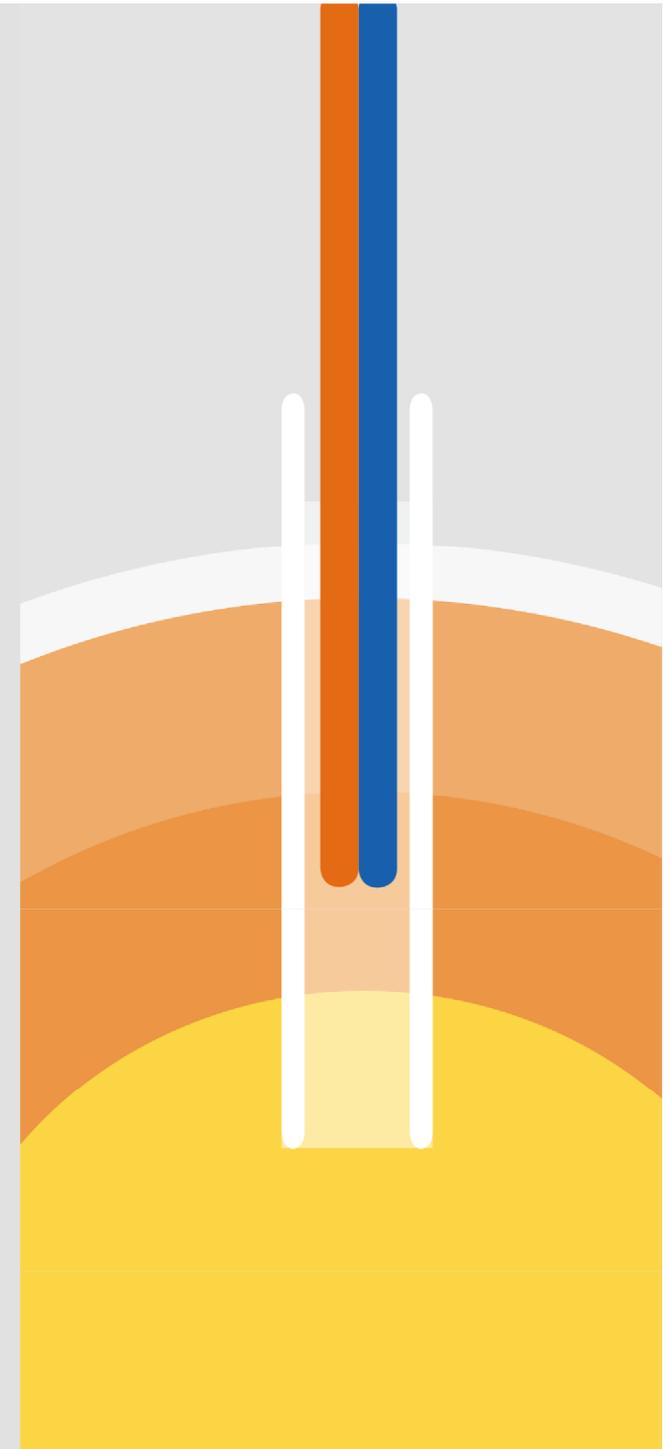


Daldrup & Söhne AG

Januar 2009

Unternehmenspräsentation



Disclaimer



This document has been prepared by Daldrup & Söhne AG (or "the Company") solely for use as a presentation and may not be reproduced or redistributed, in whole or in part, to any other person.

This publication constitutes neither an offer to sell nor an invitation to buy securities. No offer or sale of transferable securities is being, or will be, made to the public outside Germany. The offer in Germany will be made exclusively by means of and on the basis of a prospectus to be published and presumably from November 22, 2007, onwards made available free of charge at the offices of Daldrup & Söhne AG.

This publication constitutes neither an offer to sell nor an invitation to buy securities. The shares in Daldrup & Söhne AG (the "Shares") may not be offered or sold in the United States or to or for the account or benefit of "U.S. persons" (as such term is defined in Regulation S under the U.S. Securities Act of 1933, as amended (the "Securities Act")). No offer or sale of transferable securities is being made to the public outside Germany. The offer in Germany will be made exclusively by means of and on the basis of a prospectus published and available free of charge at the offices of Daldrup & Söhne AG.

The information contained in this document has not been independently verified. No representation or warranty expressed or implied is made as to, and no reliance should be placed on, the fairness, accuracy, completeness or correctness of the information or opinion contained herein. The Company or any of its shareholders, affiliates, advisors, employees or representatives shall have no liability whatsoever (in negligence or otherwise) for any loss arising from any use of this document or its content or otherwise arising in connection with this document. This document does not constitute an offer or invitation to purchase or subscribe for any shares and neither any part of it shall form the basis of or be relied upon in connection with any contract or commitment whatsoever.

In particular, the securities of the Company have not been registered under the United States securities laws and may not be offered, sold or delivered within the United States or to U.S. persons absent from registration under or an applicable exemption from the registration requirements of the United States securities laws. Neither this document nor any copy of it may be taken or transmitted into the United States nor distributed in the United States. Any failure to comply with this restriction may constitute a violation of the U.S. securities laws.

This document is being distributed in the United Kingdom only to investment professionals falling within article 19(5) of the Financial Services and Markets Act 2000 (Financial Promotion) Order 2005 (the "Order"), high net worth companies and other persons to whom it may be lawfully communicated falling within article 49(2)(a) to (d) of the Order. The distribution of this document in other jurisdictions may also be restricted by law, and persons into whose possession this document comes should inform themselves about, and observe, any such restrictions.

The forward looking statements, including assumptions, opinions and views of the Company or cited from third party sources, contained in this presentation are solely opinions and forecasts which are uncertain and subject to risks. A multitude of factors can cause actual events to differ significantly from any anticipated development. None of the Company or any of its shareholders or affiliates or any of such person's officers, advisors or employees guarantees that the assumptions underlying such forward looking statements are free from errors nor do they accept any responsibility for the future accuracy of the opinions expressed in this presentation or the actual occurrence of the forecasted developments.

By accepting this presentation you acknowledge that you will be solely responsible for your own assessment of the market and the market position of the Company and that you will conduct your own analysis and be solely responsible for forming your own view of the potential future performance of the Company's business.

This presentation speaks as of November 2007. Neither the delivery of this presentation nor any further discussions of the Company with any of the recipients shall, under any circumstances, create any implication that there has been no change in the affairs of the Company since such date.

NOT FOR DISTRIBUTION IN THE UNITED STATES.





Inhalt

I. Einführung

II. Geschäftstätigkeit

III. Geschäftsbereiche und Marktumfeld

IV. Finanzen

V. Strategie

VI. Anhang



Daldrup im Überblick



Industrie	Bohr- und umwelttechnische Dienstleistungen
Geschäftsfelder	Geothermie, EDS*, Rohstoffe und Exploration, Wassergewinnung
Gründung	1946 (heute: Familienunternehmen mit Übergang in die 3. Generation)
Management	Josef Daldrup (CEO), Peter Maasewerd, Andreas Tönies
Aufsichtsrat	Dr.-Ing. E.h. Wilhelm Beermann, (Vorsitzender), Wolfgang Clement (Stellv. Vorsitzender), Dipl.-Bergingenieur Wolfgang Quecke
Beschäftigte 2007	ca. 150 (Jahresdurchschnitt)
Umsatz 2007 / GL 2007	EUR 28,2 Mio. / EUR 25,2 Mio.
EBIT 2007	EUR 4,3 Mio.

* Environment, Development and Services



Meilensteine der Unternehmensentwicklung



2009

- Joint Venture mit der RWE Innogy zur Entwicklung geothermischer Kraftwerksprojekte

2008

- Fertigstellung der 1. Bohrung in Garching, Molassebecken
- Kapitalerhöhung (10%) am 30.4.2008, Kauf der hochmodernen Bohranlage DS 20 Drillmec City Rig HH 300
- Kauf der hochmodernen Bohranlage DS 10 Bentec 350-t-AC Euro Rig
- Fertigstellung der Bohrung in Arnsberg

2007

- Börsengang (IPO)
- 1. Tiefenbohrung in den Niederlanden; Projekt „Bleiswijk; Auszeichnung durch das niederländischen Ministeriums für Ökonomie/Wirtschaft

2006

- Beginn der ersten Tiefengeothermie-Bohrung in Arnsberg (2.800 m)

2005

- Tiefste Kernbohrung Österreichs (ca. 1.200 m); Verlegung des Hauptsitzes von Ascheberg nach Erfurt

2001

- Neustrukturierung der Unternehmensgruppe, Gründung der Gesellschaft in der Rechtsform der AG
- Erster Einsatz von steuerbaren Zielbohrsystemen

1995

- Erster Einsatz von Tiefbohrtechnik bei der Heißwassergewinnung (Thermalwasser)

1994

- Erste Bohrung > 1.000 m für Carbo-Kohlensäure in Wehr, zur Gewinnung von natürlichem CO₂

1982

- Erste Bohrung > 500 m (Coca-Cola)

