

1. Deutsches Strommarktforum (digital)
26. November 2020

Kapazitätsmärkte und -mechanismen

Barbara Maria Lempp

EFET Deutschland, Geschäftsführerin



Inhalt

- Systemadäquanz, Energiemärkte und Kapazitätsmechanismen
- Preise in Knappheits- und Überangebotszeiten
- Märkte zurück in den Fokus von Kapazitätsmechanismen

Systemadäquanz, Energiemärkte und Kapazitätsmechanismen

Aktueller Zustand des EU-Strombinnenmarktes

- Beispielsloses Niveau an Energiemarktliberalisierung und Integration

Aber:

- *noch viele nationale Besonderheiten, Intraday-Märkte z.B. in CEE erst in den Anfängen*

- **Starker Aufwuchs der Erneuerbaren Energien**

Aber:

- *Noch keine volle Integration in den Markt*

- **Generell Überkapazitäten in der gesamten EU**

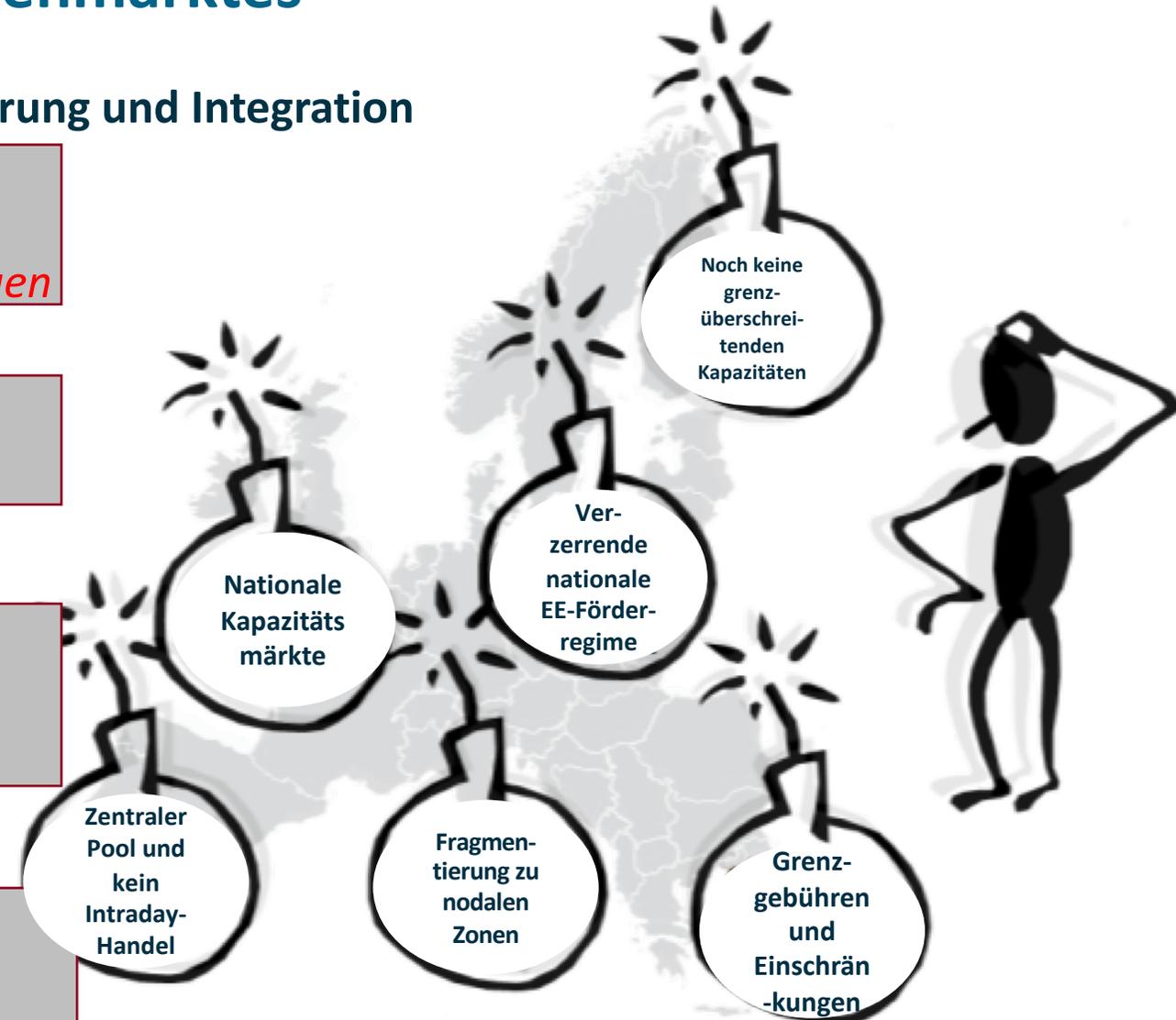
Aber:

