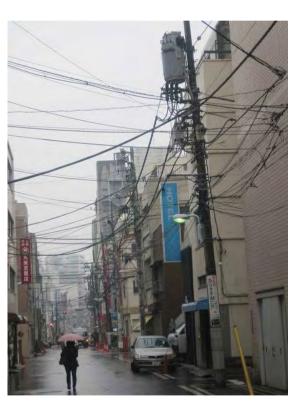






Wir haben es vergleichsweise gut ...











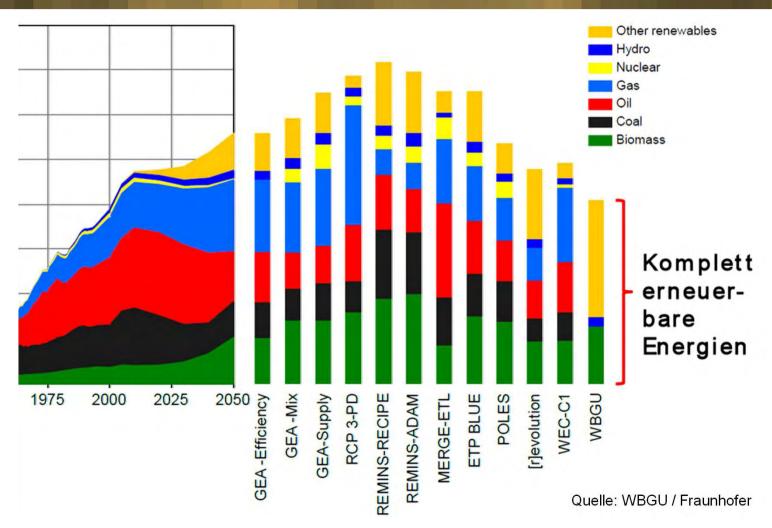
Die Energiewende ist beschlossen!







Die Expertenszenarien

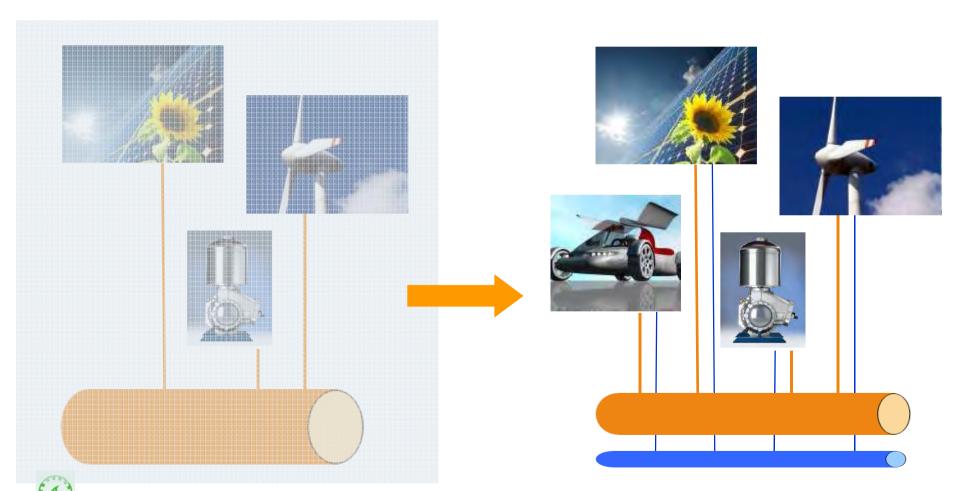






B.A.U.M.

