

# **Vergütung von Kraftwerken: Nationale Mechanismen oder europäischer Markt?**

**Georg Zachmann**

# Europäische Preissignale - Strom

EEX Strom Phelix Baseload Year Future Chart in Euro

Intraday 1 Woche 3 Monate 1 Jahr 3 Jahre **5 Jahre** Maximal



<http://www.finanzen.net/rohstoffe/>

# Europäische Preissignale - Emissionsrechte

CO2 Emissionsrechte Chart in Euro

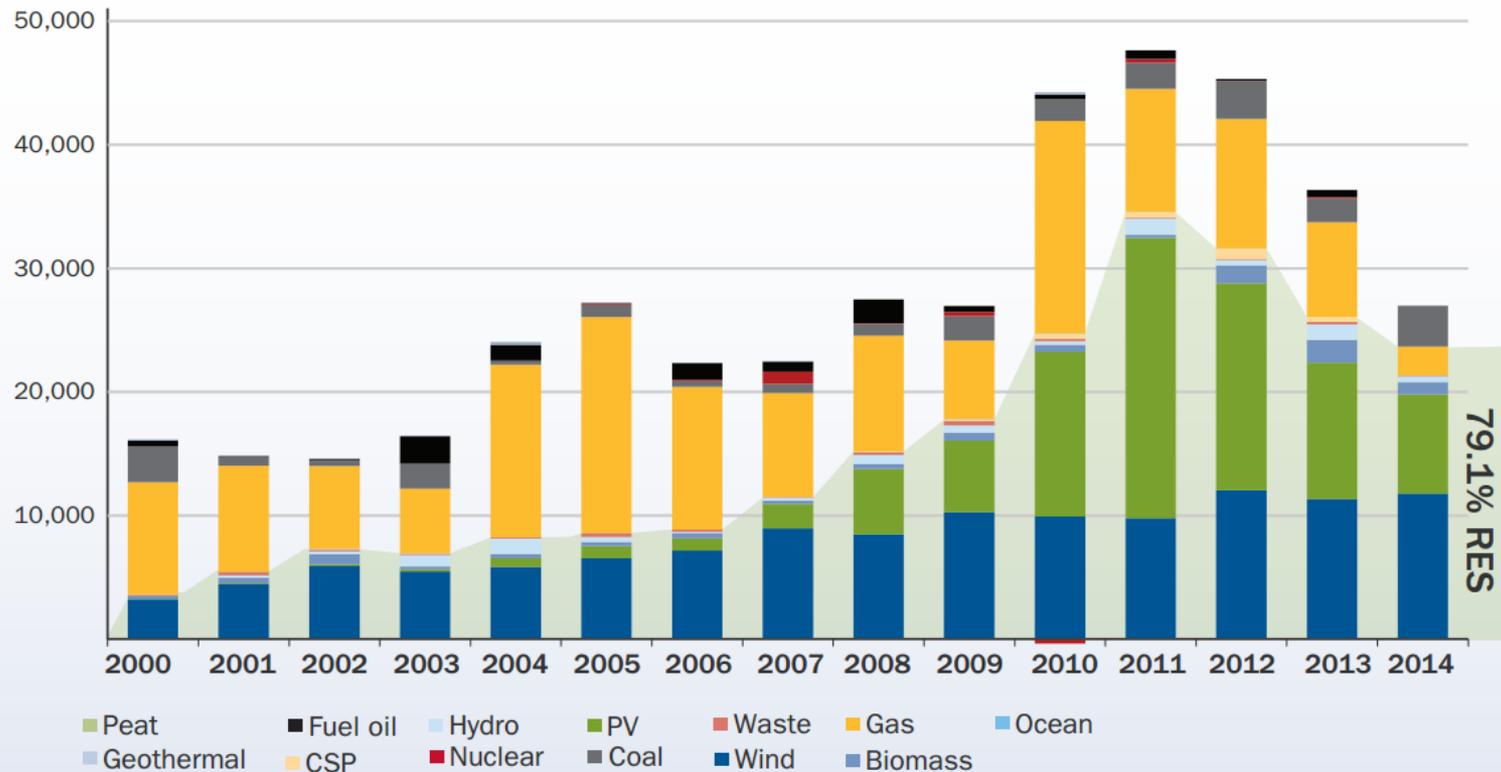
Intraday 1 Woche 3 Monate 1 Jahr 3 Jahre 5 Jahre Maximal



