

# Hydrothermale Geothermie

**Reduziertes technisches Potenzial 2008**

- Karte

**Zukunftsszenarien 2012 & 2020**

- Kriterien

**Szenarien: Potenziale 2020**

- Werte

**Szenario maxi: Potenzial 2020**

- Karte

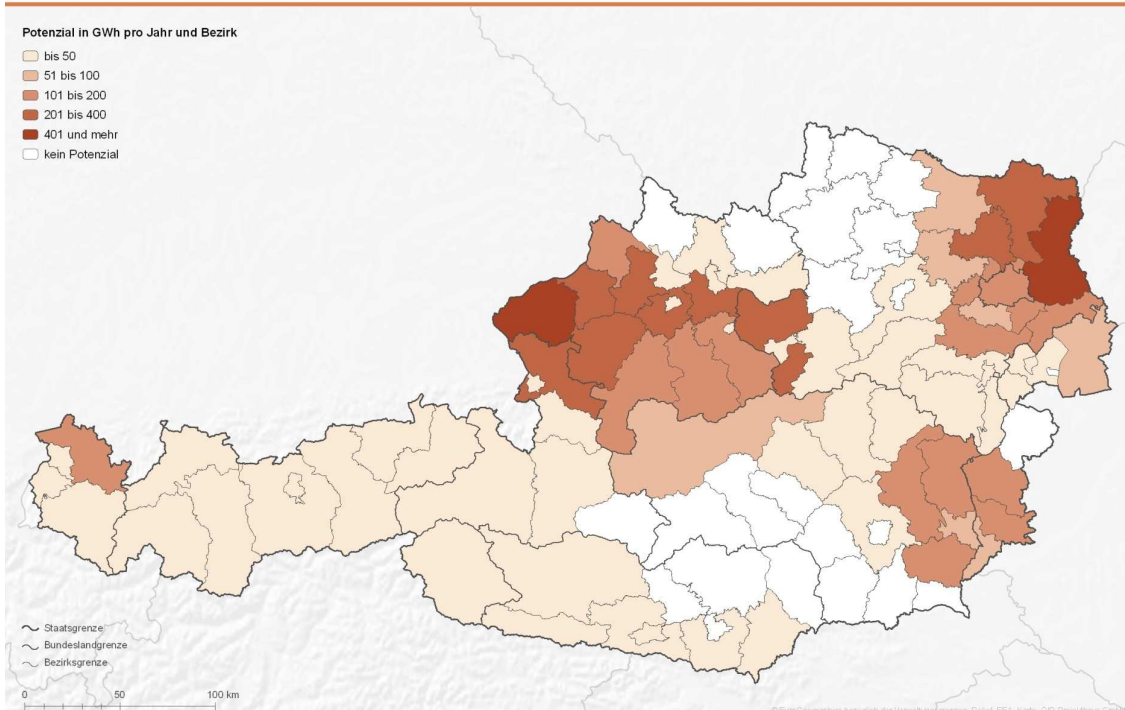
1

HYDROTHERMALE GEOTHERMIE: Reduziertes technisches Potenzial 2008

**REGIO Energy**

Potenzial in GWh pro Jahr und Bezirk

- bis 50
- 51 bis 100
- 101 bis 200
- 201 bis 400
- 401 und mehr
- kein Potenzial



