

PARLAMENTARISCHES FRÜHSTÜCK

“Wie KI alle Probleme der Energiewende löst”

10. OKT 2024

Enthält geschäftliche Interna

Agenda

- **1KOMMA5°** - was macht uns zum europäischen Marktführer?
- **Heartbeat AI** - die Technik hinter unserer KI-basierten Optimierung von Stromverbrauch, Kosten & CO2
- **Regulatorik** - das Strommarktdesign der Zukunft, wie können wir kostenlosen Strom von Wind & Sonne allen anbieten?
- **Fragen und Diskussion**

— STATUS QUO

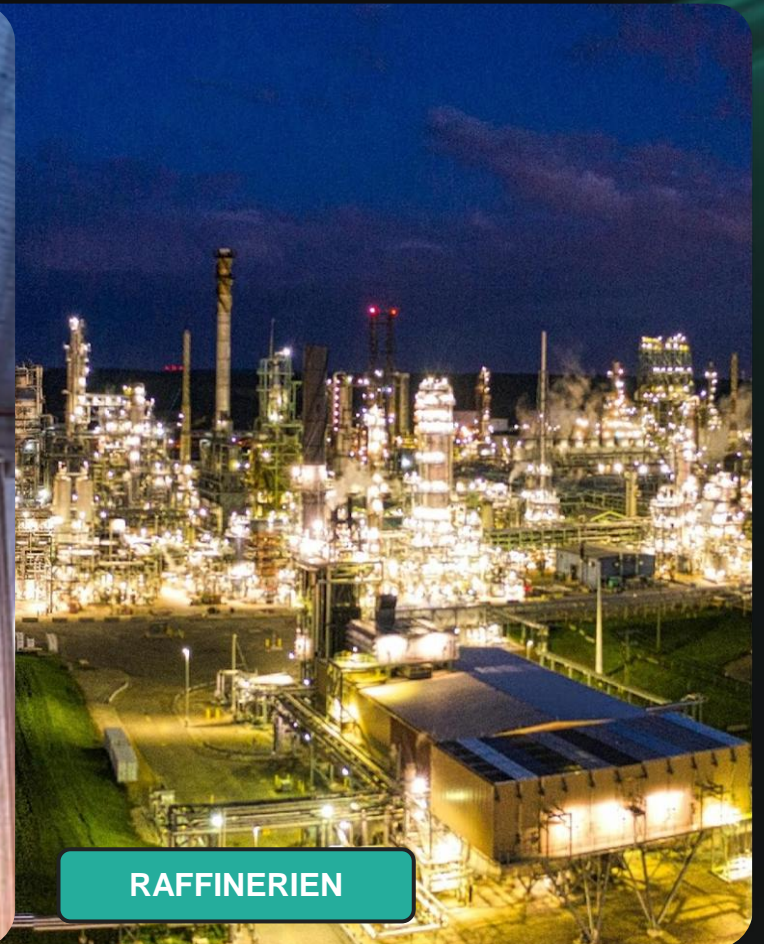
Fossile Energiequellen kosten uns viel: Geld, Unabhängigkeit, CO-Budget



FÖRDERUNG

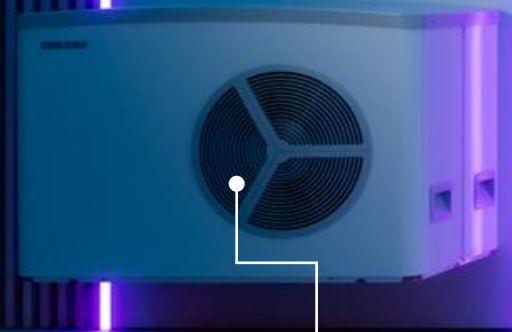


TRANSPORT

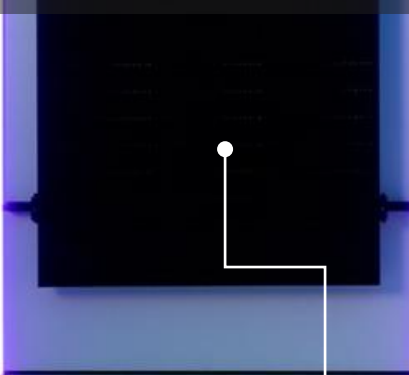


RAFFINERIEN

1KOMMA5° elektrifiziert, installiert und vernetzt **flexible Verbraucher** im **Rhythmus von Wind und Sonne** damit **Energie-, Mobilitäts- und Wärmewende** Hand in Hand gehen für einen konsequenten und erfolgreichen Systemwechsel



