



**2026**

**Updates aus den Kapazitätsberechnungsregionen**



**2026**

## **Core, Italy-North und Central Europe Kapazitätsberechnungsregion – Status der Methoden**

*Milan Vukasovic*

## Update aus den Kapazitätsberechnungsregionen (CCRs)

### Aktuelle Methodenänderungen in der CCR Core

#### ▶ Core Day-Ahead: 4th Amendment Core DA CCM

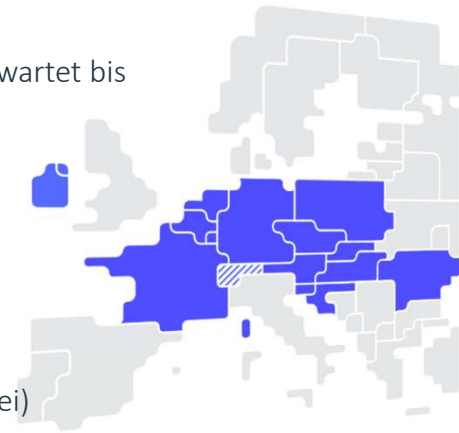
- ▶ Zentrale Anpassungen:
  - Removal of LTA-inklusion (RLTI) – Abhängigkeit von Genehmigung des 1. Amendments der Core Long-Term Methode
  - 20 % minRAM Floor
  - Neue DFP-Parameter
  - Aufnahme der Gebotszonengrenze (SEM - FR), DE interne HVDC und 110 kV Elemente
- ▶ Aktueller Status:
  - Eskaliert an ACER aufgrund Uneinigkeit zwischen NRAs (März, ACER Reference: ACER-ELE-2026-003) → Decision erwartet bis Ende 09/2026

#### ▶ 5th and 6th Amendment Core ID CCM

- ▶ Zentrale Anpassungen:
  - 5th Amendment: Verlängerung der ATC-Validierung bis FB in IDAs Go-Live, PL-AC-constraint Verlängerung
  - 6th Amendment: RLTI (relevant IDCCa), SEM-AC, FB in IDAs, AHC-Studie
- ▶ Aktueller Status:
  - Beide Vorlagen werden derzeit von den NRAs geprüft (initial ein Amendment, aufgeteilt wegen Dringlichkeit auf zwei)

#### ▶ 1st Amendment Core LT CCM

- ▶ Zentrale Anpassungen: Historische Long-Term Kapazitäten als Benchmark für die Domaingröße
- ▶ Aktueller Status:
  - Eskalation an ACER aufgrund Uneinigkeit zwischen NRAs (Februar, ACER Reference: ACER-ELE-2026-001) → Decision erwartet bis Anfang 08/2026



## Update aus den Kapazitätsberechnungsregionen (CCRs)

### Aktuelle Methodenänderungen in der CCR Italy North

- ▶ Übergang zur CCR CE: Harmonisierung der Long-Term Transmission Rights (LTTRs) an zukünftigen CE-Grenzen erforderlich
- ▶ **Aktueller Stand:**
  - ▶ CCR Italy North: LTTRs aktuell als Physical Transmission Rights (PTRs)
  - ▶ CCR Core: LTTRs auf allen Grenzen als Financial Transmission Rights (FTRs), mit Ausnahme der Grenze SI-HR
- ▶ **Geplante Änderungen:**
  - ▶ Umstellung der LTTRs an IN-Grenzen von PTRs auf FTRs (inkl. Grenze AT–IT)
  - ▶ Wegfall der physischen Nominierungsmöglichkeiten (in den letzten Jahren kaum genutzt)
  - ▶ LTTRs somit künftig reine Finanzinstrumente zur Absicherung von Preisrisiken
- ▶ **Zeitplan:**
  - ▶ LTTR-Design Methode wurde über ENTSO-E konsultiert und bei E-Control Anfang Juni eingereicht
  - ▶ Nach NRA-Approval kann die Umstellung erfolgen
  - ▶ Inkrafttreten: voraussichtlich Ende 2026 (zur Jahresauktion für Lieferjahr 2027)



## Update aus den Kapazitätsberechnungsregionen (CCRs)

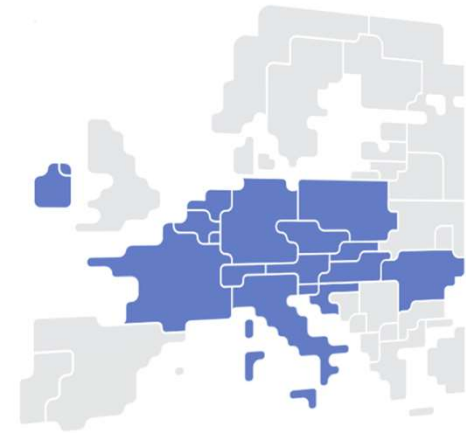
### Aktuelle Methodenänderungen in der CCR CE