- *Mittelfristig Sorge über Inadäquanz und Mangel an ausreichenden Langfristsignalen*

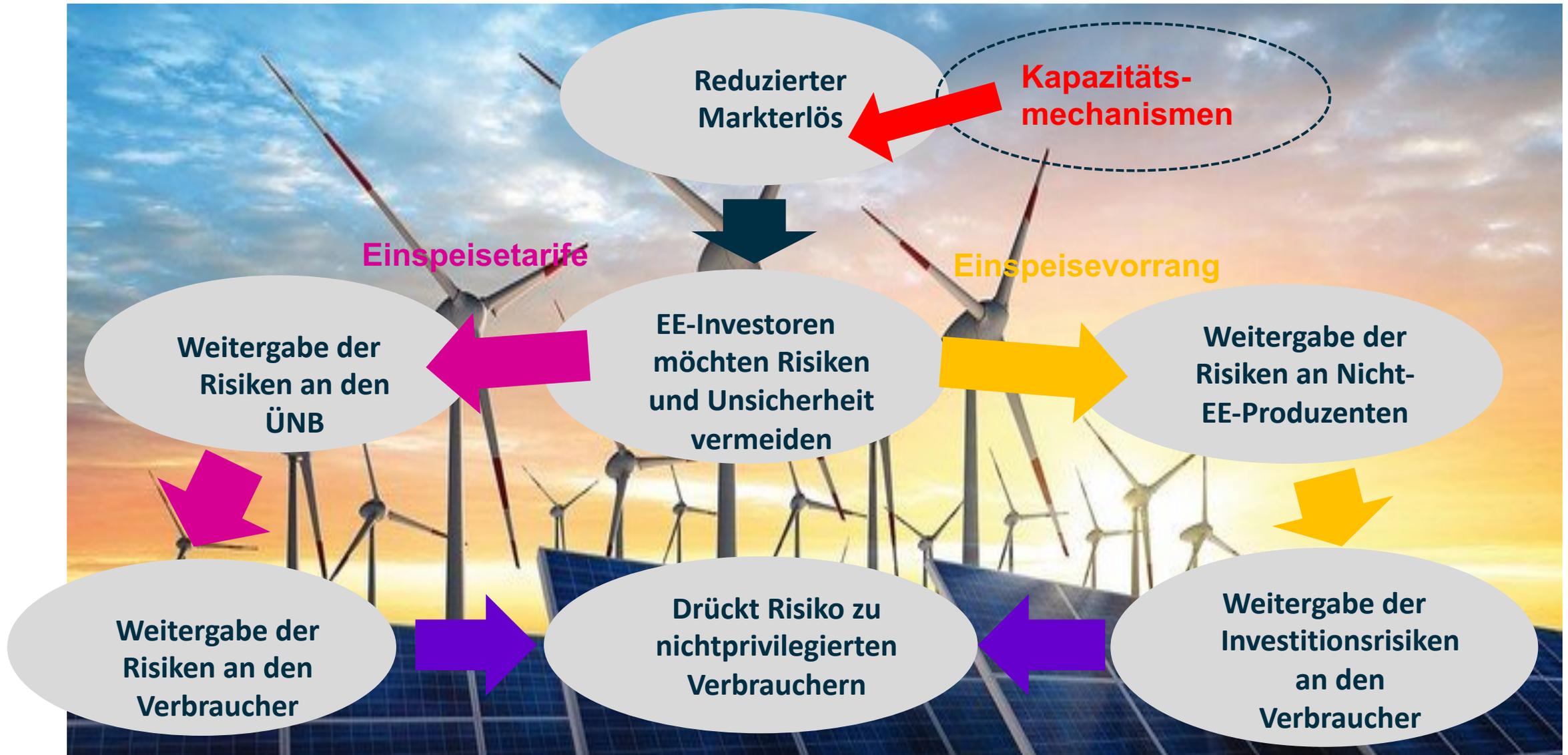
- **Entwicklung von Kapazitätsmechanismen**

Aber:

- *Verzahnung zwischen den MS sehr schwer*



Misstrauen in den Markt führt zu einem Teufelskreis



Wie kann der EU-Energiebinnenmarkt überleben?

- Alle Anstrengungen in die **Finalisierung des Binnenmarktes** (Intraday- und Regelenenergiemärkte, Termin- und Kurzfristmärkte)
- EE-Fördersysteme benötigen Vernunft und Koordination sowie **eine volle Marktintegration**
- Gesetzgeber muss **weg von rein nationalen Ansätzen**: grenzüberschreitende Lösungen haben Vorrang!
- Jede neue Intervention sollte **Verzerrungen auf die Großhandels- und Vertriebsmärkte reduzieren**
- In Preisen muss **der wahre Wert von Energie** abgebildet werden (Transparenz zur Nutzung der Infrastruktur, Knappheitssituationen, Überangebotszeiten)



Preise in Knappheits- und Überangebotszeiten

Warum benötigen wir Knappheits- und Negativpreise?