<http://www.finanzen.net/rohstoffe/>

# Nationale Investitionssignale – RES Förderung

FIGURE 5: INSTALLED POWER GENERATING CAPACITY PER YEAR (MW) AND RENEWABLE SHARE (%)



<http://www.ewea.org/fileadmin/files/library/publications/statistics/EWEA-Annual-Statistics-2014.pdf>

# Nationale Investitionssignale - staatliche Kernkraftpläne

- **Hinkley Point C: £95/MWh**
- **Paks: € 12 bn für 1200 MW (~€125/MWh)**

# Nationale Preissignale - Netzkosten

## Übertragungstarife Deutschland

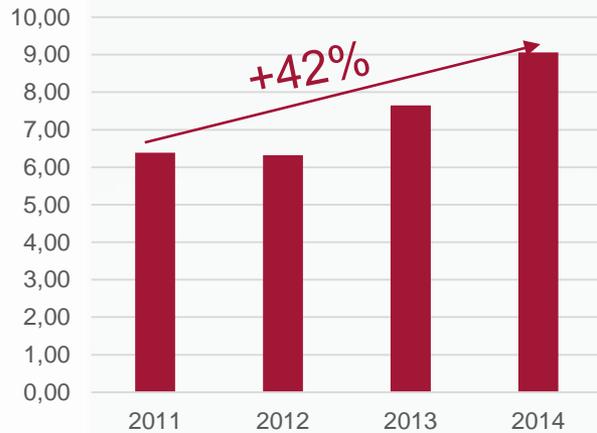
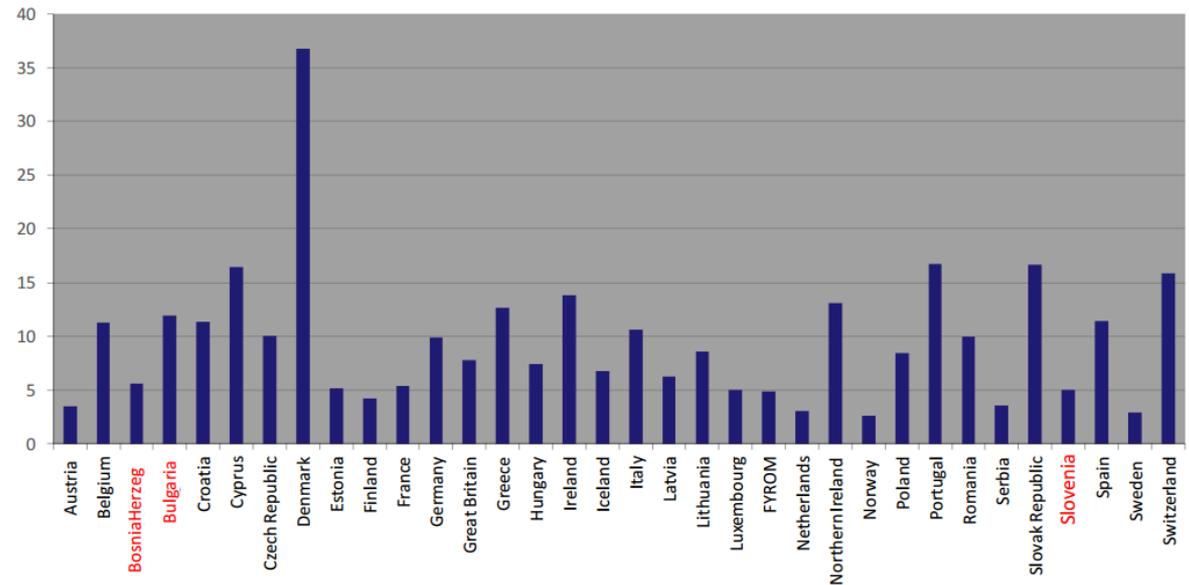