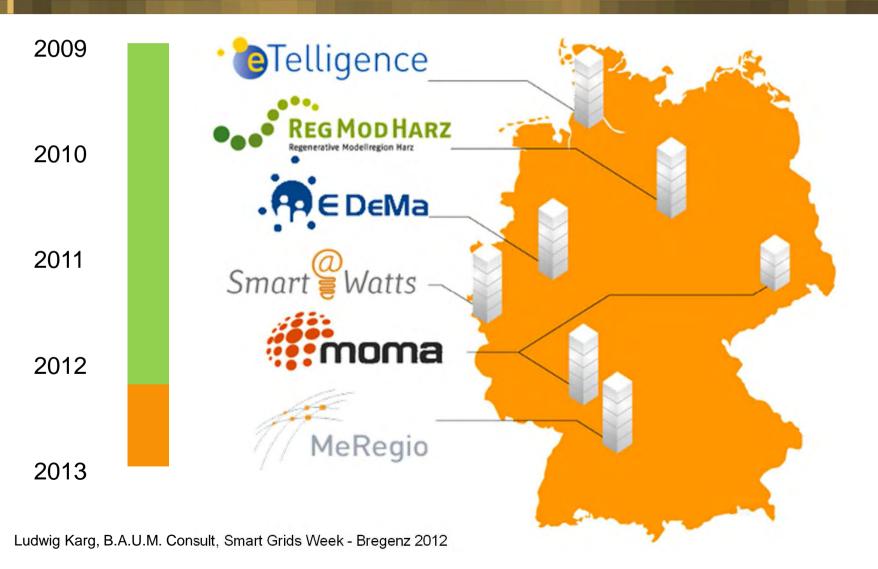
Ausbau und Umbau: Kupfer und Silizium



Ludwig Karg, B.A.U.M. Consult, Smart Grids Week - Bregenz 2012



Die Modellprojekte





E-Energy: ein multidimensionaler Forschungsansatz

Energie- Effizienz

Integration Erneuerbare Energien

Marktliberalisierung

e-Mobilität

IKT Architektur

IT Sicherheit & Datenschutz

IKT für ...

Netzengpässe & Netzausbau

Intelligente Messung

Speicher

Dezentrale Energieerzeugung

Last-Flexibilisierung

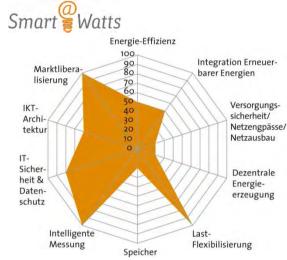


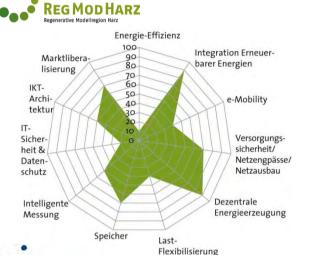


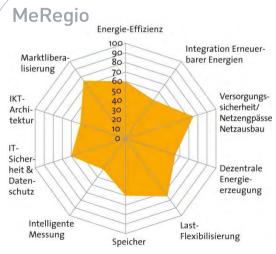
B.A.U.M.

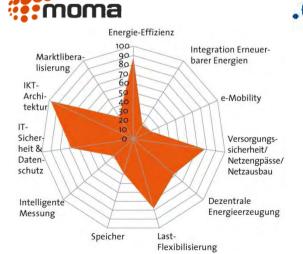
Die 6 Modellprojekte: gemeinsam alle Felder abgedeckt















Die Modellprojekte im Feldtest





- Kühlhäuser
- Schwimmbad
- über 1.000 Haushalte





Integration Erneuer-

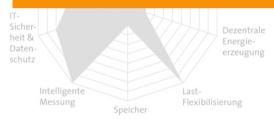
- fast 1.000 Haushalte (40 mit Speichern)
- 80 Betriebe







über 500 Haushalte



moma







- über 100 Einspeiser
- 50 Haushalte



Flexibilisierung





- über 1.000 Haushalte
- 14 µBHKW









Messen – Anzeigen - Informieren



- Verbrauchsanzeige auf iPAD
- Preisanzeige im Voraus
- aktives Zugehen auf Kunden





