

# Marktdesign – quo vadis?

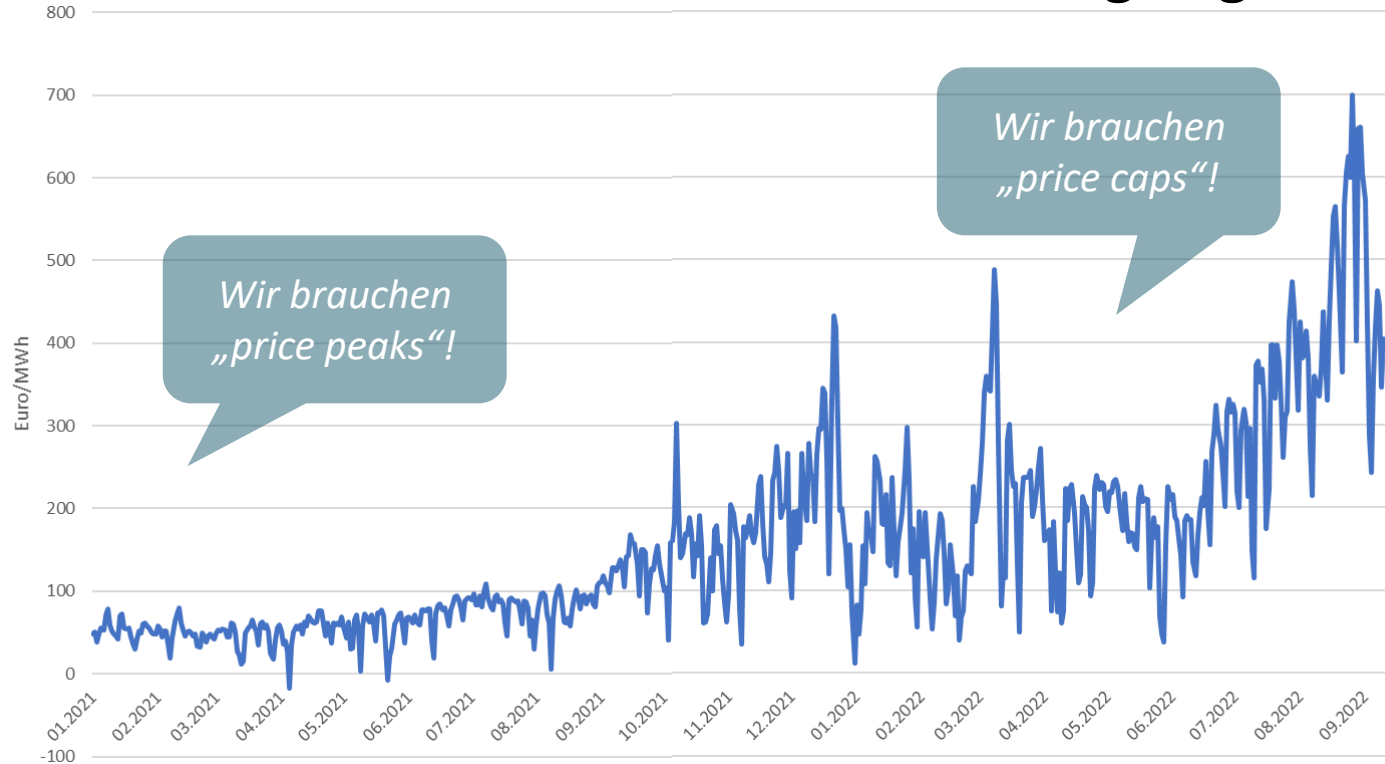
## Im Spannungsfeld von Strompreisrekorden und Versorgungssicherheit heute und morgen