1976

- Einstieg von Josef Daldrup, heutiger CEO

1946

- Gründung des Vorläuferunternehmens durch Karl Daldrup sen. in Ascheberg





I. Einführung

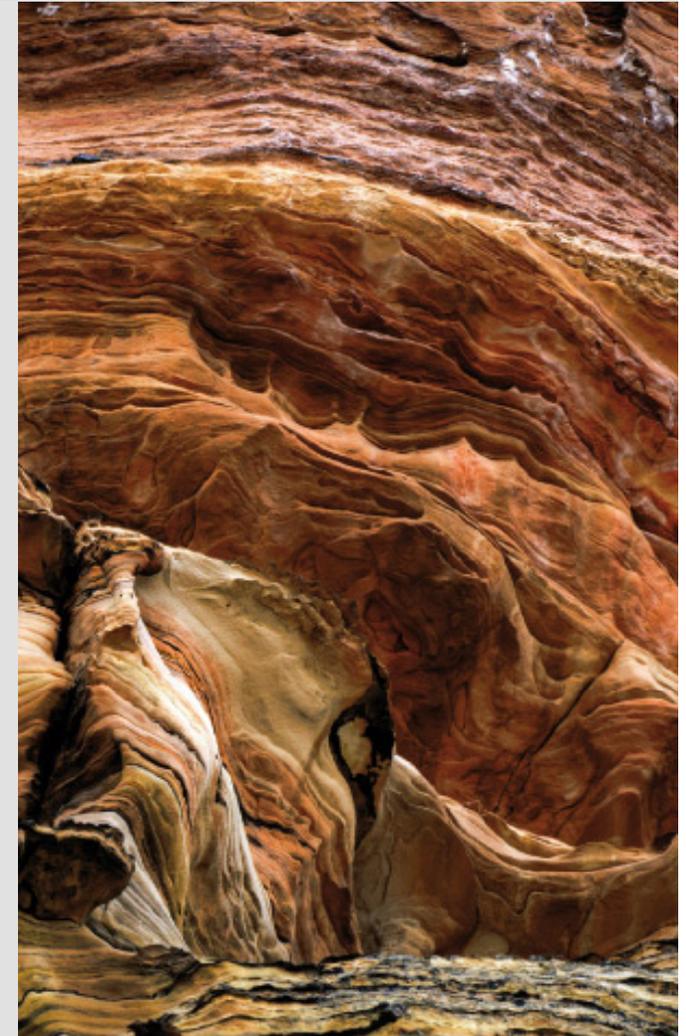
II. Geschäftstätigkeit

III. Geschäftsbereiche und Marktumfeld

IV. Finanzen

V. Strategie

VI. Anhang





- Entwicklung, Planung und Bereitstellung von umfangreichen

Bohr- und umwelttechnischen Dienstleistungen

- Planung und Durchführung von **geothermischen Bohrungen**
 - **Explorationsbohrungen** und **Aufschlussbohrungen** für Rohstofflagerstätten (Kohle, Kupfer, Nickel etc.)
 - **Brunnenbohrungen** zur Gewinnung von Trink-, Brauch-, Kühl-, Mineral- und Heilwasser sowie Thermalsole
 - Hydraulische Sanierung von kontaminierten Standorten und sonstige **umwelttechnische Dienstleistungen** (wie z.B. Erstellung von Grundwassergütemessstellen, Errichtung von Gas-Absaugbrunnen und Wasserreinigungsanlagen)
- **Auftraggeber:** Industrie, Kommunen und Privatleute
 - **Auslandsprojekte:** Schweiz, Niederlande, Österreich, Polen, Kosovo, Marokko, Senegal und Katar





Gesamtleistung 2007: 25,2 Mio. EUR



Rohstoffe &
Exploration
55%

Geothermie
32%

Wasser-
gewinnung
9%

EDS
4%

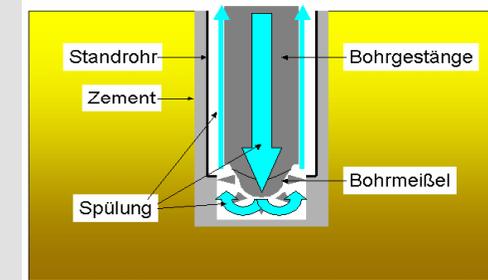




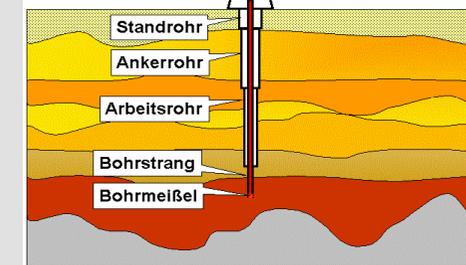
- Gebräuchlichste Bohrverfahren: Rotary-Verfahren (Bohrmeißel wird über einen (diesel-) elektrischen Motor in Drehung versetzt, Drehmomentübertragung erfolgt über sog. Bohrstrang); zunehmende Bohrtiefe macht es erforderlich, den Strang stetig zu verlängern, und den Meißel nach Bedarf auszuwechseln
- Durch das Bohrgestänge wird eine Spülflüssigkeit gepresst, die den Meißel kühlt, das Bohrklein aus dem Bohrloch spült und die Bohrlochwand während des Bohrens stützt
- In gewissen Abständen wird das Bohrloch gegen Einsturz abgesichert, indem *Casings* eingezogen werden (Durchmesser der Rohre nimmt mit der Tiefe teleskopartig ab)
 - Standrohr: Zuoberst eingebautes Stahlrohr, Schutz vor Unterspülung und nachfallendem Boden
 - Ankerrohr: Aufnahme von Bohrlochsicherungssystemen, Schutz der tiefer gelegenen Wasserhorizonte, Bohrlochstabilisierung
 - Arbeitsrohr: Bohrungs- und gebirgsspezifische Hilfsrohrtour zur Sicherung des Bohrprozesses
- Nachdem der Zielhorizont eines Rohres (z.B. Ankerrohr) erreicht ist, wird dieses im Anschluss kraftschlüssig mit der Bohrlochwand verbunden, indem von unten Zement in den Zwischenraum von Bohrlochwand und Rohr eingepresst wird (Zementationsvorgang)
- Danach wird die Bohrung mit einem Meißel kleineren Durchmessers fortgesetzt und nach Beendigung der Arbeitsrohrtour in den Zielhorizont vorangetrieben
- Nach Fertigstellung der Bohrung, wird die Bohrlochmessung (z.T. auch während des Abteufens), die Bohrlochreinigung, sowie Pump- und Förderversuche vorgenommen, um die hydrothermalen und hydraulischen Parameter festzustellen

Quelle: TSB- Fachband Geothermie-Praxis 1 (Transferstelle Bingen)

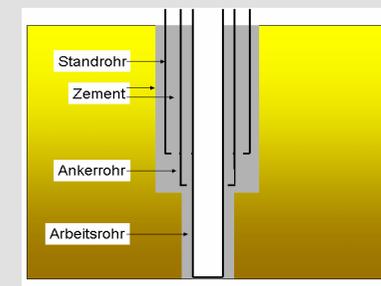
Spülvorgang



Bohraufbau

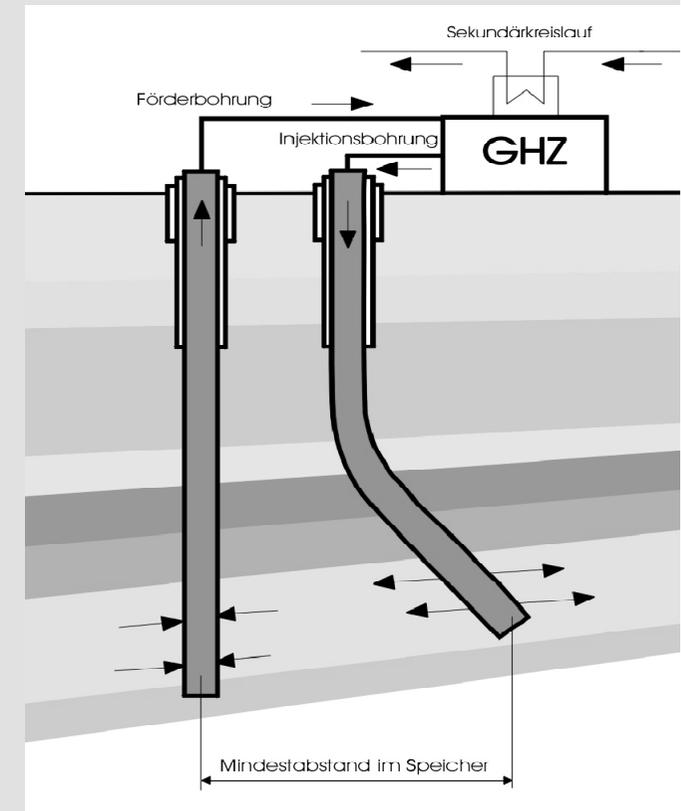


Rohraufbau





- Das gesteuerte Bohren wird durch moderne **Richtbohrsysteme** oder selbsttätig steuernde Bohrsysteme, sog. *Rotary-Steerable-Systems* (RSS) unterstützt
- Ablenkung einer Bohrung während des Bohrvorganges in die gewünschte Richtung und Neigung möglich
- Reduzierung des Platzbedarfs eines geothermischen Kraftwerkes durch nahe beieinander liegende Bohrungen; besonders vorteilhaft in strukturreichen Gebieten
- Vergrößerte Ausdehnung des für die Wärmeengewinnung genutzten Gesteinkörpers durch den im Förderhorizont entstehenden Abstand der Bohrung
- Verlängerung der Verweildauer des reinjizierten Mediums bei Dubletten durch den Abstand im Förderhorizont



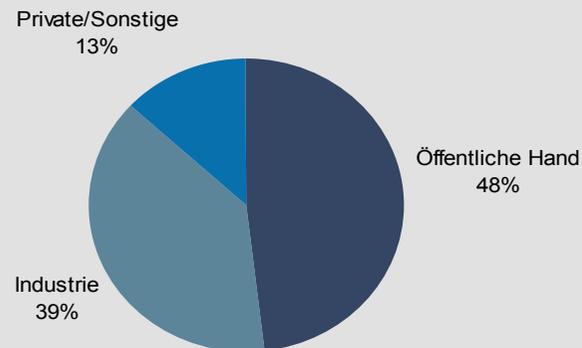
Quelle: Deutscher Bundestag 2003





- Die wichtigsten Kundensegmente in den einzelnen Geschäftsbereichen sind:
 - **Geothermie:** Kommunen, Stadtwerke, Industrie (z.B. Lebensmittelindustrie in Holland) und Privatkunden
 - **EDS:** Kommunen, Bergbaugesellschaften, Wohnungsbaugesellschaften und Industrie
 - **Wassergewinnung:** Stadtwerke, Industrie (z.B. Brauereien, Getränke-, Lebensmittel- und Papierindustrie) und Privatkunden
 - **Rohstoffe und Exploration:** Rohstoffindustrie und Minengesellschaften

