OPTIONEN DER SEKTORKOPPLUNG IN VERSCHIEDENEN DEKARBONISIERUNGSSZENARIEN

Tagung "Ökonomische Grundsatzfragen der Sektorkopplung: Technisches Systemdesign und Governance", 22.03.2018, Berlin

Dr. Ben Pfluger, Dr. Frank Sensfuß, Prof. Dr. Mario Ragwitz, Fraunhofer ISI

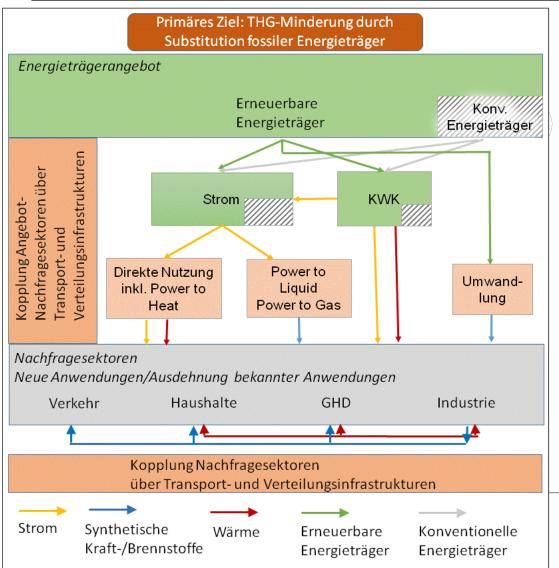


Definition und Abgrenzungen

- Projektfamilie Langfristszenarien
- Ausgangslage & Knappheiten der Energiewende
- Sektorale Dekarbonisierung (Beispiel Basisszenario)
- Flexibilität in Strom, Wärme und Verkehr
- E Brennstoffe unter der Lupe
- Sektorkopplungsoptionen und Dekarbonisierungsniveau
- Fazit



Definition und Abgrenzungen



- Zentrale Elemente:
 - Primäres Ziel & Co-Benefits (Effizienzsteigerung, Flexibilitätserhöhung)
 - Neue Anwendungen
 /Ausdehnung bekannter
 Anwendungen
- Sektorkopplung
 - Angebot Nachfragesektoren
 - Nachfragesektoren
- Direkte Stromnutzung auch Teil der Definition
- Speicher, Lastmanagement, ect. nicht Teil der Definition
- Einbeziehung von konventionellem Strom sowie anderer erneuerbarer Energien außer Strom

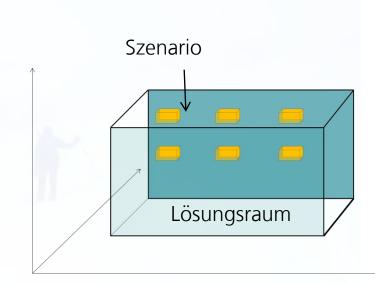


- Definition und Abgrenzungen
- Projektfamilie Langfristszenarien
- Ausgangslage & Knappheiten der Energiewende
- Sektorale Dekarbonisierung (Beispiel Basisszenario)
- Flexibilität in Strom, Wärme und Verkehr
- E Brennstoffe unter der Lupe
- Sektorkopplungsoptionen und Dekarbonisierungsniveau
- Fazit



Einleitung: Projektfamilie Langfristszenarien (Auftraggeber BMWi)

- Wichtig: Es gibt kein "Leitszenario"
 - → Erkenntnisse werden aus dem **Vergleich der Szenarien** abgeleitet
- Referenzszenario
- **Restriktionsarmes Szenario**
- **Basisszenario**
- Geringerer Ü-Netzausbau
- Regionale Verteilung EE
- **EE-Technologiemix**
- **Extremwetterszenarien**
- 95% Szenarien



Projektpartner







Einleitung: Projektfamilie Langfristszenarien Untersuchungsgegenstand

Sektoren:

- Systemischer Blick auf das gesamte Energiesystem insbesondere Strom, Wärme / Kälte, Verkehr,
- Schwerpunkt: Stromsektor