Dr. Christoph Neumann

Deutsches Strommarktforum, 29.09.2022

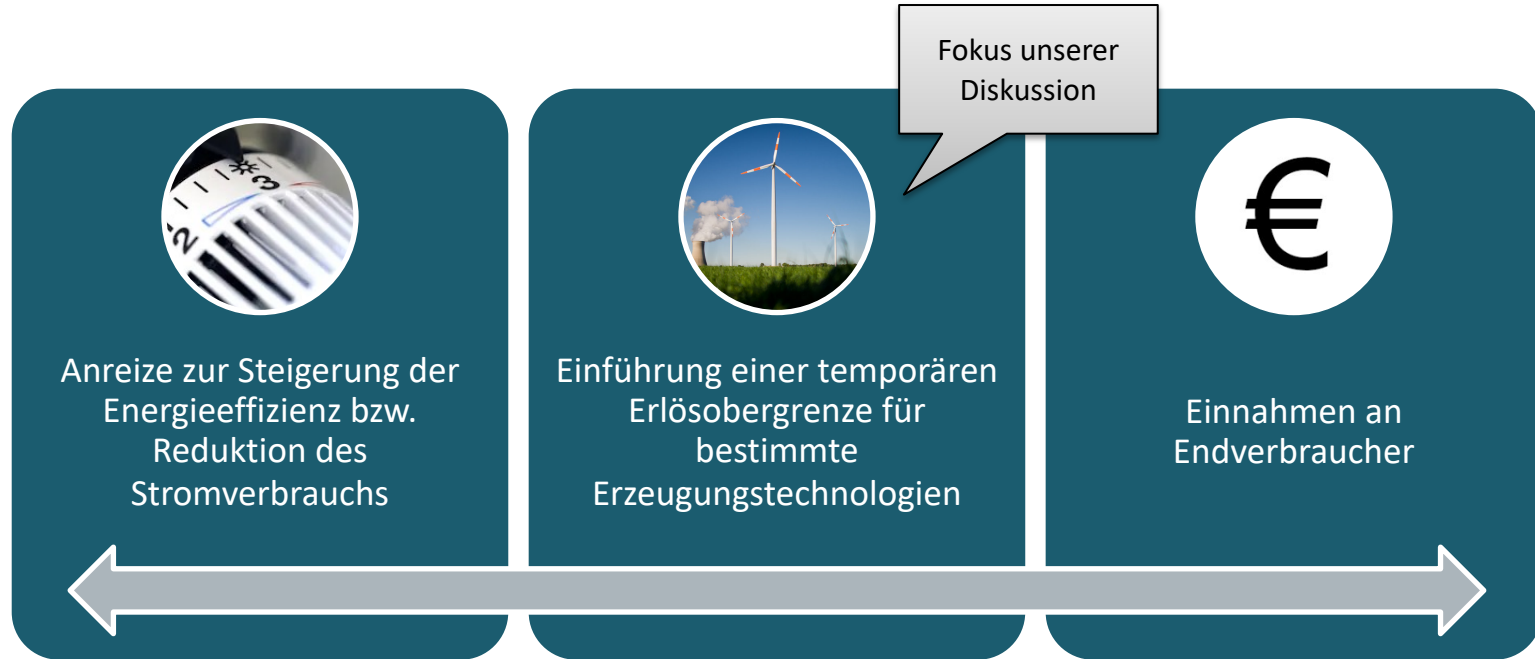
## How it started?

## How it's going!



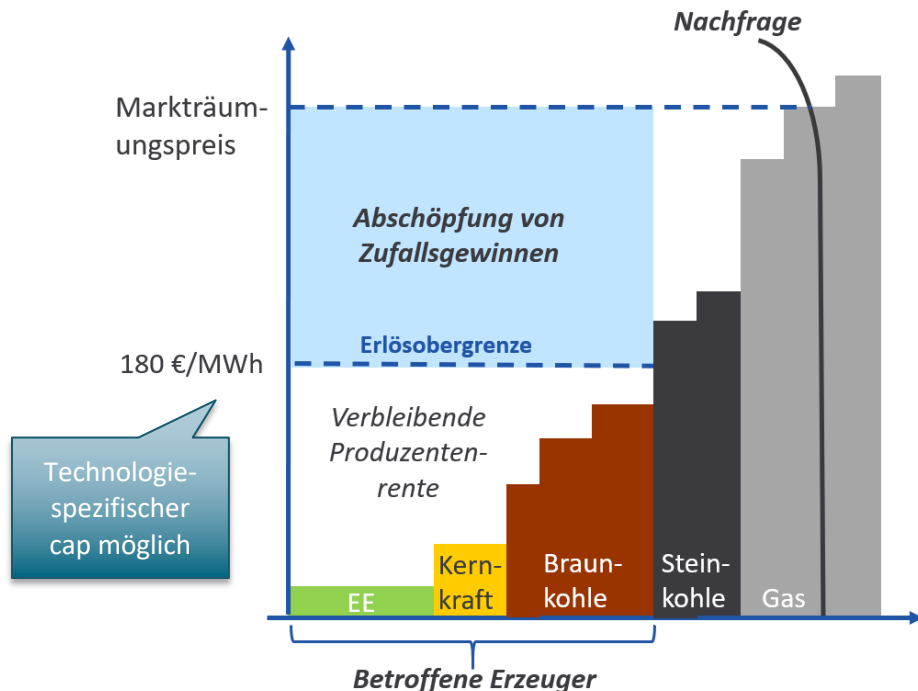
# Maßnahmen für den Winter gemäß europäischer Kommission