#### ▶ 1st Amendment CE DA CCM

- ▶ Erste Methode der CE DA CCM wurde 09/2025 genehmigt und sieht ein Amendment 18 Monate nach Einreichung (17.07.2026) vor
- ▶ Das Amendment enthält folgende Hauptpunkte
  - Angleichungen an das 4. Amendment der Core DA CCM
    - Entfernung der LTA Inclusion
    - Aufnahme des Celtic Interconnectors (FR-IR) sowie der Innerdeutschen HGÜ-Verbindungen
    - Harmonisierte GLSK-Methode
  - CE spezifische Anpassungen
    - Änderung des Updates der Kapazitäten nach SDAC für Intraday (IDDC(a)) um Kompatibilität mit Core und Italy North IDCC Prozessen zu gewährleisten
- ▶ Öffentliche Konsultation zu den geplanten Änderungen hat im April 2026 auf der ENTSO-E Homepage stattgefunden
  - Rückmeldungen hauptsächlich zur Entfernung der LTA Inclusion, Transparenz und Allocation Constraints
- ▶ Einreichung Anfang Juli 2026 geplant
- ▶ Inbetriebnahme des DA Kapazitätsberechnungsprozesses in Central Europe geplant für 01/2028

#### ▶ Weitere Informationen zu CCR CE relevanten Methoden:

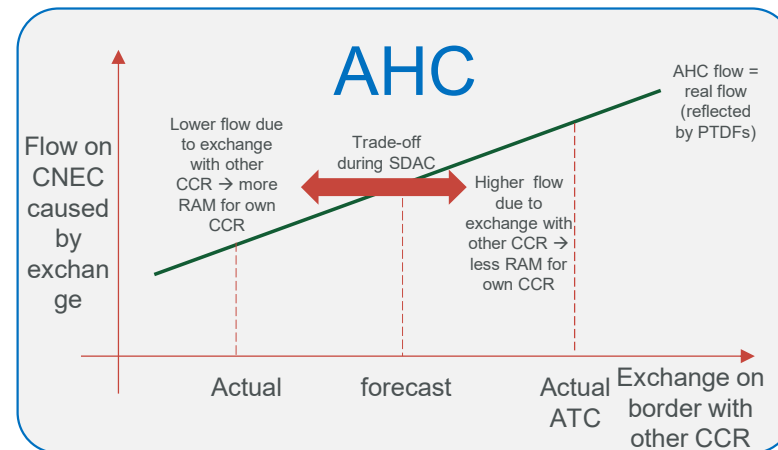
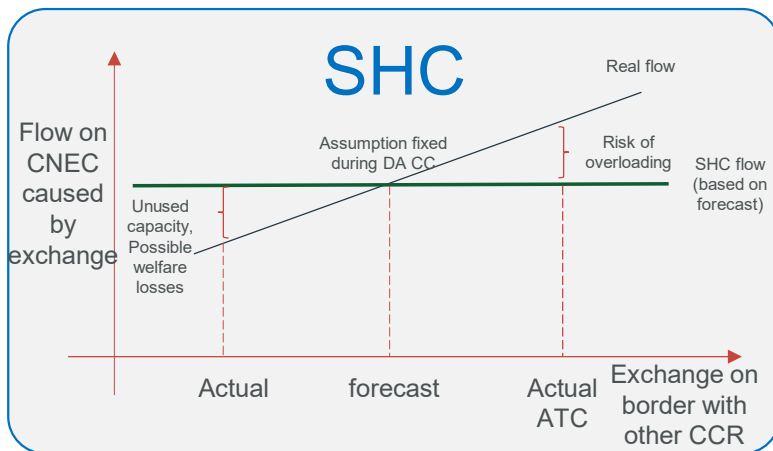
- ▶ Die CE Intraday-Methode, CE ROSC-Methode und CE CS-Methode werden aktuell von den TSOs erarbeitet
- ▶ Dabei ist die Intraday Methode bis Ende Juni einzureichen, die beiden anderen bis April 2027



