



[**Gaßner, Groth, Siederer & Coll.]**

www.ggsc.de

Zukunftsperspektiven für kommunale Geothermieprojekte und Bedeutung der EEG- Novellierung

**2.[GGSC] Erfahrungsaustausch Kommunale Geothermieprojekte
Augsburg, 13.04.2011**

Rechtsanwalt Hartmut Gaßner



Übersicht

- I. Kommunen und Geothermie**
- II. EEG und Geothermie**
- III. EEG-Forderungen von WFG / GtV – BV**
- IV. Verbesserung der Rahmenbedingungen**
- V. Ausblick / Ziele**



Kommunen und Geothermie (1)

- Wärmeprojekte
 - Klimaschutzkonzeption
 - dezentrale Energieversorgung

- Stromprojekte
 - Ergänzung
 - Ertrag

- Heizkraftwerke



Kommunen und Geothermie (2)

- Bayern
- Baden-Württemberg
 - StW Bruchsal / EnBW
 - Gemeinde Neuried / exorka
 - Stadt Weinheim
 - StW Heidelberg
 - StW Stuttgart
 - StW Ulm
- Rheinland-Pfalz
 - Pfalzwerke
 - Energie Südwest (geox)
 - StW Mainz



Kommunen und Geothermie (3)

- Hessen
 - StW Wiesbaden
 - Überlandwerke Groß-Gerau
 - HSE Darmstadt
- Niedersachsen
 - StW Munster-Bispingen
- Hamburg
 - Hamburg-Wilhelmsburg
 - Hamburg WASSER (ENERGIE)



Kommunen und Geothermie (4)

- Bremen
- Berlin (GASAG)
- Brandenburg /Mecklenburg-Vorpommern
- Sachsen
 - StW Dresden
 - StW Schneeberg
- Nordrhein-Westfalen
 - StW Krefeld
 - StW Hürth



EEG und Geothermie (1)

- EEG-Erfahrungsbericht
 - § 65 EEG: Bundesregierung evaluiert dieses Gesetz und legt Bundestag zum 31.12.2011 und dann alle vier Jahre einen Erfahrungsbericht vor
- Koalitionsvereinbarung
 - Novelle des EEG mit Wirkung zum 01.01.2012
- Änderung der Zeitplanung erforderlich geworden
 - Erfahrungsbericht vor / Novelle nach Sommerpause
- Schwerpunkt Marktprämie



EEG und Geothermie (2)

- Ermittlung Stromgestehungskosten / Auswertung von 10 Geothermieprojekten
- Übertragung in Modellrechnung
 - Temperatur / Schüttung 125 °C/100 l/sec
 - Kosten, insb.
 - Bohrung 2.500 €/m
 - Kraftwerk 4.400 €/kW
 - 21 Betriebsjahre
 - Rendite ca. 9 %/a



EEG und Geothermie (3)

- Wirtschaftlichkeit / Lernkurve
 - Arbeitshypothese: Wirtschaftlichkeit ohne Wärmeverkauf / Energieversorgung unabhängig von Wärmesenken
 - Ergebnis 1: Notwendigkeit von 27 ct/kW
 - Ergebnis 2: Notwendigkeit von 20 ct/kW



EEG-Forderungen (1)

- Grundvergütung
 - Erhöhung von 16 auf 20 ct/kWh
 - Degression 1 % erst ab 2019
 - Streichung der Leistungsgrenze (10 MW)

- Frühstarterbonus
 - Anhebung von 4 auf 7 ct/kWh
 - Aufhebung der Laufzeitbeschränkung zum 31.12.2014
 - Degression von 10 % ab 2019



EEG-Forderungen (2)

- Wärmenutzungsbonus
 - Beibehaltung der Vergütungshöhe
 - Konkretisierung der gesetzlichen Definition
- Technologiebonus
 - Beibehaltung der Vergütungshöhe
 - Erweiterung der Anwendbarkeit



EEG-Forderungen (3)

	EEG 2000	EEG 2004	EEG 2009	Novelle 2012
Grundvergütung	8,95 (bis 20 MW)	15 (bis 5 MW)	16 (bis 10 MW)	20 (ohne Begrenzung)
Frühstarterbonus (bis 31.12.15)	-	-	4	7
(Strom-)Vergütung			20	27
Wärmenutzungs-Bonus	-	-	3	3
Max. (hydrothermal)			23	30
Petrothermal-Bonus	-	-	4	4
Max. (petrothermal)			27	34
Degression (ab Inbetriebnahmejahr 2010)			1 %	ab 2019



Rahmenbedingungen (I)

- Überprüfung MAP:
 - Fündigkeitsrisikofonds
 - Absicherung Bohrrisiko
 - Tilgungszuschuss (Wärme)
 - Förderung Wärmenetze
- Einrichtung eines wissenschaftlichen Bohrprogramms (500 Mio. €)



Rahmenbedingungen (II)

- Überprüfung Zulassungsrecht:
 - Privilegierung in § 35 BauGB
 - Privilegierung im Wasserrecht (Bewilligung statt Erlaubnis)
 - Nachbarkonkurrenz der Vorhaben (Berg-/Wasserrecht)
 - Verzicht auf Wasserrecht

- Regelungen zur Wärmespeicherung



Rahmenbedingungen (III)

Schutz und Zugang zu Geodaten

- Ausgestaltung als eigentumsähnliches Recht
- Anspruch auf Zugang gegen Entschädigung

Schutz vor Verdrängung durch CCS-Erkundungen



Rahmenbedingungen (IV)

- Mitwirkung bei Geothermieatlas (Koalitionsvereinbarung)
- Mitwirkung bei Speicherregister (CCS-Gesetzesentwurf/
Energiekonzept Bundesregierung)



Rahmenbedingungen (V)

- Vereinheitlichung der Seismizitätsanforderungen
- Verzicht auf Förderabgabe (statt ausgelaufene Befristungen)
- Entkoppelung von Nutzungskonzept (Strom/Wärme) und bergrechtlicher Bewilligung



Ausblick 2025 (Strom)

1. Stand	< 10 MW
2. WFG / STG	525 MW 4,6 TWh/a
3. Leitstudie 2010	650 MW 4,1 TWh/a
4. WWF	300 MW 1,95 TWh/a
5. SRU	./.
6. BMU, BMWi	./.



[**Gaßner, Groth, Siederer & Coll.]**

www.ggsc.de

Wir bedanken uns für Ihre Aufmerksamkeit.

Gaßner, Groth, Siederer & Coll.

Partnerschaft von Rechtsanwälten

EnergieForum Berlin

Stralauer Platz 34 ■ 10243 Berlin

Tel. +49 (0) 30.726 10 26.0

Fax. +49 (0) 30.726 10 26.10

E-Mail: berlin@ggsc.de

Web: www.ggsc.de