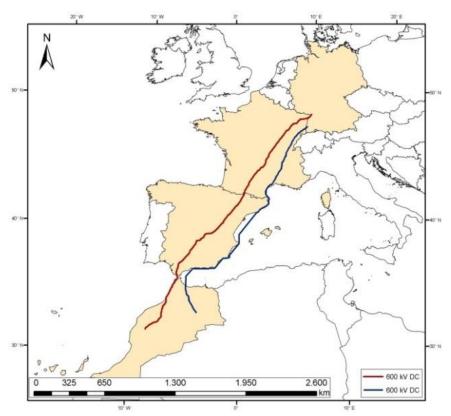
Fernübertragung
regelbarer Solarenergie
von
Nordafrika nach Mitteleuropa

Dipl.-Ing. Denis Hess Stuttgart, den 10.10.2013





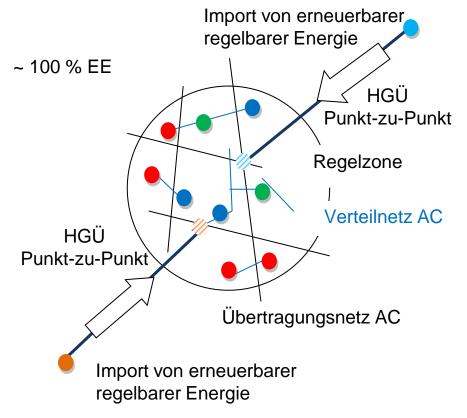


Untersuchungsgebiet: BW

🛑 🌑 🔵 dezentrale erneuerbare Energien (EE) und Speicher

Großkraftwerke erneuerbarer regelbarer Energien

// Manachlusspunkt im Übertragungsnetz



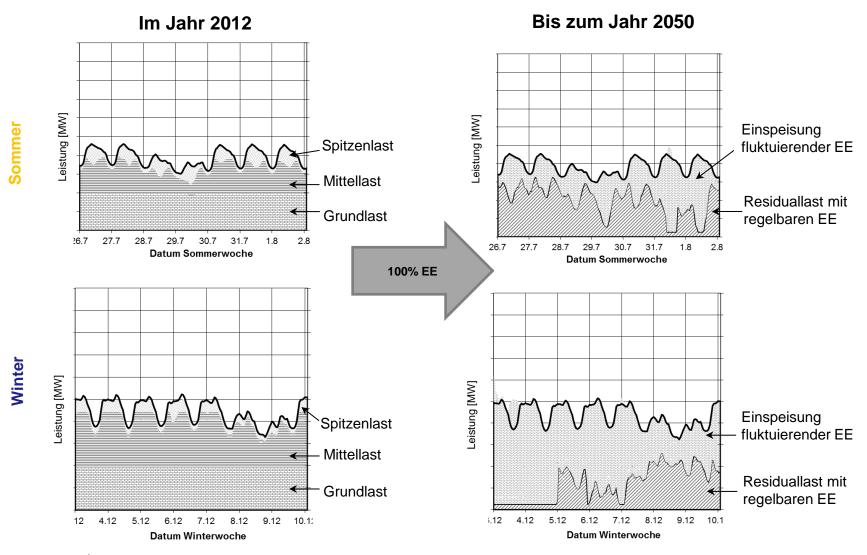


10.8 mio. Einwohner, 80 TWh/a – im Jahr 2012

Quelle: (http://de.wikipedia.org/wiki/Baden-W%C3%BCrttemberg)

