

Neue Optionen für eine mitteltiefe Geothermie Nutzung in niedersächsischen Kommunen

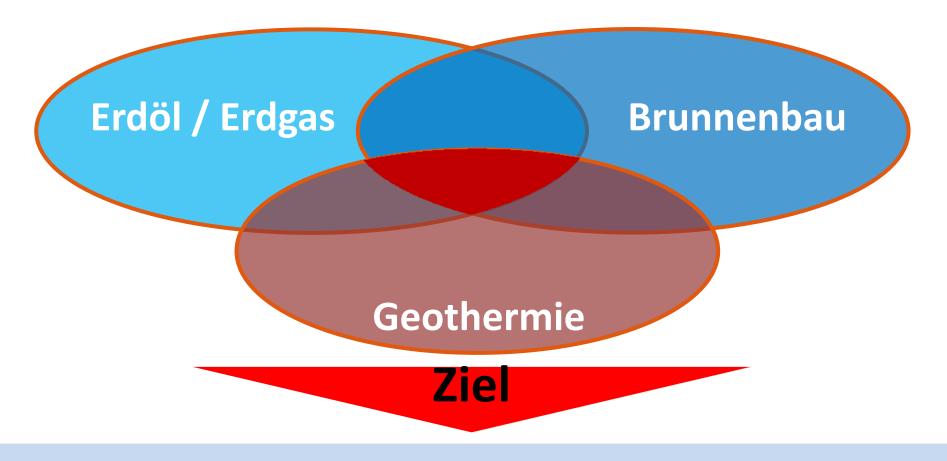
15. Niedersächsische Energietage (NET) am 20.11.2023 / 21.11.2023 Energie-Forschungszentrum Niedersachsen

Dipl. Geologe Martin Kinzel, GeoEnergy Celle e.V., martin.kinzel@geoenergy-celle.de



Celle – führendes Kompetenzzentrum für Bohrtechnologie

Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme



Vorantreiben der Geothermie mit der Kompetenz aus dem Bereich der Bohrtechnik, Erdöl- und Erdgasgewinnung sowie dem Brunnenbau





Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme





Deutz Erdgas

















Norddeutsche. Erdwärme. Gewinnungsgesellschaft























































ENGINEERING PROCESSING CONSULTING

BohrKonzept Drilling & Service GmbH

































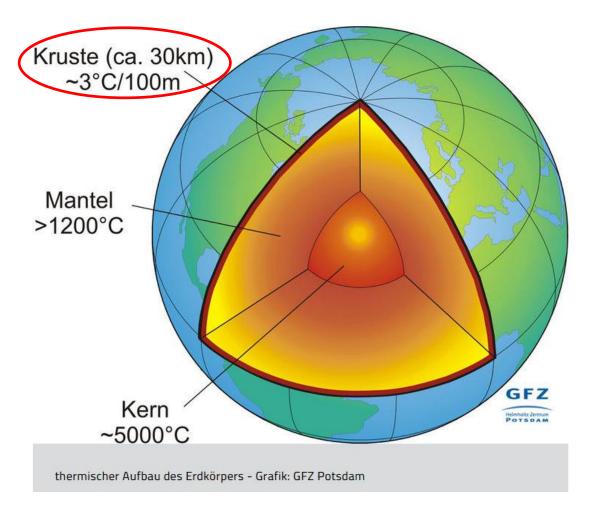








- Ein Teil der Wärme stammt aus der Zeit der Erdentstehung vor 4,7 Mrd. Jahren
- Der Hauptteil entsteht aus dem stetigen Zerfall radioaktiver Elemente in Kruste und Mantel.
- Die Wärmestromdichte beträgt im Bereich der Kontinente im Durchschnitt etwa 65 mW/m².
- **Eine unerschöpfliche Wärmequelle!**





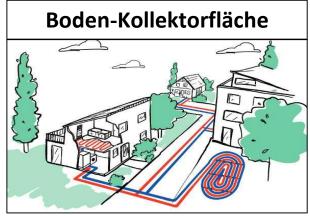
WÄRMENETZFÄHIGE GEOTHERMIE-SYSTEME

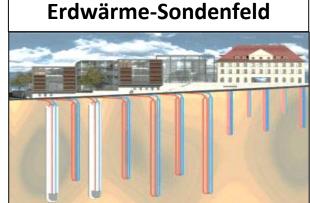
Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme

Geschlossener Kreislauf

Zirkulation einer Wärmeträgerflüssigkeit

7 – 15 °C Quelltemperatur



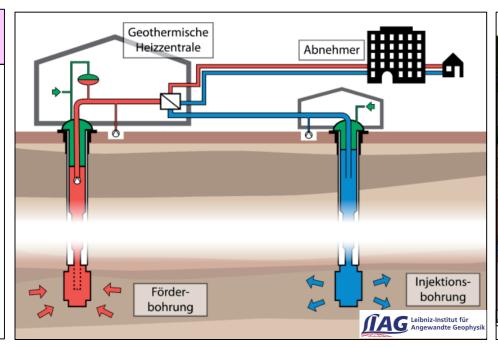


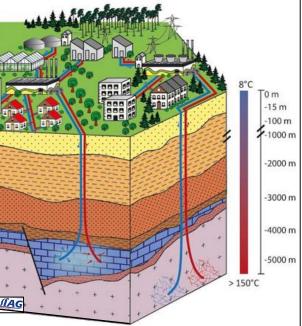
Offener Kreislauf

Tiefe hydrothermale Bohrungs-Dublette

Thermalwasser Förderung nach Wärmeentzug Injektion des Rücklauf-Wassers

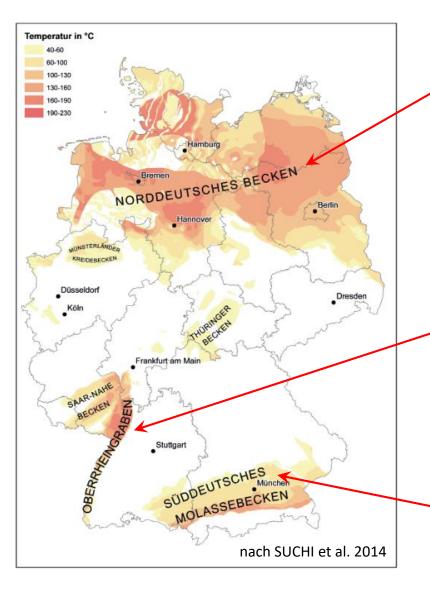
60 – 155 °C Quelltemperatur





TIEFENGEOTHERMIE REGIONEN IN DEUTSCHLAND

Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme



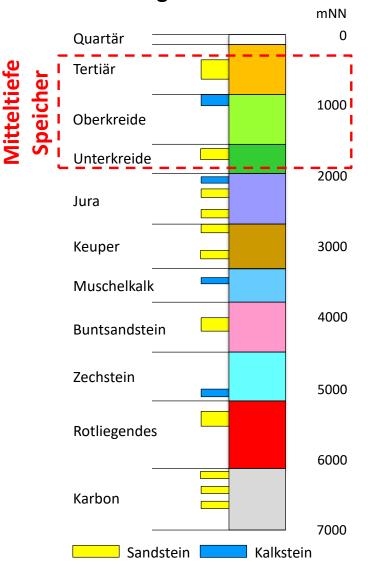
Thermalwasser aus verschiedenen Porenspeichergesteinen

Bislang kein erfolgreiches Projekt in Niedersachsen

Thermalwasser aus Klüften in den Trias-Formationen und aus dem kristallinen Grundgebirge

Thermalwasser aus Spalten/Klüften/Hohlräum en im Jura-Kalkstein

Schichtenfolge in Niedersachsen



GeoEnergy Voraussetzungen für die Erschließung der geothermischen Wärme

- Geeignete geologische Verhältnisse
- Überschaubare geologisch-technische und wirtschaftliche Risiken
- Akzeptanz in der Bevölkerung
- Kommunale Wärmeplanung
- Investitionsbereite Unternehmen bzw. Konsortien
- Integration verschiedener nachhaltiger Energiequellen



Die Ausgangssituation:

 Keine tiefengeothermische Leistung installiert. Bislang wirkte das wirtschaftliche Risiko abschreckend auf potenzielle Investoren.