Gesamtleistung 2006 nach Kundengruppen



Quelle: Unternehmensangaben





I. Einführung

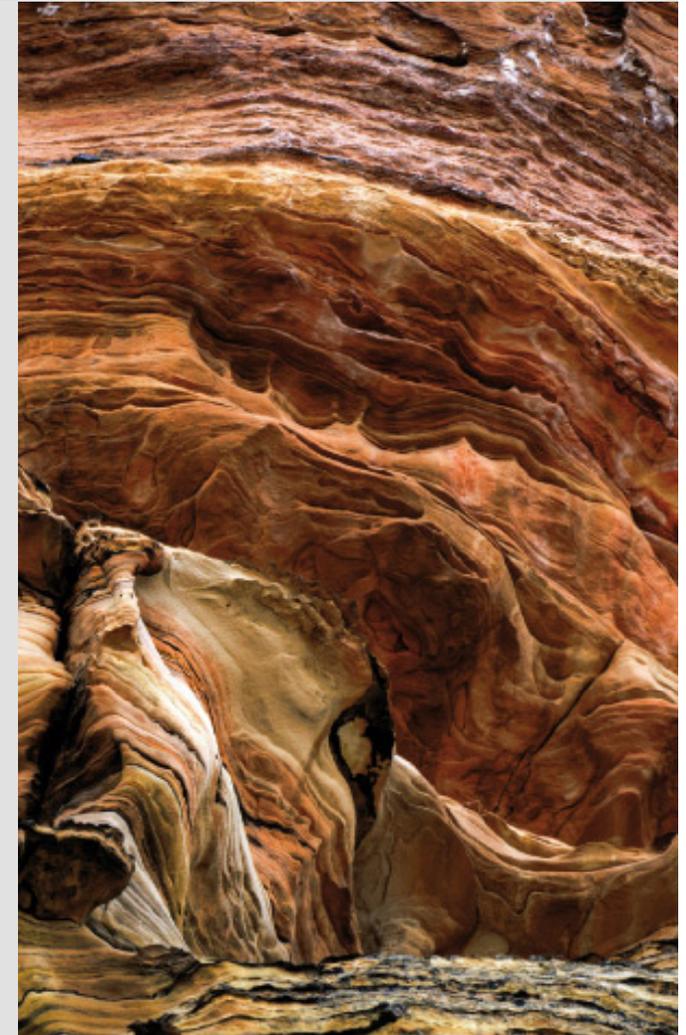
II. Geschäftstätigkeit

III. Geschäftsbereiche und Marktumfeld

IV. Finanzen

V. Strategie

VI. Anhang





Markt für Bohrdienstleistungen

Geothermie	Brunnenbau	Exploration fossiler Rohstoffe	Tiefbau und Exploration mineralischer Rohstoffe
Oberflächennahe Geothermie zur Wärmeengewinnung	Flache Brunnenbohrungen zur Trink- und Brauchwassergewinnung bis 100 m	Bohrungen zur offshore Öl- und Gasgewinnung	Spezialtiefbau (Baugrundinjektion, Bauwerksunterfangung und – Sicherung, Horizontalbohrungen)
Geothermiebohrungen für tiefe Erdwärmesonden	Tiefe Brunnenbohrungen zur Trink- und Brauchwassergewinnung bis zu 300 m	Onshore-Bohrungen zur Exploration fossiler Rohstoffe	Explorations- und Aufschlussbohrungen für mineralische Rohstoffe (z.B. Kupfer, Zink, Blei, Kalk etc.)
Hydrothermische Geothermie zur Wärme- ggf. Stromerzeugung	Tiefe Brunnenbohrungen zur Mineral- und Heilwassergewinnung	Bohrungen zur Errichtung von Gasbrunnen (Gruben- und Deponiegas)	
Petrothermale Geothermie zur Stromerzeugung			

- Kerngeschäft Daldrup
- Aktivitäten aber kein Kerngeschäft Daldrup
- Zukünftige Aktivitäten Daldrup





- Traditionelles Geschäftsfeld mit mehr als 50jähriger Erfahrung
- Private Hauswasserversorgung und Erstellung von großdimensionierten Brunnengalerien für Wasserwerke
- Brunnenbau zur Gewinnung von Trink-, Brauch-, Heil-, Mineral-, Kesselspeise- und Kühlwasser sowie Thermalsole
- hohe bohrtechnische Kompetenz; Angebot aller gängigen Bohrverfahren (Trocken-, Rotary-Direktspül-, Lufthebe- und Hammerbohrverfahren)
- Anteil an Gesamtleistung im Gesamtjahr 2007: ca. 9%





- Ca. 8 Mio. neue Brunnen weltweit bis 2025 erforderlich, um den **Trinkwasserbedarf** von 8,5 Mrd. Menschen abzudecken
- Heute haben in Afrika mehr als 300 Mio. Menschen keinen Zugang zu sauberem Trinkwasser (> 40 % der Kontinentalbevölkerung). Bedarf von ca. eine Mio. **neue Brunnen**
- Steigerung weltweiter Investitionen in **Wassertechnik**; Europäische Exporte in diesem Bereich in 2003: über 10 Mrd. EUR
- In 60% der Städte in Europa sinkt der **Grundwasserspiegel**, was tiefere Brunnen erforderlich macht
- **Markt für Mineralwassergewinnung**: qualitativ hochwertige tiefe Brunnenbohrungen, die von der Getränkeindustrie in Auftrag gegeben werden
- Neben der Trink- und Mineralwassergewinnung stellt die **Brauchwassergewinnung** z. B. zur Kühlung einen wichtigen Markt dar



- Zunehmende Bedeutung der Dienstleistungen des Bereichs EDS
 - Errichtung von Gas-Absaugbrunnen für Deponien (Energiegewinnung aus Deponiegas)
 - Sanierung von kontaminierten Standorten (Deponien, ehemalige Bergwerksanlagen etc.)
 - Erstellung von Grundwassergütemessstellen
 - Probegewinnung in Kunststoffrohren (sog. *Linern*) zur Analyse in Speziallabors
 - Wasserreinigungsanlagen
 - Wasserprobeentnahme
 - Mobile Umweltanalytik
 - Forschungsbohrungen
 - Umfangreiche Service- und Testverfahren (siehe Anhang)
- Anteil an Gesamtleistung im Gesamtjahr 2007: ca. 4 %





Der Markt für EDS

- Zunehmende Gewinnung von **Deponiegas** in Deutschland in den letzten Jahren
- **Wissenschaftliche Forschungsbohrungen** und **industrielle Forschungsprojekte** zur Erprobung neuer Bohrtechniken und Richtbohrwerkzeugen, für die Daldrup als Auftragnehmer tätig ist, stellen Aktivitäten dar, die die eigene Innovationskraft stärken
- **Altlastensanierung und Erkundung**, z.B. bei stillgelegten Industriestandorten, Tankstellensanierungen; Nachweis von Altlastenfreiheiten vor Verkauf von Grundstücken oder Nutzungsänderungen
- **Service und Wartungsverträge** nach Erstellung der Bohrleistung, um die Funktionen von z.B. Wasserwerken zu erhalten
- **Brunnenregenerierung**, um die ursprüngliche Qualität bzw. Quantität wiederherzustellen



- Lagerstättenexploration im Bereich von fossilen Energieträgern (Steinkohle, Öl- und Gas) sowie mineralischen Rohstoffen (Erz, Kupfer, Nickel, Zink, Kalk, Steine, Erden, Salz etc.) sowie technischen Gasen (z.B. CO₂)
- Aufschlussbohrungen, hochwertige geotechnische Erkundungen
- Erkundung und Sicherung von Altbergbau-Hinterlassenschaften (durch Anbohren und Verfüllen von Hohlräumen)
- Errichtung von Gas-Absaugbrunnen zur Gewinnung von Grubengas
- Technologisch anspruchsvolle Kernbohrungen bis ca. 2.500 m Tiefe
- Anteil an Gesamtleistung im Gesamtjahr 2007: ca. 55 %



Der Markt für Rohstoffe und Exploration

- Deutliche Zunahme neuer Bohrungen nach Erdöl und Erdgas in Deutschland aufgrund hohe Rohstoffpreise für **fossile Energieträger** und die hohe Abhängigkeit von Rohstoffimporten
- Hohe Preise für mineralische Rohstoffe (Blei, Zink, Kupfer) generieren einen attraktiven Markt für weitere Explorationsbohrungen
- Zunehmende Gewinnung von **Grubengas** in Deutschland (Verstromung im EEG gefördert); besonders im Ruhrgebiet gibt es einige Bewilligungsfelder für die Gewinnung von Grubengas
- **Erkundung und Sicherung von Bergbau-Hinterlassenschaften**

Erteilte Erlaubnisfelder /Bewilligungsfelder für Kohlenwasserstoffe im Gebiet Rhein-Ruhr (Stand 2005)



Quelle: Interessensverband Grubengas e.V. 2007



Geothermische Dienstleistungen

- Bohrtechnisches Know-how ist der Schlüssel zur Nutzung geothermischer Energie
- Bohrdienstleistungen für die oberflächennahe Geothermie (Wärmekollektoren und Erdwärmesonden zum Heizen oder Kühlen)
- Bohrdienstleistungen für die tiefe Geothermie zur Strom- und Wärmegewinnung
- Anteil an Gesamtleistung im Gesamtjahr 2007: ca. 32 %