# Core Advanced Hybrid Coupling (AHC)

## Erfolgreiche Inbetriebnahme (1/2)

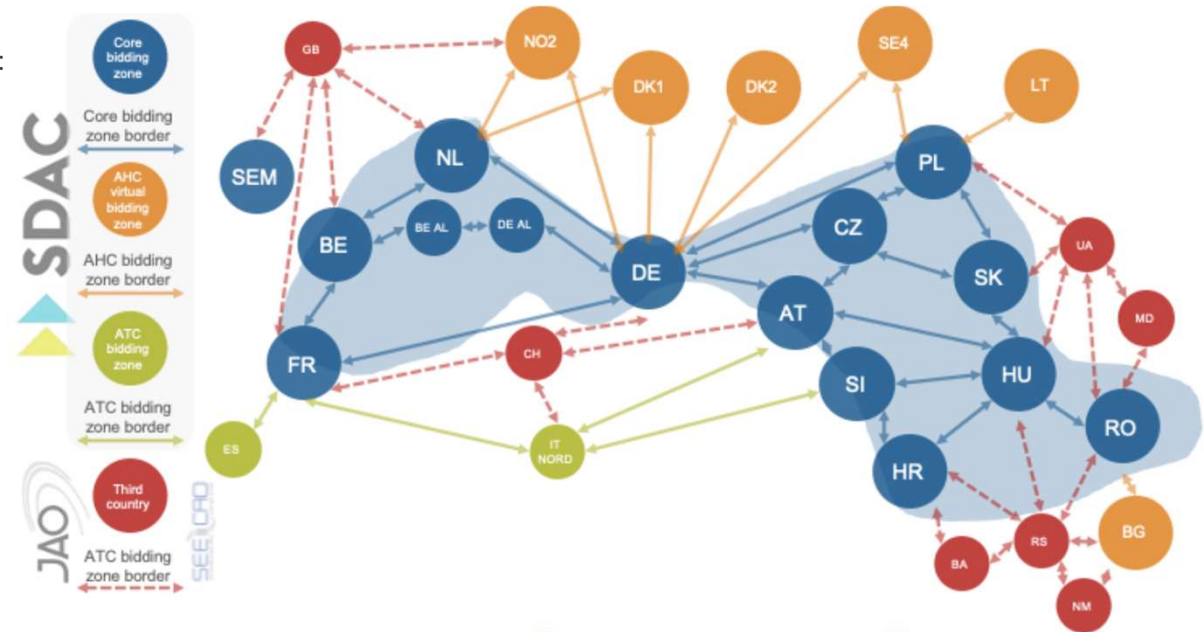
- ▶ Am 10. Juni 2026 erfolgte der Go-live von Advanced Hybrid Coupling (AHC) in der CORE CCR für die DACC sowie im SDAC Market Coupling.
- ▶ Im bisherigen Ansatz, dem sogenannten Standard Hybrid Coupling (SHC), wurden die Austauschmengen an den Grenzen zwischen der CORE CCR und Gebotszonen außerhalb der CORE CCR vor dem SDAC Market Coupling prognostiziert. Dieser Ansatz brachte folgende Risiken mit sich:
  - ▶ Unterschätzung der reservierten Marge aufgrund von Prognosefehlern bei CCR-übergreifenden Austauschen → Risiko für die Systemsicherheit.
  - ▶ Überschätzung der reservierten Marge aufgrund von Prognosefehlern bei CCR-übergreifenden Austauschen → ungenutzte Übertragungskapazität und damit ein Verlust an Wohlfahrt.
- ▶ Der neue Ansatz des AHC führt den Wettbewerb um Übertragungskapazität ein, indem die Auswirkungen von Austauschen mit benachbarten CCRs auf die Flüsse über CORE-CNECs während des Market Coupling explizit berücksichtigt werden.
- ▶ Dadurch werden Austausche mit benachbarten CCRs gleichzeitig durch folgende Bedingungen begrenzt:
  - ▶ die in der benachbarten CCR berechnete ATC und
  - ▶ die auf den CORE-CNECs verfügbare Marge gemäß der Bedingung  $PTDF \times NP \leq RAM$ .



## Core Advanced Hybrid Coupling (AHC) Erfolgreiche Inbetriebnahme (2/2)

▶ Folgende Gebotszonengrenzen sind über (AHC) gekoppelt:

- ▶ DE/LU-DK1,
- ▶ DE/LU-DK2,
- ▶ DE/LU-NO2,
- ▶ DE/LU-SE4,
- ▶ NL-NO2,
- ▶ NL-DK1,
- ▶ PL-LT,
- ▶ PL-SE4, and
- ▶ RO-BG

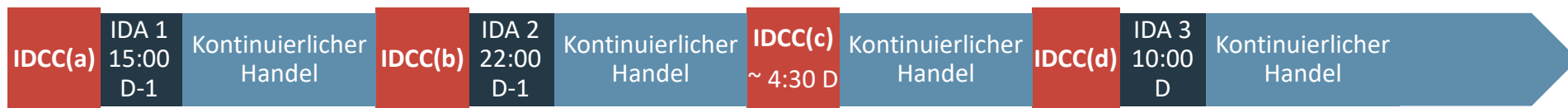


- ▶ Seit dem Go-live laufen der CORE-DACC-Prozess und das SDAC Market Coupling mit aktiviertem AHC stabil, und es musste bislang kein Fallback-Verfahren aktiviert werden
- ▶ Derzeit liegen noch nicht genügend Daten vor, um die Auswirkungen von AHC auf das SDAC Market Coupling ausführlicher zu bewerten  
→ Es wird jedoch erwartet, dass AHC die Nutzung der verfügbaren Kapazitäten verbessert und dadurch entweder die Betriebssicherheit oder die sozioökonomische Wohlfahrt erhöht.