Quelle: eigene Berechnung.  
Stand: November 2009

2

## Zukunftsszenarien: Kriterien Geothermie

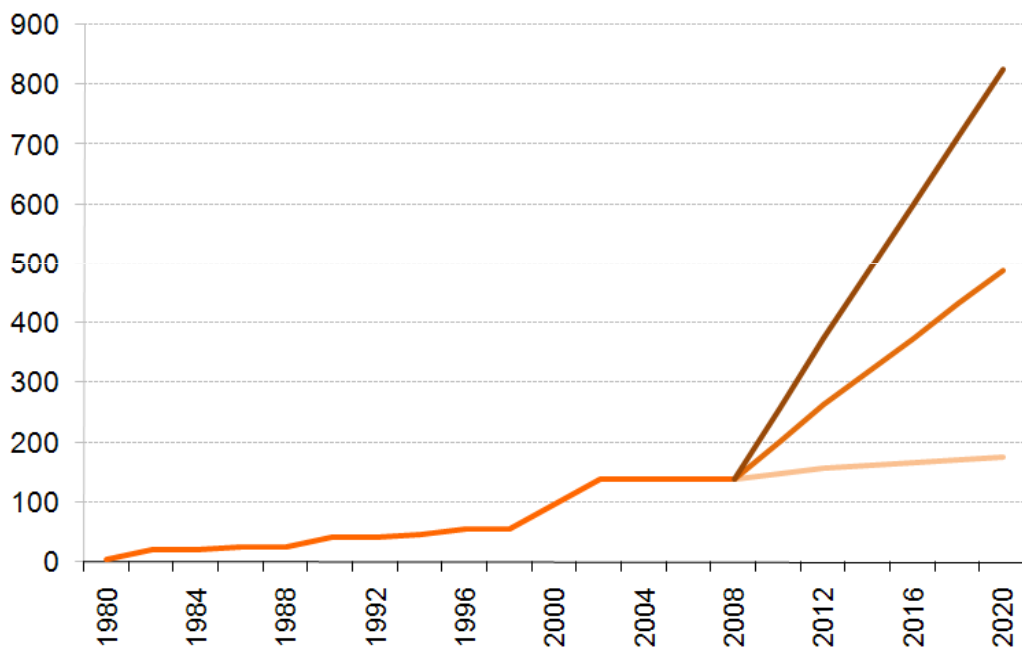
	Szenario 2012/20	Regionalisierung
<b>mini</b>	Schwacher hist. Anlagenzuwachs (1982-92)	Zuwachs-Faktoren in 3 Klassen nach Bevölkerungsdichte und Dichte der
<b>midi</b>	Starker hist. Anlagenzuwachs (1998-2002)	
	Moderate Repowering & Leistungszuwächse	
<b>maxi</b>	Starker hist. Anlagenzuwachs (1998-2002)	Fernwärme- anschlüsse
	Starke Repowering & Leistungszuwächse	
	Starke Investitionsförderungen	

3

Quelle: regio energy

## Tiefe Geothermie

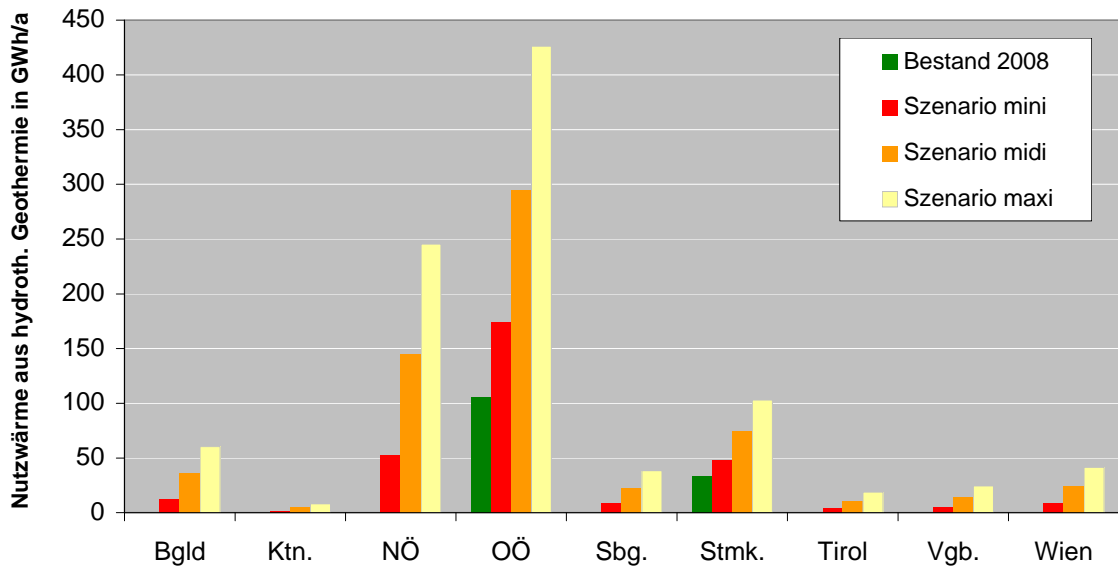
Bestand & Szenarien [GWh pro Jahr] **MINI** | **MIDI** | **MAXI**