Wertschöpfungskette eines Tiefengeothermieprojektes



Konzepte zur Nutzung geothermaler Energie

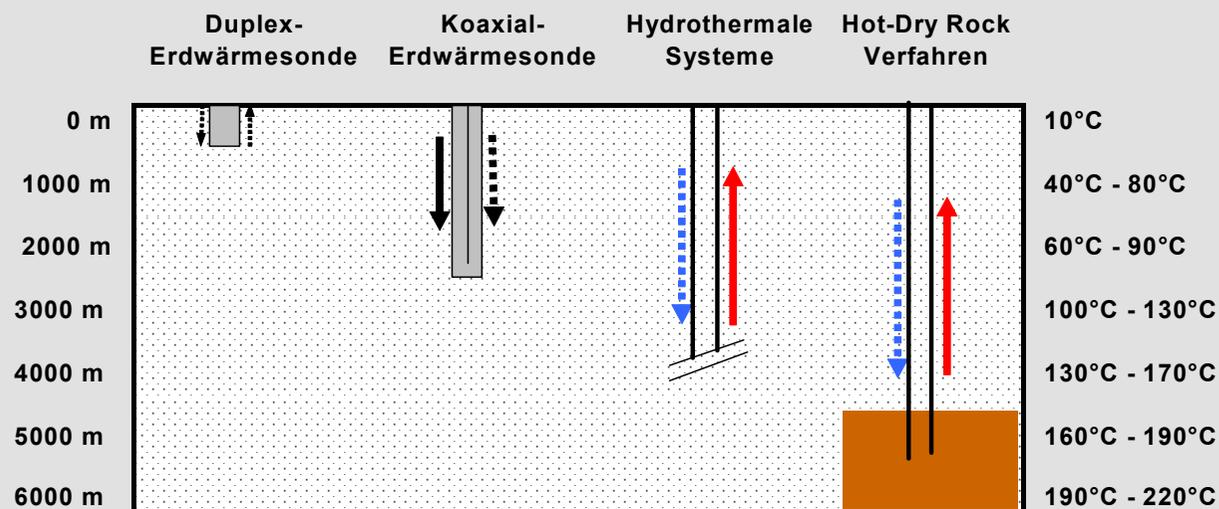
■ Oberflächennahe Geothermie:

- Nutzung des oberflächennahen Erdwärmepotenzials
- Anhebung des Temperaturbereichs
- Nutzung zur Raumheizung oder Raumkühlung möglich (keine Stromerzeugung)



■ Tiefengeothermie:

- **Tiefe Erdwärmesonden**
- **Hydrothermale Tiefengeothermie:** Erschließung der im Gestein vorhandenen Schichten warmen Wassers
- **Petrothermale Tiefengeothermie:** Nutzung der Wärme des tiefen kristallinen Gesteins, indem durch Erweiterung von vorhandenen Klüften und Spalten ein natürlicher Wärmeüberträger geschaffen wird; Durch Injektionsbohrlöcher wird Wasser in das Gestein eingepresst und in Förderbohrlöchern wieder gefördert (Hot Dry Rock (HDR), Hot Fractured Rock (HFR) etc.)



Geothermie in Europa (Strom und Wärme)

- **Europa besitzt exzellente geologische Voraussetzungen** zur Nutzung der Erdwärme
 - in vulkanisch aktiven Regionen (Island, Italien, Griechenland, Türkei)
 - in sedimentären Becken mit hohen Temperaturen (Frankreich, Deutschland, Polen, Italien, Ungarn etc.)
 - in Form der oberflächennahen Geothermie in allen Regionen

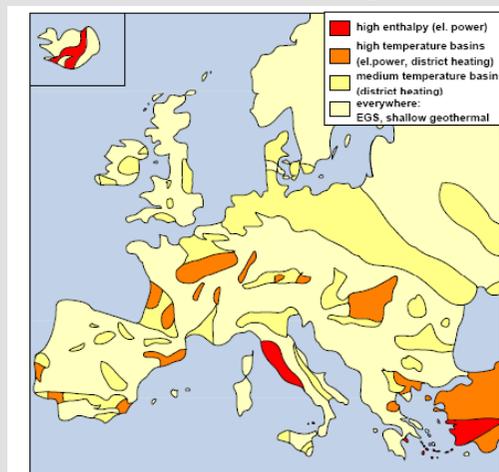
- Geothermische **Stromerzeugung** in 2006: > **1.000 MWeI** (ca. 80% Italien, 20% Island)

- Nutzung der **Erdwärme** in 2006: ca. **13.000 MWth** (3.840 MWth in Schweden, 1.844 MWth in Island und ca. 952 MWth in Deutschland)

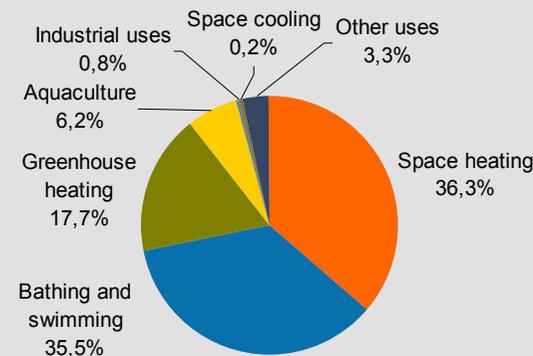
- Hauptsächliche **Verwendung** für: **Raumheizung, Warmwassernutzung** (Thermal- und Schwimmbäder) und **Beheizung von Gewächshäusern** (z.B. in Holland)

- Die **geothermale Wärmeerzeugung** weist nach Prognosen der EGEC eine durchschnittliche jährliche Wachstumsrate bis 2020 von **11%** auf

Geothermisch bedeutende Regionen Europas



Direkte Verwendung geothermischer Energie

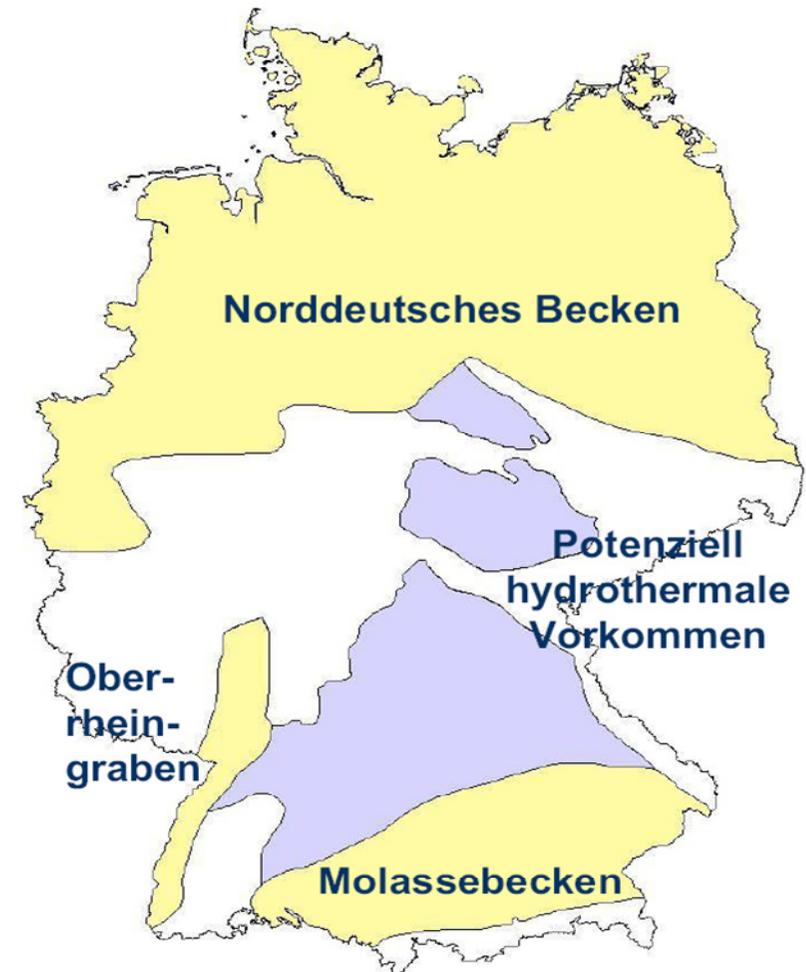


Quelle: European Geothermal Energy Council (EGEC) 2007



Tiefengeothermie in Deutschland

- Wenige Bohrdienstleistungsunternehmen konkurrieren um eine Vielzahl bewilligter Felder
 - ca. 100 im Molassebecken
 - ca. 50 im Oberrheingraben
 - ca. 30 in der Norddeutsche Tiefebene
- Mit Anschaffung des neuen Tiefbohrgerätes ist Daldrup in der Lage, ca. 4-5 Tiefbohrprojekte p.a. abzuschließen





Vorteile der Geothermie

- **unerschöpfliche Ressourcen**
- Neben Biomasse ist Geothermie die einzige regenerative Energiequelle, die **uneingeschränkt grundlastfähig** ist
 - Unabhängigkeit von Tagesgang, Jahresgang und Witterung
- Vielversprechende **regulatorische Rahmenbedingungen** unterstützen die geothermische Stromerzeugung sowie die oberflächennahe Geothermie (Wärmeerzeugung)
- Die **tiefengeothermische Wärmeerzeugung** kommt derzeit in Deutschland **ohne politische Fördermittel** aus; in Zukunft könnte sich hier ein zusätzlicher Investitionsanreiz über eine Subvention der Bohrkosten ergeben
- Beitrag zum kommunalen **Umwelt- und Klimaschutz**
- **In Kombination mit KWK** ergibt sich für geothermische Strom- und Wärmeerzeugung eine **hervorragende CO₂-Bilanz**, die nur noch von der Wasserkraft unterboten wird

