

Herbstkonferenz

31. August 2026



Daldrup-Konzern: ausgewählte Finanzkennzahlen auf einen Blick

**GJ
2025**

51,1 Mio. EUR

**GESAMT-
LEISTUNG**

-6,4 %

2024: 54,6 Mio. EUR

8,7 Mio. EUR

EBIT

+25,8 %

2024: 6,9 Mio. EUR

17,1%

**EBIT-
MARGE****

+4,4 Pp

2024: 12,7 %

7,7 Mio. EUR

**JAHRES-
ÜBERSCHUSS**

+211,5 %

2024: 2,5 Mio. EUR

**H1
2026***

32,3 Mio. EUR*

**GESAMT-
LEISTUNG**

+56 %

Hi 2025: 20,7 Mio. EUR

3,46 Mio. EUR*

EBIT

+30,6 %

H1 2025: 2,65 Mio. EUR

10,7 %*

**EBIT-
MARGE****

-2,1 Pp

H1 2025: 12,8 %

* vorläufige Zahlen

**in Bezug auf die Gesamtleistung

Geschäftsbereiche*

Geothermie

**Rohstoff-
exploration &
Wissenschaft**

**Infrastruktur &
Umwelt**

**Bohrloch-
sanierung &
Stilllegung**

- Familiengeführtes mittelständisches Unternehmen in der dritten Generation
- Aktionärsstruktur: 58,4 % Familie Daldrup, Freefloat 41,6 %
- Regionale Schwerpunkte: DACH und Benelux-Länder
- GJ 2025: Gesamtleistung 51,1 Mio. EUR; EBIT-Marge*** 17,1 %
H1 2026**: Gesamtleistung 32,3 Mio. EUR; EBIT-Marge*** 10,7 %
- Rund 160 Mitarbeitende
- Einziges Unternehmen, das ein derart umfangreiches Bohrspektrum abbildet
- Langfristiges Wachstumspotenzial

*Bisher: Geothermie, Rohstoffe & Exploration, EDS, Wassergewinnung

vorläufige Zahlen; * in Bezug auf die Gesamtleistung

Geothermie

Oberflächennahe
Geothermie (bis 400m)

Mitteltiefe Geothermie
(bis 2.000m)

Tiefe Geothermie
(bis 6.000m)

**Marktführer im Bereich
Tiefengeothermie**

Kunden: v.a. Kommunen, Stadtwerke



Rohstoffexploration & Wissenschaft

Exploration / Aufschluss von
Lagerstätten insb. mineralische
Rohstoffe und Erze

Suche nach geeigneten Endlager-
stätten für nukleare Abfälle

Durchführung von Bohrungen für
wissenschaftliche Projekte



Kunden: v.a. institutionelle und öffentl. Auftraggeber,
Industrie

Infrastruktur & Umwelt

Erkundung / Sicherung des Baugrundes in Bergbaubereichen, im Straßen-, Brücken-, Tunnel- und Tiefbau

Umwelttechnische Dienstleistungen u.a. für die Sanierung von Grundwasser und kontaminierten Standorten

Errichtung von Gas-Absaugbrunnen u. Wasserreinigungsanlagen, Grundwassergüte-Messstellen

Brunnenbau

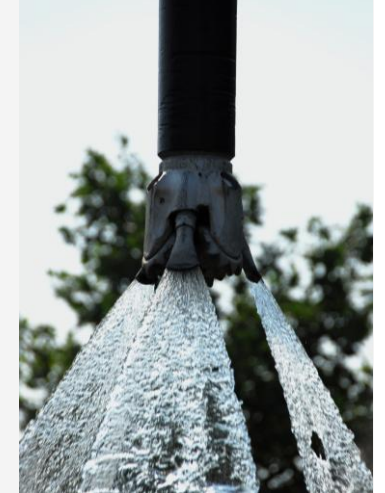
Kunden: v.a. Kommunen, Stadtwerke, Industrie, Autobahngesellschaften, Deutsche Bahn



Bohrlochsanierung & Stilllegung

Workover-Arbeiten - technische Überarbeitung bestehender Bohrungen

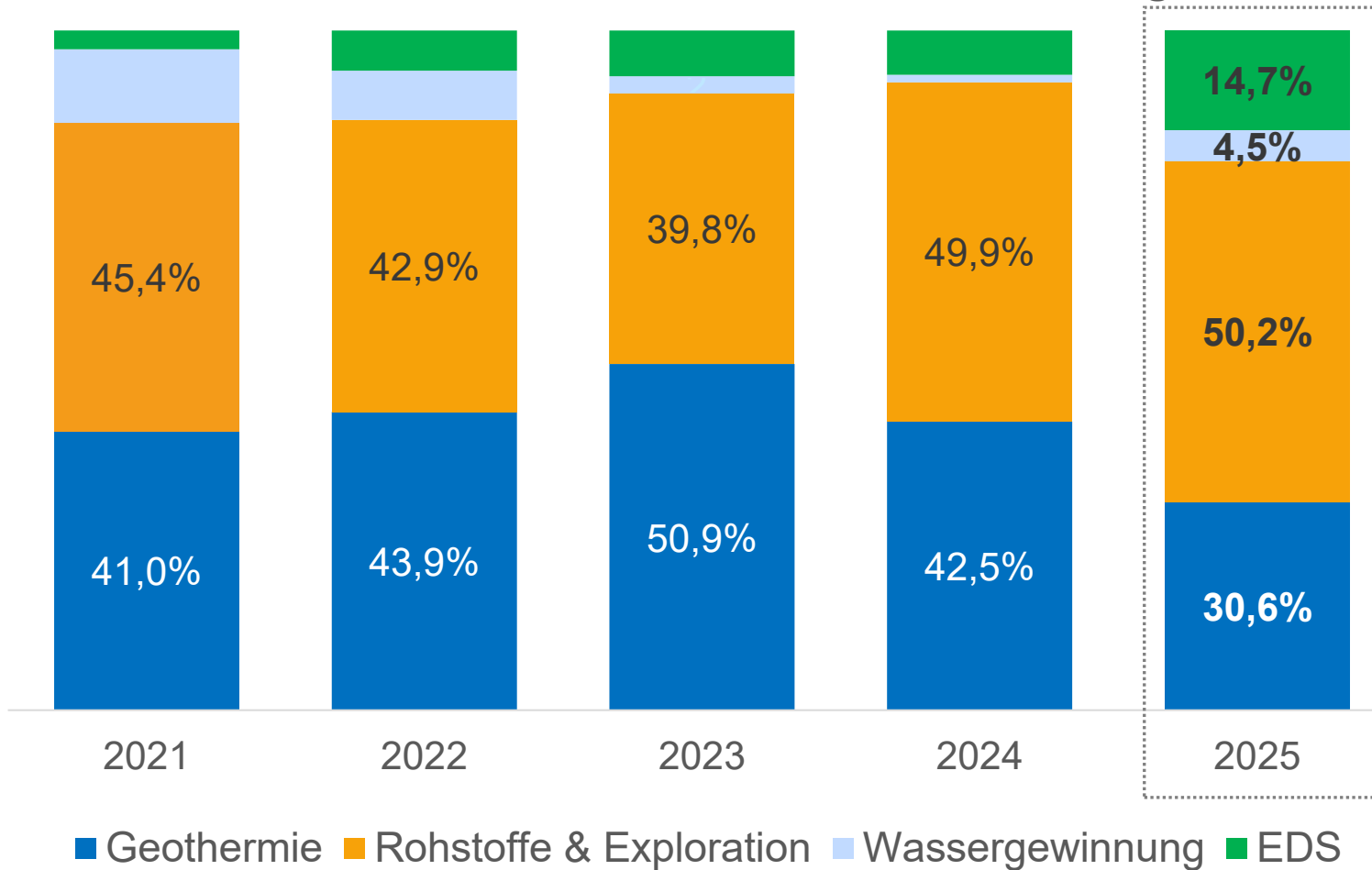
Plug & Abandonment - fachgerechte Stilllegung von Bohrungen sowie deren vollständiger Rückbau und die Verfüllung des Bohrlochs