Zeithorizont:

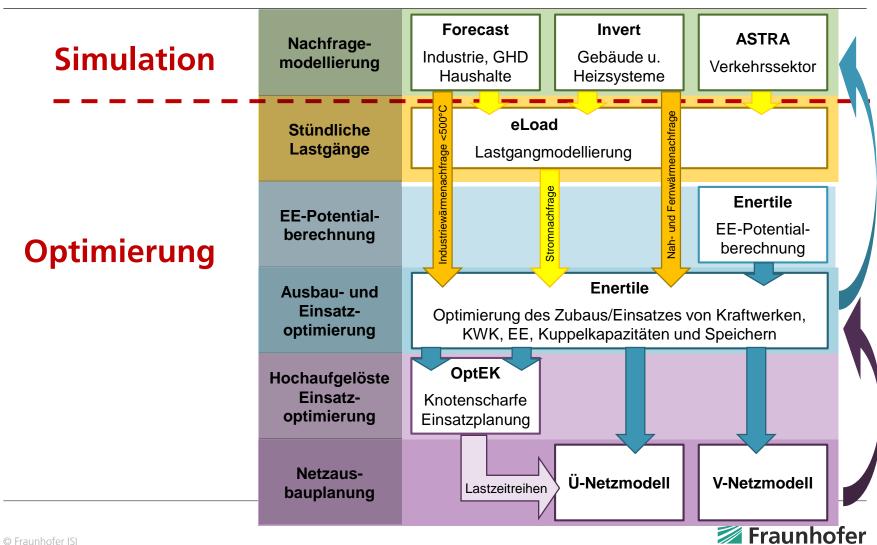
- **2050**
- Zwischenschritte f
 ür 2020, 2030, 2040

Vorgehen:

- Kostenminimierung
- Stark modellbasiert
- Stundenscharfe Abbildung des Stromsystems (EU +ggf. MENA)
- Stundenscharfe Abbildung in regionalen Wärmenetzen (Fernwärme/Industrie)



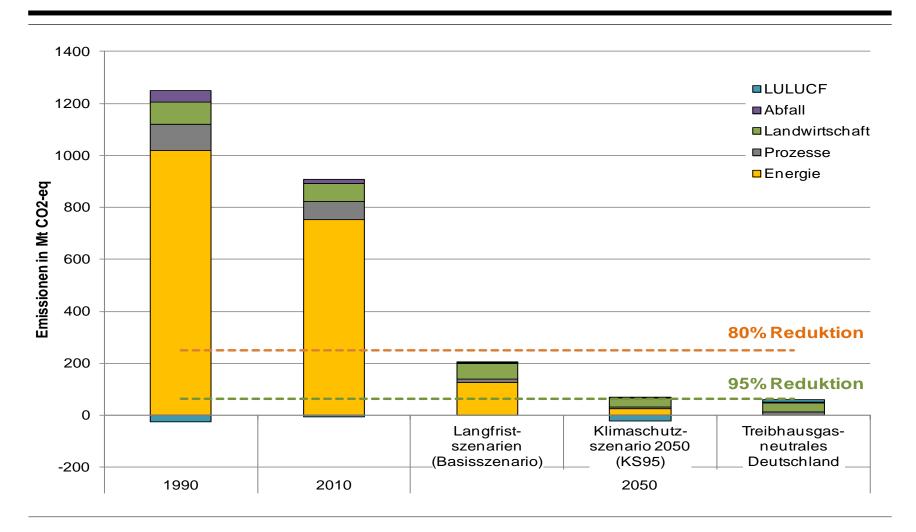
Einleitung: Projektfamilie Langfristszenarien Modellverbund



- Definition und Abgrenzungen
- Projektfamilie Langfristszenarien
- Ausgangslage & Knappheiten der Energiewende
- Sektorale Dekarbonisierung (Beispiel Basisszenario)
- Flexibilität in Strom, Wärme und Verkehr
- E Brennstoffe unter der Lupe
- Sektorkopplungsoptionen und Dekarbonisierungsniveau
- Fazit

