

# DER SYSTEMMARKT

## VORSTELLUNG EINES MARKTDESIGNKONZEPTS

STROMMARKTTREFFEN

02.09.2022, BERLIN

DR. PETER LOPION

# AKTUELLES: EU BIDDING ZONE REVIEW

## TEILUNG DER DEUTSCHEN GEBOTSZONE?



- **Vergleich alternativer Gebotszonenkonfigurationen mit Status Quo**
- Spezifische zu untersuchende Konfigurationen von ACER am 08. August 2022 festgelegt
- Voraussichtliche Ergebnisse im Sommer 2023:
  - Gemeinsame Empfehlung der europäischen ÜNB für die künftige Gebotszonenkonfiguration
  - Abschlussbericht mit einer Bewertung von 22 Indikatoren (Kategorien: Systemsicherheit, Markteffizienz, Stabilität & Robustheit, ...)
- **Ziel: Entscheidungsgrundlage für Mitgliedsstaaten über die Beibehaltung oder Änderung des Status Quo**

# HERAUSFORDERUNG

MARKT UND NETZ MÜSSEN WIEDER ZUSAMMENRÜCKEN



# LÖSUNGSANSATZ

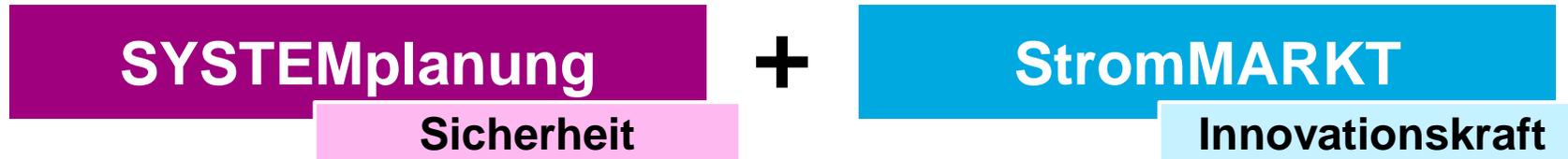
## SCHNITTSTELLE ZWISCHEN MARKT UND NETZ