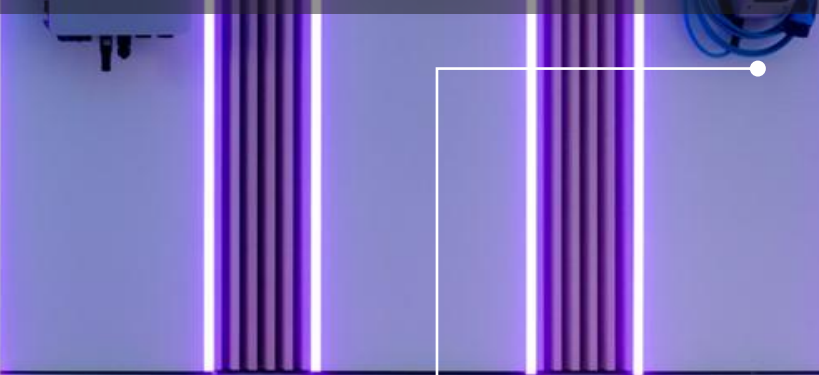
WÄRME



SOLAR STROM



SPEICHERUNG



MOBILITÄT

Enthält geschäftliche Interna

— HERAUSFORDERUNG

Volatilität ist Herausforderung der Erneuerbaren Energien

SONNE
2.000 Stunden

WIND
2.600 Stunden

**ENERGIEBEDARF
IM JAHR**

8.760 Stunden