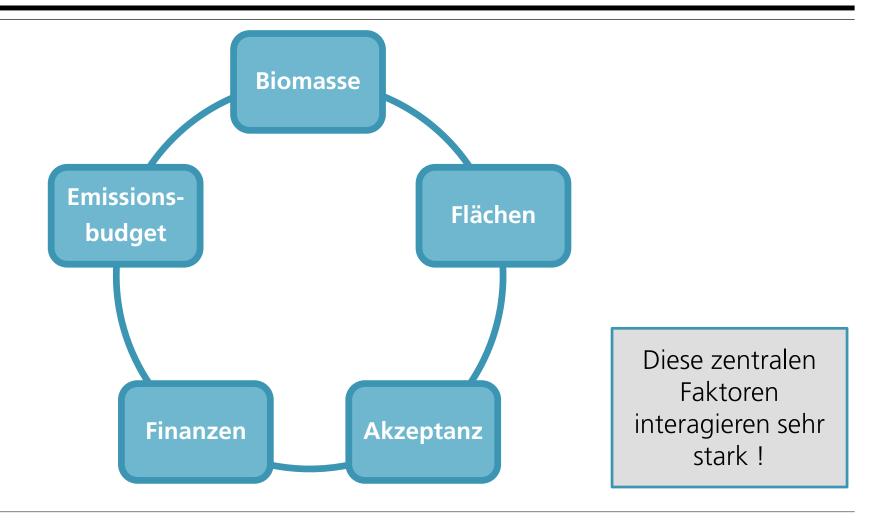


Entwicklung der Treibhausgasemissionen Korridore & Szenarien

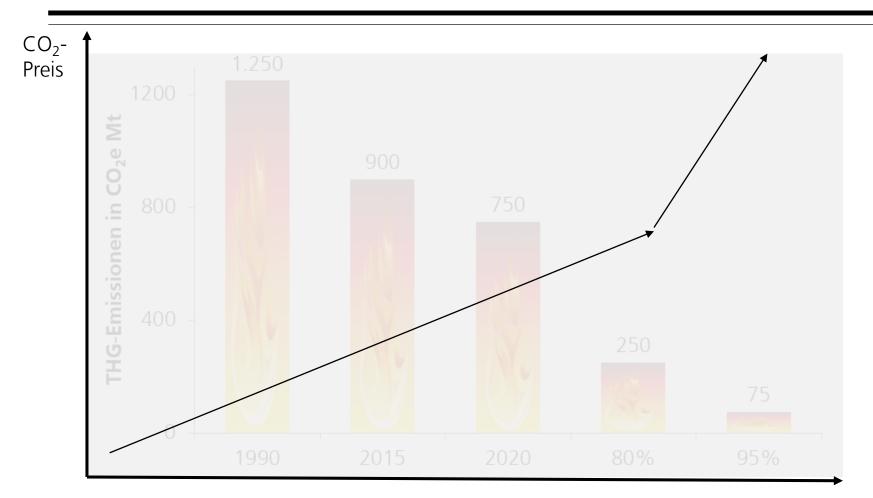




Was ist knapp im Rahmen der Energiewende?