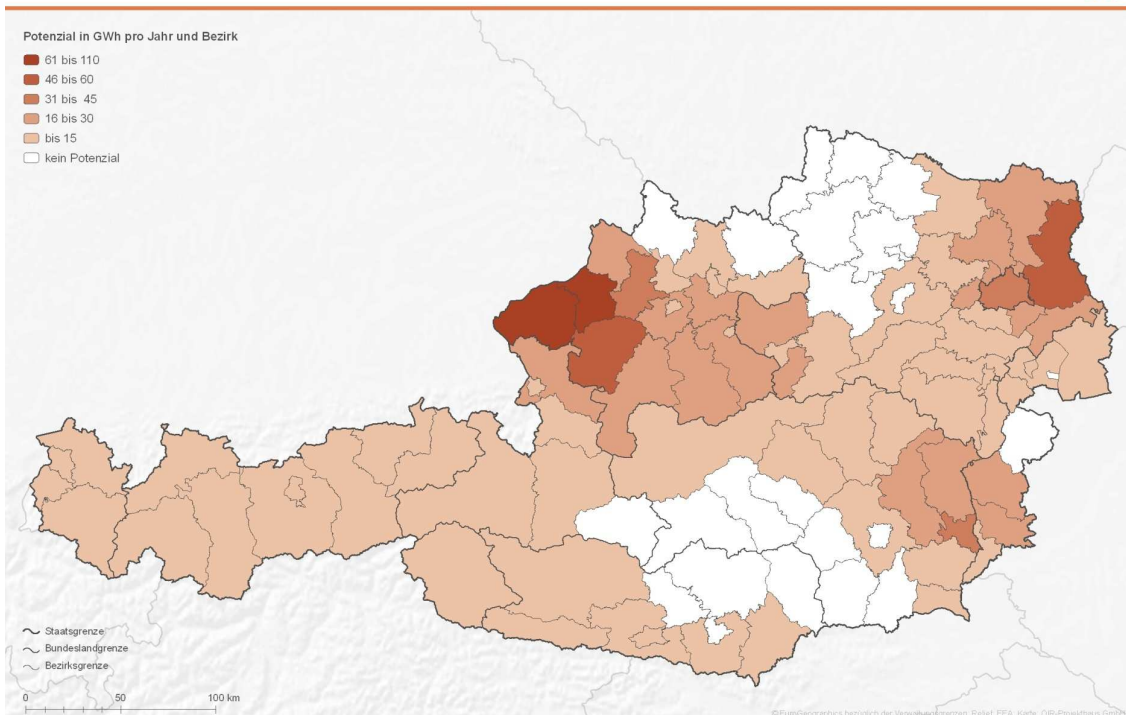
4

# Geothermie

## Zukunftsszenarien 2020



### HYDROTHERMALE GEOTHERMIE: Szenario 2020 Maxi



Quelle: eigene Berechnung.  
Stand: November 2009



Dieses Projekt wird aus Mitteln des  
Klima- und Energiefonds gefördert  
und im Rahmen des Programms  
„ENERGIE DER ZUKUNFT“ durchgeführt.



## „Top five-Bezirke“

Bezirk	Bestand	Reduziertes technisches Potenzial	Szenario Maxi 2020*	Bevöl- kerungs- dichte	Fernwärme- -Anschluß- quote
	GWh	GWh	GWh, % red.t.P.	Ew/km <sup>2</sup>	%
Braunau am Inn	60	429	109; 26%	92,5	5,9%
Ried im Innkreis	37	234	64; 27%	100,6	3%
Vöckla- bruck	0	379	55; 14%	119	11,5%
Gänsern- dorf	0	444	52, 12%	72	0,6%
Wien	0	158	41; 26%	3980	24%