Eine Neuausrichtung der Strategie könnte erfolgreich sein:

- Hohe Risiken meiden
- Konzentration auf die Thermalwasserspeicher in mittleren Tiefen

Das Ziel:

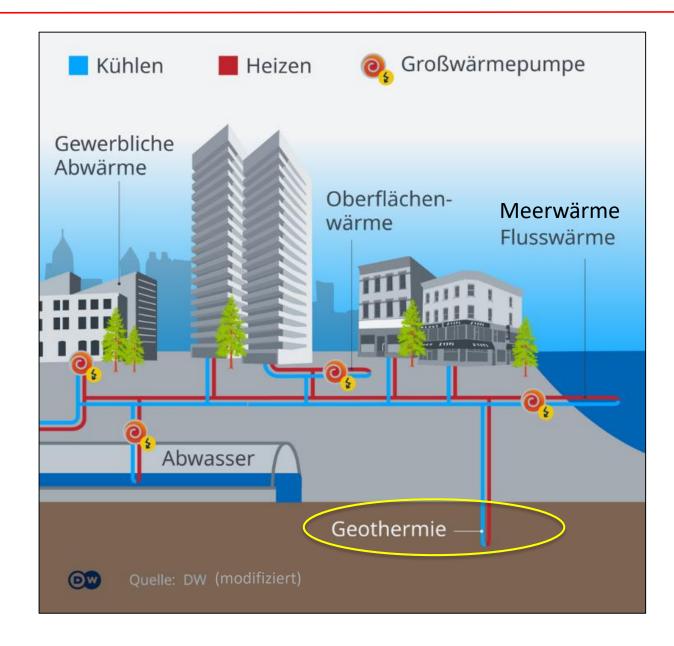
Thermalwasser-Kreisläufe mit Quelltemperaturen zwischen 20°C und 60°C,
 Anhebung der Temperatur mit Großwärmepumpen, Einspeisung in Wärmenetze

Wichtigstes Nahziel:

Leuchtturmprojekte, die die Machbarkeit demonstrieren



GROßWÄRMEPUMPEN KÖNNEN DIVERSE WÄRMEQUELLEN INTEGRIEREN



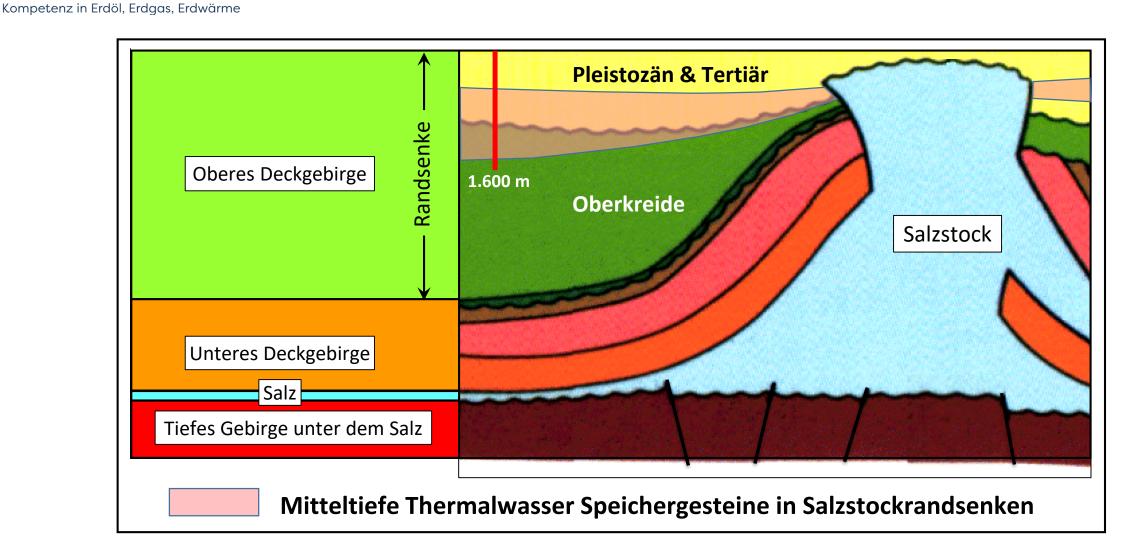




Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme



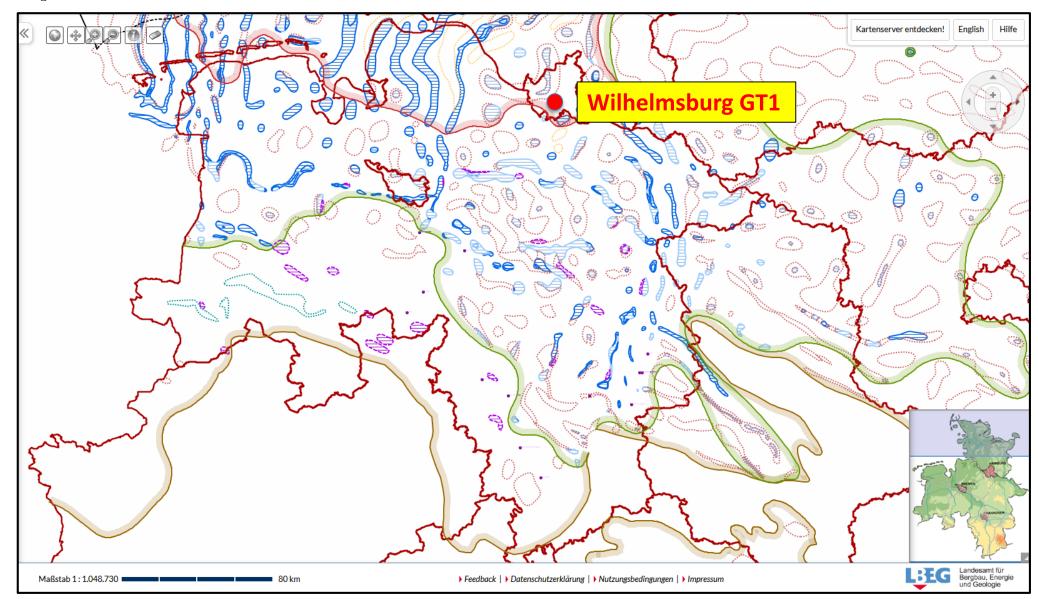
Großwärmepumpe in Wien für 25.000 Haushalte: Sie nutzt die Abwärme von einem Kraftwerk und produziert damit bis zu 95 Grad heißes Wasser für die Fernwärme



Die Bevorzugten Standorte liegen in tiefen Randsenken

SALZSTRUKTUREN IN NIEDERSACHSEN

Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme





1 Maastricht Kalkarenit/Kalksandstein:

Teufe: 700 - 1600 m, ca. 50 - 300 + m mächtig

2 Unter-Eozän Sande:

Teufe: 500 – 900 m, kum. ca. 30 – 70 m mächtig

3 Mittel-Eozän Brüsselsand ("Glinde-Formation"):

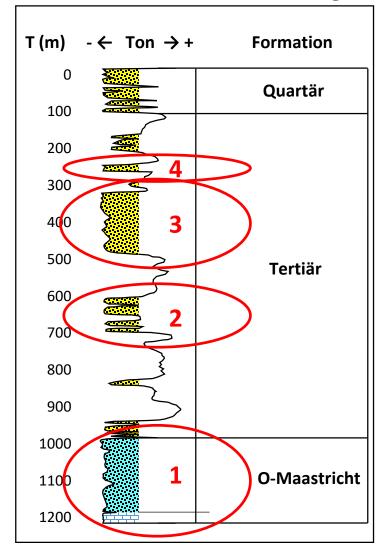
Teufe: 300 – 700 m, ca. 100 – 400 m mächtig

4 Oligozön Neuengammer Sand:

Teufe: 200 – 500 m, ca. 15 – 30 m mächtig

1 - 3 wurden erfolgreich für die Injektion von Wasser genutzt – ein guter Qualitätsindikator!