Kunden: Kommunen, Stadtwerke, Industrie

Starkes Geschäftsmodell durch Diversifikation*

Anteile der Geschäftsbereiche an der Gesamtleistung 2021-2025*



Ausblick 2027+
Anteil Geothermie
an der Gesamtleistung
> 50%

* Aufteilung auf Basis der bisherigen Geschäftsbereiche

Bohranlagen für alle Aufgabenstellungen – Investitionen für weiteres Wachstum

NEU

Bohranlagen
für mitteltiefe
Bohrungen
bis 2.000m

ROTOMAX XL-GTC



Wirth B 2 A



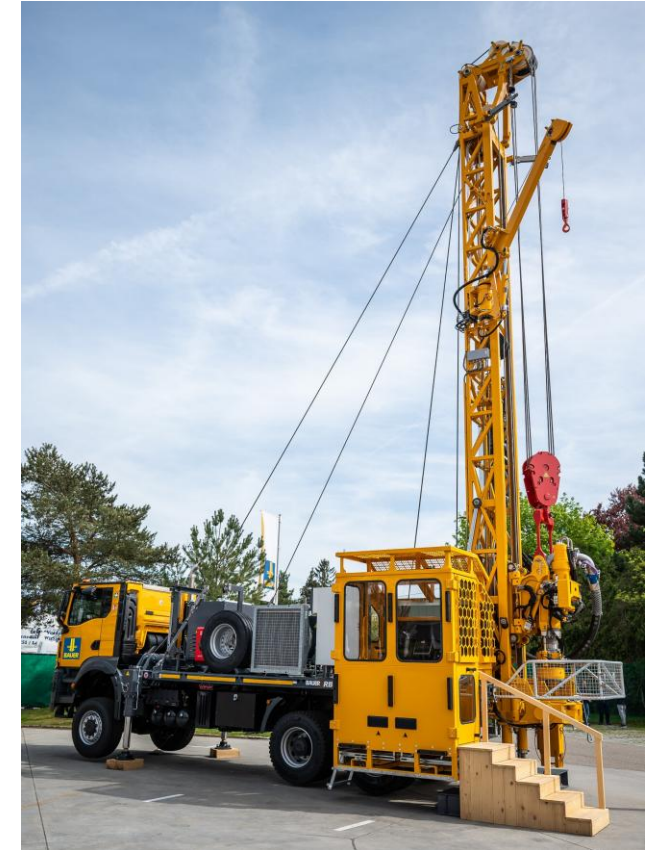
Gebr. Schäfer CM 810.1



DS 03 Wirth B 4 A



RB 65CE 65 t Hakenlast



bis 1.600m

Bohranlagen
für tiefe
Bohrungen
>6.000m

**DS 10 Bentec
350 t Hakenlast**



bis >6.000m

**DS 20 Drillmec
272 t Hakenlast**



bis 4.500m

**DS 05 Wirth B152
175 t Hakenlast**



bis 3.500m

**DS 15 IDECO
125 t Hakenlast**



bis 3.000m

Profitabilität in 2025 weiter gesteigert

In Mio. EUR	GJ 2025	GJ 2024	Δ	GJ 2023
Gesamtleistung	51,1	54,6	-6,4 %	48,4
EBIT	8,7	6,9	+25,8 %	2,6
EBIT-Marge*	17,1 %	12,7 %	+4,4 Pp	5,3 %
Konzernjahresüberschuss	7,7	2,5	+211,5 %	0,9
Free Cashflow	5,2	9,7	-46 %	1,4

In Mio. EUR	31.12.2025	31.12.2024	Δ	31.12.2023
Liquide Mittel	13,0	6,4	+103,7 %	3,6
Bilanzsumme	46,5	34,2	35,9 %	41,5
Konzerneigenkapitalquote	65,3 %	68,8 %	-3,5 Pp	50,6 %

* In Bezug auf die Gesamtleistung.