Technische Kenngrößen regenerativer Stromerzeugungsoptionen

Parameter	Photovoltaik	Windkraft	Wasserkraft	Biomasse	Geothermie
Leistung (kW)	1-1.000	100-5.000	10-100.000	10-5.000	100-5.000
Wirkungsgrad (%)	5-15%	20-35%	ca. 70%	20-35%	ca. 10%
Verfügbarkeit (%)	95-97%	97-99%	99%	95%	95%
Volllaststunden (h/a)	800-1.020	1.400-3.200	4.500-6.500	max. 8.300	max. 8.300
Witterungsabhängigkeit	-	--	○	○	++
Jahresgangabhängigkeit	-	○	+	++	++
Tagesgangabhängigkeit	--	○	++	++	++
Klimagasemissionen	-	+	++	○	○ (KWK ++)

Quelle: Deutscher Bundestag 2003





Förderung der Tiefengeothermie

Die Europäische Kommission hat am 20.08.2008 die Richtlinien zum Marktanreizprogramm für erneuerbare Energien vom Bundesministerium für Umwelt vom 5. Dezember 2007 genehmigt:

■ Anlagen zur Erschließung und Nutzung der Tiefengeothermie ab 400 m Bohrtiefe für die thermische Nutzung

- 1. Anlagen: 200 € je KW, max. 2 Mio. € je Einzelanlage
- 2. Tiefbohrungen: 375 - 750 € je m (ab 400 m bis Endtiefe), max. 2,5 Mio. € je Bohrung, max. 5 Mio. € je Projekt
- 3. Mehraufwand bei Tiefbohrungen: 50% des Mehraufwandes je Bohrung, max. 50% der Plankosten, max. 1,25 Mio. € je Bohrung

■ Anlagen zur Erschließung und Nutzung der Tiefengeothermie ab 400 m Bohrtiefe zur Stromerzeugung oder KWK-Nutzung

- Mehraufwand bei Tiefbohrungen: 50% des Mehraufwandes je Bohrung, max. 50% der Plankosten, max. 1,25 Mio. € je Bohrung

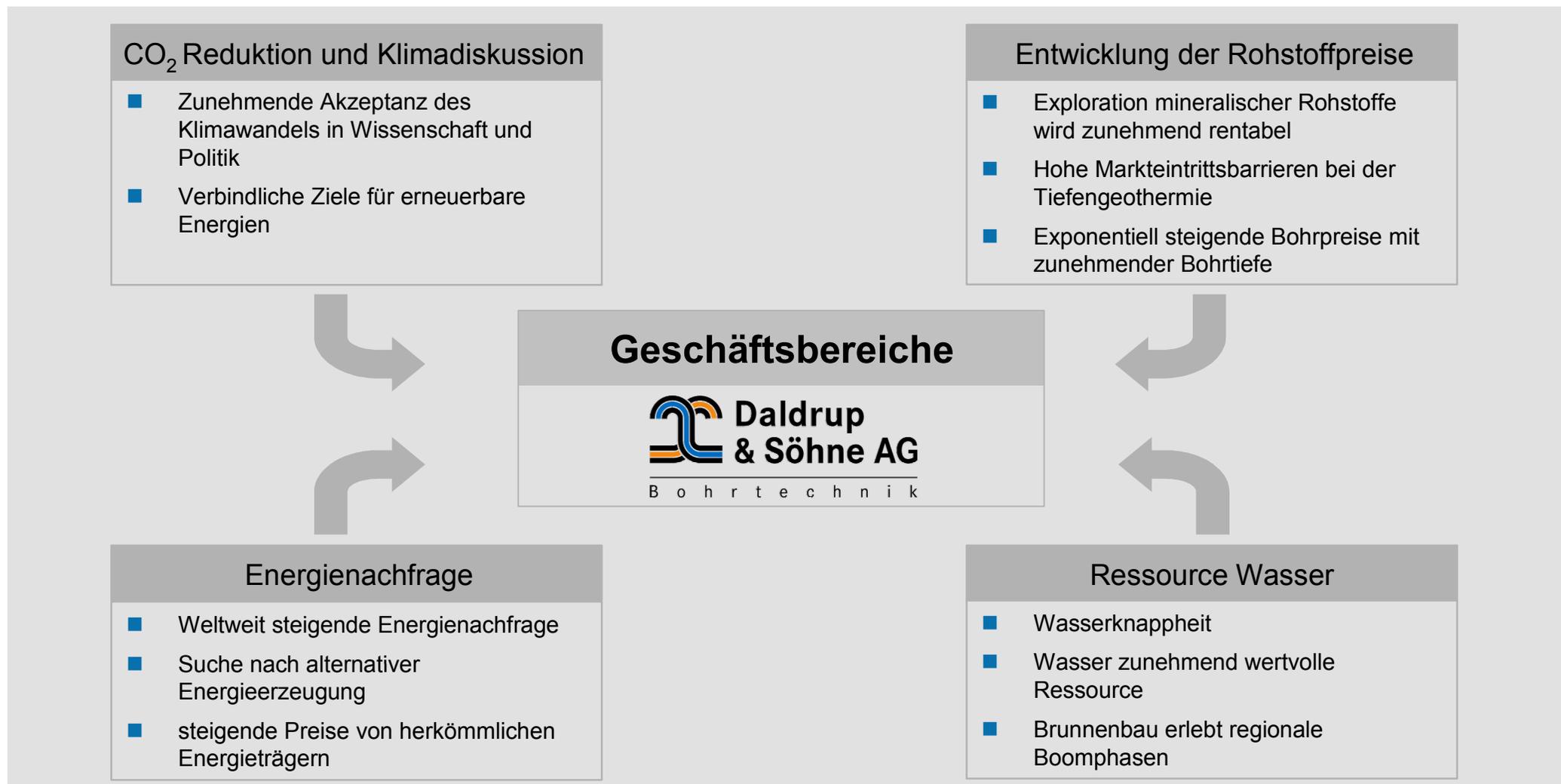
■ Entwicklung von Versicherungslösungen zur Abdeckung des Fündigkeitsrisikos

Quelle: BMU, KfW (Richtlinien zur Förderung von Maßnahmen zur Nutzung erneuerbarer Energien im Wärmemarkt, vom 5. Dezember 2007) / Willis GmbH & Co. KG





Übersicht Markttreiber





Wettbewerbsanalyse

- Die derzeitigen hohen Preise für fossile Brennstoffe (Öl und Gas) führen dazu, dass viele Bohrunternehmen ihre Ressourcen in diesen Bereichen einsetzen, und keine Kapazitäten für andere Bereiche verfügbar sind
- Markteintrittsbarrieren:
 - Know-how der Brunnen- und Bohrtechnik
 - Hohe Anschaffungskosten für geeignete Bohranlagen
 - Ausbildung des geeigneten Personals
- Probleme ausländischer Wettbewerber:
 - Fehlende Erfahrungen mit und schwieriger Zugang zu kommunalen Kunden
 - Mangel an geeignetem Personal für die spezifische Art der Bohrung
- Schwerpunkt der ausländischen Wettbewerber ist hauptsächlich die geothermische Stromerzeugung, während Daldrup sich derzeit im Wesentlichen auf die geothermische Wärmeerzeugung konzentriert
- Daldrup ist einer von wenigen Bohrdienstleistern, der alle Bereiche des Marktes für Bohrdienstleistungen bedient
- Die Fähigkeit, das gesamte Anforderungsspektrum des Marktes abzudecken und die verschiedenen Techniken zu individuellen Leistungsangeboten zu verschmelzen machen Daldrup zum Spezialanbieter und Marktführer in anspruchsvollen Nischenbereichen





Wettbewerbsstärken Daldrup

- **Einzigartig vielfältiger Track-Record** in allen Bereichen des Marktes für Bohrdienstleistungen
- **Langjährige Erfahrung** im Bereich der Umwelt- und Tiefbohrtechnik
- **Innovationsstärke** und Zugang zu innovativster Bohrtechniken durch Partnerschaften (z.B. RSS, MWD) und Teilnahme an Forschungsprojekten (z.B. geschlossene Systeme bei der HDR-Technologie und Entwicklung neuer Bohrsysteme mit renommierten Ölgesellschaften z.B. Shell)
- **Gute Marktposition** mit hohem Bekanntheitsgrad sowie hervorragender Zugang zu öffentlichen Auftraggebern, enges politisches Netzwerk und langjährige Erfahrung mit diesem speziellen Kundenklientel
- **Kostenvorteile und erhöhte Flexibilität** durch umfassenden Bestand an Bohranlagen und Spezialausrüstung sowie flexible Einsatzmöglichkeiten (Anbohren eines Projektes mit kleinen Anlagen)
- Als einer von wenigen Anbietern ist Daldrup in der Lage, das **Anforderungsspektrum des gesamten Marktes für Onshore-Bohrdienstleistungen** abzudecken (Wettbewerber sind meist auf einzelne Marktsegmente spezialisiert)
- **Erfahrenes und qualifiziertes, unternehmerisch denkendes Team** (Management und Aufsichtsrat) mit breiter Marktkenntnis und umfassendem Netzwerk
- **Wichtiges Alleinstellungsmerkmal:** Verschmelzung von Kompetenzen aus dem Brunnen- und Spezialtiefbau mit der Tiefbohrtechnik ermöglicht Einsatz der Technologien in Nischenbereichen