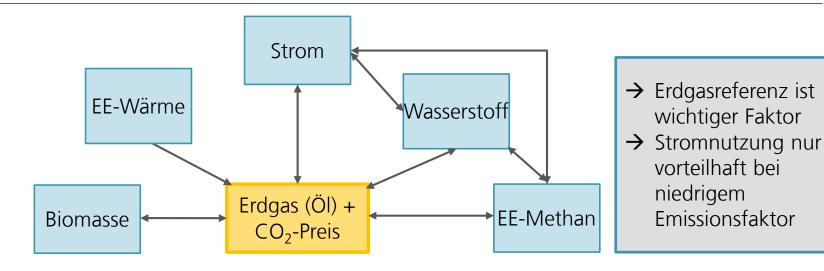


Wirkung des THG-Budgets auf die Grenzkosten der CO₂-Vermeidung





Konkurrenzsituation der Sektorkopplung



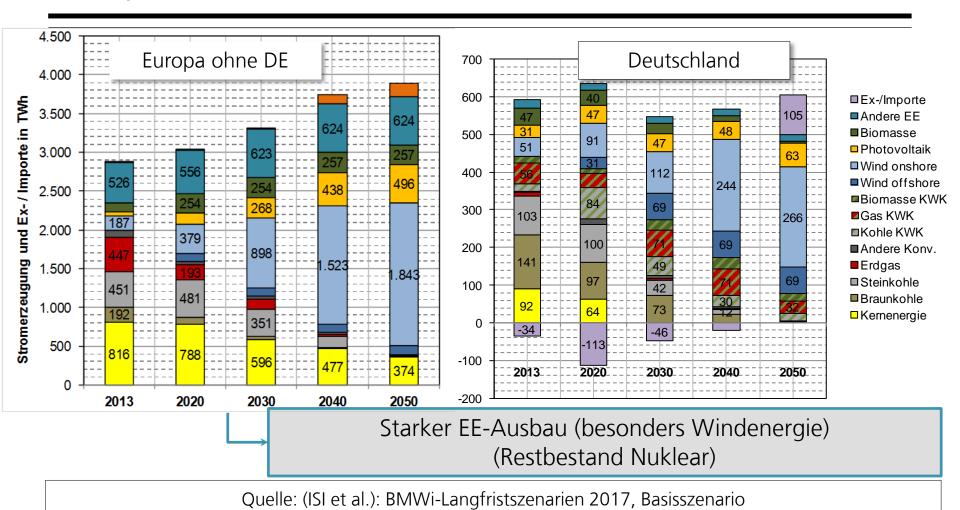
- E-Brennstoffe konkurrieren in vielen Fällen mit:
 - Erdgas + CO₂ Preis * Emissionsfaktor Erdgas
 - Beispiel: Erdgaspreis 40 €/MWh; CO₂-Preis 100 €/t:
 - Referenzpreis = 40 €/MWh+0,2t /MWh *100 €/t = 60 €/MWh



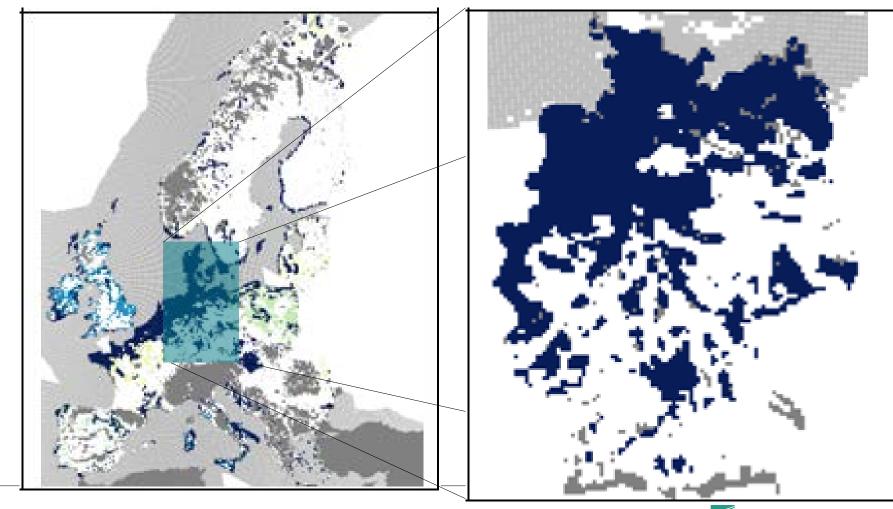
- Definition und Abgrenzungen
- Projektfamilie Langfristszenarien
- Ausgangslage & Knappheiten der Energiewende
- Sektorale Dekarbonisierung (Beispiel Basisszenario)
- Flexibilität in Strom, Wärme und Verkehr
- E Brennstoffe unter der Lupe
- Sektorkopplungsoptionen und Dekarbonisierungsniveau
- Fazit