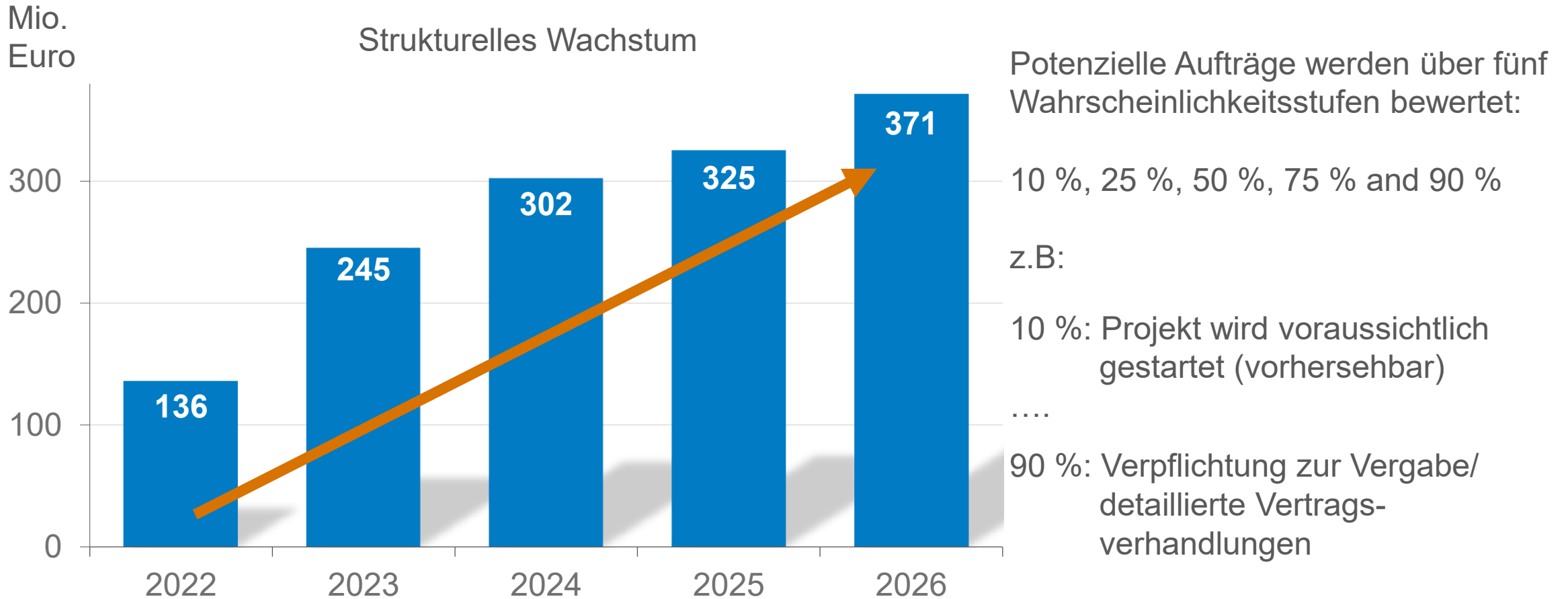
Es können Rundungsdifferenzen auftreten.

Starker Auftragsbestand per Ende August 2026

In Mio. EUR	Ende Aug 2026	Ende Aug 2025	Δ in %
Auftragsbestand	132	140	-5,7 %
Bearbeitetes, relevantes Marktvolumen*	371	325	+14,2 %

* Das mit Eintrittswahrscheinlichkeiten bewertete, relevante, bearbeitete Marktvolumen als Aussicht auf mögliche Auftragseingänge in den kommenden Jahren

Auftragspotenzial* aus relevantem Marktvolumen



*** Das mit Eintrittswahrscheinlichkeiten bewertete, relevante, bearbeitete Marktvolumen als Aussicht auf mögliche Auftragseingänge in den kommenden Jahren
Zahlen jeweils per Ende August**

Prenzlau



Ausbau der Nahwärmeversorgung

Ziel: Versorgung von bis zu 5.500 Haushalten mit Fernwärme
Deckung von bis zu 70 % des Wärmbedarfs mit Thermalwasser

Ertüchtigung und Wiederinbetriebnahme der Bestandsbohrung
Gt Pr 3/89 (Injektionsbohrung)

- Vertikale Neubohrung Gt Pr 4 (Förderbohrung)
- Bohrlängen

Gt Pr 3/89: 1.048 m_{MD}

Gt Pr 4: 1.043m_{MD}

MTU Aero Engines AG



Raumwärme für den Standort München

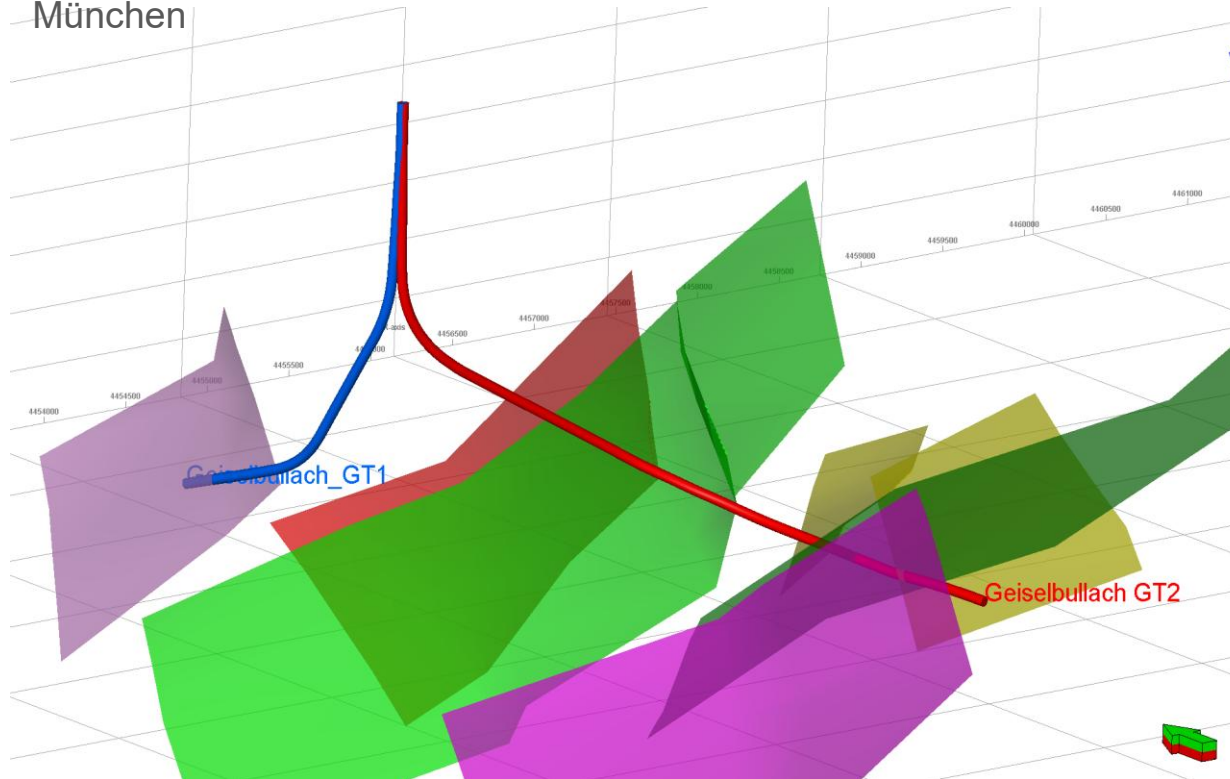
- Geothermiebohrungen
- Anwendung: Raum-/Prozesswärmewärme
- Weitere Projekte von Anrainern in Planung
- Bohrlängen:
 - Allach Th 1: 2.650 m_{MD}
 - Allach Th 2: 3.104 m_{MD}
- Generalunternehmervertrag einschl. Bohrplatzbau und -planung



