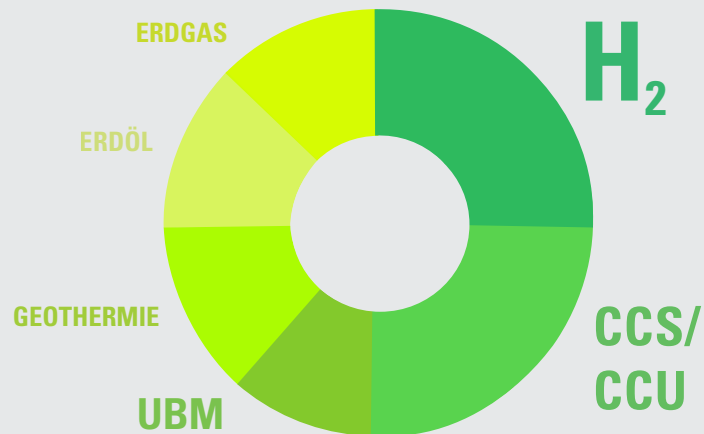


Arbeitsfelder

Umfassende Dienstleistungen aus einer Hand

- Planung, Design, Ausschreibung, Errichtung, Inbetriebnahme und Betriebsbegleitung:
 - UGS: ausgeförderte Gas- und Öllagerstätten, Aquifere, Kavernen
 - Öl- / Gasfelder
- Geologische Erkundung und Erstellung von Lagerstättenmodellen:
 - inkl. Laboranalysen von geologischen, petrophysikalischen und lagerstättentechnischen Eigenschaften
- Feldentwicklung
- Bauaufsicht
- Unterstützung bei Vergabeverfahren
- Überwachung und Optimierung des Betriebs



Arbeitsfeldern nach Anteilen verschiedener Energiemedien

Kontakt

DBI^{GUT}

DBI Gas- und Umwelttechnik GmbH

Fachgebiet Gasförderung und Gasspeicherung
Karl-Heine-Str. 109/111
D-04229 Leipzig



Dipl.-Chem. Udo Lubenau

Fachgebietsleiter
Gasförderung und Gasspeicherung

Karl-Heine-Straße 109/111
D-04229 Leipzig

Tel.: (+49) 341 2457-160
Fax: (+49) 341 2457-136
udo.lubenau@dbi-gruppe.de

www.dbi-gruppe.de



© DBI Gruppe 2024

Gasförderung und Gasspeicherung

Errichtung, Betrieb und Stilllegung Untergrundspeicher
Erkundung, Entwicklung und Ausbeutesteigerung von
Gas- und Öllagerstätten