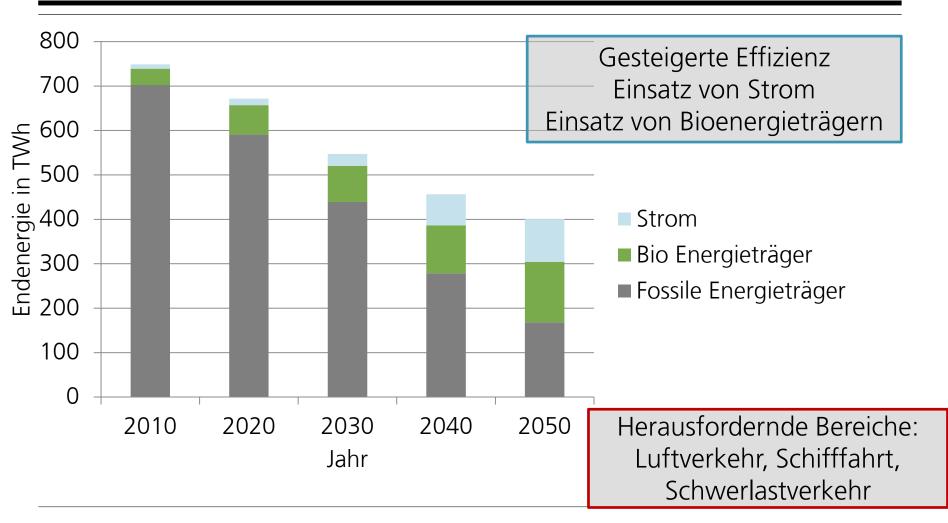
Dekarbonisierung des Stromsektors Beispiel Basisszenario