I. Einführung

II. Geschäftstätigkeit

III. Geschäftsbereiche und Marktumfeld

IV. Finanzen

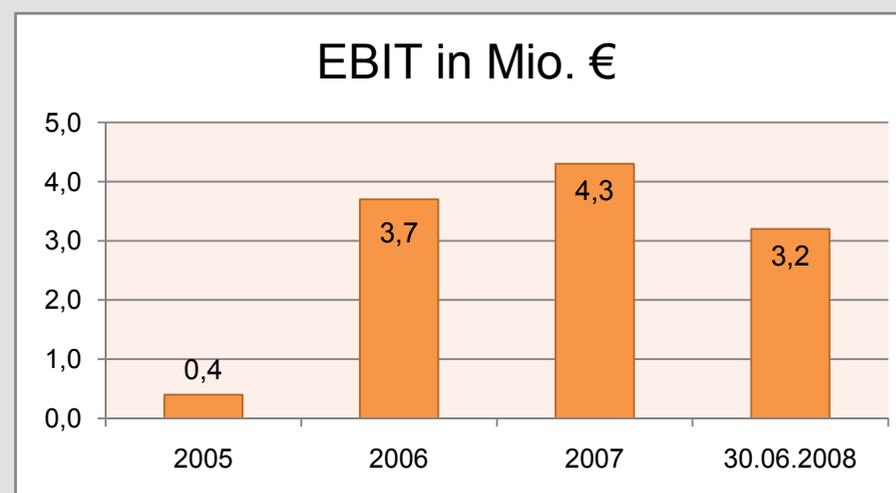
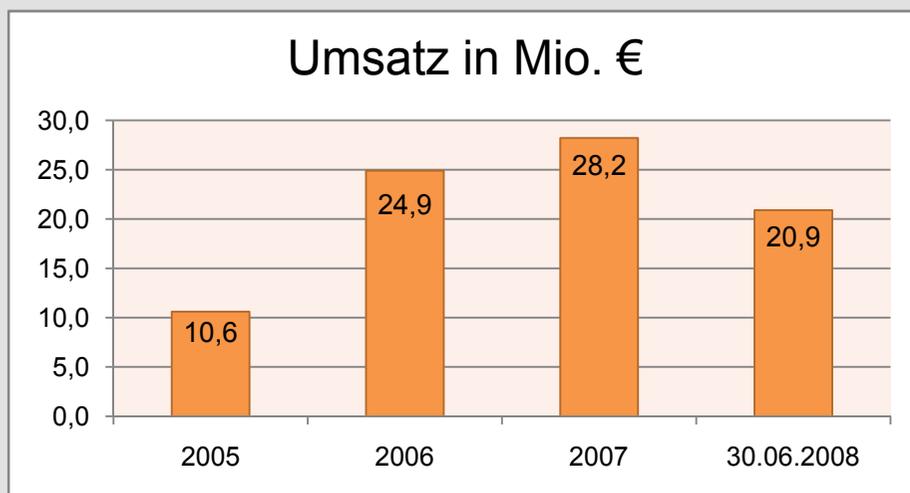
V. Strategie

VI. Anhang





Kennzahlen





	31.12.2007	30.06.2008
	Gesamtjahr 2007 in Mio. €	Halbjahr 2008 in Mio. €
Umsatz	28,2	20,9
Gesamtleistung	25,2	13,1
EBIT	4,3	3,2
Bilanzsumme	34,8	50,4
Eigenkapital	24,2	40,1
Eigenkapitalquote	70%	80%

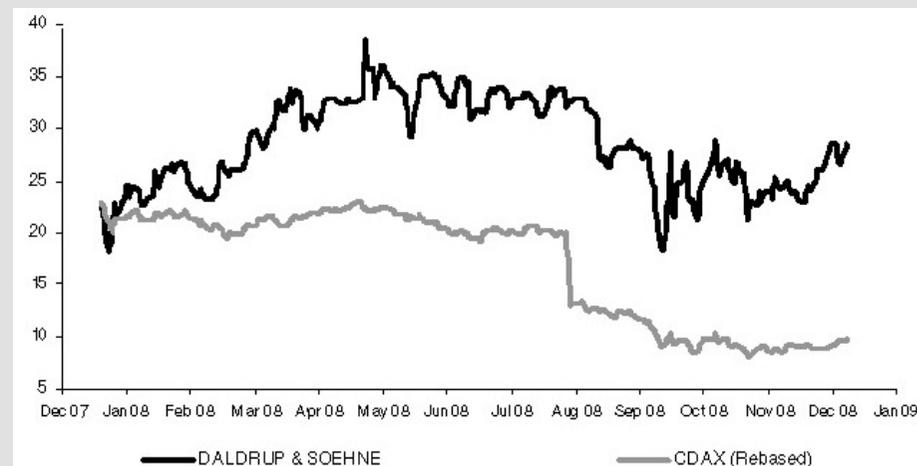
Quelle: Daldrup & Söhne AG





Research-Planungen der Equinet AG

(EUR)	12/07	12/08e	12/09e
Sales (m)	28	30	51
EBITDA (m)	5	7	13
EBITDA margin	16.4%	22.3%	25.3%
EBIT (m)	4	5	10
EBIT margin	15.3%	17.8%	20.2%
Net Profit (adj.)(m)	3	4	7
ROCE	27.1%	9.7%	14.0%
Net debt/(cash) (m)	(20)	(7)	(2)
Net Debt/Equity	-0.8	-0.2	0.0
Debt/EBITDA	-4.3	-1.0	-0.1
Int. cover(EBITDA/Fin.int)	(20.2)	(16.4)	255.9
EV/Sales	3.3	4.9	3.0
EV/EBITDA	20.2	21.8	11.9
EV/EBITDA (adj.)	26.8	21.8	11.9
EV/EBIT	21.6	27.3	14.9
P/E (adj.)	32.4	36.8	21.7
P/BV	3.5	3.6	3.2
OpFCF yield	3.5%	-2.2%	2.4%
Dividend yield	0.0%	0.0%	0.0%
EPS (adj.)	0.70	0.77	1.31
BVPS	6.51	7.80	8.88
DPS	0.00	0.00	0.00



Quelle: Equinet AG; Analyst: Sebastian Growe





I. Einführung

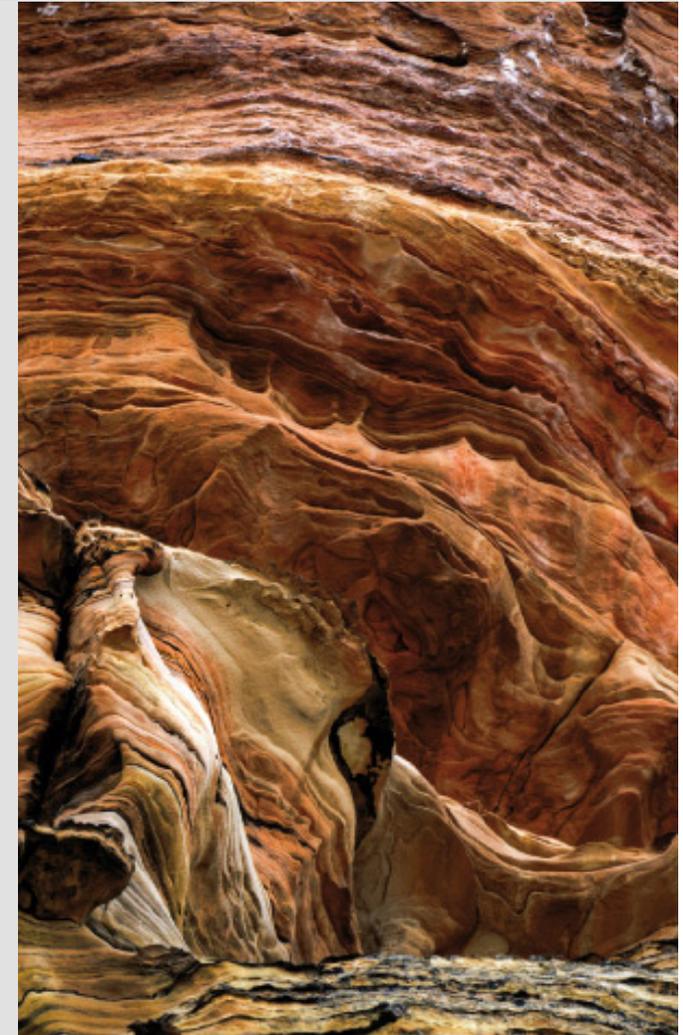
II. Geschäftstätigkeit

III. Geschäftsbereiche und Marktumfeld

IV. Finanzen

V. Strategie

VI. Anhang





Strategische Ziele

- Verstärkter Ausbau der Tiefengeothermie
- Ausbau der Kundenbasis und Steigerung der langfristigen Kundenbindung (Bedarfsanalyse)
- Internationalisierung der Geschäftsaktivitäten, insbesondere im europäischen Ausland
- Etablierung von Daldrup als Markt- und Qualitätsführer im Geothermiebereich, u.a. durch
 - konsequente Nutzung und Ausbau der bestehenden hervorragenden Kompetenzbasis in allen Bereichen des Unternehmens
 - Erschließung neuer Märkte durch Kooperationen, Beteiligungen und Übernahmen
 - sukzessive Erweiterung und Modernisierung des Geräteparks





Bohranlage DS 10 Bentec 350-t-AC Euro Rig

- Hersteller der Bohranlage: Bentec GmbH, Bad Bentheim
- Lieferant des Bohrlochkontrollsystems: T3 Energy. USA
- Gesamtinvestitionssumme: ca. 15 Mio. €
- Besonderheiten der Anlage:
 - Hochmoderne Anlage, entwickelt für sämtliche Bohrungsgebiete, insbesondere auch Geothermiebohrungen
 - Bohrtiefe bis 6.000 – 7.000 m möglich
 - 350 t Hakenlast
 - sehr geringe Lärmemissionen
 - Variable Masthöhe
 - Hohe Mobilität
 - Geringer Platzbedarf
- Einsatz der Anlage: I. Quartal 2009