RESTBEDARF
4.160 Stunden

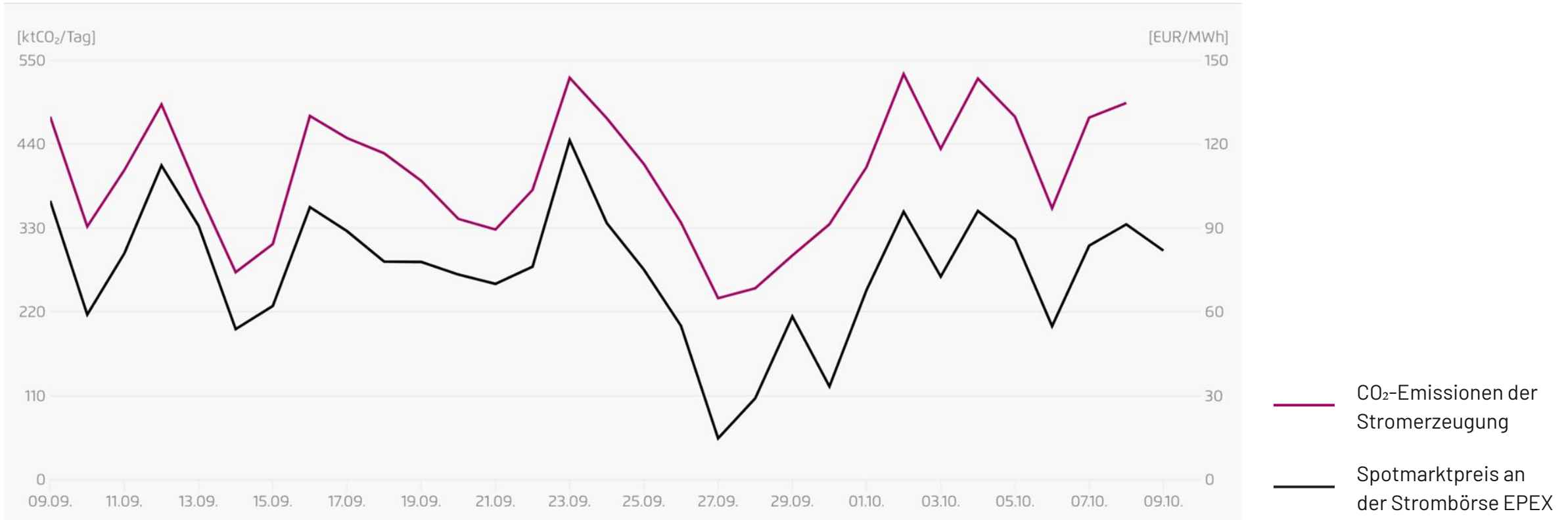


Enthält geschäftliche Interna

— OPTIMIERUNG

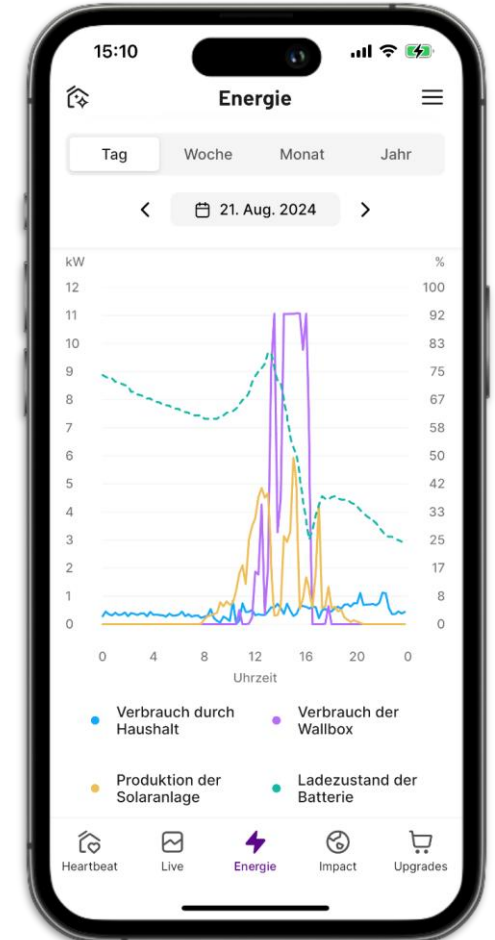
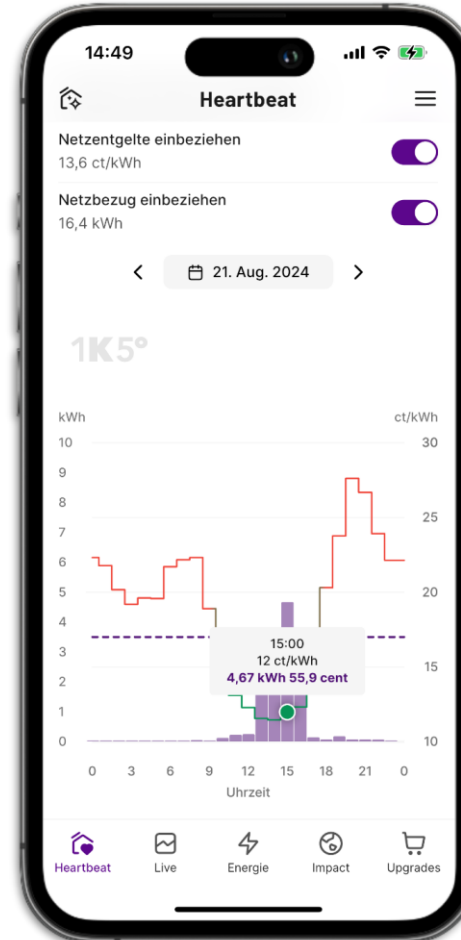
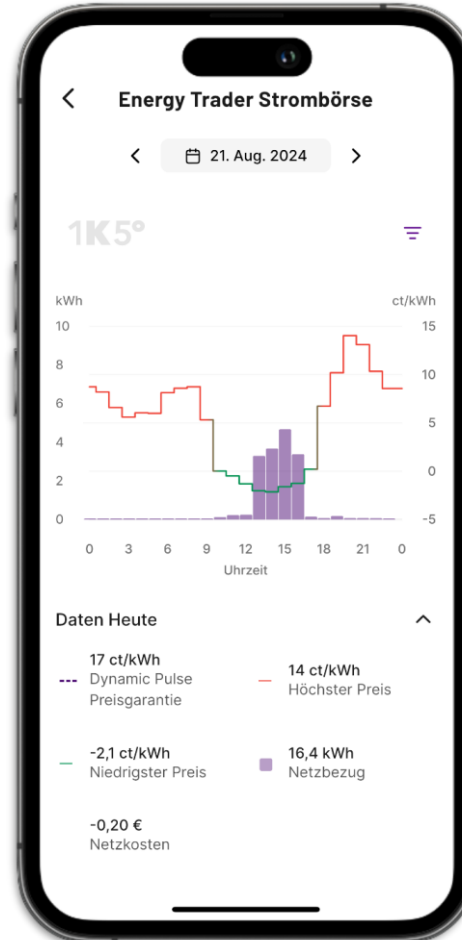
Günstiger Strom ist immer am saubersten