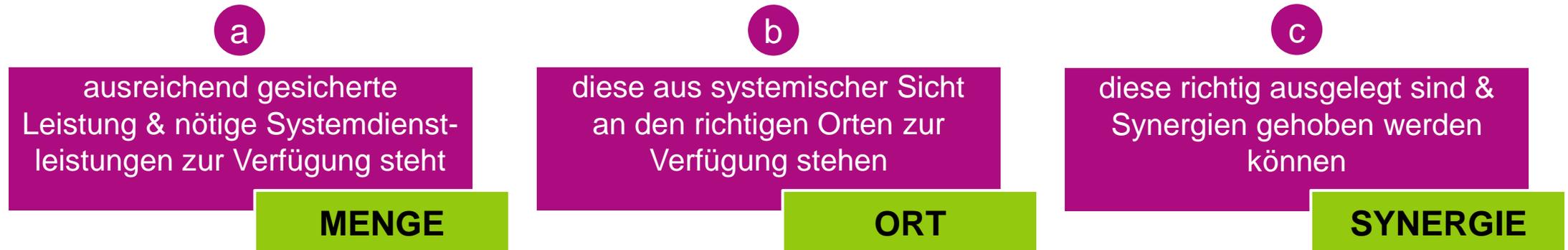
# ZIELE

## GEWÄHRLEISTUNG DER VERSORGUNGS- & SYSTEMSICHERHEIT

### SYSTEM MARKT



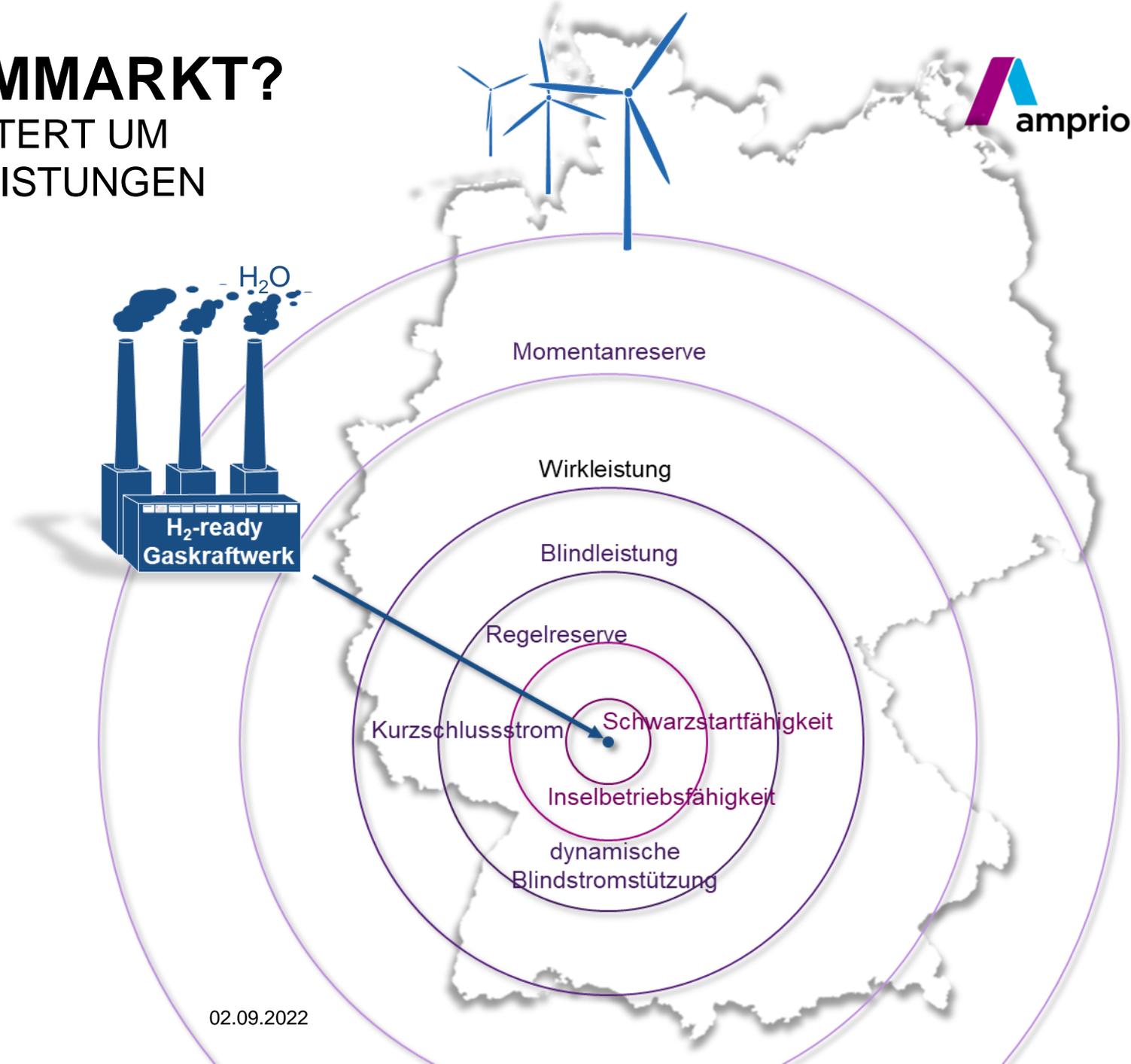
Er verfolgt das Ziel, die Versorgungs- und Systemsicherheit langfristig sicherzustellen, indem er dafür sorgt, dass



Dies erreicht er, indem er die Bereitstellung entsprechender Potenziale (Kapazitäten) zur Sicherstellung der Systembedarfe langfristig (mehrjährig) vergütet.