Chart 8.1. L components of the unit transmission tariffs in 2014

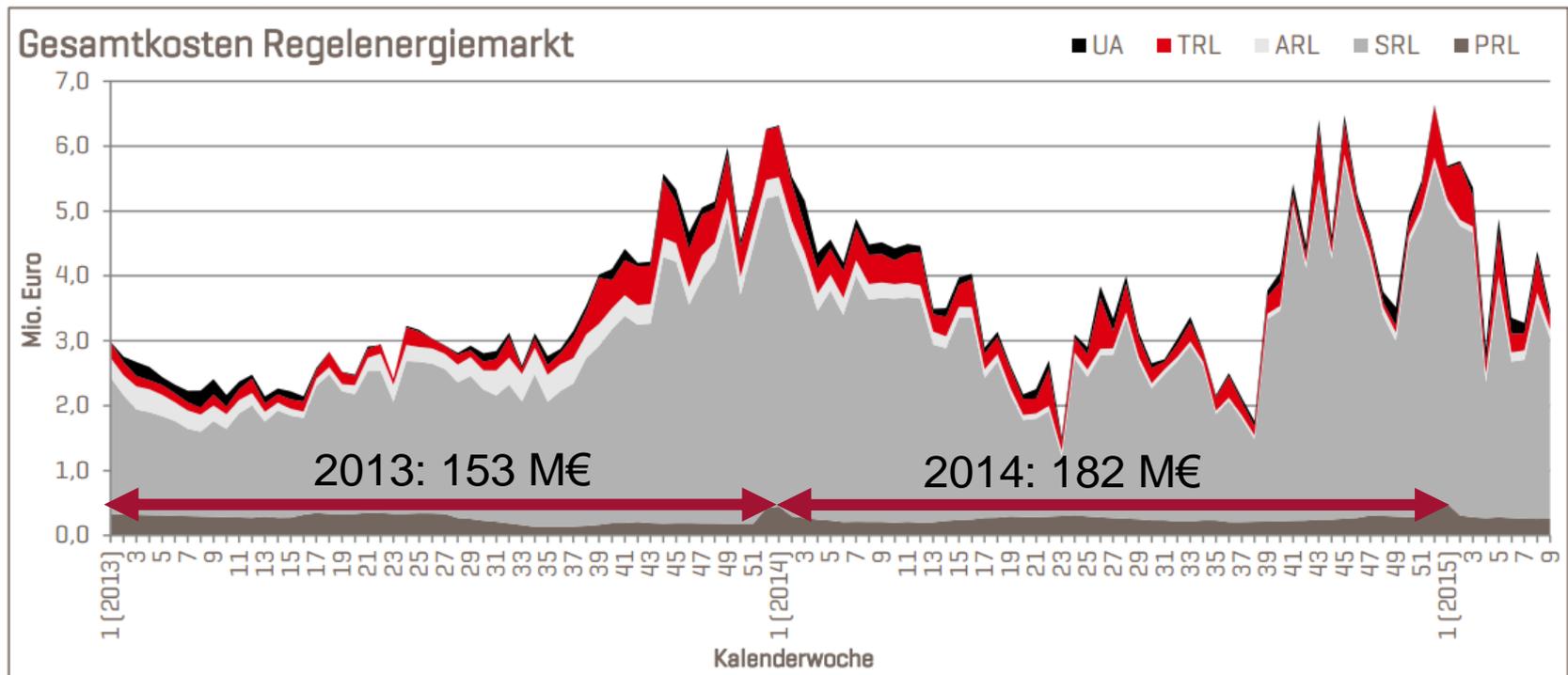
Euro per MWh



[https://www.entsoe.eu/publications/market-reports/Documents/SYNTHESIS\\_2014\\_Final\\_140703.pdf](https://www.entsoe.eu/publications/market-reports/Documents/SYNTHESIS_2014_Final_140703.pdf)