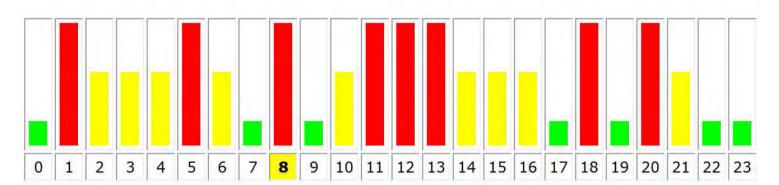




Anreize durch dynamische Tarife

MeRegio - Stromampel / Intelligenter Zähler

30.01.2012



Normalstrom 25 Cent / kWh 33.3 %

Sparstrom 20 Cent / kWh 37.5 %

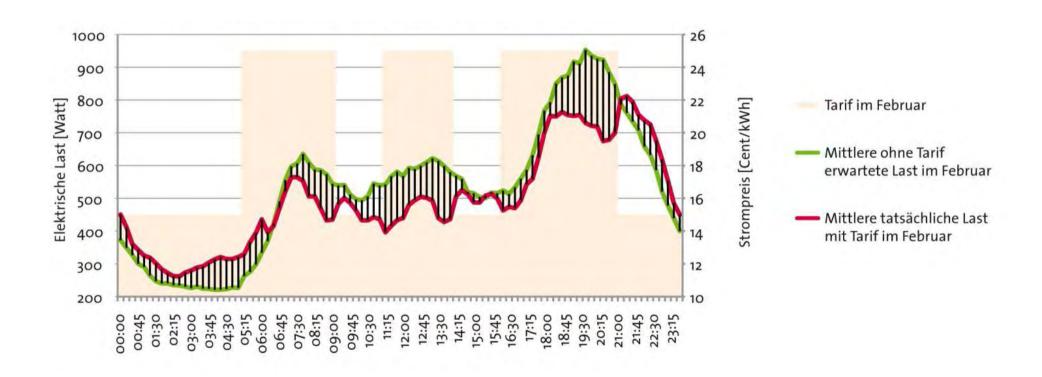
Supersparstrom 15 Cent / kWh 29.2 %







Lastverschiebung in der Praxis beobachtet

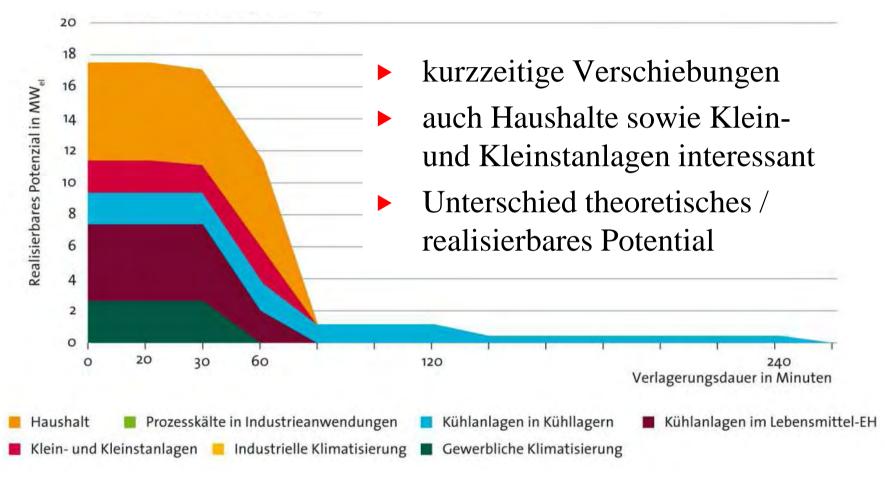








Positive Regelleistung durch Kühlanlagen







Zwischenergebnisse

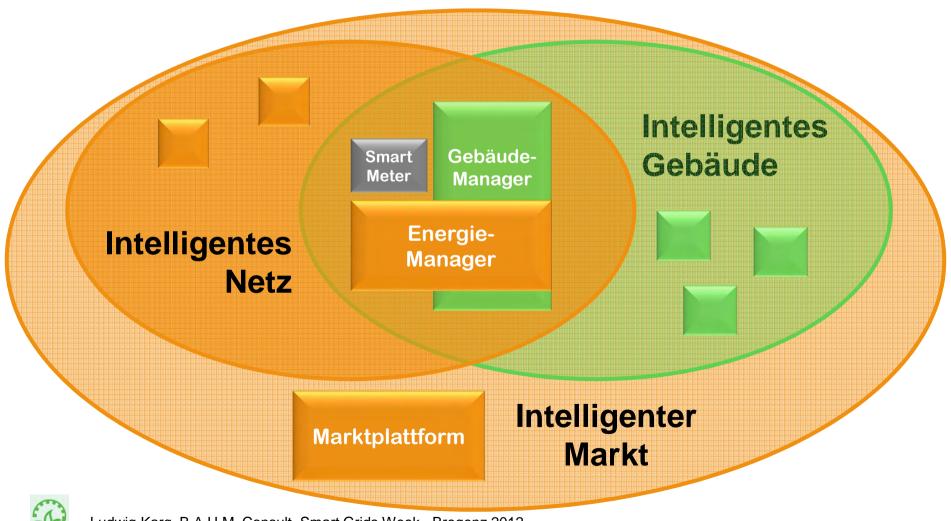
- Einsparpotenziale
 - im gewerblichen Bereich bis zu 20 %
 - im privaten Bereich 5 % bis max. 10 %
- Lastverschiebungspotenziale
 - im privaten Bereich bis zu 10 %
 - im gewerblichen Bereich wirtschaftlich attraktiv
- Vielfalt probater Anreizmodelle
 - zeit- und lastvariable Tarife
 - Bonus- und Malussysteme

Aber: hohe Akzeptanz nur durch Automatisierung!