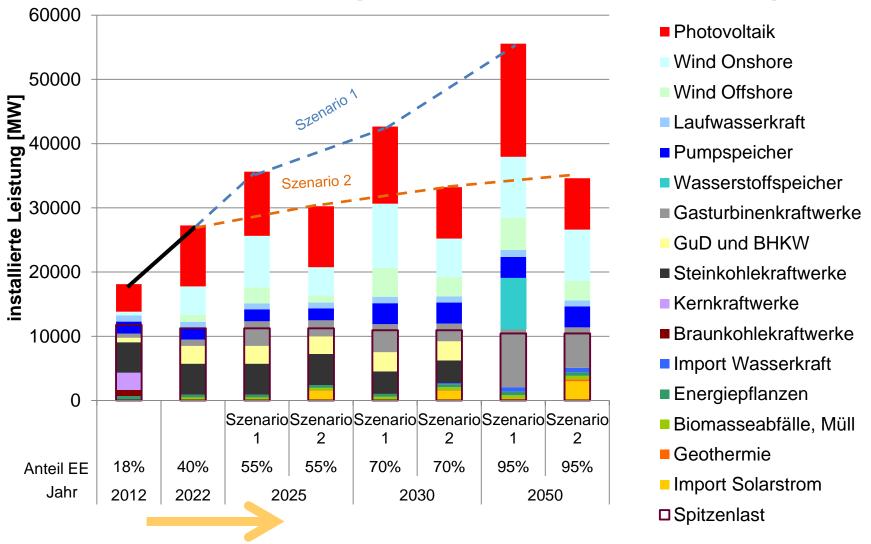


Paradigmenwechsel im Lastbereich



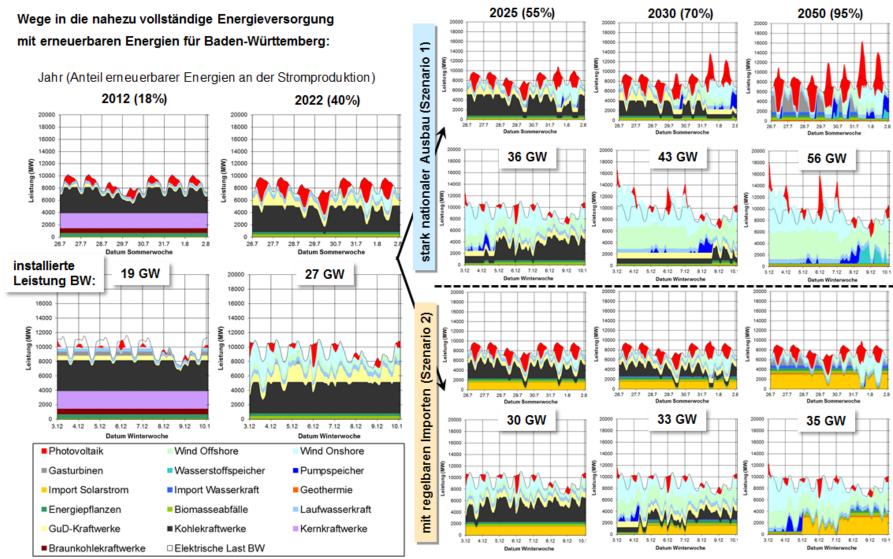


Erneuerbare Energien für Baden-Württemberg



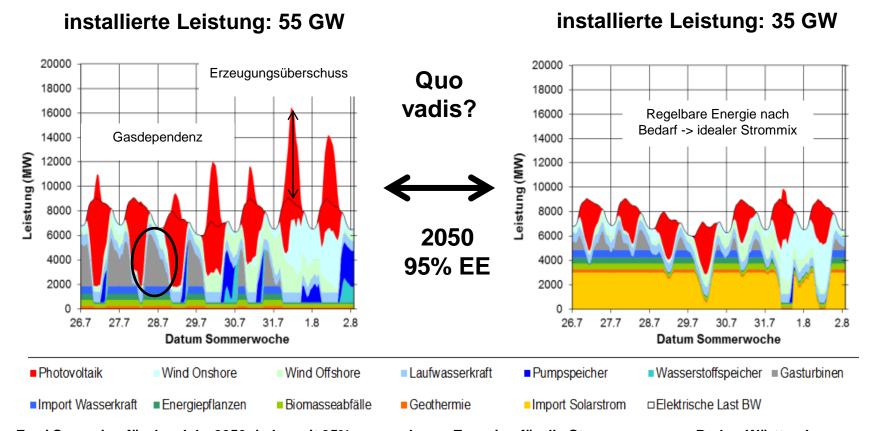
Die Entscheidung für Szenario 2 ist aufgrund der Planungszeit schon heute notwendig!