Ergebnisse Restriktionsarmes Szenario Potentialausnutzung Windenergie 2050

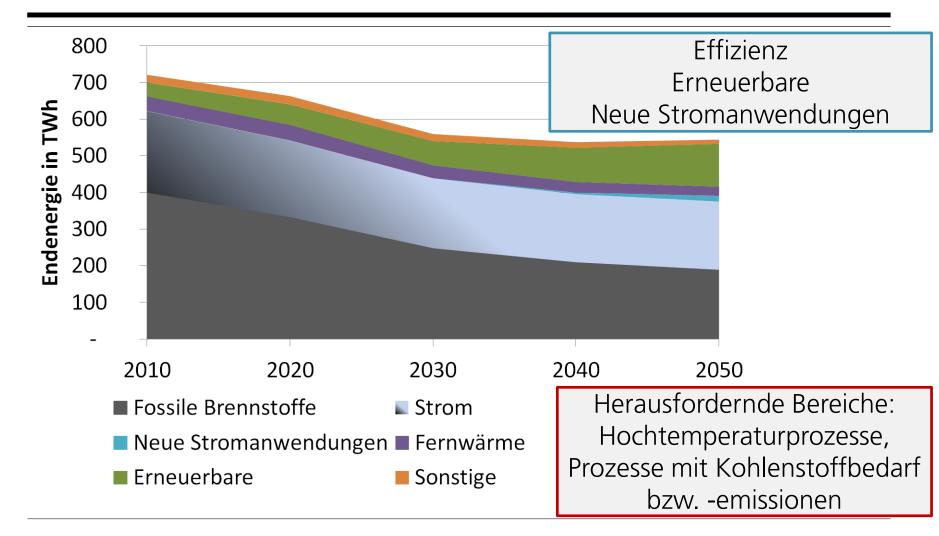


Dekarbonisierung des Verkehrssektors

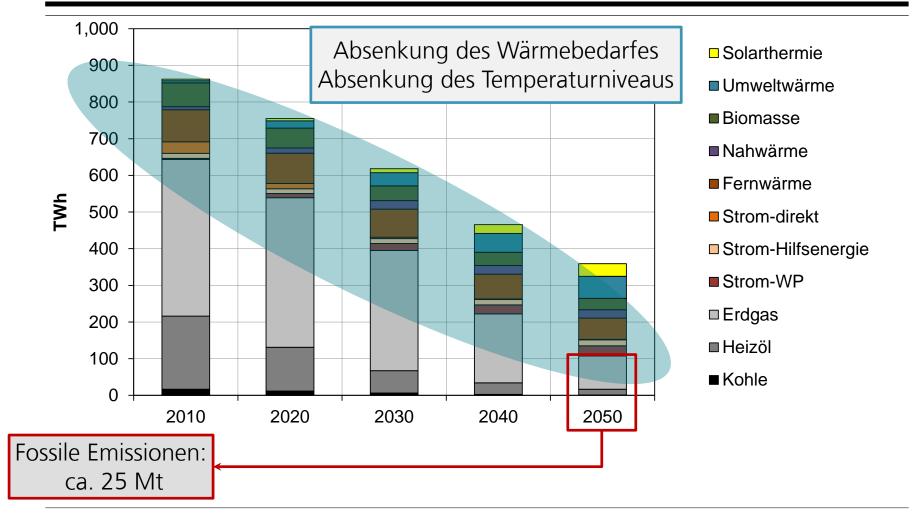




Dekarbonisierungsstrategie Industrie



Endenergiebedarf (Gebäude) Raumwärme & Warmwasser

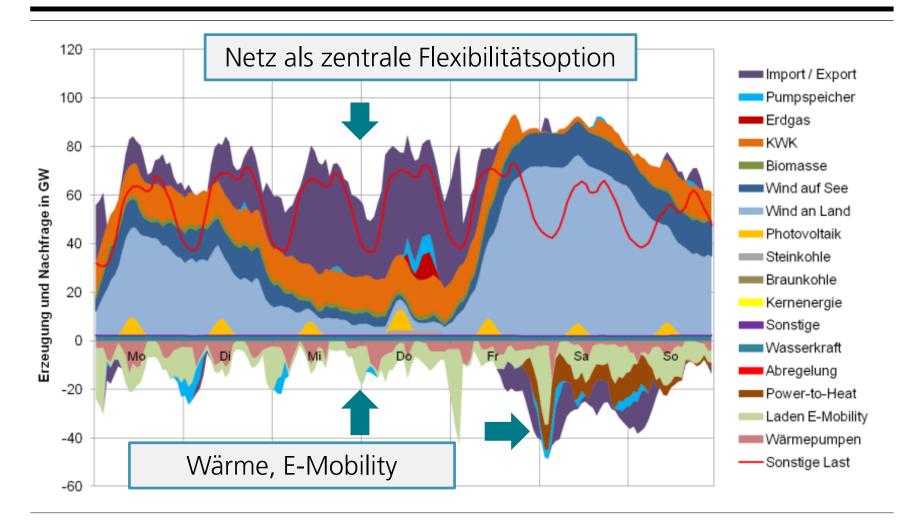




- Definition und Abgrenzungen
- Projektfamilie Langfristszenarien
- Ausgangslage & Knappheiten der Energiewende
- Sektorale Dekarbonisierung (Beispiel Basisszenario)
- Flexibilität in Strom, Wärme und Verkehr
- E-Brennstoffe unter der Lupe
- Sektorkopplungsoptionen und Dekarbonisierungsniveau
- Fazit

