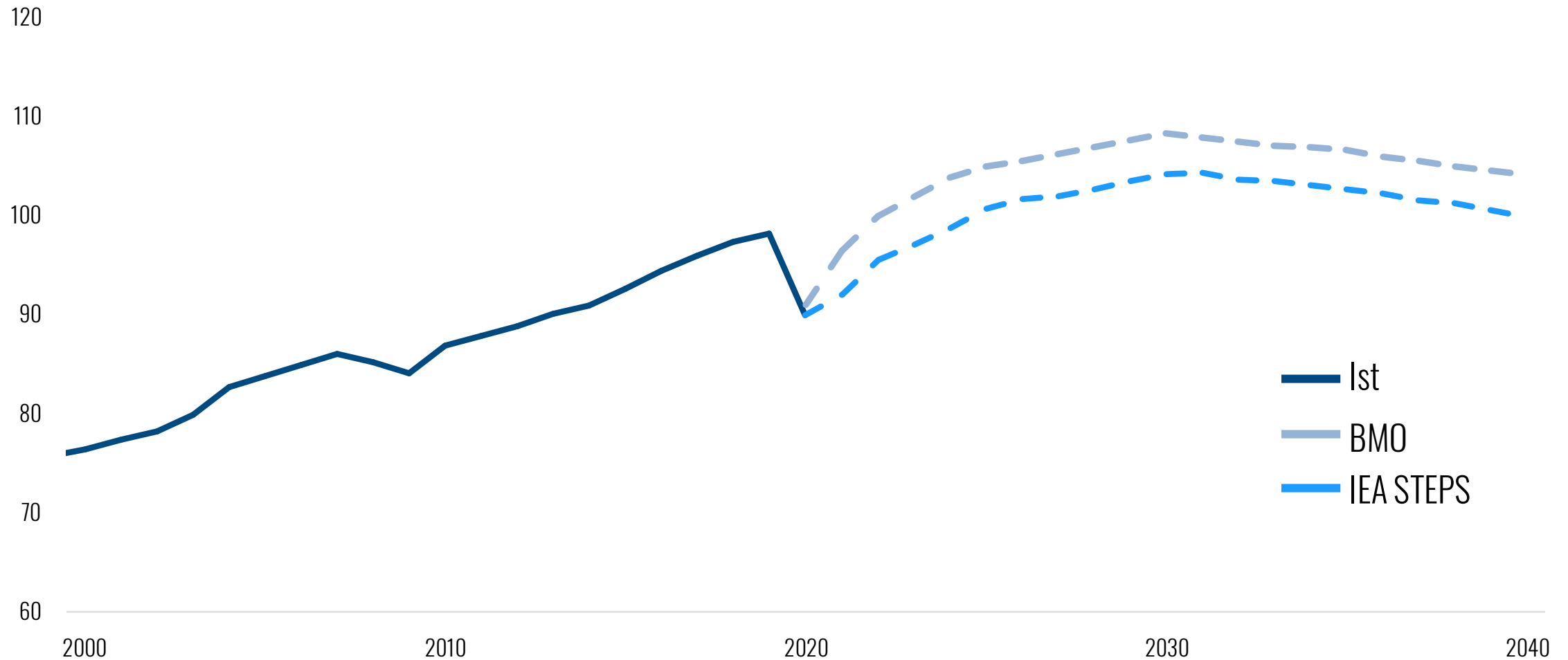


WTI in USD/BBL

HenryHub in USD/MMBtu

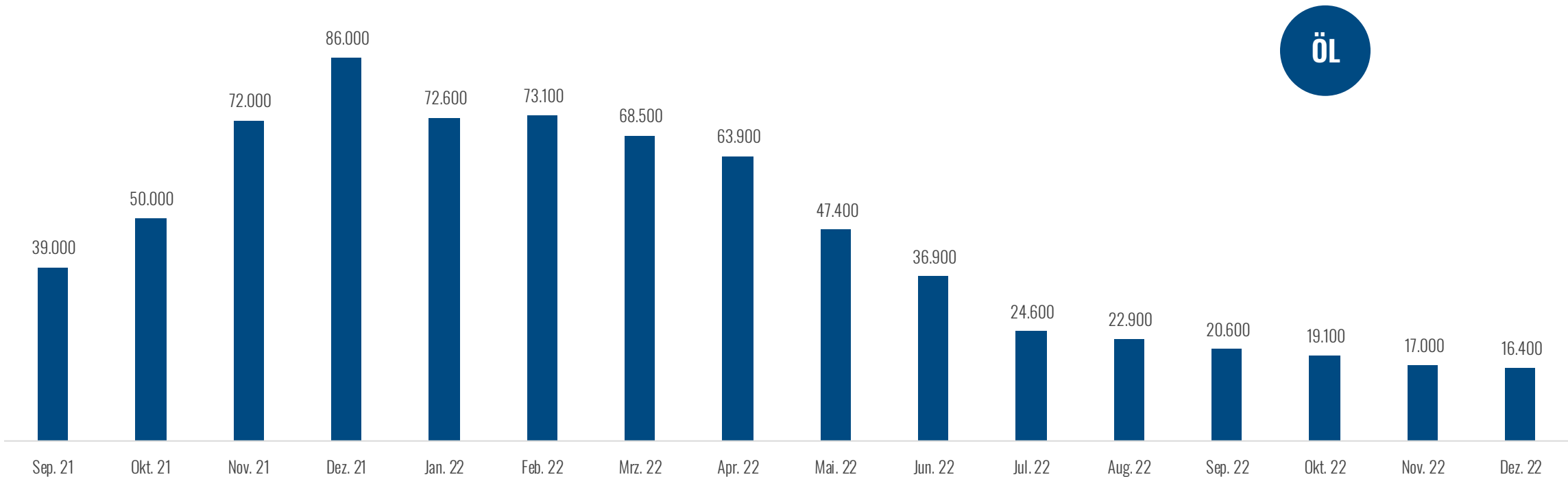


Weltweite Ölnachfrage steigt weiter



Insgesamt 730.000 bo zu 56,35 USD/BBL abgesichert

Abgesichertes Volumen in Barrel



	September – Dezember 2021	2022
Abgesichertes Volumen (Barrel Öl)	247.000	483.000
Abgesicherter Preis	51,26	58,95

Starker Anstieg von Umsatz und Ergebnis in 2022 prognostiziert

	PROGNOSE 22	PROGNOSE 21	H1 2021	H1 2020	2020
Produktion in BOEPD ¹	10.000	7.500	7.801	5.022	4.213
Umsatzerlöse	98-106	68-73	38,8	26,1	38,7
EBITDA	70-76	57-62	39,9	15,8	23,9
Konzernergebnis	Deutlich positiv	Deutlich positiv	17,5	-13,4	-16,1
Bilanzsumme			226,6	221,8	206,7
Liquide Mittel ²			71,3	46,9	51,7
Eigenkapital			66,2	58,2	45,6
Anleiheverbindlichkeiten			114,4	114,4	114,4
Bankverbindlichkeiten			6,1	14,4	14,0
Eigenkapitalquote in %			29,2	26	22
Nettoverschuldung ³			65,5	82,5	92,4

¹Barrel Öläquivalent pro Tag

²Barmittel, Wertpapiere des Anlage- und Umlaufvermögens, kurzfristige Forderungen

³Anleihe- und Bankverbindlichkeiten abzüglich Barmittel, Wertpapiere des AV und UV

Kurs-Performance Deutsche Rohstoff AG

Deutsche Rohstoff Aktie seit IPO



Starke Unterbewertung im Vergleich zur Peergroup

	DRAG	OASIS	NOG	US OIL MIDCAP	SHELL	DAX	NASDAQ 100
							
	EUR	USD	USD		USD		
Marktkapitalisierung	91	1.931	1.225		157.748		
Nettoverschuldung	66	1.013	876		57.463		
Enterprise Value	157	2.944	2.101		215.211		
EBITDA 21e	60	506	461		55.041		
EV/EBITDA	2,6	5,8*	4,6*	5,8*	3,9	12,2	23,7
Implizierte Marktkapitalisierung bei Peergroup EV/EBITDA 5,8	282						



Deutsche Rohstoff AG
Q7, 24
68161 Mannheim, Germany
+49 621 490 817 0
info@rohstoff.de