Wöchentliche Zeitreihen der Stromproduktion nach Kraftwerkstyp





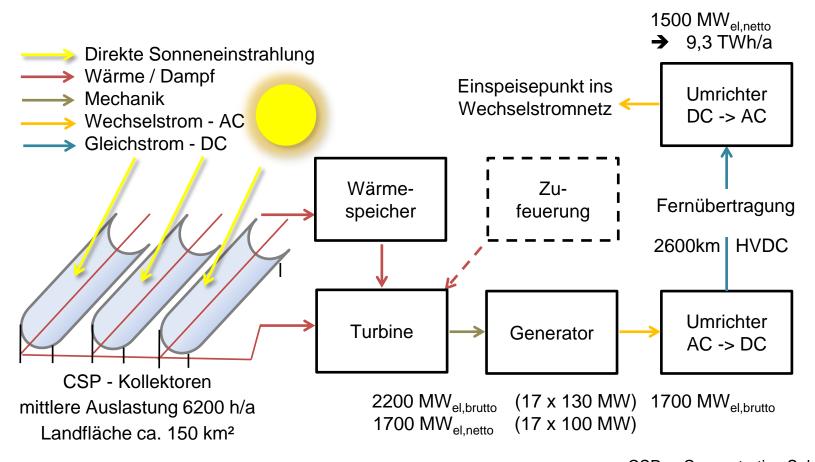
Systemproblematik in Baden-Württemberg im Jahr 2050 mit 95% erneuerbaren Energien zur Stromversorgung



Zwei Szenarien für das Jahr 2050, jedes mit 95% erneuerbaren Energien für die Stromversorgung Baden-Württembergs
Für die Wahl einer der Wege muss <u>heute</u> konkret die Entscheidung getroffen werden!



Fernübertragung regelbarer Solarenergie: CSP-HVDC Anlage





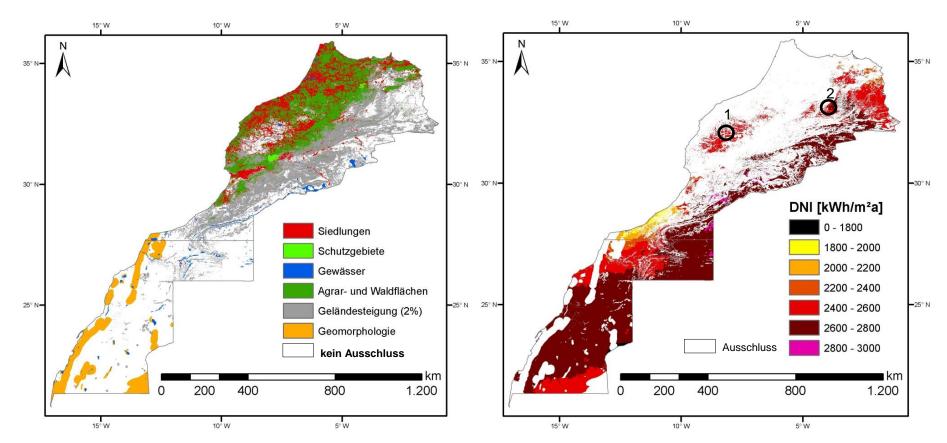
CSP: Concentrating Solar Power HVDC: High Voltage Direct Current

Standorte sind rein exemplarisch!

Marokko

Ausschlussflächen

wirtschaftlich potentielle Standorte



Das wirtschaftliche CSP Bruttoflächenpotential im nördlichen Teil Marokkos ist ca. **18500** km²

