



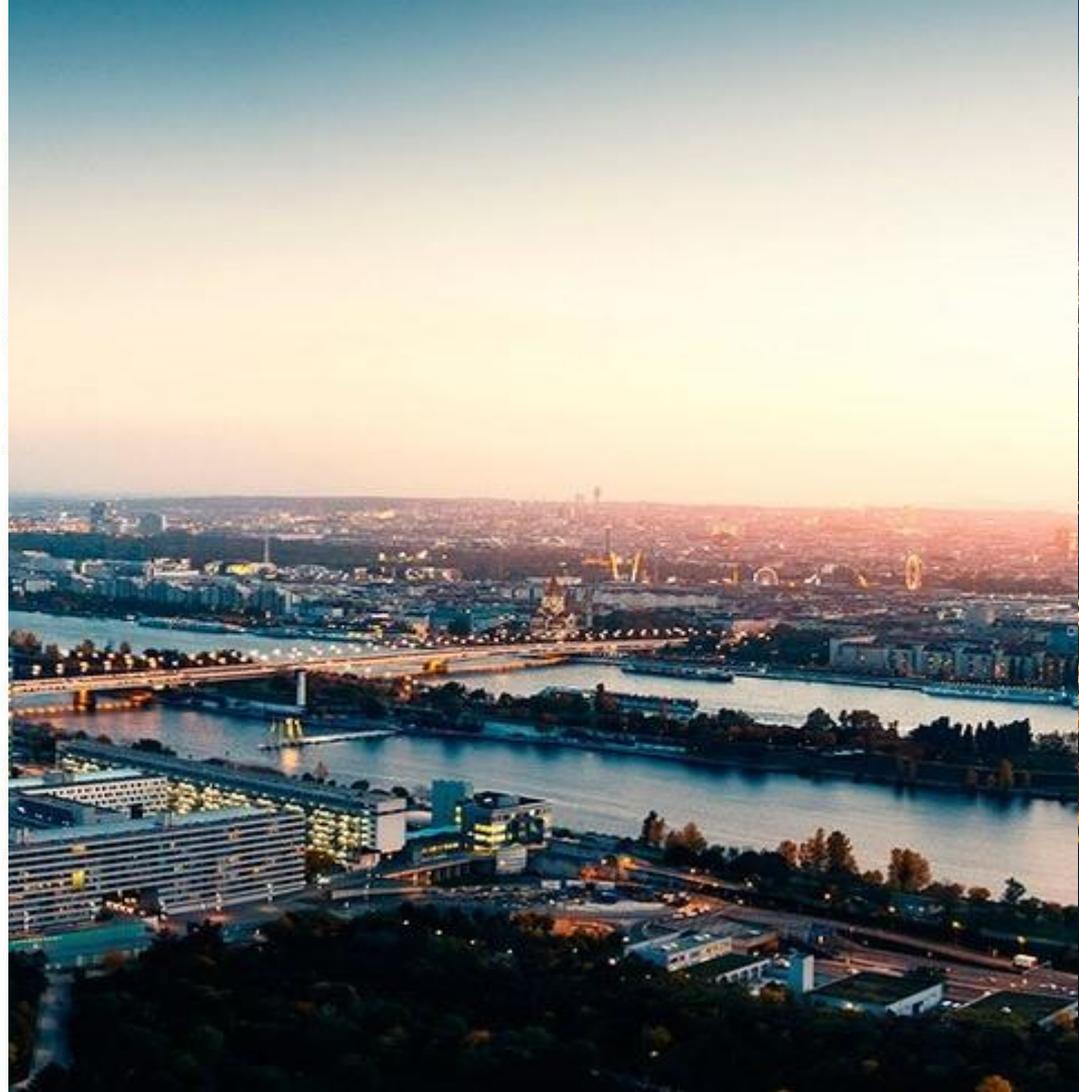
# Clean Energy Package - 70 % Erfordernis