Olching Geothermie-Dublette

- Erstmals Geothermie mit thermischer Abfallverwertung für Fernwärmeversorgung kombiniert
- Generalunternehmervertrag einschl. Bohrplatzbau und -planung
- Bohrlängen
 - GT 1: 2.750 m_{MD}
 - GT 2: 4.400 m_{MD}
- Wärmeversorgung in den Landkreisen Dachau & Fürstenfeldbruck
- Projekt umgesetzt, die zweite Bohrung wurde im Juli 2026 fertiggestellt

Rekordlänge eines unverrohrten Bohrlochabschnitts (2.130 m)
in einem hydrothermalen Geothermieprojekt im Großraum
München



Olching Geothermie-Dublette

- Erstmals Geothermie mit thermischer Abfallverwertung für Fernwärmeversorgung kombiniert
- Generalunternehmervertrag einschl. Bohrplatzbau und -planung
- Bohrlängen
 - GT 1: 2.750 m_{MD}
 - GT 2: 4.400 m_{MD}
- Wärmeversorgung in den Landkreisen Dachau & Fürstenfeldbruck
- Projekt umgesetzt, die zweite Bohrung wurde im Juli 2026 fertiggestellt



Schweizer Salinen AG

- Erkundungsbohrungen für die Salzgewinnung
- Workover-Arbeiten
- Zeitweise bis zu 5 Bohranlagen gleichzeitig im Einsatz

Ruhrkohle AG

- Fangbrunnen, Pegelbohrungen, Gasentlastungsbohrungen
- Nutzung Grubengas und Grubenwasser zur Wärmegewinnung



Referenzprojekte – Infrastruktur & Umwelt / Bohrlochanierung & Stilllegung



Ruhrgebiet & Saarland

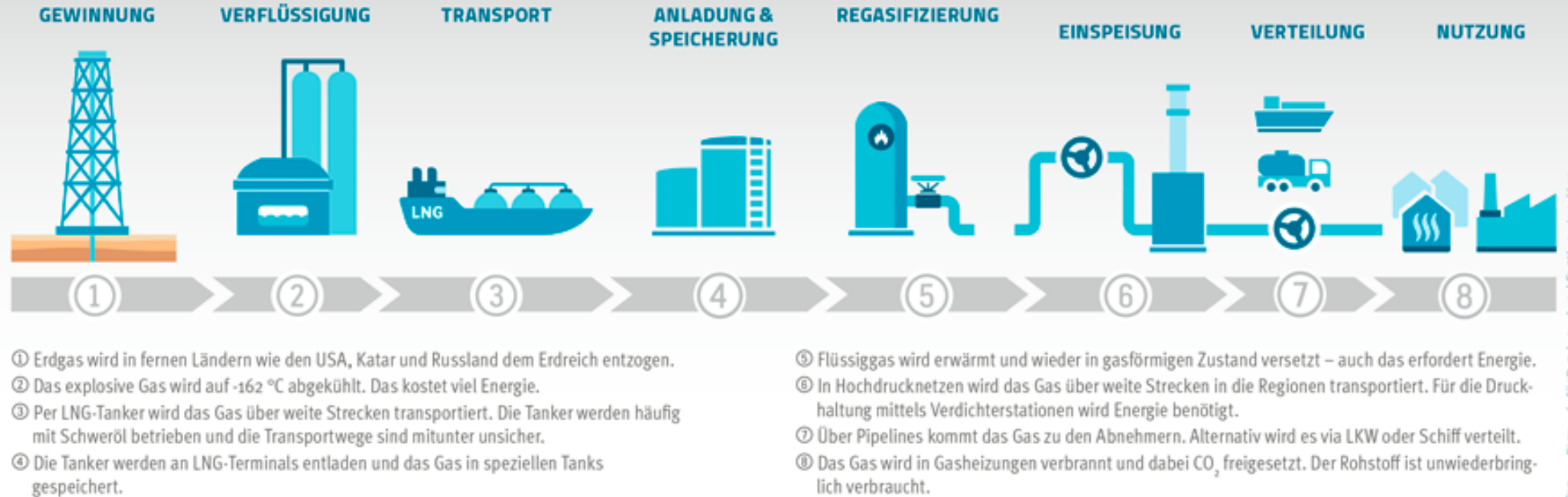
Auffüllen von Hohlräumen in alten Grubenbauten und Schächten mit Bergversatz

Schweiz

Arbeiten zum Verfüllen auflässiger Bohrungen

Status quo in Europa: Hohe Abhängigkeit von importierten fossilen Energieträgern...

LIEFERKETTE FLÜSSIG-ERDGAS (LNG)