-> eine Anlage mit 150 km² benötigt nur 0,8% dieses Potentials



Erstes Bild einer CSP-HVDC Anlage, Kosten und Flächenbedarf

MOR-E-F-D

HVDC 2600 km 1,7 GW / 1,5 GW_{net} 3 Mrd.€ 150 km²

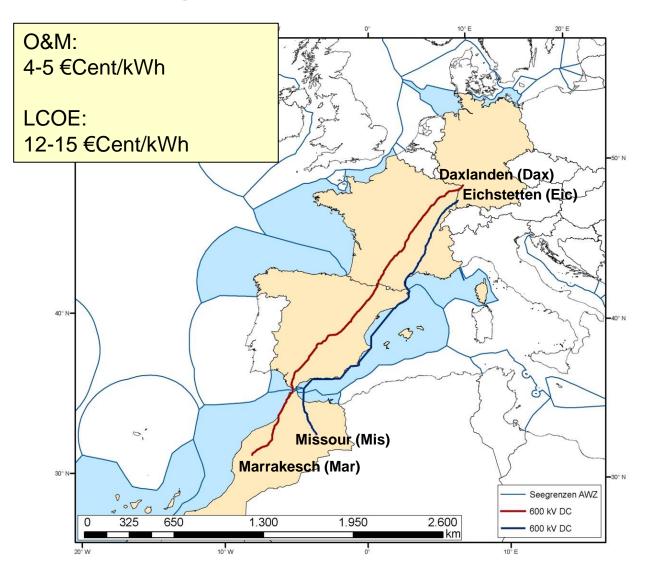
CSP 2,2 GW CSP 12 - 18 Mrd.€ 150 km²

MOR-E-F-D

HVDC 2300 km 1,7 GW / 1.5 GW_{net} 5,1- 6 Mrd.€ 75km²

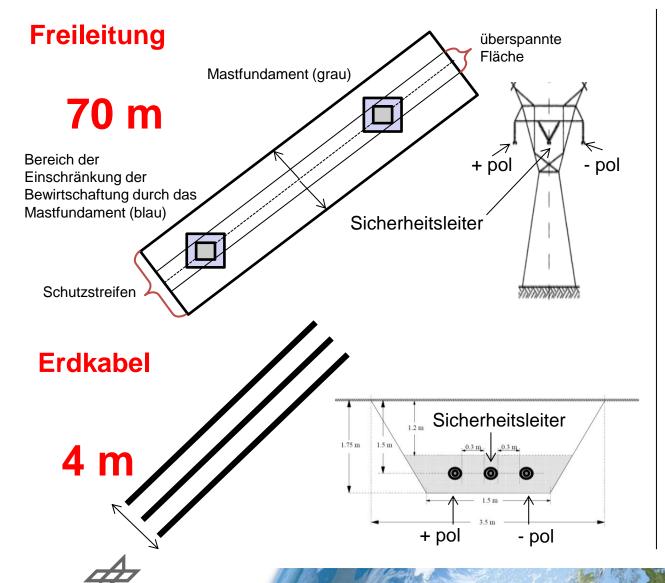
CSP 2,2 GW CSP 12 -18 Mrd.€ 150 km²

-> 9,32 TWh/a 16-24 Mrd.€ (real 2010) machbar bis 2025





Angemessene dauerhafte Zahlung auf die benötigte Fläche



Einheit

$$\left[\frac{\mathbf{\in} Cent}{TWh \cdot m^2 \cdot a}\right]$$

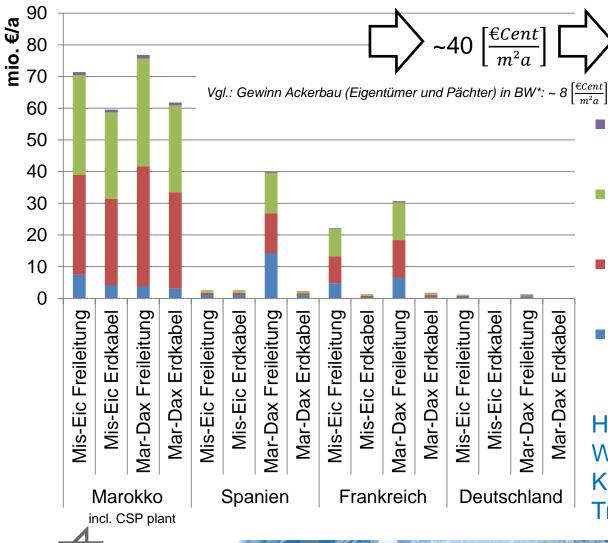


Freileitung und Erdkabel können durch diese Kompensationszahlung **Kostenneutralität** innerhalb ihrer Lebensdauer erreichen!