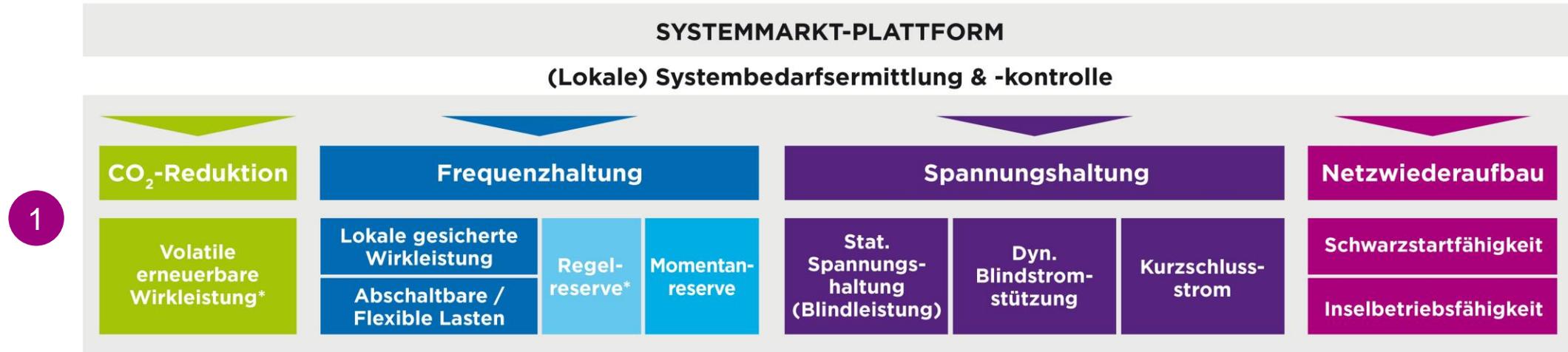
# WAS IST DER SYSTEMMARKT?

EIN KAPAZITÄTSMARKT, ERWEITERT UM  
LOKALITÄT & SYSTEMDIENSTLEISTUNGEN



# PRAKTISCHE UMSETZUNG

## PLATTFORM ZUR ZENTRALEN BEDARFSERMITTLUNG & -BESCHAFFUNG



Der Systemmarkt fungiert als integrierte Bedarfsermittlungs- sowie Beschaffungsplattform und bündelt dabei möglichst viele Systembedarfe und sorgt so langfristig für deren ausreichende Vorhaltung.

# ALTERNATIVEN ZUR GEBOTSZONENTEILUNG?

## LOKALE KAPAZITÄTSANREIZE



▶ Die Struktur der deutschen Stromerzeugung und -nachfrage erfordert **eine räumliche Differenzierung des Kapazitätsbedarfs**

# LOKALITÄT IM STROMMARKT

## LOKALE KAPAZITÄTSANREIZE VS. GEBOTSZONENTEILUNG

### LOKALE KAPAZITÄTSANREIZE



### GEBOTSZONENTEILUNG

**Gemeinsames Ziel: Lokalem Wert von Elektrizität Rechnung tragen**

**Ansatz:** Langfristige Kapazitätsvergütung (MW)

**Wirkung (direkt):** Lokale Investitionsanreize in flex. Erzeugung und Lasten

**Wirkung (indirekt):** Reduktion von Engpassmanagementkosten

**Kernergebnis:** Hohe Investitionssicherheit

Kurzfristige Strompreisbildung (MWh)

Dispatch-Optimierung & Reduktion von Engpassmanagementkosten

Schaffung lokaler Investitionsanreize

Effizienter Kraftwerkseinsatz

Zum Gelingen der Energiewende bis 2045, müssen wir unser Energiesystem in nie dagewesener Geschwindigkeit umbauen und gleichzeitig vernetzen. Dabei ist es wichtig, das System als Ganzes zu betrachten.

**Der Systemmarkt bietet einen geeigneten Rahmen hierfür.  
Er sorgt für Kosteneffizienz, Systemstabilität und  
Investitionssicherheit.**

Weitere Informationen & die Langfassung der Konzeptstudie unter:  
[www.amprion.net/Strommarkt/Systemmarkt/](http://www.amprion.net/Strommarkt/Systemmarkt/)