Thomas Altmann

APG Webinar 14.11.2022

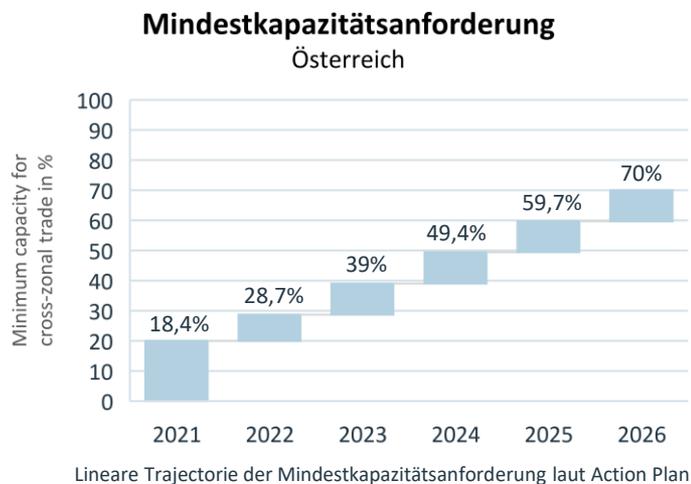
# Agenda

1. Weitere Schritte zum 70 %  
Erfordernis
2. Derogation für das Jahr 2023
3. ACER – Monitoring („transitional  
targets“) 2021
4. Compliance Monitoring 2021
5. Ausblick

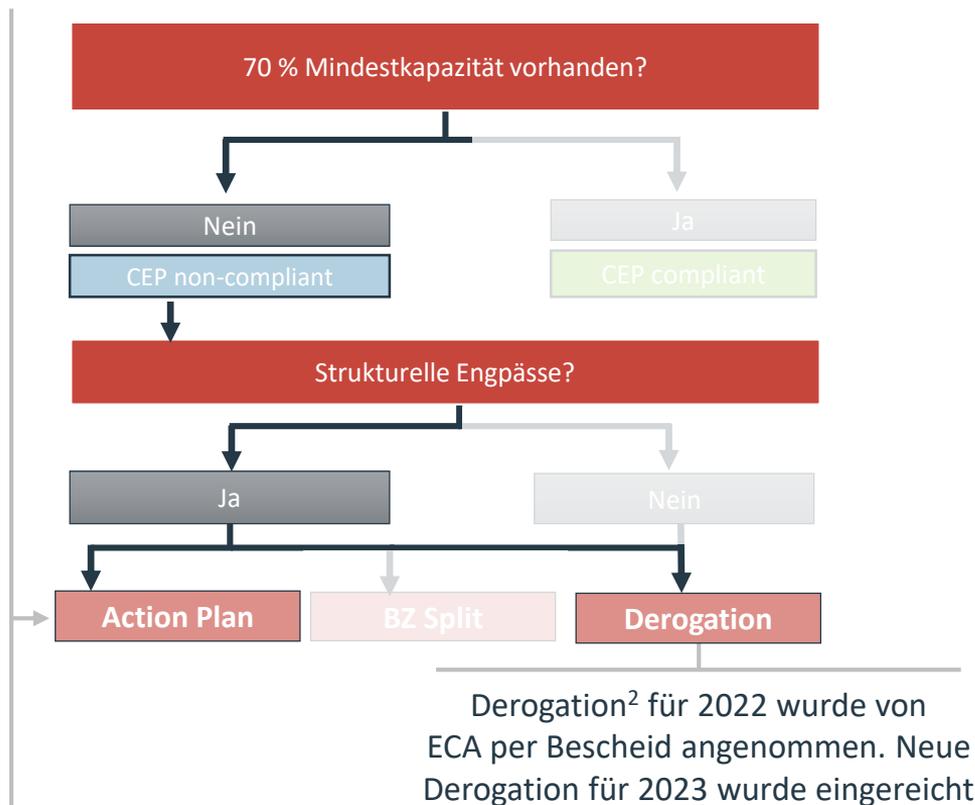


# Weitere Schritte zum 70 % Erfordernis

**Aktionsplan<sup>1</sup>**  
wurde von BMK im Dezember 2020 erlassen



Aktionsplan legt **Maßnahmenpaket** zur Erreichung der Mindestkapazität von 70% fest



[1] [https://www.bmk.gv.at/themen/energie/europ\\_int/eu/action\\_plan.html](https://www.bmk.gv.at/themen/energie/europ_int/eu/action_plan.html)