“COUNCIL REGULATION on an emergency intervention to address high energy prices”



## Erlösobergrenze als Aus- oder Irrweg?

- Abschöpfung von Erlösen für „inframarginale Technologien“
  - (Im besten Fall) keine (große) Verzerrung von Anreizen für den Dispatch
- Europäischer Mechanismus
- Anwendung von Dezember bis Ende März
- Alle Marktplätze und Teilmärkte umfassend
- Umsetzung komplex und offene Fragen (Auswahl)
  - Umgang mit Termingeschäften?
  - Rückwirkungen auf Regelenergiemärkte?
  - Investitionshemmnisse?



# Marktdesign – quo vadis?

## Im Spannungsfeld von Strompreisrekorden und Versorgungssicherheit heute und morgen

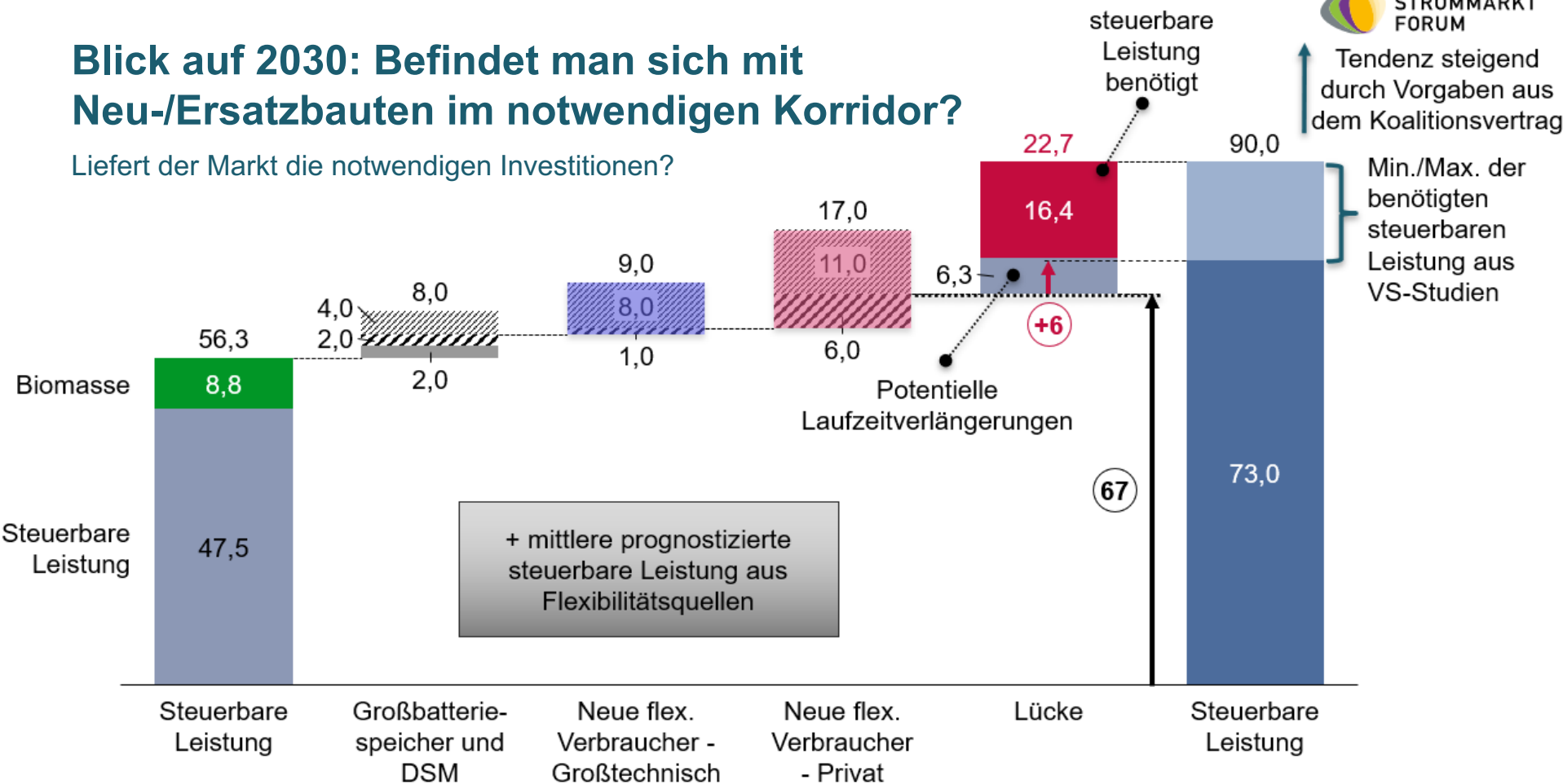
Dr. Christoph Neumann

Deutsches Strommarktforum, 29.09.2022

# Blick auf 2030: Befindet man sich mit Neu-/Ersatzbauten im notwendigen Korridor?

Liefert der Markt die notwendigen Investitionen?

Tendenz steigend durch Vorgaben aus dem Koalitionsvertrag



# Mögliche Optionen für Anreize für gesicherte Leistung

Sowie „indirekte Kapazitätsmechanismen“ wie KWK-, EE-Förderung oder auch „Neubau-Vorschuss“

## Energy-only-Markt (EoM)

+

### I. Strategische Reserve

- Bereitstellung gesicherter Kapazitäten, die **nicht direkt im Wettbewerb mit EoM** Einheiten stehen.
- Vorgaben zum Einsatz, zu bilanziellen Abwicklungen und zur Vergütung werden von **zentralen Einheit** (i.d.R. ÜNBs) definiert.
- Implementiert als **Kapazitätsreserve** in Deutschland

+

### II. Zentraler Kapazitätsmarkt

- Bereitstellung von **Investitionsanreizen**, um von Dritten (z. B. Regulierungsbehörden) festgelegte Zuverlässigkeitsniveaus einzuhalten
- Versorgungssicherheit ist ein **öffentliches Gut**

#### Zentrale Institution ...

- ... ermittelt den **Kapazitätsbedarf** und
- ... ist für **Beschaffung und Koordination** zuständig

+