Schematische Schichtenfolge



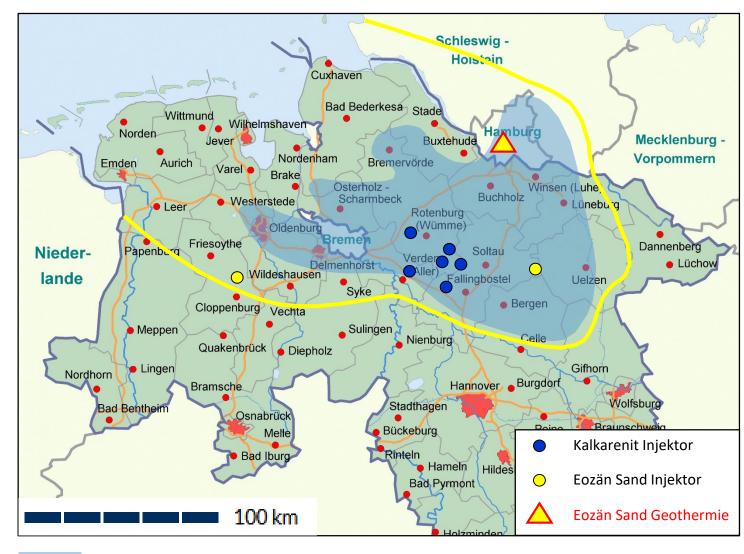
POREN-SPEICHERGESTEIN UNTER DEM MIKROSKOP

Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme



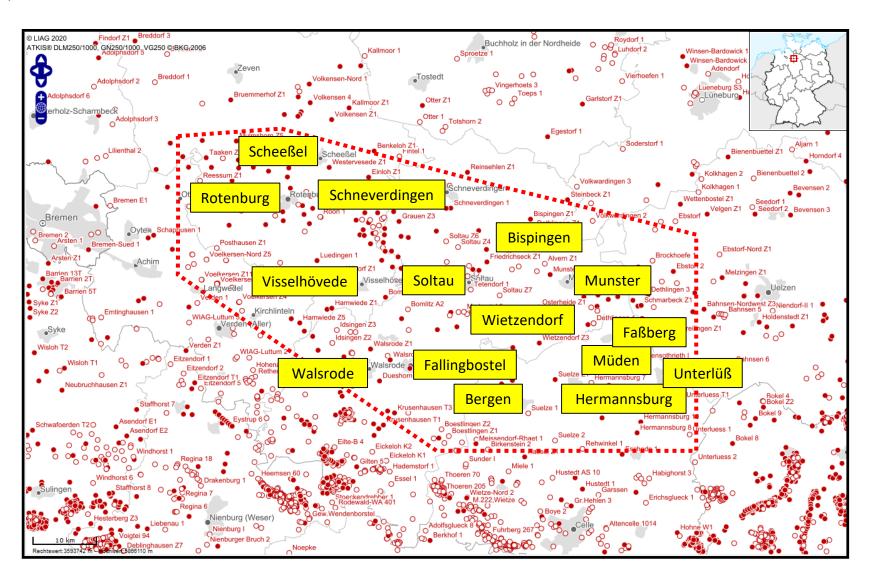


VERBREITUNG DER MITTELTIEFEN NUTZHORIZONTE IM DECKGEBIRGE



KERNGEBIET MÖGLICHER STANDORTE FÜR MITTELTIEFE GEOTHERMIE

Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme

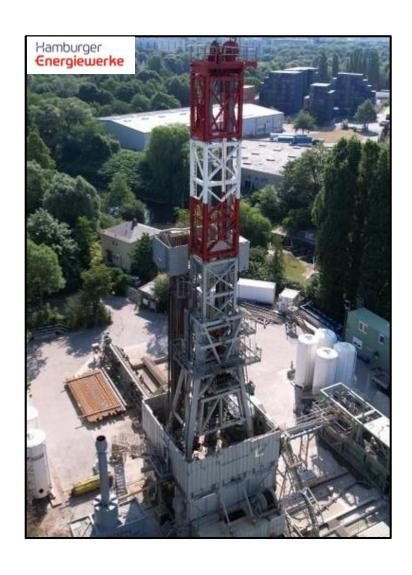




VORTEILE DER POTENZIELLEN MITTELTIEFEN NUTZHORIZONTE

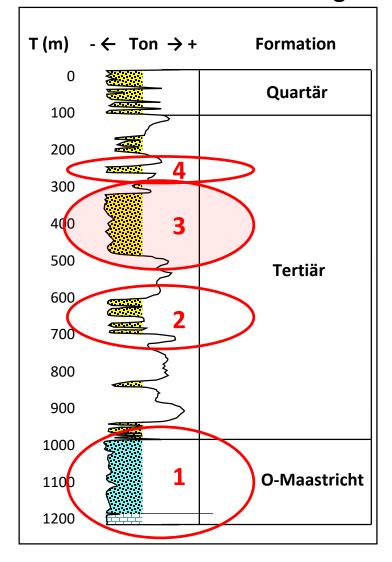
- Gute Datenbasis aus Tiefbohrungen und existierenden Seismik-Daten
- Regionales geologisches 3D Struktur-Modell vorhanden
- Großflächige Verbreitung der potenziellen Nutzhorizonte
- An vielen Standorten könnten mehrere Nutzhorizonte erschlossen werden.
- Die langjährige erfolgreiche Wasserinjektion spricht für gute Speichereigenschaften.
- Die Tiefengeothermie-Bohrung Wilhelmsburg GT1 (9 km nördlich der niedersächsischen Landesgrenze) ist ein Leuchtturmprojekt für die erfolgreiche Erschließung eines Tertiär-Sandsteins im oberen Deckgebirge (Hamburg Energie Pressemeldung vom 24.08.2023) – das geht auch in Niedersachsen!
- Erfolgreiche Leuchtturmprojekte könnten Folgeprojekte an vielen Standorten auslösen.

Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme



Thermalwasser-Förderung aus dem Mitteleozän in 1.400 m Tiefe

Schematische Schichtenfolge





Geothermie für Hamburg





Mittels eines
Wärmetauschers wird
dem 48 Grad Celsius
warmen
Thermalwasser Wärme
entzogen und auf den
Heizwasserkreislauf
übertragen. Durch den
Einsatz einer effizienten
Wärmepumpenanlage
wird das Heizwasser
auf das je nach