Strompreis und CO₂-Emissionen der letzten 30 Tage



— OPTIMIERUNG

Heartbeat AI - Ein Kundenbeispiel



Flexibilität verbessert Netzstabilität und spart Netzausbau. Einsparpotenzial von 4,8 Mrd/Jahr in 2035

Elektroautos, Wärmepumpen & Batteriespeicher bieten ein erhebliches Flexibilitätspotential

- In 2035 können diese Flexibilitäten in Deutschland jährlich 100 TWh der Stromnachfrage verlagern und 4,8 Milliarden Euro einsparen
- Dynamische Stromtarife aktivieren Flexibilitäten der Haushalte kostengünstiger als flexible Erzeugungsanlagen, wodurch Netzausbaukosten um fast 45 % gesenkt werden
- Systemdienlich betriebene Verbraucher senken Kosten im Stromsystem gegenüber lastgetriebenem Betrieb (Wärmepumpe um 24%, Laden eines Elektroautos um mehr als 70%)

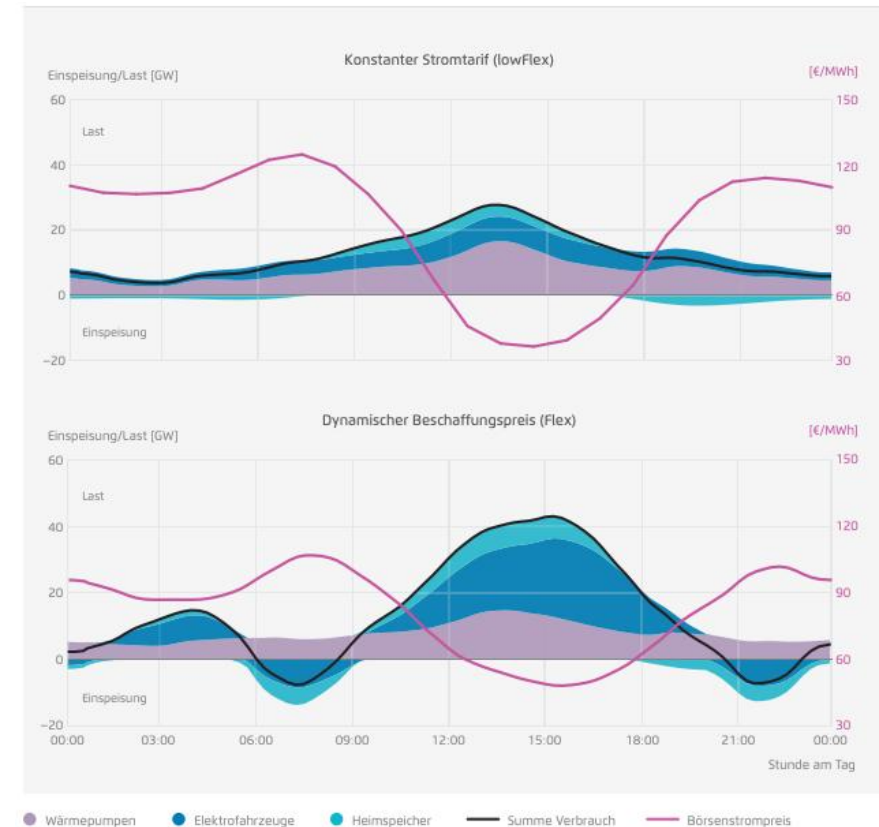
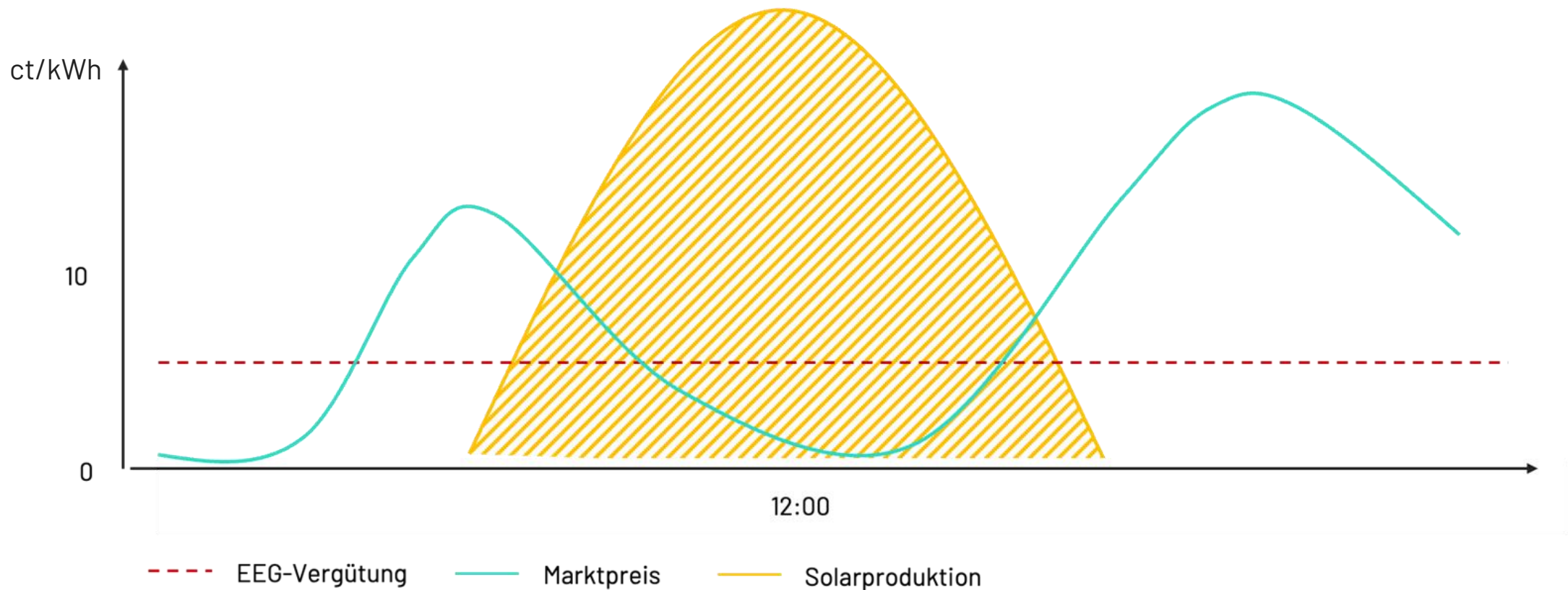


Abbildung: Auswirkungen flexibler Verbrauchseinrichtungen auf konstantes vs. dynamisches Lastprofil in 2035 im Tagesdurchschnitt

— ENERGIEWENDEKOSTEN

Das Problem mit der fixen EEG-Vergütung



Der flächendeckende Rollout von New Energy in der Realität

Enthält geschäftliche Interna



*Alle VNBS mit signifikanter 1K5° Kundenanzahl im Netzgebiet

Um von Flexibilität zu profitieren, bedarf es der richtigen regulatorischen Rahmenbedingungen



Flexibilität fördern

- Förderung marktlich ausrichten: Vergütung für Erneuerbare an intelligente Steuerung binden (Direktvermarktungspflicht ab 2kW)
- Speicher als vorhandene Puffermöglichkeit müssen ins Netz zurückspeisen können (Guter BNetzA Vorschlag erfordert erneute Anpassung von § 19 Abs 3 EEG)



Smart Meter skalieren

- Smart Meter Rollout durch Anheben der Preisobergrenze (POG) beschleunigen
- Vorzeitigen Einbau auf Kundenwunsch beibehalten
- Spezielle Messgeräte in agilen Rollout mit aufnehmen