freie Technologiewahl wird ermöglicht -> Akzeptanzsteigerung

Jährliches Einkommen der betroffenen Staaten, ihren Kommunen und Landeigentümern (Anrainer) – je Variante



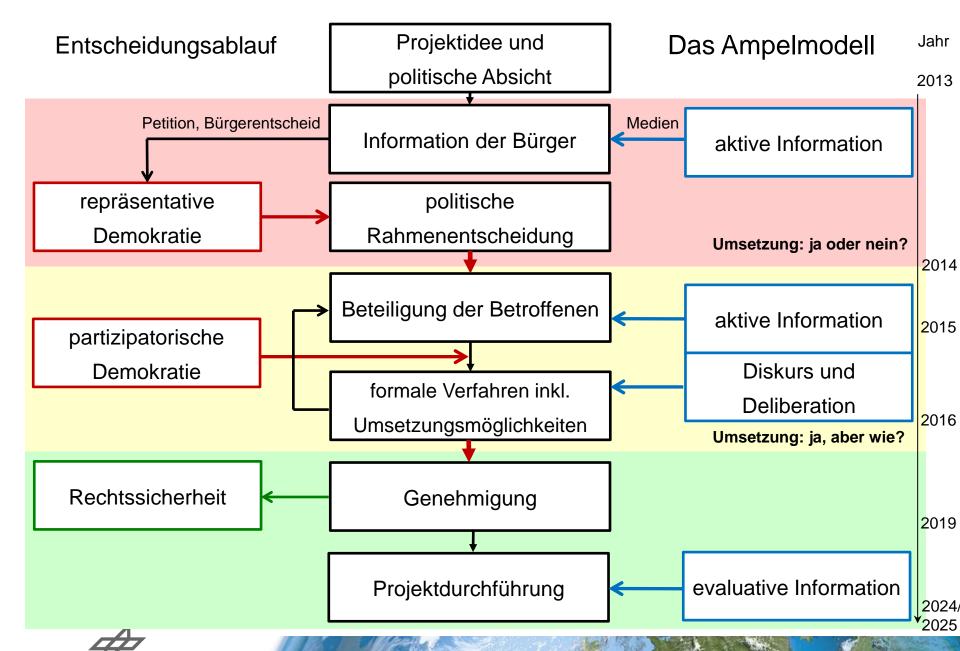
 jährliche Einnahmen der Staaten und Kommunen durch Konzession

>0,67 - 1,56 $\left[\frac{\in Cent}{kWh}\right]$ Kosten für die Verbraucher

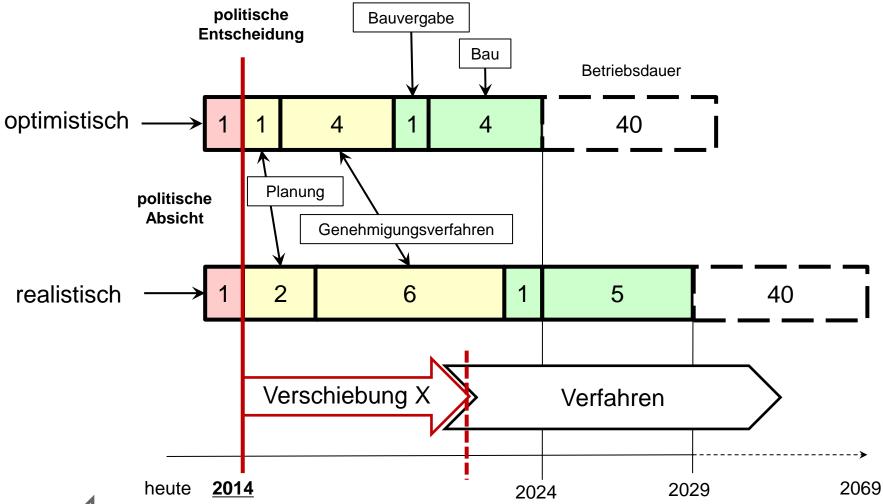
- jährliche Einnahmen der Staaten und Kommunen durch Steuer auf Anreizzahlung
- jährliche Einnahmen der Eigentümer durch Anreizzahlung
- jährliche Einnahmen der Eigentümer durch Wertminderungszahlung