[2] Derogation-/Freistellungsanträge für [Core](#) 2022

# Derogation für das Jahr 2023

- Ein Antrag auf **Freistellung („Derogation“)** vom **Mindestkapazitätskriterium in der CCR Core für das Jahr 2023** wurde beim Regulator E-Control im Oktober 2022 eingereicht und wird durch diesen derzeit geprüft.
- Die Freistellung für das Jahr 2023 beinhaltet folgende, für die Netzsicherheit erforderliche, Maßnahmen:
  - Sicherheitsmarge aufgrund fehlender gemeinsamer Prognosen
  - Maximale Schwelle für Loop- und PST Flüsse
  - Berücksichtigung der Handelsflüsse von Drittstaaten
- Dauer der Freistellung: 1 Jahr (ab 01.01.2023)

Derogation request of APG  
from the obligation under Article 16(8) pursuant to  
Article 16(9) of Regulation (EU) 2019/943 of the  
European Parliament and of the Council of 5 June  
2019 on the internal market for electricity for the  
Capacity Calculation Region Core

# ACER – Monitoring („transitional targets“) 2021



Das Monitoring durch ACER:

- Erhebung von Netzdaten der ÜNBs
- Aufbereitung der Daten über die Einhaltung des 70 % Kriteriums in einem einschlägigen Report<sup>3</sup>

## Wesentliche Monitoring Ergebnisse für 2021 (unter Berücksichtigung von Aktionsplänen und/oder Derogationen):

AT Zielvorgabe (18,4 % in AT)  
 aufgrund der APG Derogation<sup>4</sup> ausgesetzt im Zeitraum:  
 01/01/2021-27/07/2021 → **CWE**  
 01/01/2021-30/06/2021 → **AT<>CZ, HU, SI**  
 01/01/2021-28/10/2021 → **INB**

**Zielwert von 18,4% Aktionsplan in nahezu 100% des relevanten Zeitraums erreicht**



Die APG weist im internationalen Vergleich ein sehr gutes Ergebnis auf

**Die Bewertung der Compliance obliegt der zuständigen nationalen Regulierungsbehörde.**

[3] [ACER Report on the result of monitoring the margin available for cross-zonal electricity trade in the EU in 2021](#)

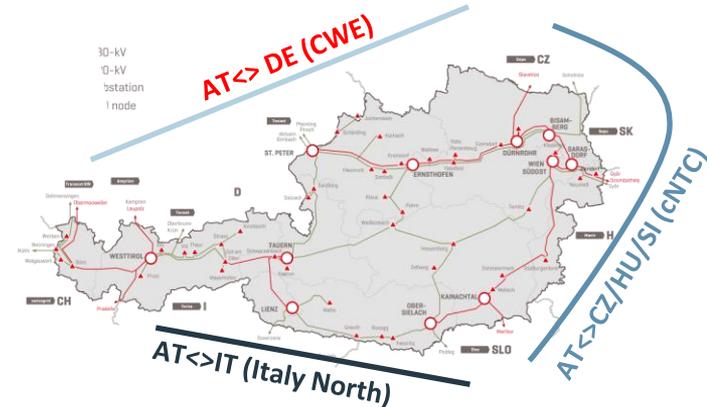
[4] Derogation-/Freistellungsanträge für **Core** und **INB** 2021, Hintergrund: fehlende IT Tools zur Berechnung sicherer CEP konformer Kapazitäten

# Compliance Monitoring 2021



## Auswertung und Bewertung der erreichten grenzüberschreitenden Kapazitäten

- ÜNBs jener Mitgliedstaaten, welche einen Aktionsplan erlassen haben, sind verpflichtet dem Regulator einen Bericht über die Einhaltung der Kapazitäten gemäß linearer Trajektorie zur Genehmigung vorzulegen.
- Der Bericht über das Jahr 2021 wurde gemäß Kapitel IV des Aktionsplans durch APG erstellt und fristgerecht am 01.04.22 zur Genehmigung an E-Control übermittelt.
- **Die E-Control hat den Bericht am 14.09.22 per Bescheid genehmigt, und somit die Einhaltung des Aktionsplans durch die APG bestätigt.**
- Niveau der Zielerreichung auf Basis der Trajektorie des Aktionsplans (dh. Zielvorgabe 18.4 % für 2021):



Coordination Area	Compliance Werte [%]
CWE (AT <> DE)	99.99
cNTC (AT <> CZ/HU/SI)	99.92
IN (AT <> IT)	100.00

# Ausblick

Die Herausforderung steigt von Jahr zu Jahr massiv!