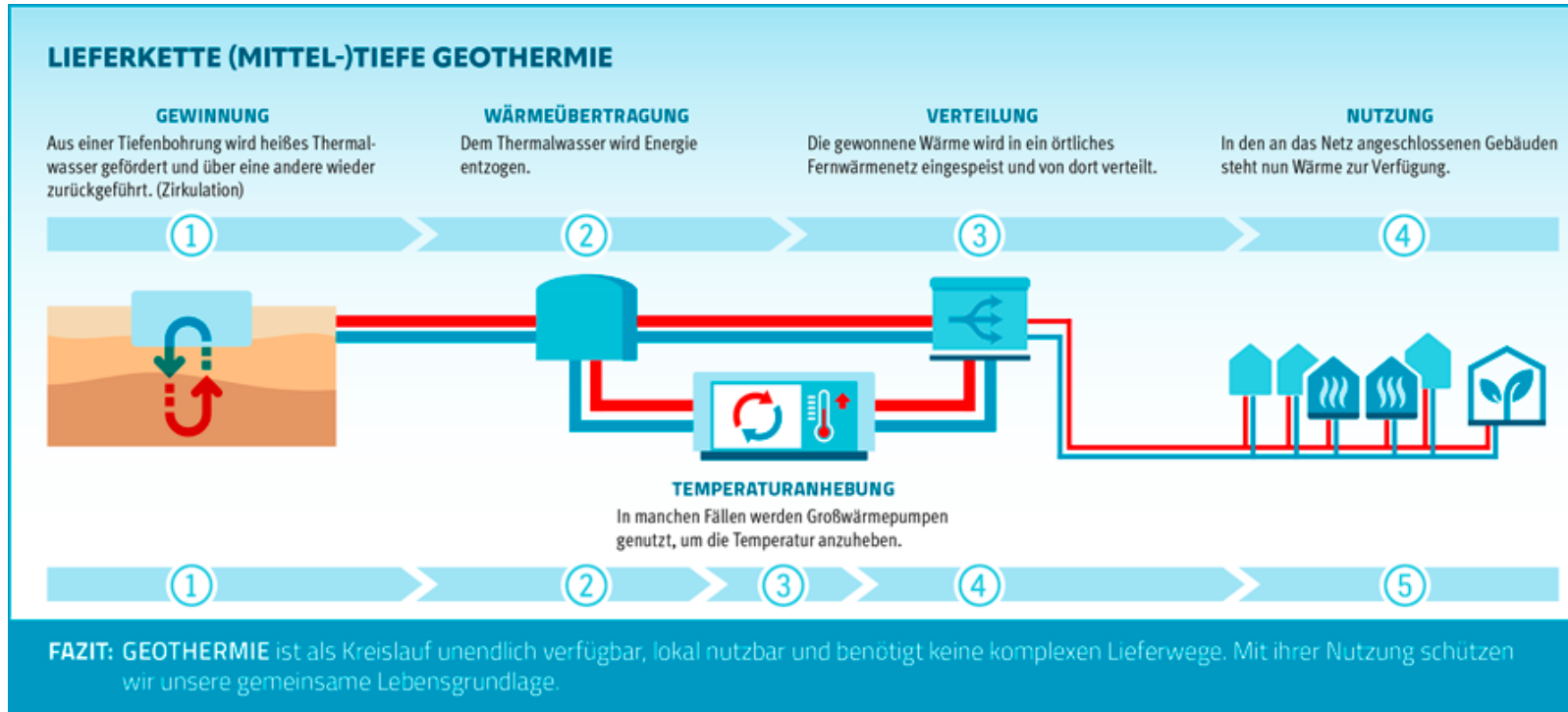


©Suzanne Frey, Grafik: Bundesverband Geothermie e. V.

FAZIT: Mit LNG (ERDGAS) nutzen wir einen endlichen Rohstoff, dessen Lieferketten komplex, energieintensiv und unsicher sind.

Quelle: Bundesverband Geothermie

...Geothermie als Lösung – hin zu einer unabhängigen Energieversorgung mit starkem volkswirtschaftlichen Mehrwert



Quelle: Bundesverband Geothermie

„Unter unseren Füßen schlummert ein gewaltiges Energiepotenzial“

Geothermie-Allianz Bayern

Vorteile der Geothermie

- lokal verfügbar – ermöglicht Unabhängigkeit von (importierten) fossilen Energieträgern
- klimafreundlich
- hochvolumige Grundlastfähigkeit
- langfristige und effiziente Energiequelle
- über längere Zeiträume gut kalkulierbare fixe und variable Kosten der Anlagen

Verbesserter regulatorischer Rahmen eröffnet hohes Wachstumspotenzial im Bereich der Geothermie

BEW

Bundesförderung für
effiziente
Wärmenetze

Sept 2022

BMWK

Regulatorische Initiative
zur Stärkung der
mittleren bis tiefen
Geothermie

Nov 2022

GEG

Gebäudeenergiegesetz
Geothermische Energie
als Erfüllungsoption
anerkannt

Sept 2023

WPG

Kommunale
Wärmeplanung zur
Dekarbonisierung der
Wärmeversorgung

Jan 2024

NRW Masterplan Geothermie

Fündigkeitsversich-
erung, Subventionen

April 2024

Finanzierung mit Fündigkeitsversicherung KfW / Munich Re (Programm 572)

Bundeshaushalt sieht Mittel vor,
am 18. Dezember 2025 gestartet

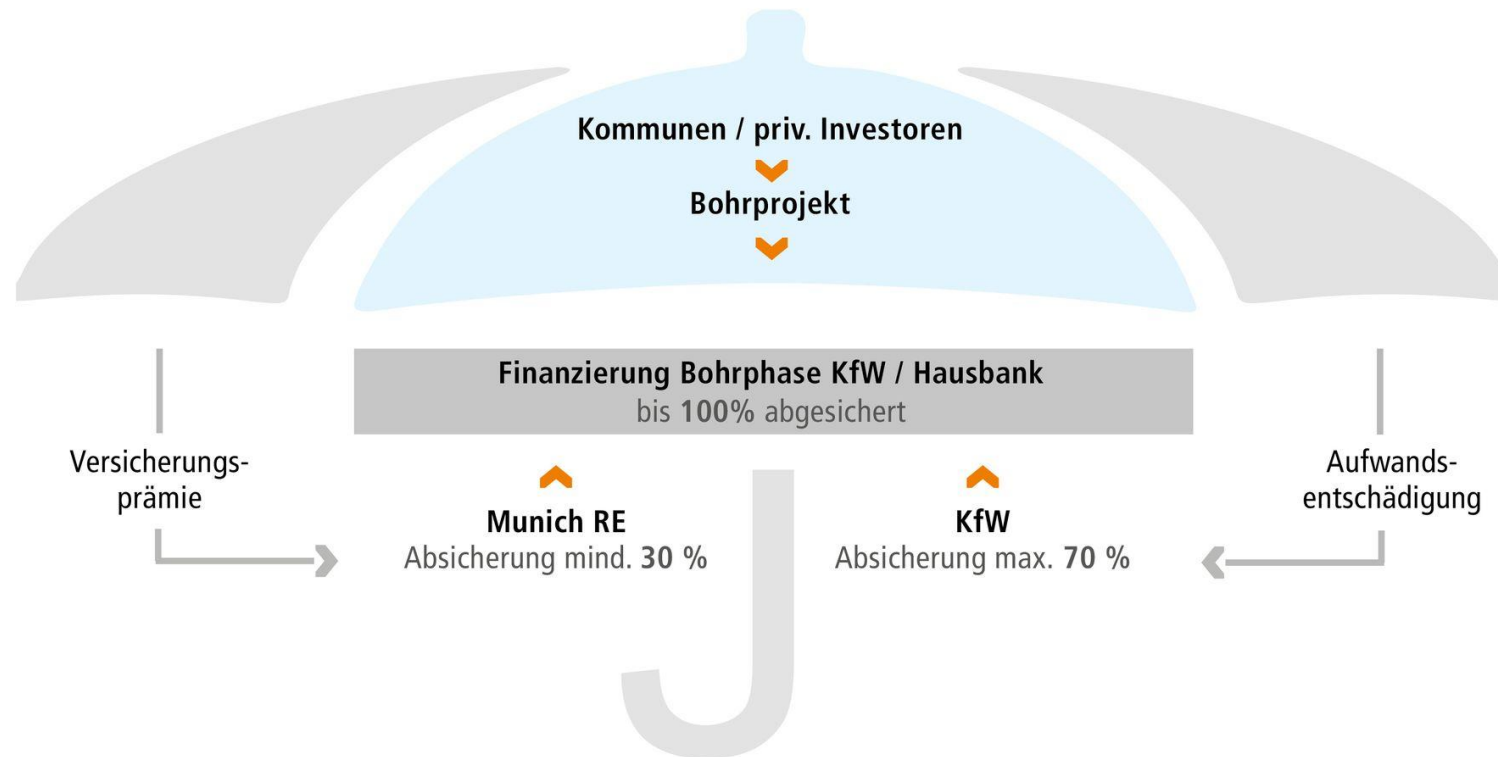
GeoBG Geothermie- beschleunigungsgesetz

„...überragendes öffentliches
Interesse“ ...