- Knappheits- und negative Preise bedeuten die Möglichkeit, den **wahren Status von Angebot und Nachfrage** im System abzubilden

Knappheit wird durch Marktpreise ausgedrückt

Grenzüberschreitende Energieflüsse folgen diesen Preisen, so dass Märkte mit niedrigeren Preisen in Richtung Hoch-Preis-Märkte exportieren

Importe/Exporte sollten aus Knappheitsgründen nicht beschränkt werden, es sei denn, es herrscht Notstand oder Force Majeure

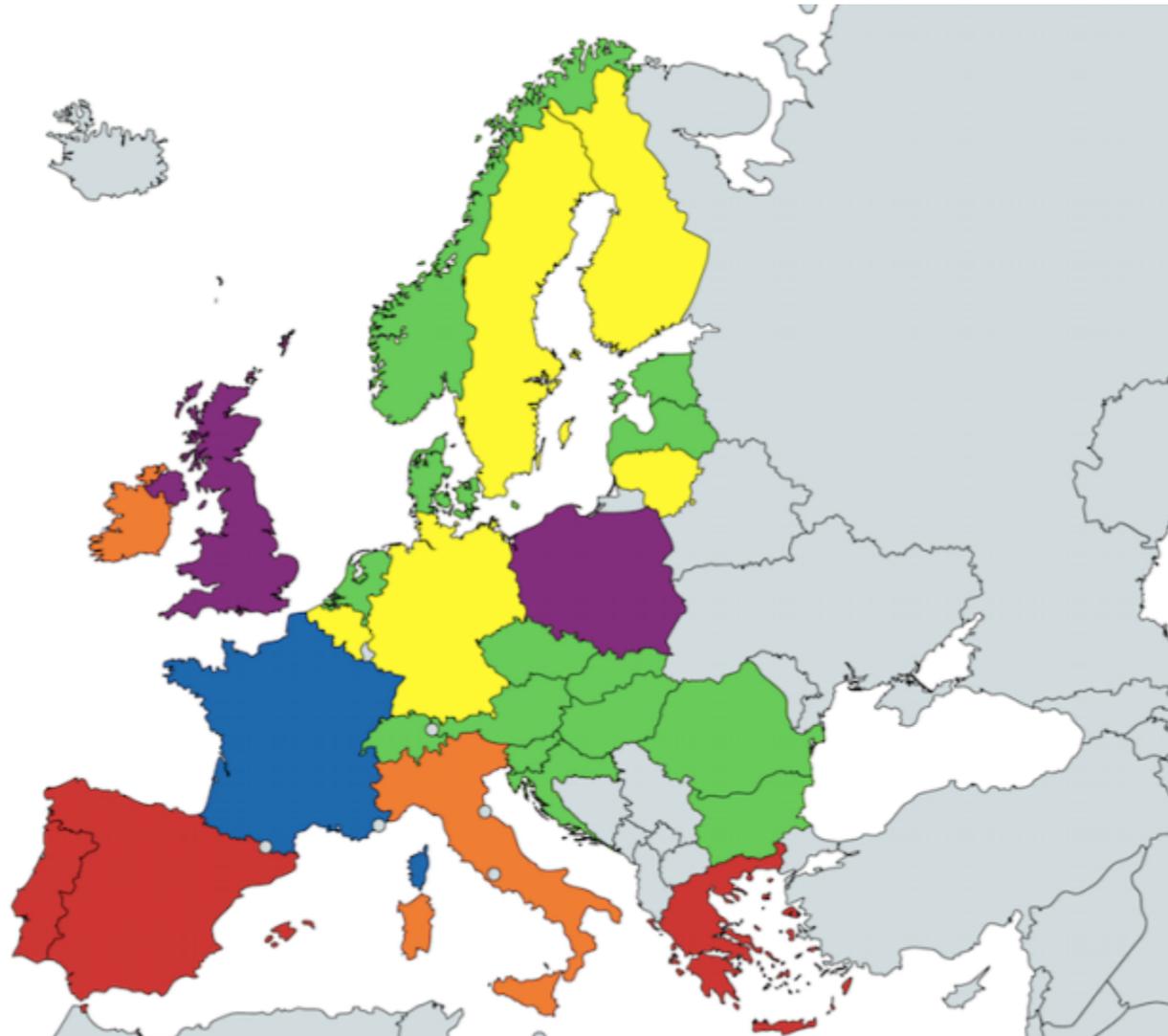
- Knappheits- und negative Preise geben **optimale Dispatch- und Investitions-/Desinvestitionssignale** für alle Technologien (Erzeugung, Nachfrage, Speicher, Übertragung)
- Knappheits- und negative Preise **beseitigen die Notwendigkeit von Kapazitätsmechanismen**