Heute wird nur der blaue Wert in Deutschland zur Kompensation im Trassenbau **einmalig** bezahlt

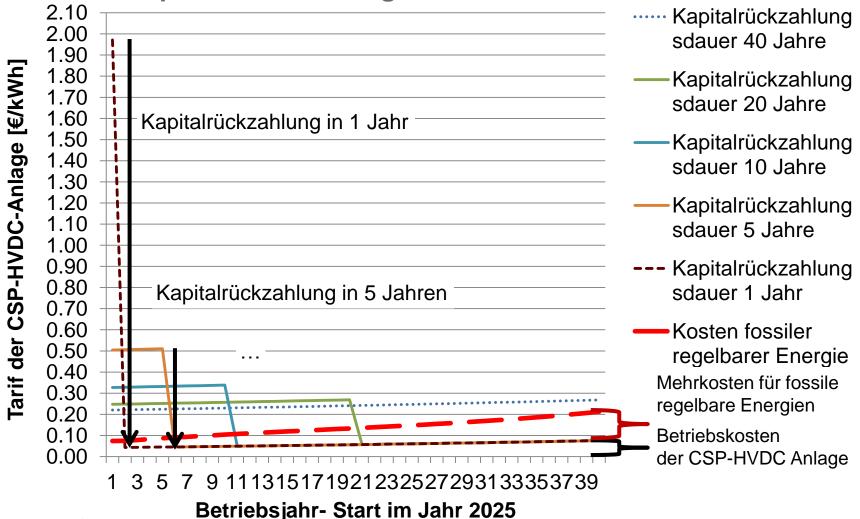
Quelle: Hess, D., 2013, Fernübertragung reg *Landwirtschaftliche Betriebsverhältnisse und



Zeitlimit für eine Entscheidung

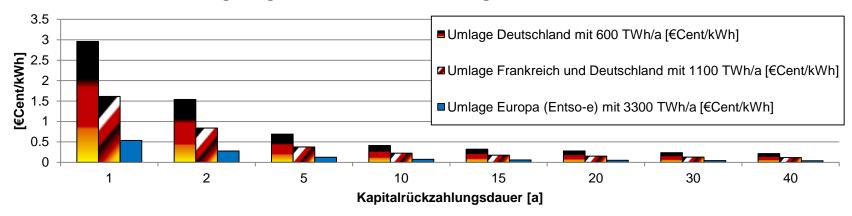


Tarif der CSP-HVDC Anlage Missour-Eichstetten mit Erdkabeln – Wie können 16 Mrd. € bezahlt werden, damit wenig Zinsen anfallen und somit die Kapitalkosten niedrig bleiben?

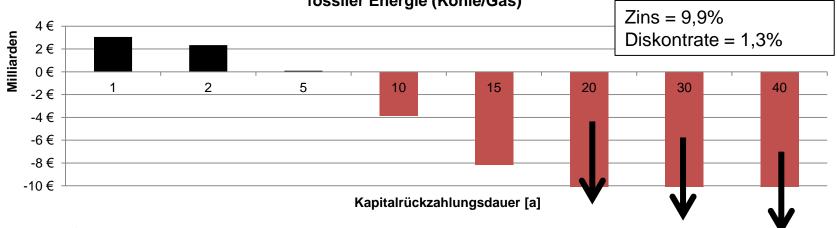


Wie können 16 Mrd. € bezahlt werden, damit wenig Zinsen anfallen und somit die Kapitalkosten niedrig bleiben?