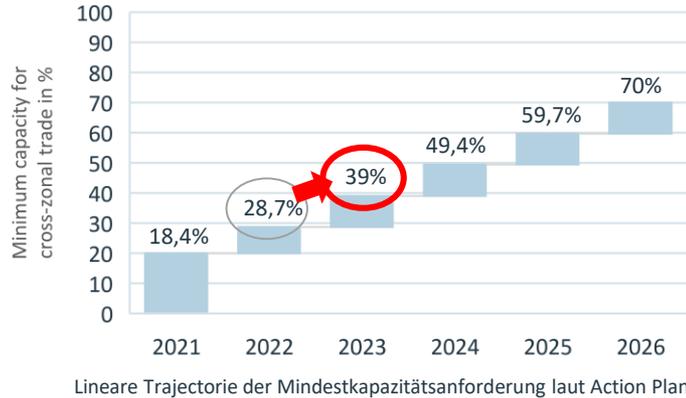


## Aktionsplan

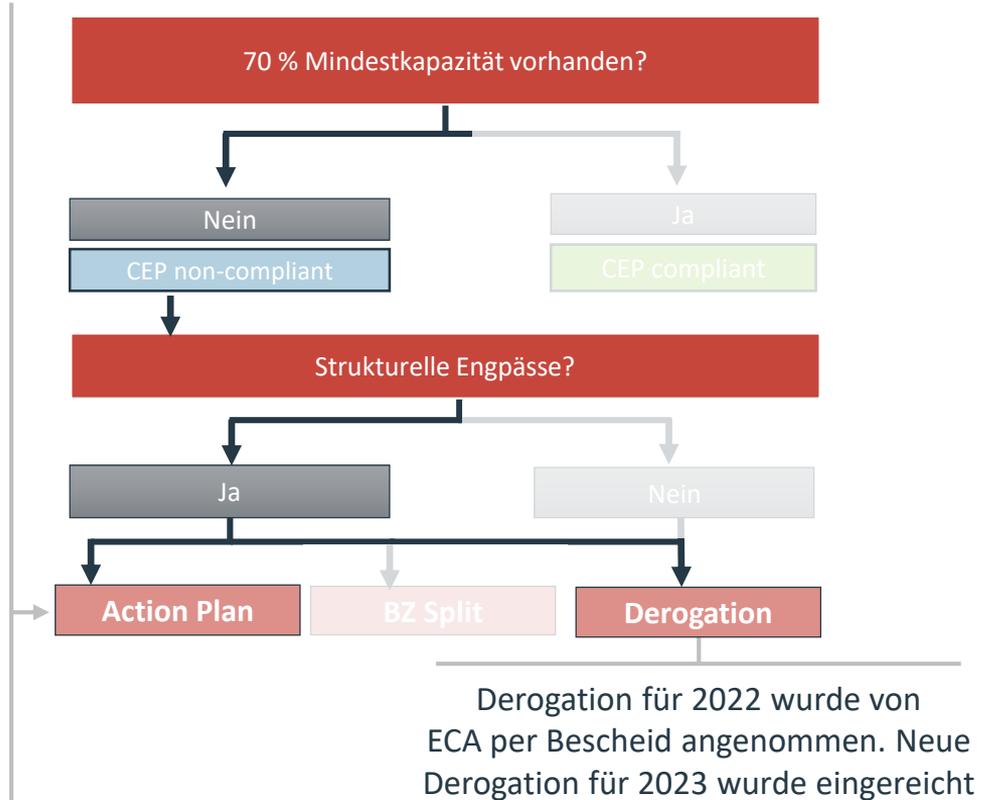
wurde von BMK im Dezember 2020 erlassen

### Mindestkapazitätsanforderung

Österreich



Aktionsplan legt **Maßnahmenpaket** zur Erreichung der Mindestkapazität von 70% fest



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