Intelligente Netze und Liegenschaften





Ludwig Karg, B.A.U.M. Consult, Smart Grids Week - Bregenz 2012





Leben im intelligenten Haus







- PV-Anlage und Mikro-BHKW
- Elektrofahrzeug als Puffer
- Steuerung des gesamten Haushalts
- bei Bedarf Betrieb als autarke Zelle







Ende des Sprachenwirrwarrs in Sicht!

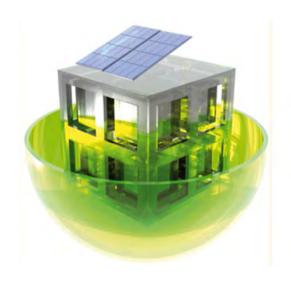








Zellularer Energieorganismus für die sichere Versorgung





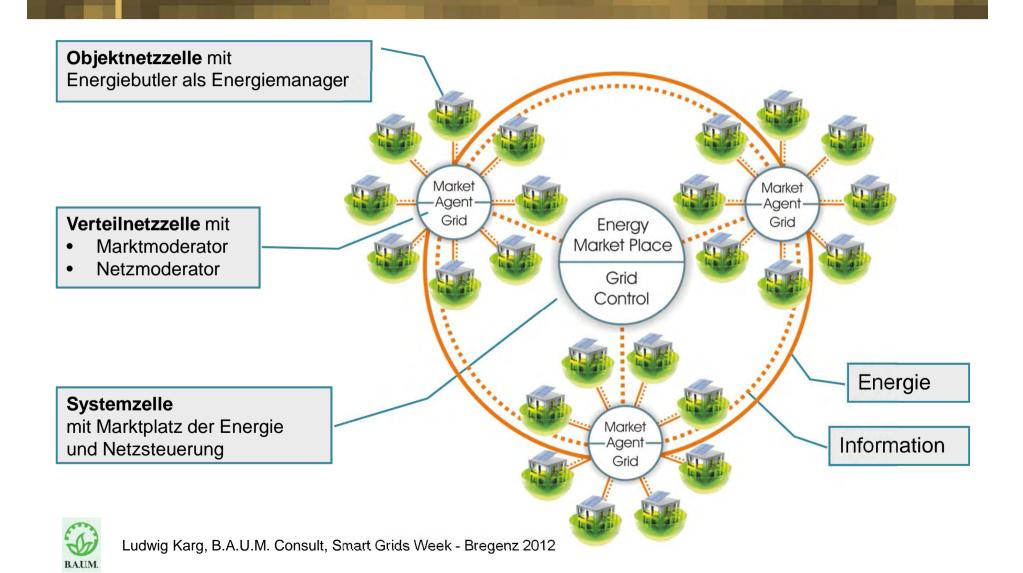


- Systemzelle mit 300 Verteilnetzzellen zu je ca. 200 Objektzellen
- ► Energiebutler, Netz- und Markmoderatoren
- Dezentrale Datenhaltung und dezentrale Entscheidungen