Jahreszeit erforderliche
Temperaturniveau der
Fernwärme gebracht.



WILHELMSBURG — EIN MITTELTIEFES GEOTHERMIE LEUCHTTURMPROJEKT

Kompetenz in Erdöl, Erdgas, Erdwärme



Thermalwasser
Zufluss Test aus
Mitteleozän
Sandstein



WILHELMSBURG - EIN MITTELTIEFES GEOTHERMIE LEUCHTTTURMPROJEKT

Faktenblatt zur Hamburger hydrothermalen Geothermie

Hamburger Energiewerke

- Tiefe der Produktionsbohrung: ca. 1.400 Meter
- Tiefe der Injektionsbohrung: ca. 1.300 Meter
- Mächtigkeit der Sandsteinschicht: ca. 130 Meter
- Alter der Gesteinsschicht: 45 Mio. Jahre
- Thermalwasser-Temperatur: 48 °C
- Förderrate: ca. 140 m³/h
- Geothermale Wärmeleistung: ca. 6 MW
- Wärmepumpeneinsatz zur Temperaturanhebung des Fernwärmewassers:
 75-85 Grad Celsius, je nach Jahreszeit
- Geplanter Baustart Heizhaus: Frühjahr 2024
- Geplanter Start der Wärmelieferung: Frühjahr 2025

Das geht auch in Niedersachsen!



- Unter der Lüneburger Heide befindet sich ein Thermalwasser-Schatz.
- Geothermale Wärme braucht nicht die Wärmekategorie "Hitze" um nachhaltig und wirtschaftlich zu sein – Großwärmepumpen machen den Unterschied!
- Die Hebung des Schatzes, könnte die 3. Periode einer wirtschaftlich bedeutenden Nutzung des geologischen Untergrundes einläuten:
 - Periode 1: das "weiße Gold" die Salzgewinnung seit dem 9. Jahrhundert
 - Periode 2: Entdeckung und Förderung der Erdgasfelder seit den 1970er Jahren
 - Periode 3: Erschließung des Tiefengeothermie-Potenzials ein bedeutender Beitrag zur kommunalen Wärmeversorgung
- Weiterführende Informationen bei GeoEnergy Celle e.V., das Kompetenz Netzwerk für Geothermie Projekte

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!