Am 4. Dezember 2025 vom Bundestag
beschlossen

Meilensteine für Wärmewende

KfW-Förderkredit Geothermie – Absicherung Fündigkeitsrisiko (Programm 572)



Absicherung von Fündigkeit & Finanzierung

- KfW-Förderkredite
- Risikoabsicherung
- Im Schadenfall
 - Schuldenerlass
 - Auszahlung Versicherung
- Beihilfefreie Ausgestaltung

Vorläufige Finanzkennzahlen: Starkes erstes Halbjahr 2026

In Mio. EUR	1. HJ 2026*	1. HJ 2025	Δ	GJ 2025
Konzern-Gesamtleistung	32,3	20,7	+56 %	51,1
EBIT	3,46	2,65	+30,6 %	8,7
EBIT-Marge**	10,7 %	12,8 %	-2,1 Pp	17,1 %

In Mio. EUR	Aug 26	Aug 25	Δ
Auftragsbestand	132	140	-5,7 %
Bearbeitetes, relevantes Marktvolumen***	371	325	+14,2 %

*Vorläufige Zahlen

**In Bezug auf die Gesamtleistung.

***Das mit Eintrittswahrscheinlichkeiten bewertete, relevante, bearbeitete Marktvolumen als Aussicht auf mögliche Auftragseingänge in den kommenden Jahren

Steigerungsrate auf Basis der ungerundeten Ausgangswerte; es können Rundungsdifferenzen auftreten

Geothermie – Weitere Tiefenbohrungen in Aschheim



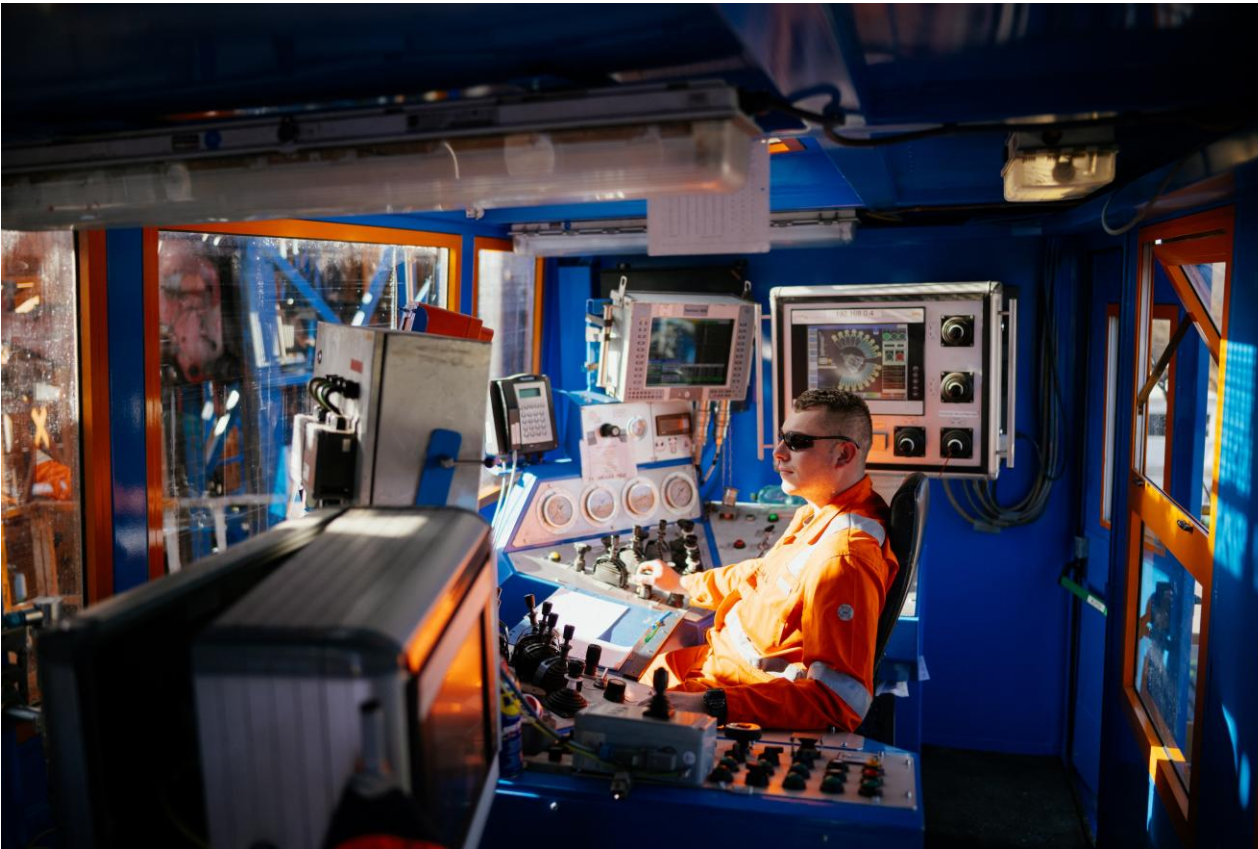
- Auftrag erweitert die bereits für die AFK-Geothermie GmbH in Aschheim durchgeführten Bohrprojekte
- Zwei Bohrungen mit Tiefen bis zu 3.700 Metern zur Errichtung einer Tiefengeothermie-Dublette
- Anschluss von weiteren 1.200 Haushalten und Gewerbebetrieben
- Timing:
Baubeginn Bohrplatzbau September 2026
Geplanter Bohrbeginn Nov 2026



Geothermieprojekte Westschweiz

- Weitere Ausschreibungen in Vorbereitung
- Gute Referenzen
 - 3.220 m_{MD} Lavey-les-Bains
 - 2.317 m_{MD} u. 1758 m_{MD} Vinzel
 - 1.570 m_{MD} u. 1.910 m_{MD} Satigny (geplant)

Pullach i. Isartal: Größter Einzelauftrag der Unternehmensgeschichte



- 7 – 10 Geothermiebohrungen
- 2 ½ Jahre geplante Bohrzeit an zwei Standorten
 - Pullach Süd: 5 Bohrungen (3 + 2 opt.)
 - Baierbrunn: 5 Bohrungen (4 +1 opt.)
- Nahwärmeversorgung für Pullach
- Geplante Bohrlängen
 - Pullach Süd: 4.353 m_{MD} bis 4.931 m_{MD}
 - Baierbrunn: 4.000 m_{MD} bis 5.080 m_{MD}

Nachfrageschub auch bei Bohrlochsanierung & Stilllegung sowie Infrastruktur & Umwelt zu erwarten

Verschließen von alten Öl- & Erdgasbohrungen

- Hunderte aufgelassene Bohrungen allein in Deutschland
- Bohr-Umweltdienstleistungen

ERDÖLFÖRDERUNG

+ Hamburgs Ölquellen in den Vier- und Marschlanden versiegen

06.12.2022, 18:00 Uhr • Lesezeit: 6 Minuten

Von Lena Diekmann



Mathias Pelger, Betriebsleiter von Neptune Energy in Allermöhe, vor einer Pferdekopfpumpe am Allermöher Deich. Es ist eine von insgesamt knapp 20 Pumpen, die bereits außer Betrieb sind.