➔ Besondere Eignung für Tiefengeothermiebohrungen in stark besiedelten Gebieten





Bohranlage DS 20 Drillmec City Rig HH 300

- Hersteller der Bohranlage: Drillmec Spa Trevi Group
- Lieferant des Bohrlochkontrollsystems: T3 Energy. USA
- Gesamtinvestitionssumme: ca. 11 Mio. €
- Besonderheiten der Anlage:
 - Hochmoderne Anlage, entwickelt für Öl-, Gas- und Geothermiebohrungen
 - Bohrtiefe bis 4.000 m möglich
 - 272 t Hakenlast
 - Sehr geringe Lärmemissionen
 - Sehr hohe Mobilität
 - Sehr geringer Platzbedarf
- Einsatz der Anlage: I. Quartal 2009



➔ Besondere Eignung für Tiefengeothermiebohrungen in stark besiedelten Gebieten (City Rig)





Investment Case

Bereits heute ausgezeichnete Marktposition als Spezialist
in der Bohr- und Umwelttechnik mit höchsten Qualitätsstandards

Technologieführerschaft:
hohe bohrtechnische Kompetenz und Erfahrung sowie Zugang zu innovativen Technologien

Hervorragend positioniert
im Wachstumsmarkt Erneuerbare Energien (Geothermie), sowohl national als auch international

Attraktive zukünftige Potenziale
durch nationale und internationale Gesetzgebung (EU-Klimaplan, EEG-Novellierung)

Hoch profitabel;
zusätzliche Top-Line- und Margen-Phantasie durch Geothermieprojekte





I. Einführung

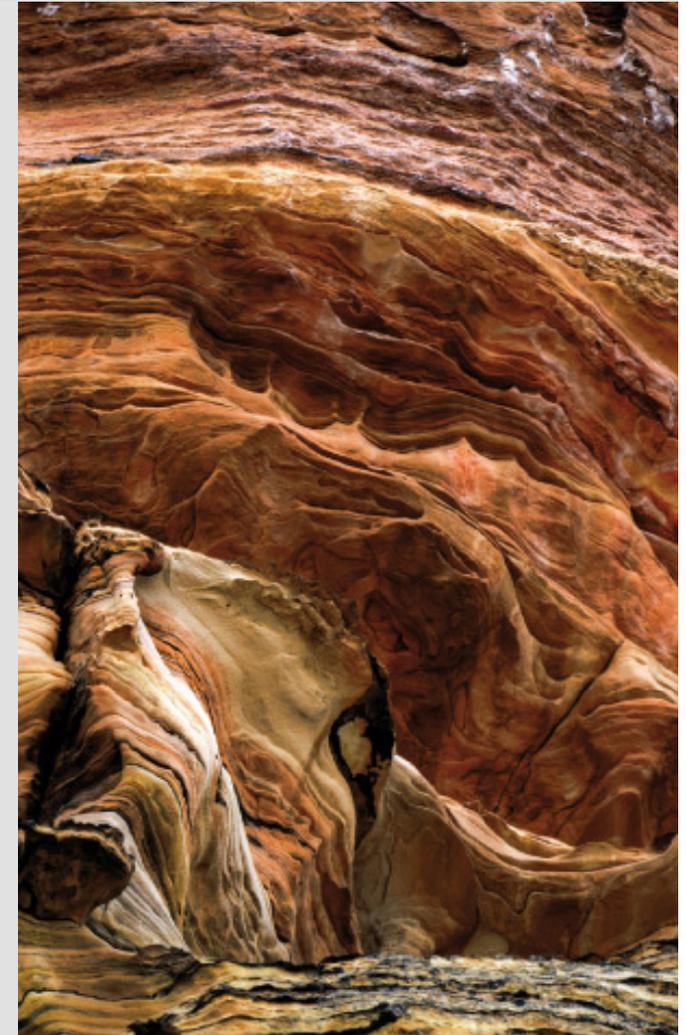
II. Geschäftstätigkeit

III. Geschäftsbereiche und Marktumfeld

IV. Finanzen

V. Strategie

VI. Anhang

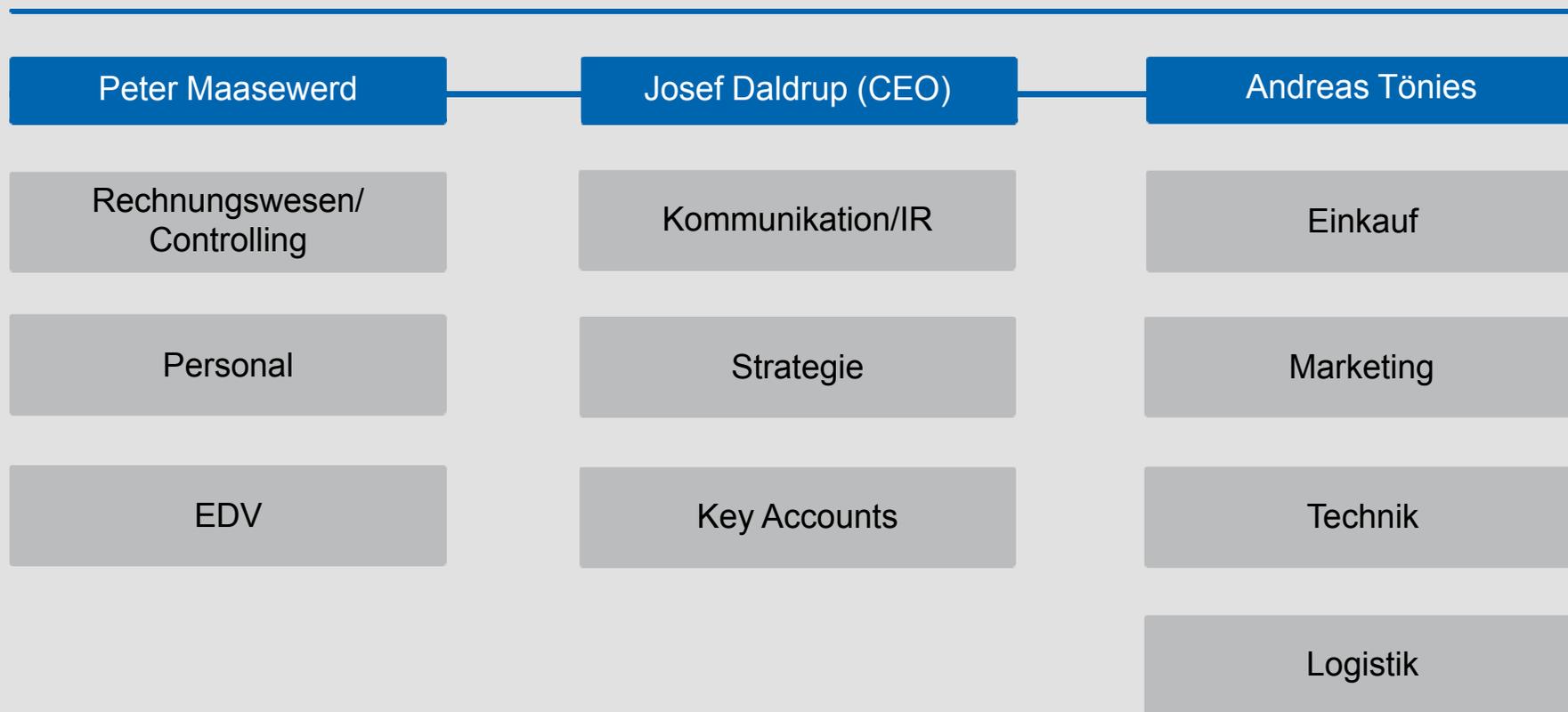




Organisationsstruktur

Daldrup & Söhne AG

Vorstand





Vorstand

- Josef Daldrup (Vorsitzender des Vorstands)

- 55 Jahre
- Zuständig für Strategie, Key Accounts, Kommunikation/IR



- Peter Maasewerd (Mitglied des Vorstands)

- 48 Jahre
- Zuständig für Geschäftsbereiche Rohstoffe und Exploration sowie EDS Personal, EDV, Rechnungswesen/Controlling



- Andreas Tönies (Mitglied des Vorstands)

- 43 Jahre
- Zuständig für Geschäftsbereiche Geothermie und Wassergewinnung Logistik, Technik, Einkauf, Marketing





Aufsichtsrat

- Dr.-Ing. E.h. Wilhelm Beermann (Vorsitzender des AR)
 - Im Aufsichtsrat seit 2006
 - 1997-2001 Stellv. Vorstandsvors. der RAG Aktiengesellschaft, Vorstandsvorsitzender der DSK Deutsche Steinkohle AG und Vizepräsident Gesamtverband Steinkohle
 - Seit 2001 Berater RAG Aktiengesellschaft, Essen, Aufsichtsratsvorsitzender MIBRAG mbH, Theißen
 - Seit 2004 Ehrenszenator Technische Fachhochschule Georg Agricola, Bochum