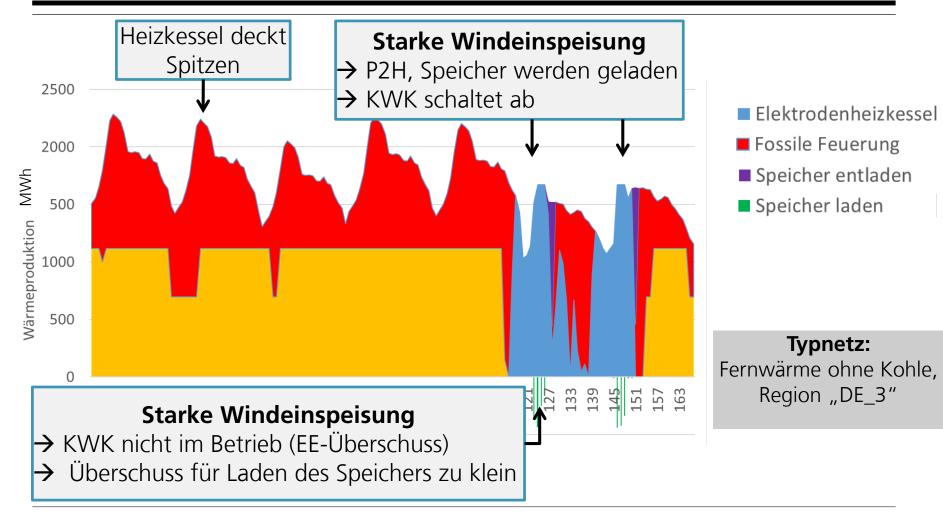


Winterwoche 2050-Basisszenario KW 2 Flexibilität im Stromsektor



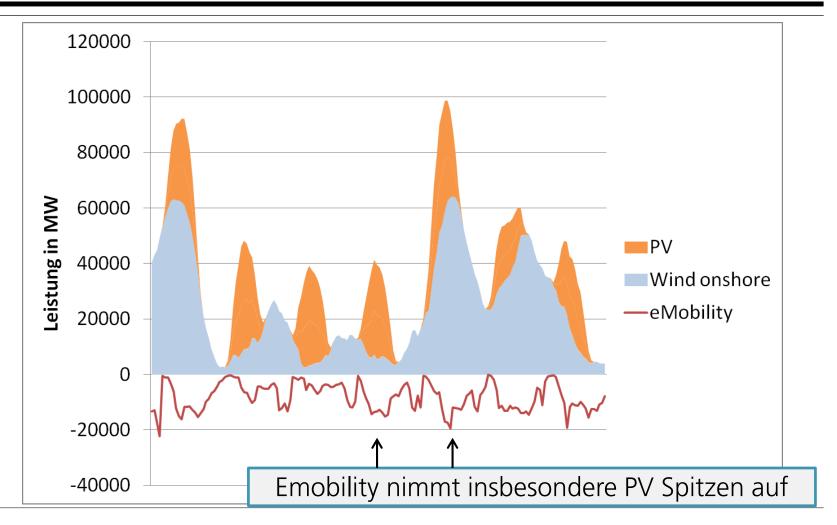


Winterwoche 2050-Basisszenario KW 2 Flexibilität im Wärmesektor



Fraunhofer

Emobility Systemausgleich durch Ladesteuerung, ausgewählte Sommerwoche



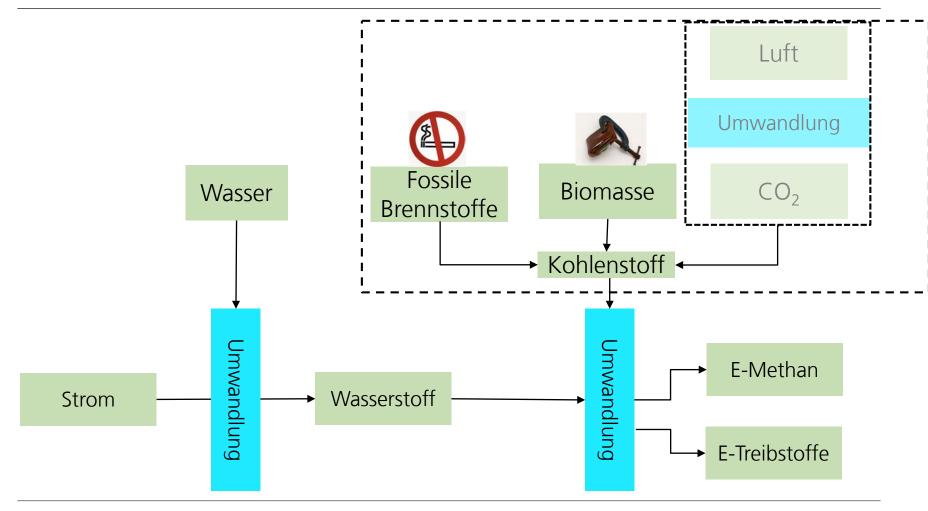


- Definition und Abgrenzungen
- Projektfamilie Langfristszenarien
- Ausgangslage & Knappheiten der Energiewende
- Sektorale Dekarbonisierung (Beispiel Basisszenario)
- Flexibilität in Strom, Wärme und Verkehr
- E-Brennstoffe unter der Lupe
- Sektorkopplungsoptionen und Dekarbonisierungsniveau
- Fazit