Quelle: Hamburger Abendblatt, 06.12.2022



Quelle: WDR, „Stauende in Sicht“, Rheinbrücke Leverkusen“, 5. Sept. 2023

Sondervermögen Infrastruktur & Klimaschutz

- Investitionsstau
- 5.000 marode (Autobahn-) Brücken¹⁾
- 166 Mrd. Euro für Schiene und Brücken²⁾

1) Quelle: Handelsblatt, „Rechnungshof rügt schleppende Brückensanierung“, 29. April 2025

2) Quelle: Tagesschau, „166 Milliarden Euro für Schienen und Brücken“, 24. Juni 2025



Karlsruher Institut für Technologie

- **GeoLaB-Projekt** zur Gewinnung von Bohrkernen
Ziel: Beurteilung, ob ein unterirdisches Felslabor in Grasellenbach gebaut werden kann
- **DeepStor-Projekt** am Campus in Eggenstein-Leopoldshafen bei Karlsruhe / Forschungsinfrastruktur

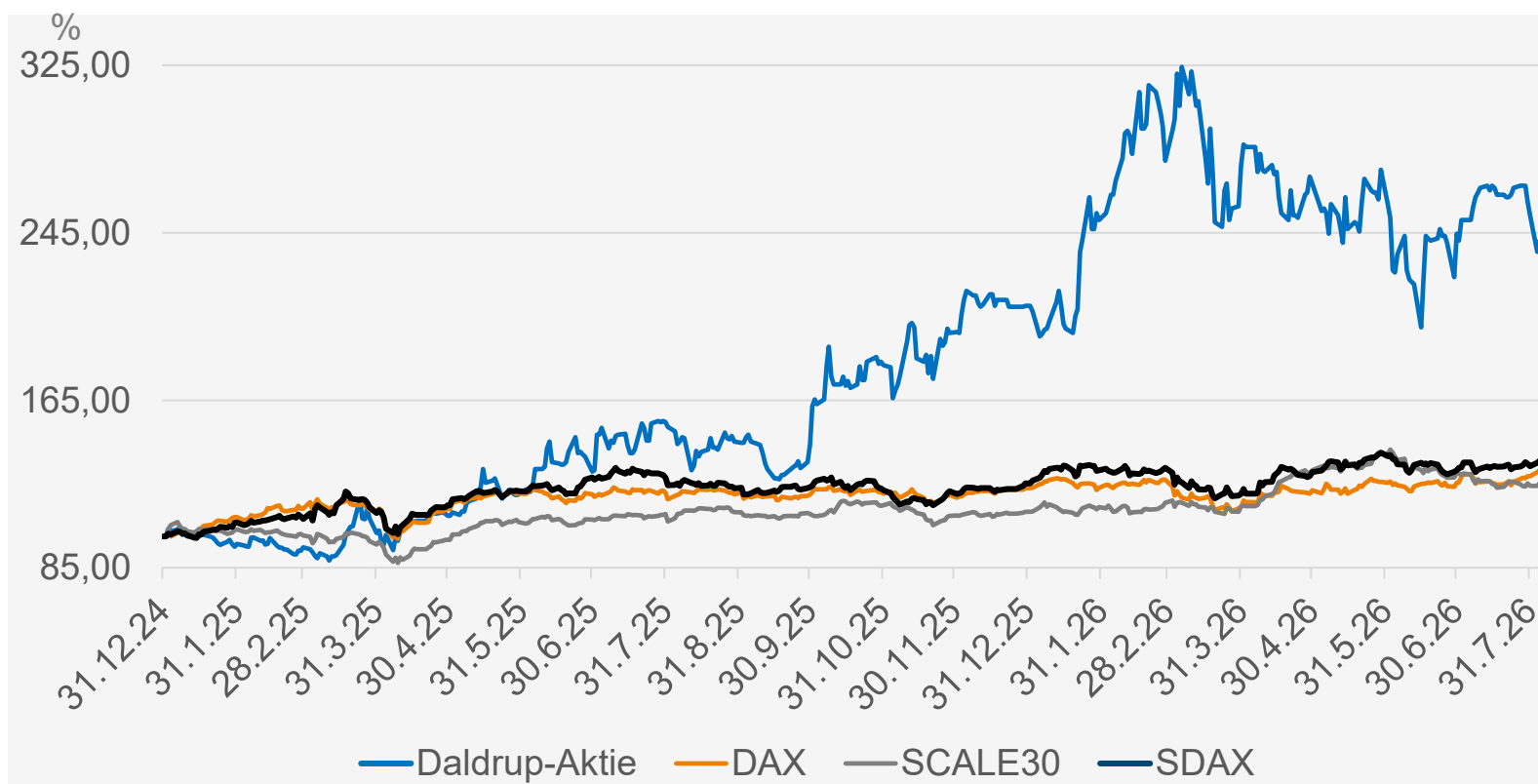
Ziel: Erkundung der geologischen Voraussetzungen für die Wärmespeicherung bei Temperaturen von bis zu 140° C in porösen Speichergesteinen

Geologischer Dienst NRW in Krefeld

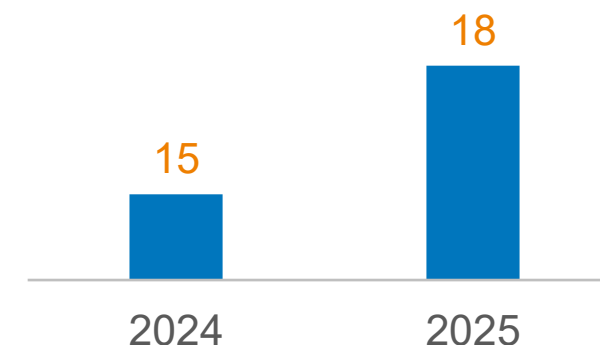
Fortsetzung des Forschungsprogramms in Köln-Delbrück zur Gewinnung von Bohrkernen