Sicherstellung einer echten freien Preisbildung auf Strommärkten

- Gleichbehandlung aller Marktteilnehmer auf Stromgroßhandelsmärkten Art. 3 StromVO
- Abschaffung von regulatorischen Preislimits (caps and floors) Art. 10 StromVO
- Keine Diskriminierung von grenzüberschreitenden Stromflüssen gegenüber inländischen Flüssen sowie Verbesserung der Transparenz zur Nutzung der Infrastruktur Art. 16 StromVO
- Effiziente Bepreisung der Bereitstellung von Reserven Art. 6 StromVO
- Überprüfung der Regeln für Knappheitssituationen und Marktaussetzungen markets and market suspensions E&R NC
- Ausgestaltung der Kartellregulierung und Monitoring zu Marktmissbrauch, ohne Hindernisse für die freie Preisbildung aufzubauen REMIT
BNetzA/BKartella
Leitfaden

Märkte zurück in den Fokus von Kapazitätsmechanismen

Kapazitätsmechanismen in Europa: ein Flickenteppich an Interventionen



Energy-Only-Märkte

EOM mit Strategischer Reserve

Dezentrale Kapazitätsmärkte

Zentrale Kapazitätsmärkte

Sicherheitsreserve

Kapazitätszahlung

Grundprinzipien beachten bei der Einführung von Kapazitätsmechanismen!

- Notwendigkeit begründen durch eine **regionale/europäische Kapazitätsadäquanz-Analyse**
- **Neutralität** sicherstellen (Technologieoffenheit, bestehende versus neue Kapazitäten)
- Set-Up eines **dezentralen, marktbasierten Verfügbarkeitsmodells**
- **Marktfokus** im gesamten Mechanismus mit **Auslauf-Pfad**
- Öffnen für eine direkte **“explizite” Teilnahme von ausländischen Kapazitäten**

Bei der Anwendung dieser Elemente kann der Kapazitätsmechanismus **als Kapazitätsmarkt gelten** und **reduziert die Verzerrungen** in lokalen und europäischen Energiemärkten soweit wie möglich

Was bringt das Clean Energy Packages Neues zu Kapazitätsmärkten?



- Kapazitätsmechanismen als **letztes Mittel**
- **Prüfauftrag** an die EU-Kommission, ob die Mitgliedstaaten alles Notwendige zur Verbesserung der Strommärkte unternommen haben im Hinblick auf existierende oder zukünftige Kapazitätsmechanismen
- **Europäische Kapazitätsadäquanz-Untersuchung hat Vorrang** vor nationalen Adäquanz-Untersuchungen im Falle von Mismatch
- **Hochrangige Gestaltungsprinzipien** für Kapazitätsmechanismen auf der Ebene der **Primärgesetzgebung**
- **Grenzüberschreitende Teilnahme** an Kapazitätsmechanismen gefordert, aber aufgrund Komplexität schwierig in der Umsetzung (nach französischem Vorbild)

EFET Empfehlungen für grenzüberschreitende Teilnahme an Kapazitätsmechanismen

- **Implizite oder explizite Nutzung der Interkonnektoren reicht nicht**, um ausländische Kapazitäten ausreichend zu entlohnen
- **Explizite Teilnahme ausländischer Kapazitäten** (Erzeugung, Verbrauch, Speicher) am Kapazitätsmechanismus ist der einzige Weg
- **Interkonnektoren** sollten **keine Zahlungen** aus dem Kapazitätsmechanismus erhalten
- Inländische und ausländische Kapazitäten sollten den **gleichen Rechten und Pflichten** unterliegen
- Möglicherweise besondere **Vereinbarungen mit ausländischen ÜNB** (Kontrolle, Pönale)
- **Gegenseitige Anerkennung** der Kapazitätsmechanismen

Schluss- folgerung

- **Trotz beispielsweise Liberalisierung verbleiben viele Hürden auf dem Weg zu einem vollständigen EU-Strombinnenmarkt**
- **Knappheitspreise und negative Preise sind unverzichtbar für eine freie Preisbildung, um dann auch die richtigen Signale für Dispatch, Investitionen und Desinvestitionen zu senden**
- **Der gegenwärtige Flickenteppich an Kapazitätsmechanismen ist nicht nachhaltig; sofern wirklich gebraucht, sollten sie marktbasiert sein und wenig Marktverzerrungen verursachen**

b.lemp@efet.org
www.efet-d.org

Vielen Dank für Ihr Gehör!



Verband Deutscher
Energiehändler e.V.