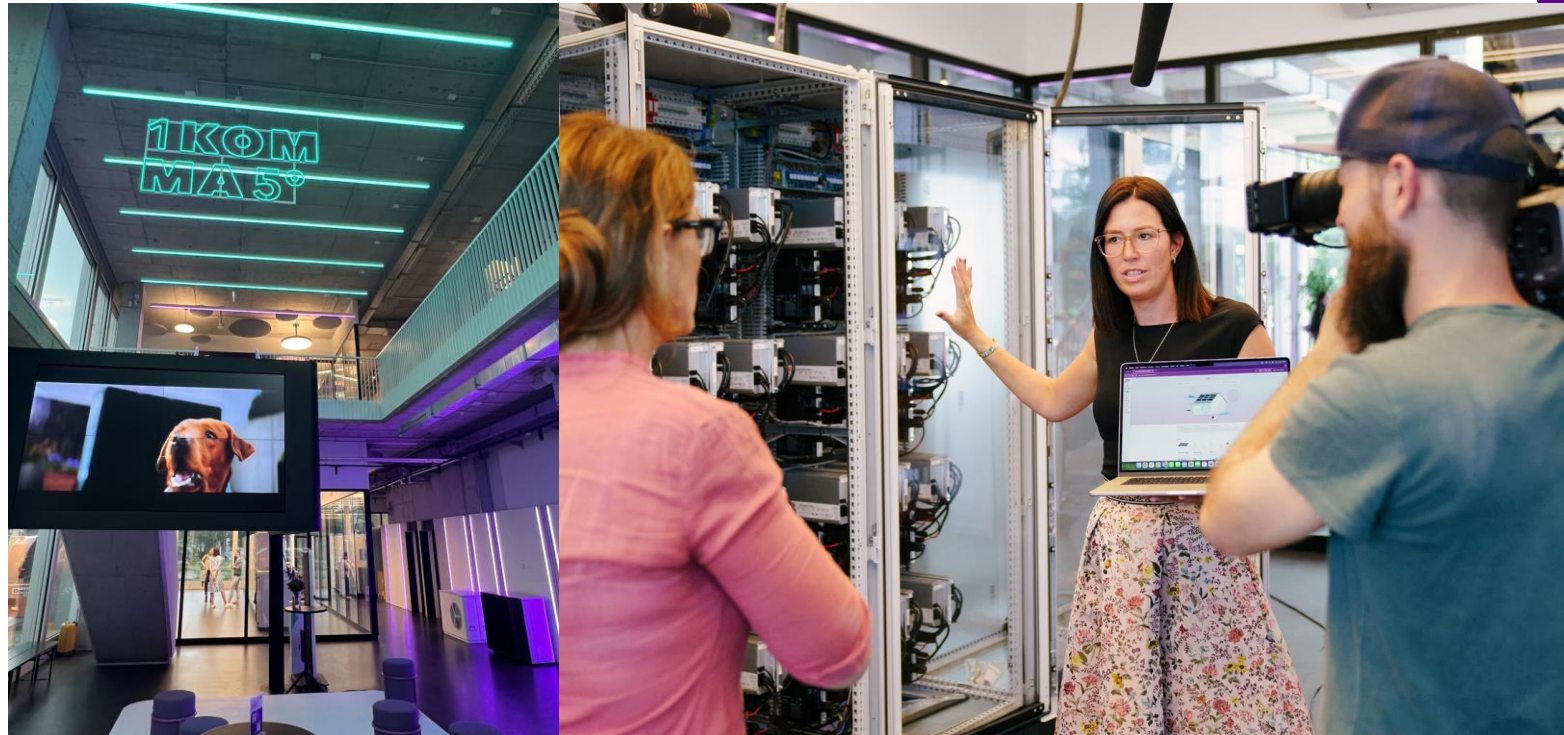
Netze zukunftsfit machen

- Reformbedarf bei VNBs: Bürokratieabbau, IT & Prozessstandardisierung, Pönalisierung bei Nichteinhaltung von Fristen
- Doppelte Netzentgelte für Heimspeicher abschaffen, wenn Strom nur zwischengespeichert wird

Kommen Sie uns im TechLab besuchen

Sonnenallee 221, 12059 Berlin (S-Bahn Sonnenallee)

1KOM MA5°



Enthält geschäftliche Interna