Ziel: Beurteilung des geothermischen Potenzials des Untergrunds

Daldrup-Aktie schlägt Indizes



DIVIDENDE JE AKTIE IN CENT



Research	Datum	Empfehlung	Kursziel
Quirin Privatbank	23.06.26	Kaufen	€ 28,80
SMC-Research	08.06.26	Kaufen	€ 29,00
Quirin Privatbank	03.06.26	Kaufen	€ 28,80

ISIN DE0007830572
Anzahl der Aktien 5.989.500
Market Cap > EUR 135 Mio.
 (per 27.08.2026)

Auftragsbestand: 132 Mio. EUR per August 2026

Relevantes Marktvolumen: 371 Mio. EUR per August 2026

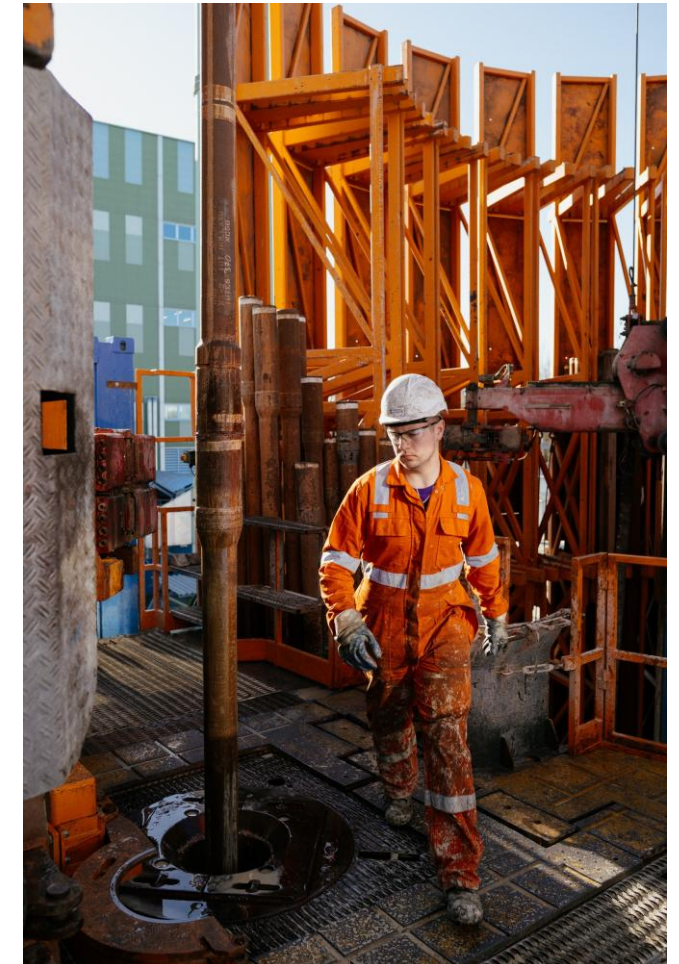
Konzern-Prognose 2026:

- Gesamtleistung: rund 58 Mio. EUR
- EBIT-Zielmarge*: 11,5 % - 13,5 %

Verbesserte Rahmenbedingungen bieten starke Perspektiven

- Geopolitik
- GeoBG und KfW-Förderkredit Geothermie – Fündigkeitsrisiko (Programm 572) öffnen auf Jahre den Markt für signifikant mehr Geothermieprojekte
- Unternehmen profitiert vom Infrastruktur-Sonderprogramm
➔ vermehrte Auftragsrealisierung erwartet

*in Bezug auf die Gesamtleistung



31. Aug./01. Sept. 2026	Herbstkonferenz, Frankfurt
30. September 2026	Veröffentlichung Konzernhalbjahresfinanzbericht 2026
23.-25. November 2026	Deutsches Eigenkapitalforum, Frankfurt

IR-Kontakt

Daldrup & Söhne AG
Emil-Riedl-Weg 6
82049 Pullach im Isartal

Annette Kohler-Kruse / Frank Ostermair
Telefon: +49 (0) 2593-9593-29
E-Mail: ir@daldrup.eu
www.daldrup.eu



An aerial night-time photograph of a construction or industrial site. In the center, a large, circular, ribbed structure, possibly a tunnel boring machine cutterhead or a large storage tank, is illuminated. To its right, there is a dense area of stacked shipping containers in various colors (blue, yellow, green, white). Several forklifts and other heavy machinery are visible around the containers. To the left of the circular structure, there are large stacks of dark, cylindrical objects, possibly pipes or rebar. The ground is paved and shows some construction equipment and materials. The scene is lit by artificial lights, creating strong shadows and highlights.

**Vielen Dank
für Ihre
Aufmerksamkeit!**

GLÜCK AUF!

Zukunftsgerichtete Aussagen

Dieses Dokument kann zukunftsgerichtete Aussagen über das Geschäft, die Betriebsergebnisse, die Finanzlage und die Ertragsaussichten der Daldrup & Söhne AG / des Daldrup-Konzerns („Daldrup & Söhne“) enthalten. Diese zukunftsgerichteten Aussagen basieren auf den aktuellen Einschätzungen, Erwartungen und Annahmen des Vorstands von Daldrup & Söhne von denen viele außerhalb der Kontrolle von Daldrup & Söhne liegen, basieren auf den zum Zeitpunkt der Veröffentlichung verfügbaren Informationen und unterliegen Risiken und Unsicherheiten. Sollten diese Risiken oder Ungewissheiten eintreten oder sollten die zugrundeliegenden Erwartungen nicht eintreten oder sich Annahmen als unrichtig erweisen, können die tatsächlichen Ergebnisse, Leistungen oder Erfolge von Daldrup & Söhne von denen abweichen, die ausdrücklich oder implizit in den entsprechenden zukunftsgerichteten Aussagen beschrieben sind. Dies könnte auf eine Vielzahl von Faktoren zurückzuführen sein, wie sie von Daldrup & Söhne in öffentlichen Berichten und Erklärungen erörtert wurden, einschließlich, aber nicht beschränkt auf diejenigen, die im Kapitel „Risikobericht“ aufgeführt sind. Daldrup & Söhne übernimmt keine Verpflichtung, zukunftsgerichtete Aussagen aufgrund neuer Informationen, zukünftiger Ereignisse oder aus anderen Gründen zu revidieren oder zu aktualisieren, es sei denn, dies ist gesetzlich ausdrücklich vorgeschrieben.

Aufgrund von Rundungen können die in diesem Dokument angegebenen Zahlen möglicherweise nicht genau zu den angegebenen Summen addiert werden, und die Prozentsätze spiegeln aus dem gleichen Grund möglicherweise nicht genau die absoluten Zahlen wider.