Vergütung des Stroms mit einer Umlage auf alle Stromkunden









Weitere Schritte

- Erstellung eines Handbuches zur Öffentlichkeitsbeteiligung
- Veröffentlichung weiterer wissenschaftlichen Studien zur Notwendigkeit von regelbaren Solarstromimporten nach Baden-Württemberg auf einer mehrsprachigen Webseite
- Bürgerbefragungen mittels Fallstudien in exemplarischen Kommunen entlang der Trassenvarianten
- Detailliertere Kosten-Nutzen-Analysen mit Risikobewertung
- Kooperation mit MEMEE, ENTSO, BNetzA und TransnetBW zur Vorbereitung der Aufnahme in die "Unionsliste" des Vorhabens mit gemeinsamen Interesse nach Verordnung EU 347/2013
- evtl. Hinführung zu notwendigen Antragsunterlagen bzw. der dafür erforderlichen Maßnahmen
- Suche nach geeigneten Vorhabenträgern



"Wege verbinden Menschen"

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

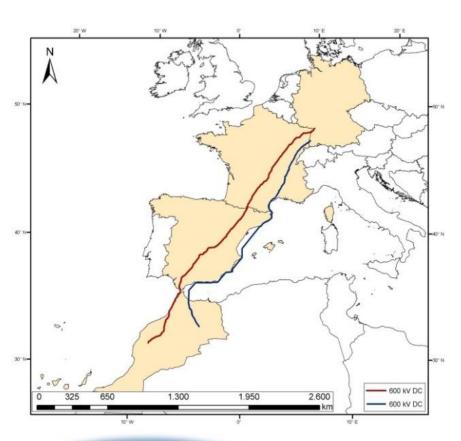






Fernübertragung
regelbarer Solarenergie
von
Nordafrika nach Mitteleuropa

Informationsnetzwerk und Kommunikationsplattform zur online Bürgerbeteiligung







Potentielles Informationsnetzwerk für ein multinationales Bürgerprojekt

Verfahrenspartizipation finanzielle Beteiligung Information und Information und Vereinbarung Vereinbarung NGO Netzwerk Genossenschaftsnetzwerk Information Information und Auftrag und Auftrag Wissenschaft Industrie **Politik**