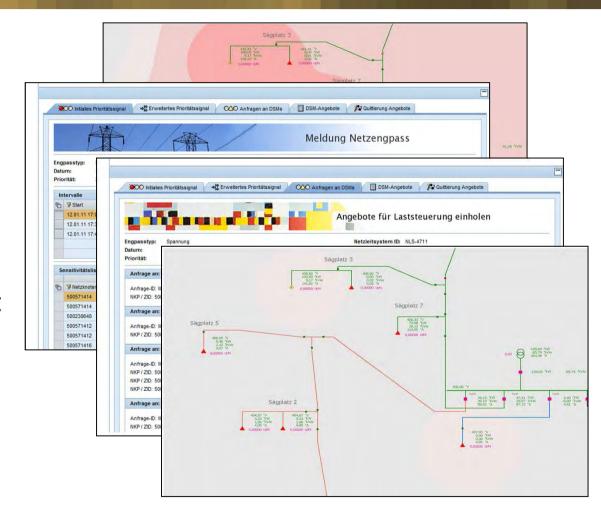
Netzführung mit Demand Side Management

Spannungsproblem wird erkannt

Verhandlungsprozess beginnt

Angebote werden eingeholt und angenommen

Spannungsproblem ist behoben





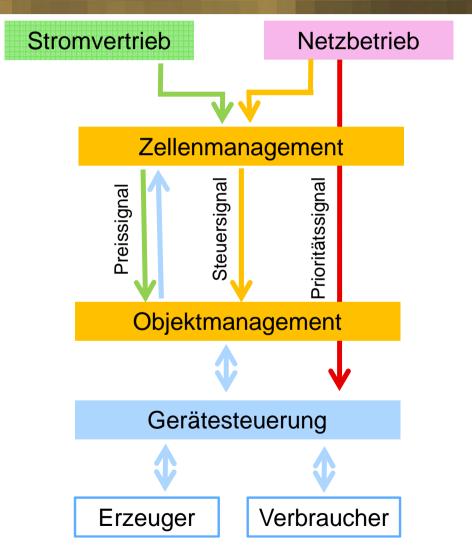


Steuersignale für gute und schlechte Zeiten

kritischer Zustand

Optimierungs -bedarf

normaler Betrieb







Zwischenergebnisse

- auch bei volatiler Einspeisung Netzstabilität zu erhalten durch automatisierte, marktbasierte Verhandlungssysteme
- neue Marktfunktion: Aggregatoren sichern diskriminierungsfreien Zugang auch kleiner Anbieter zum Marktplatz
- Versorgungssicherheit durch zellulare Ansätze







Kontrollierte Einbindung dezentraler Klein-Erzeuger





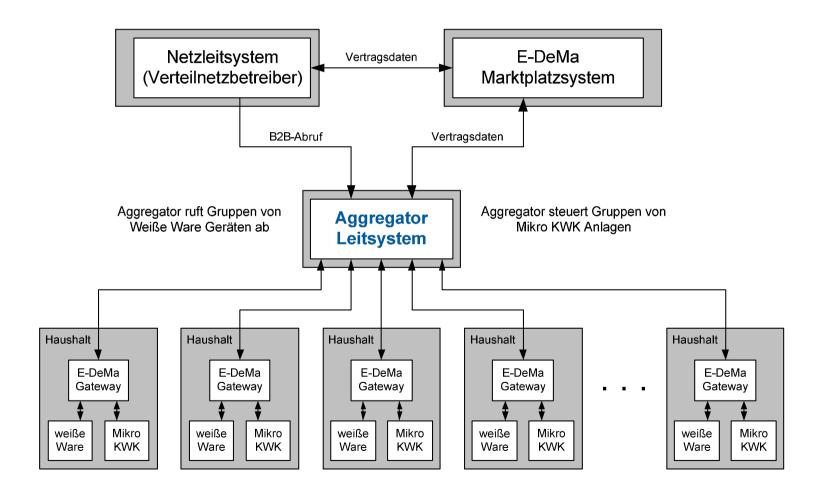
- ▶ 14 Kleinst-BHKWs koordiniert am Netz
- Kunden als Verbraucher und Erzeuger am Markt (Prosumer)
- ► Aggregator als Bündler kleiner Mengen







