



Rolle und Herausforderungen der Regulierer im klima-neutralen Energiesystem

Prof. DI Dr. Alfons Haber, MBA
Vorstand E-Control

APG – TransnetBW Thementag
05. November 2021

Neue „Spielregeln“



- **Mit dem Gesetzespaket zum EAG wurden neue Rahmenbedingungen geschaffen:**
 - 100% Erneuerbare im Bereich Strom
 - Neue Fördermechanismen für Strom aus Erneuerbaren
 - Neue Vermarktung für Strom aus Erneuerbaren
 - Energiegemeinschaften
 - Netzzutritt und Netzzugang
 - Neue Mechanismen für Erneuerbare Gase
 - Etc.
- **Aktueller „Gamechanger“ abseits des gesetzlichen Rahmens: der hohe Marktpreis**
 - Erneuerbaren-Technologien werden marktfähig
 - Gleichzeitig Druck auf Lieferanten und Kundinnen

Die größte Herausforderung – 100% Strom aus Erneuerbaren



- Aktuell werden pro Jahr Anlagen für rund 0,8 TWh Erneuerbaren-Strom jährlich neu gebaut
(Hinweis: bezogen auf geförderte Anlagen im Schnitt der letzten Jahre)
- Zur Erreichung des 100% Zieles muss dieser jährliche Ausbau prinzipiell vervierfacht werden
- Resultat: Tausende Anlagen (mit einer Gesamtleistung von 18 GW) mit...
 - ...unterschiedlichster Leistung,
 - ...Erzeugungstunden,
 - ...Standorten, etc.
 - müssen errichtet und angeschlossen werden.

Aktuell die zentralsten Herausforderungen:

- Erneuerbare Energiegemeinschaften (gemäß §§ 79 und 80 EAG 2021 bzw. § 16c EIWOG 2010)
- Bürgerenergiegemeinschaften (gemäß § 16b EIWOG 2010)
- Aber auch anhaltender Roll-Out von Smart Metering

Aktuelle operative Umsetzungen der E-Control

- **Energiegemeinschaften** (Ortsnetztarife → ab 01.11. in Kraft, Vorbereitung von Beratung und Streitschlichtung, Reporting, Erfassung, Marktregeln, etc. → alles in Vorbereitung)
- **Monitoring** der Entwicklung (zukünftiger EAG-Monitoringbericht → erstmalige Veröffentlichung September 2022)
- Ausweitung **Datenerhebung** und Darstellung (Eigenverbrauchserfassung, öffentliches Anlagenregister, etc. → in Vorbereitung)
- Neue **Strom- und Gaskennzeichnung** → in Vorbereitung
- „**Regulatory Sandboxes**“ (Ausnahmen bei Systemnutzungstarife für Forschungszwecke → Prozess für Ansuchen erstellt, erster spezifischer Call der FFG veröffentlicht)
- Auswirkungen auf das **System** → siehe nächsten Folien

Datenaustausch ist essentiell für ausreichende Informationsbasis

Verordnung des Vorstands der E-Control betreffend die Festlegung von allg. Anforderungen für den Datenaustausch

- Ausgegeben am 15. Juli 2021
- Dient einem verbesserten Überblick für Netzbetreiber und damit einem sichereren Netzbetrieb in volatileren Erzeugungssituationen
- Tritt mit 1.12.2021 in Kraft (§§ 4, 6, 7, 9 und 11 Abs. 2 treten am 1.7.2022 in Kraft)

Regelungsgegenstand DA-VO



„Versorgungssicherheitsstrategie“ §88a EIWOG



Zur Sicherstellung der wirksamen Gestaltung der Stromversorgungssicherheit und der Prävention von Stromversorgungskrisen

- Erstellung einer Versorgungssicherheitsstrategie bis 30. Juni 2023
- BMK, in Abstimmung mit E-Control und APG
- Die Versorgungssicherheitsstrategie berücksichtigt u. a.:

Verhältnis zw. voraussichtlichem Angebot und voraussichtlicher Nachfrage.

Voraussichtliche Nachfrageentwicklung und verfügbares Angebot.