E-Brennstoffe unter der Lupe I/II Wirkungsmechanismen







E-Brennstoffe unter der Lupe II/II Luftzerlegung als zentraler Baustein



- Luftzerlegung ist aus heutiger Sicht die einzige Lösung große Mengen Kohlenstoff für die Erzeugung von E-Brennstoffen bereit zu stellen
- Ein Stoff mit geringem Energieniveau muss aus einem Volumenstrom mit geringer Konzentration gefiltert werden
- Kostenschätzungen reichen von ca. 30 €/t bis 1.000 €/t_{CO2}
- Fall 1: Luftzerlegung bleibt teuer:
 - Dann werden E-Brennstoffe eine teure Ressource
- Fall 2: Luftzerlegung wird billig:
 - E-Brennstoffe sind teurer als Stromdirektnutzung, aber bezahlbar
 - ABER: Billige Luftzerlegung ist ein "Gamechanger" für den Klimaschutz
 - Der Abscheidungspreis für CO₂ wirkt ökonomisch wie eine Preisobergrenze für CO₂
 - Die Szenariowelten einer starken Dekarbonisierung ändern sich ggf. dramatisch



- Definition und Abgrenzungen
- Projektfamilie Langfristszenarien
- Ausgangslage & Knappheiten der Energiewende
- Sektorale Dekarbonisierung (Beispiel Basisszenario)
- Flexibilität in Strom, Wärme und Verkehr
- E-Brennstoffe unter der Lupe
- Sektorkopplungsoptionen und Dekarbonisierungsniveau
- Fazit



Strombasierte Sektorkopplungsoptionen abhängig vom Dekarbonisierungsniveau

	Direkte Stromnutzung	Wasserstoff	Strombasierte Kohlenwasserstoffe
Vorteile	Effizientester PfadIn vielen Fällen günstig	 Effizienter als Kohlenwasserstoffe Speicherbar	Infrastruktur in Teilen vorhandenVorhandene Speicher können genutzt werden
Nachteile	 Nötiger Ausbau Netz- und ggf. Speicherinfrastruktur Bei hohen Anteilen fluktuierender EE ist Ausbau der Flexibilitätsmaßnahmen inkl. Speicher notwendig 	 Komplexe und teure Umstellung der Infrastruktur Pfadabhängigkeit 	 CO₂-Input notwendig Potentiale für "bilanz-neutrales" CO₂ stark beschränkt Teuer (Vermeidungskosten über 500 EUR/t) Ineffizienteste der drei Optionen (höchste Verluste)
Effizienz heute	~95 %	~67 %	~50 %
Kosten heute	70 EUR/MWh	148 EUR/MWh	221-321 EUR/MWh
Effizienz 2050	95 %	67-87 %	50-74 %
Kosten 2050	~50 EUR/MWh	~70-120 EUR/MWh	~100-280 EUR/MWh
© Dekarb- Niveau	< 80%	> 80%	> 90%

- Definition und Abgrenzungen
- Projektfamilie Langfristszenarien
- Ausgangslage & Knappheiten der Energiewende
- Sektorale Dekarbonisierung (Beispiel Basisszenario)
- Flexibilität in Strom, Wärme und Verkehr
- E-Brennstoffe unter der Lupe
- Sektorkopplungsoptionen und Dekarbonisierungsniveau
- Fazit



Fazit I/II

- Günstige Erneuerbare Energien im Stromsektor und die Knappheiten der Energiewende verstärken die Sektorkopplung
- Eine effiziente Sektorkopplung mit konformen Preissignalen erleichtert die Energiewende