Aggregator-Leitsystem für weiße Ware und µKWK-Anlagen









Eine ganze Region als Kraftwerk





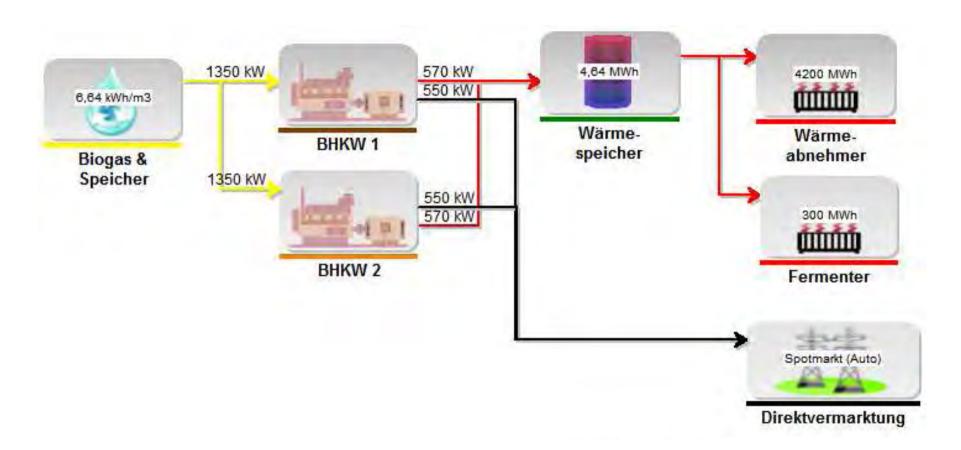
- Prognosesysteme
- Leitwarte
- Ausgleich und Wertschöpfung in der Region







Intelligenter Einsatz von Biogas



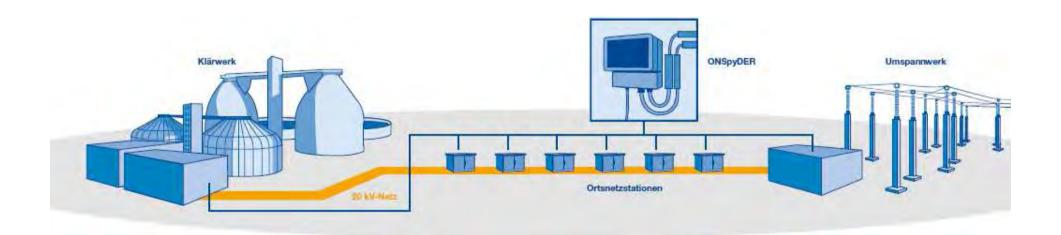






Optimierter Betrieb des Verteilnetzes (20 kV und 1kV)

- Online-Messung von Strom (Wirk- / Blind-) und Spannung
- Integration in die Netzführung
- Interaktive Steuerung (z. B. von Spannungsgradienten)
- Reduktion von Infrastrukturkosten für weiteren Ausbau der Erneuerbaren







Zwischenergebnisse

- Integration dezentraler, kleiner Erzeuger ohne Gefahr für die Netzstabilität möglich durch
 - Sensorik sowohl im Netz als auch am Netzrand
 - verbesserte Erzeugungs- und Verbrauchsprognosen
 - Erbringung (lokal benötigter) Systemdienstleistungen durch regelbare EE-Anlagen
- kurzfristiger Lastausgleich innerhalb eines Bilanzkreises mittels Demand Side Management und konventionelle Speicher, weitergehende Lösungen nötig v. a. für Offshore-Windstromüberschüsse



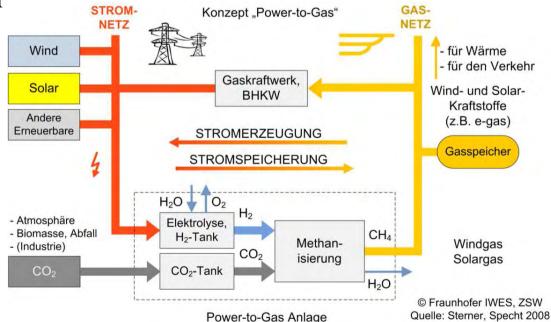


E-Energy II: die Nominierten

- IT Security
- Akzeptanzsteigerung ("Smart Customer")
- Steuerung der Erzeugungsseite

Intelligente Integration

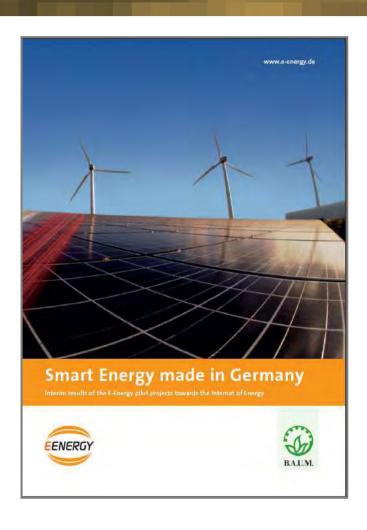
von Speichern







Für weitere Informationen ...



www.e-energy.de

Ludwig Karg
e-energy@baumgroup.de
Tel. +49 - 89 - 18 935 - 0