In Planung und in Bau befindliche Infrastrukturen (bis zu 5 Jahren).

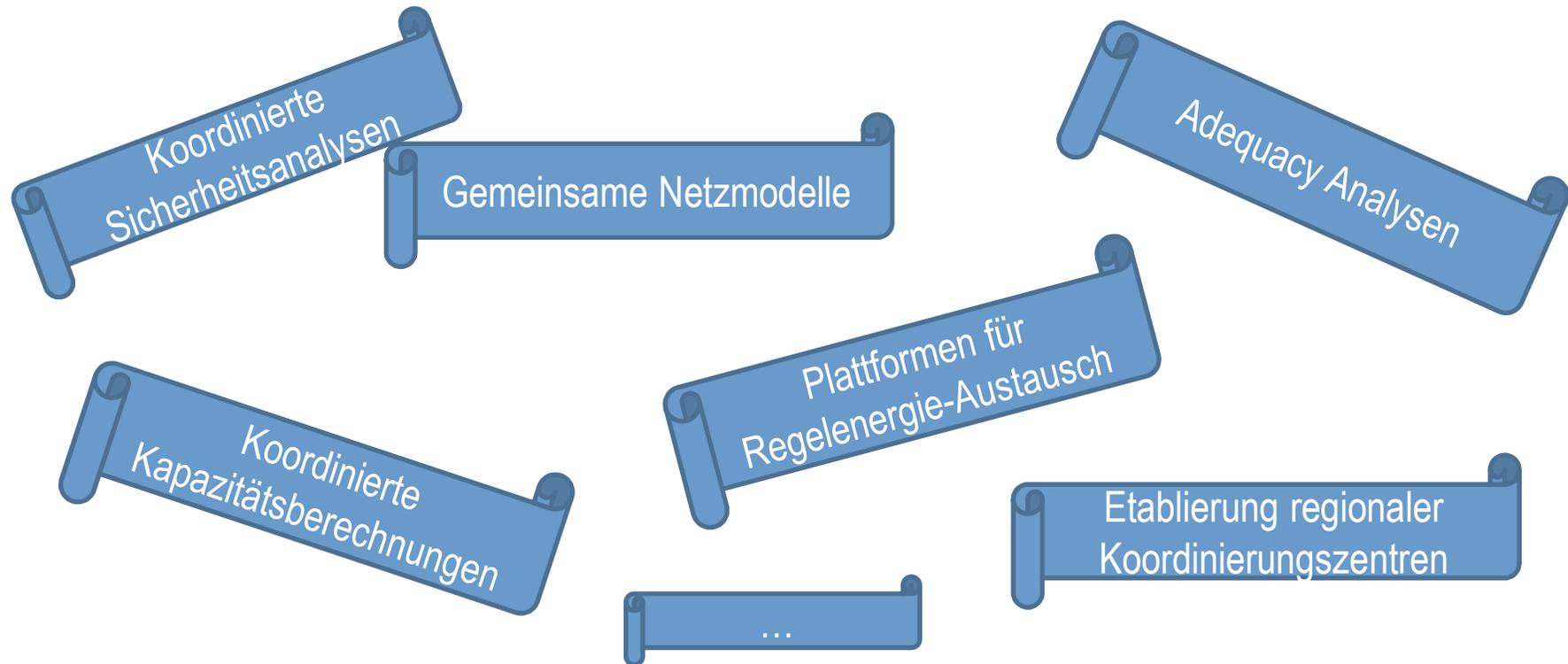
Maßnahmen zur Bedienung von Nachfragespitzen und zur Bewältigung von Ausfällen.

Den integrierten österr. Netzinfrasturkturplan und den Netzentwicklungsplan.

Erkenntnisse aus dem durch die **Regulierungsbehörde** durchzuführenden Monitoring der Versorgungssicherheit im Elektrizitätsbereich.

Verfügbarkeit von Anlagen und Netzinfrasturktur.

Regionale Koordination ist bedeutend für Übertragungsnetzbetreiber und Regulatoren



E-CONTROL



+43 1 24724 0



office@e-control.at



www.e-control.at