# Nationale Preissignale - Regelenergie (bsp. Österreich)

## Kosten Regelenergiemarkt

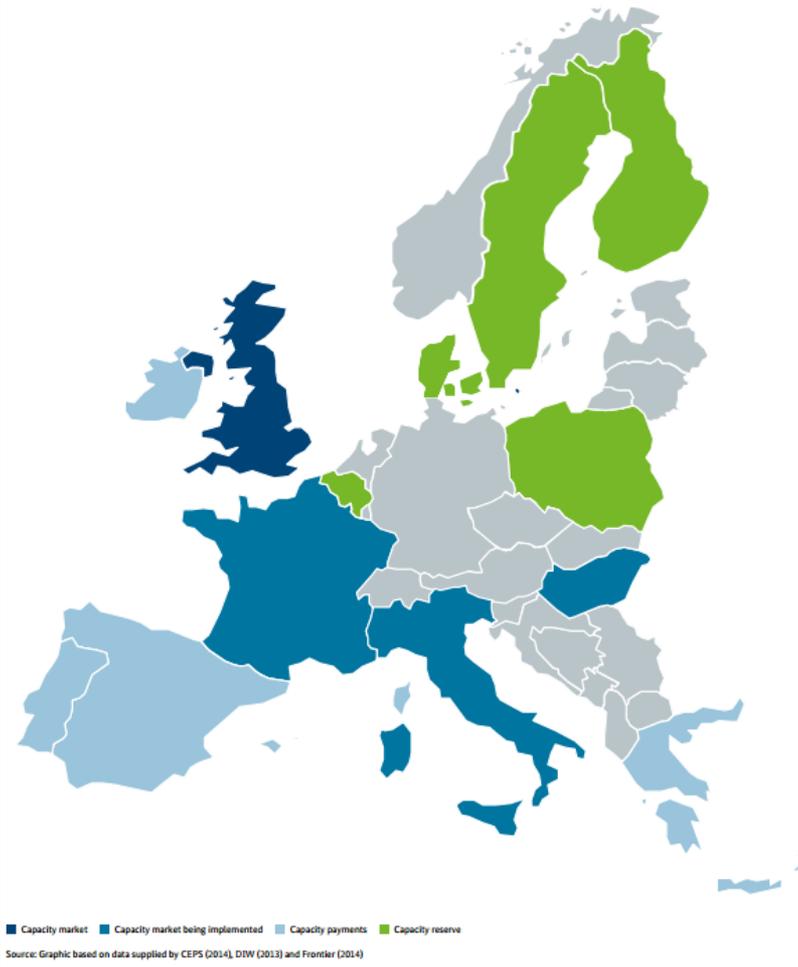


<http://www.apg.at/de/markt/netzregelung/marktforum>

# Nationale Preissignale - Kapazitätzahlungen

- UK prices £19.40 per kW
- Eurelectric / Magritte Group für europäischen Kapazitätsmechanismus

Figure 6: Capacity markets and capacity reserves in Europe



# Signale für Investitionsentscheidungen

- **Volumen-, Technologie- und Standortwahl**
  - Wechselnde nationale politische Präferenzen
  - Indirekte Steuerung über Marktdesign
  - Direkte Steuerung
- **Keine längerfristigen Signale bzw. hohe Unsicherheit**
  - Hohe Risikoaufschläge
- **Keine co-optimierung mit**
  - Nachfrage (inkl. Demand response)
  - Netzen
  - Nachbarländern

# 2008 - 2015: Renationalisierung der Energiepolitik

- **Politische Kraftwerkspark-Entscheidungen werden mit nationalen Anreizsystemen umgesetzt**
- **Die Europäische Kommission agierte sehr zögerlich**
  - Schrittweise Einführung von RES-Auktionen
  - Fortschritt aber auch Verzögerungen bei Network Codes
  - Nationale Kapazitätsmechanismen unter Bedingungen okay
  - Keine Vision für europäisches Marktdesign
  - Kein weitreichender ETS-Reformvorschlag
  - Kaum Vertragsverletzungsverfahren
  - Grünes Licht für Hinkley Point



# Wird die Energie Union alles ändern?

## ▪ **Kommissionsvorschlag:**

- Stärkung **ACER**
- Neues **Marktdesign**: *“ambitious legislative proposal to redesign the electricity market”*
  - De-fragmentierung Kapazitätsmechanismen
  - De-fragmentierung Erneuerbaren Förderung
- **Retail**
- Mehr **Grenzkuppelstellen**

## ▪ **Ratsbeschluss:**

- **“developing a more effective, flexible market design** which should go together with enhanced **regional cooperation**, including with neighbouring countries, and help integrate renewables, while ensuring that **public intervention** is compatible with the internal market and that the right of Member States to **decide on their own energy mix** is respected”

**-> Zukünftiger cash-flow von Kraftwerksprojekten bleibt ein komplexer und unsicherer Mix von nationalen, regionalen und europäischen Märkten und Regulierungen**

# Drei langfristige Perspektiven

- Europäischer Binnenmarkt  
Schaffung eines konsistenten Marktdesigns unter Zurückdrängung von rein nationalen Investitionsanreizen
- Regionalisierung  
Schaffung verschiedener grenzüberschreitender regionaler Märkte
- Re-nationalisierung:  
Hohe Risikoprämien -> Wiederverstaatlichung mit grenzkostenbasiertem internationalem Dispatch

**Vielen Dank!**