www.dbi-gruppe.de

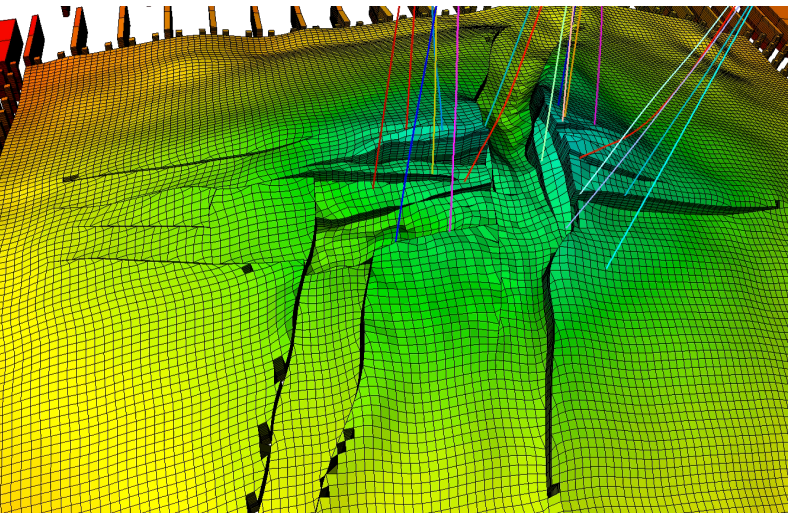
www.dbi-gruppe.de/gasspeicherung



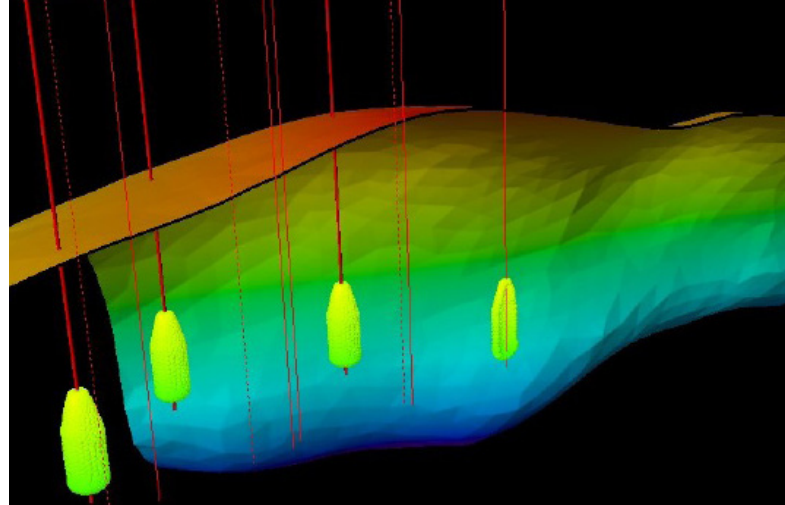
Untergrundgasspeicher

Wir bieten Ingenieurdienstleistungen für die Errichtung sowie Optimierung von Kavernen- und Porenspeichern an.

- Bestimmung der effektiven Speicherdrücke
- Bestimmung der Speicherkapazitäten für verschiedene Speichermedien: Erdgas, H₂, CO₂ u.a.
- Integritätsbewertung des Deckgebirges inkl. Laboruntersuchung
- Analyse und Modellierung von Strömungsprozessen im Reservoir
- Speicherbetriebs-Optimierung, Kontrolle Wasserproduktion
- Design und Überwachung von Solung und Gaserstbefüllung
- Design, Betreuung und Auswertung von Dichtheitstests
- Speicherstilllegung mit maximaler AGV- und KGV-Ausspeicherung sowie Planungen für eine Nachnutzung oder Verwahrung



Erstellung von Reservoir-Modellen und Reservoirsimulation



3D-Salzstock-Modell mit Kavernen und Bohrungen

Gas- und Öllagerstätten

Die DBI-Gruppe arbeitet von der Erschließung neuer Lagerstätten bis zur Effizienzsteigerung in Altfeldern.

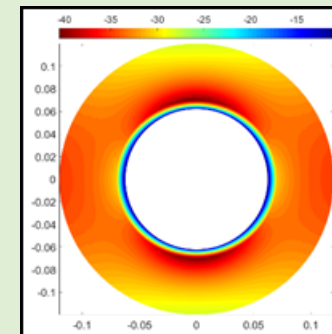
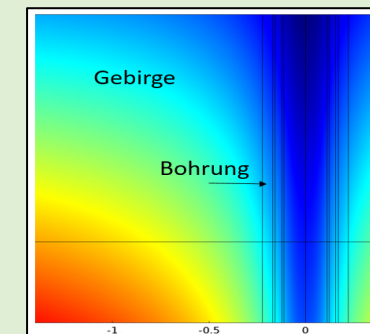
- Auswertung geologischer und geophysikalischer Erkundungsdaten
- Auswertung Bohrungstests
- Laboruntersuchungen zu Petrophysik und Fluideigenschaften
- Komplexe 3D-Geo-Modellierung und 3D-Lagerstättensimulation
- Enhanced Recovery für Öl und Gas

Bohrungsintegrität

- Auslegung, Materialauswahl
- mechanisch-hydraulisch-thermische Belastungsanalyse
- Technologien für Stilllegung

Bohrungskomplettierung

- Verbindung des Reservoirs mit der Bohrung:
 - „Open hole“ und „cased hole“ Komplettierung
 - Bohrungsneigung und -verlauf
 - Sandkontrolle und Anforderungen
 - Simulation der Ein- und Ausspeicherleistungen von Bohrungskomplettierung
 - Produktionsoptimierung (einzelne oder mehrere Zonen)
- Förderkomplettierung:
 - Förderhilfsmittel (Gaslift, Tauchkreislumpumpe etc.)
 - Einfache und doppelte Komplettierung
 - Steigrohrisolierung (Packer oder gleichwertig)
 - Ringraumförderung und -injektion
 - Optimierung der Steigrohrdimensionierung
 - Bohrlochkopf
- Analyse von Bohrlochtests:
 - Interpretation des Bohrlochdrucks
 - Produktivitäts- und Injektivitätstests
 - Auswertung der Reservoirparameter



Temperaturverlauf/-entwicklung, Spannungen (v.l.n.r.)