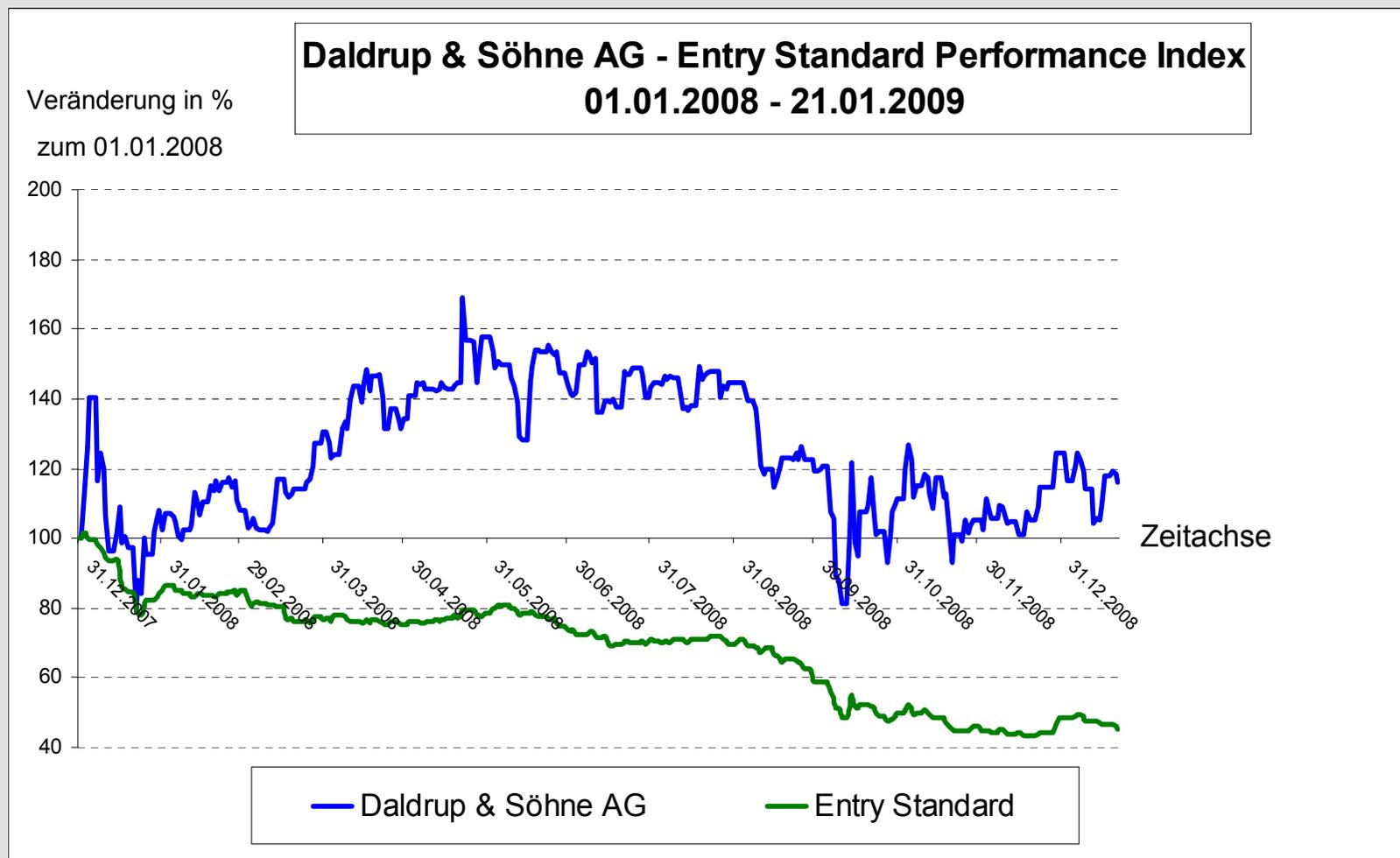
- Wolfgang Clement (Stellv. Vorsitzender des AR)
 - Im Aufsichtsrat seit August 2008
 - Ministerpräsident NRW a.D. (1998-2002)
 - Bundesminister für Wirtschaft und Arbeit a.D. 2002-2005
 - Seit 2005 in der Wirtschaft tätig.

- Dipl.-Bergingenieur Wolfgang Quecke
 - Im Aufsichtsrat seit 2001
 - 1995-2000 Betriebsdirektor auf verschiedenen Bergwerken
 - 2001-2005 Leiter (Betriebsdirektor) der Betriebsdirektion Sanierung von Bergbaustandorten (BDSB) der DSK AG
 - Seit 2005 Mitglied der Geschäftsführung der RAG Montan Immobilien GmbH (vormals: MGG Montan-Grundstücksgesellschaft mbH)





Die Aktie



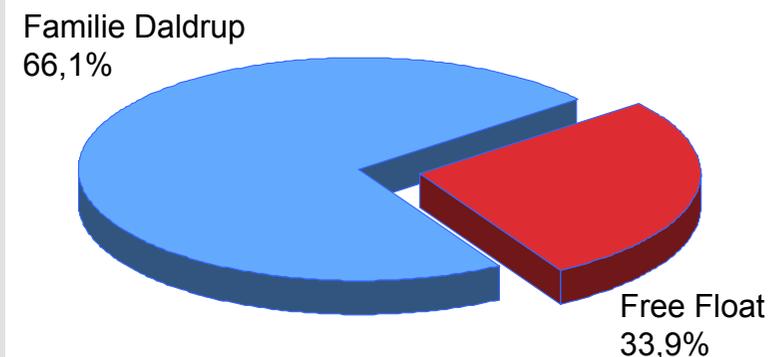


Die Aktie

ISIN: DE0007830572
WKN: 783057
Börsensegment: Entry Standard des Open Market der
Frankfurter Wertpapierbörse
Börsenkürzel: 4DS
Ende des Geschäftsjahres 31.12

Aktionärsstruktur

Anzahl Aktien	5.445.000	100,0%
Familie Daldrup	3.600.000	66,1%
Free Float	1.845.000	33,9%

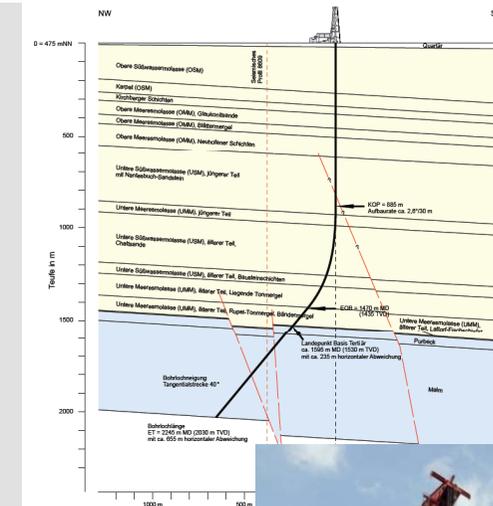


Der Free Float besteht größtenteils aus deutschen institutionellen Investoren.



Tiefengeothermie Garching

- Fertigstellung der 1. Bohrarbeiten: August 2008
- Art der Bohrung: Hydrothermale Dublette
- Ort: Garching, Molassebecken, Bayern
- Bohrungsdaten:
 - Bohrungsbezeichnung: Th1 Garching
 - Endteufe: 2.165 m
 - Temperatur aus Mammutpumpversuch: 67,3 °C
 - Erwartete Nutztemperatur: min. 72 °C
 - Bohrdurchmesser: 23“-8 ½“
 - Bohrzeit: unter 45 Tage
- Besonderheiten:
 - 100 %-iger Spülverlust ab 1.783 m
 - Bohrlochneigung : 40°



Bohranlage DS 05 Wirth B152 t



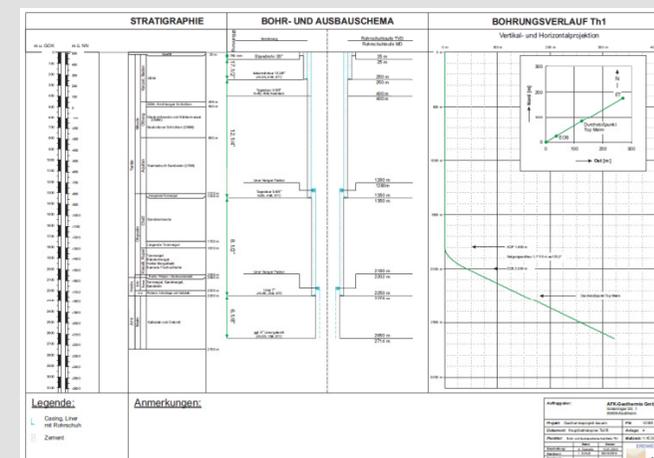


Tiefengeothermie Aschheim

- Fertigstellung der 1. Bohrarbeiten: November 2008
- Art der Bohrung: Hydrothermale Dublette
- Ort: Garching, Molassebecken, Bayern
- Bohrungsdaten:
 - Bohrungsbezeichnung: Aschheim Th1
 - Endteufe: 2.630 m
 - Temperatur aus Mammutpumpversuch: 78,1 °C
 - Erwartete Nutztemperatur: min. 82 °C
 - Bohrdurchmesser: 23“-6 1/8“
 - Bohrzeit: unter 52 Tage
- Besonderheiten:
 - 100 %-iger Spülverlust ab 2.118 m
 - Bohrlochneigung : 4°



Abb.: Wasserdampf steigt auf nach erfolgreichem Pumpversuch





Joint Venture mit der RWE Innogy

VORWEG GEHEN

RWE Innogy und Daldrup & Söhne gründen Joint Venture zur Entwicklung geothermischer Kraftwerksprojekte

RWE Innogy hat heute mit der Daldrup & Söhne AG, Ascheberg, ein Joint Venture zur Entwicklung, Planung sowie zum Bau von Geothermiekraftwerken gegründet. Daldrup & Söhne ist ein börsennotiertes Unternehmen, das sich auf die Planung und Durchführung von geothermischen Bohrungen spezialisiert hat. In einem ersten Schritt soll das Gemeinschaftsunternehmen bereits vorhandene Erlaubnisfelder für geothermale Tiefenbohrungen der RWE Innogy weiter entwickeln und zusätzliche Erlaubnisfelder beantragen. Darüber hinaus sind Beteiligungen an Projektentwicklungs- und Geothermiegesellschaften in Deutschland und Europa geplant. Die Gründung des Joint Ventures steht unter dem Vorbehalt der Zustimmung des Bundeskartellamtes.

...

Auszug aus der Pressemitteilung vom 20. Januar 2009





Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

Daldrup & Söhne AG

Lüdinghauser Straße 42 – 46
59387 Ascheberg

Fon +49 (0)2593-9593-0

Fax +49 (0)2593-7270

ir@daldrup.eu

www.daldrup.eu