DLR

Bürger

Rahmenverband

Unterstützung

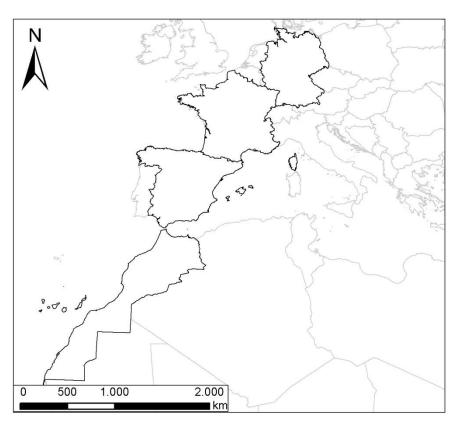
NGO: Nichtregierungsorganisation

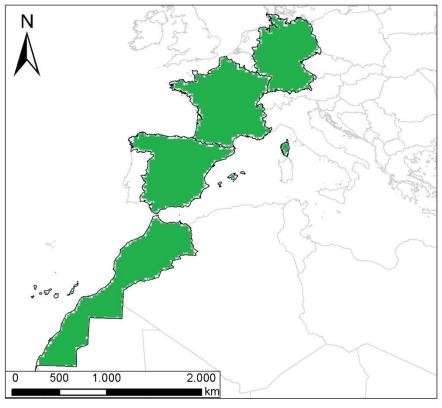
Rot: Ablehnung

Weiß: noch nicht entschieden

Absichtserklärung auf Länderebene

nicht abgesprochenes Anschauungsmodell





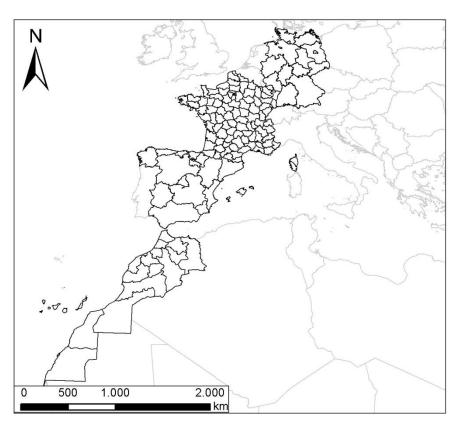


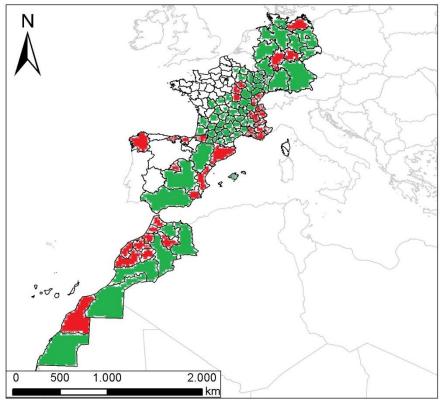
Rot: Ablehnung

Weiß: noch nicht entschieden

Absichtserklärung auf regionaler Ebene

nicht abgesprochenes Anschauungsmodell



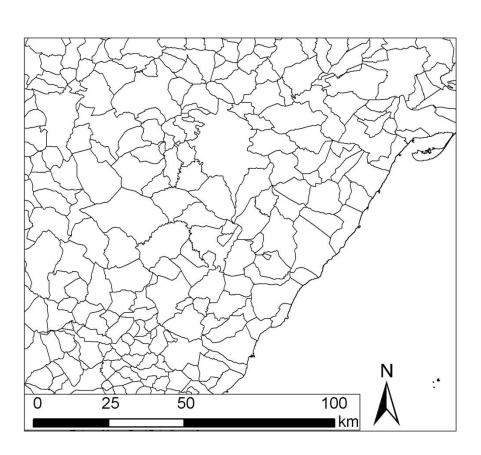


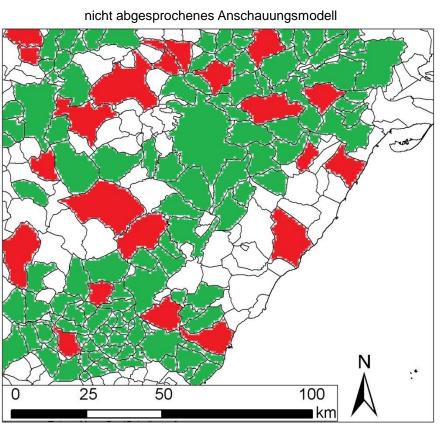


Rot: Ablehnung

Weiß: noch nicht entschieden

Absichtserklärung auf kommunaler Ebene







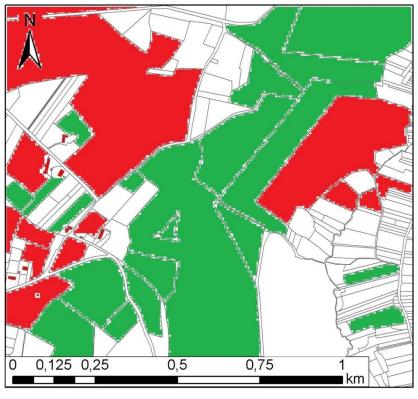
Rot: Ablehnung

Weiß: noch nicht entschieden

Absichtserklärung auf Eigentümerebene

nicht abgesprochenes Anschauungsmodell







Auf der interaktiven Internetseite können auch erscheinen:

- Informationsvideo über potentielles Vorhaben (Animation der Kraftwerksfunktion, Notwendigkeit im Energiesystem einer Mitteleuropäischen Regelzone, Daten und Interview mit betroffenen Anrainern des Kraftwerks, der Trasse und Stromkunden)
- Alle aktuellen Aktivitäten mit Bürgerinnen, Bürgern, Politik, Wissenschaft und Wirtschaft
- Zeitplan der Bürgerbeteiligung und Gesamtzeitplan
- Alle Daten in den Bereichen: Ökonomie, Ökologie, Technik, Soziales und Institutionelles
- Bereits erzielte Fortschritte und Kritik