### III. Dezentraler Kapazitätsmarkt

#### Stromversorger bzw. Kunden ...

- ... werden **verpflichtet gesicherte Kapazitäten** entsprechend ihrer Höchstlast vorzuhalten und
- ... erwerben von Erzeugern bzw. Lastmanagern Kapazitäten in Form von Kapazitätzertifikaten

+

### IV. Capacity Subscription

- In Abgrenzung zum Kapazitätsmarkt: **Privatisierung des öffentlichen Gutes**, d.h. Internalisierung der Versorgungssicherheit im Markt
- Verbraucher wählen für Zeiten der Knappheit garantierte Versorgung nach individuellen Präferenzen, was **intelligenten und marktbasierten Lastabwurf** ermöglicht
- **Kein Zuverlässigkeitsniveau** wird administrativ festgelegt

+

### V. Scarcity pricing

- **Knappheitspreise** durch **regulatorische Intervention** erzeugen bzw. verstärken
- Bsp. Operating Demand Response Curve (ODRC) in Texas
- Knappheitskomponente im AEP in Deutschland

## Anforderungen an Kapazitätsmechanismen aus ÜNB-Sicht

- **Versorgungssicherheit** sicherstellen – effektiv und effizient
  - Anreize für gesicherte Leistung für ein von erneuerbaren Energien dominiertes Energiesystem schaffen
- **Synergien heben**
  - **Resource Adequacy und Transmission Adequacy:** Lokale Steuerung bei Neuinvestitionen
  - Systemdienstleistungen
- **Technologieoffenheit und Innovationen** ermöglichen: Lastflexibilisierung, Speicher, Erneuerbare Energien und Ausland mitdenken!
- **Diskussions- und Handlungsbedarf ist jetzt gegeben**

# Kontaktfolie

## **50Hertz Transmission GmbH**

Heidestraße 2  
10557 Berlin  
E-Mail: [info@50hertz.com](mailto:info@50hertz.com)

## **TenneT TSO GmbH**

Bernecker Straße 70  
95448 Bayreuth  
E-Mail: [info@tennet.eu](mailto:info@tennet.eu)

## **Amprion GmbH**

Robert-Schuman-Straße 7  
44263 Dortmund  
E-Mail: [info@amprion.net](mailto:info@amprion.net)

## **TransnetBW GmbH**

Osloer Straße 15–17  
70173 Stuttgart  
E-Mail: [info@transnetbw.de](mailto:info@transnetbw.de)