# Core IDCC Update

## Go-Live IDCC (d)

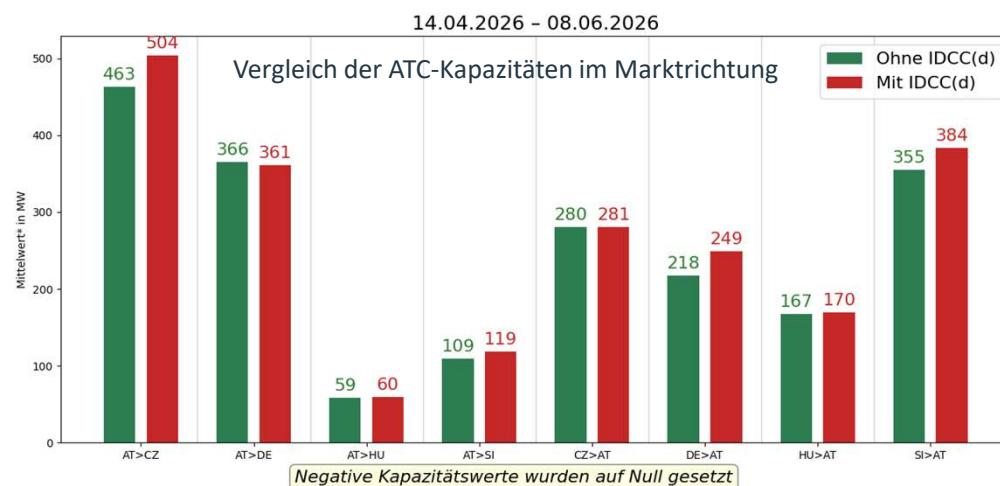
- ▶ IDCC(d) = vierte von fünf geplanten koordinierten Intraday-Kapazitätsberechnungen, basierend auf Intraday-Methode/CACM



- ▶ **Ziele**
  - ▶ Präzisere Kapazitäten durch Nutzung aktueller Markt- und Netzdaten → Bessere Marktintegration, mehr bzw. genauere Kapazität aufgrund gelöster Engpässe im neuen ID-Modell
  - ▶ Steigerung von Netzsicherheit (genauere ID-Kapazitäten bis Realtime) und höhere Markteffizienz

- ▶ **Prozess**
  - ▶ Berechnung bis 9:40 Uhr des Liefertages für die verbleibenden MTUs zwischen 12:00 und 24:00 Uhr
  - ▶ Aktualisierung der Kapazitäten für die dritte Intraday Auktion (IDA 3) und den anschließenden kontinuierlichen Handel
  - ▶ Stabiler Betrieb seit Inbetriebnahme am 28. April 2026
  - ▶ Reibungslose und erfolgreiche Umsetzung seitens APG

- ▶ **Nächster Schritt:** Einführung des fünften ID-Kapazitätsberechnungsprozesses IDCC(e): geplant für Ende 2026



D = Liefertag D-1 = Ein Tag vor Liefertag IDA = Intraday Auktion MTU = Market Time Unit



**2026**

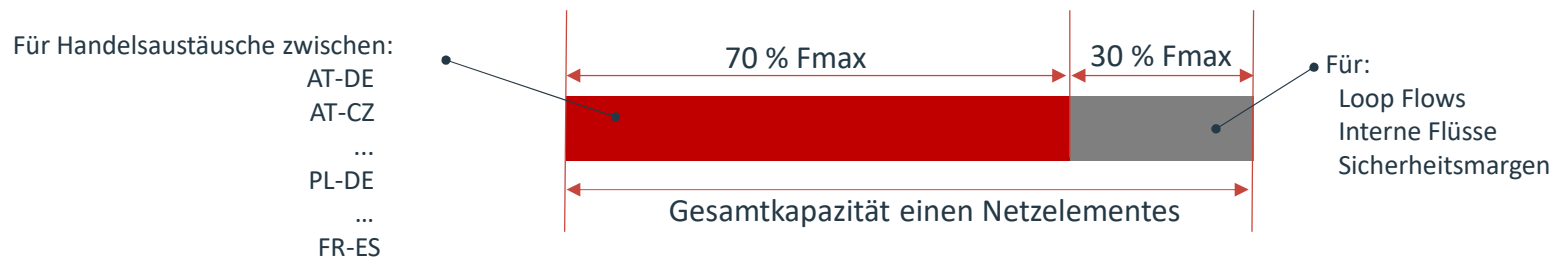
**70% Mindestkapazitätskriterium – Status Update**  
*Milan Vukasovic*

## Das 70 % Mindestkapazitätskriterium – Status Update

Gesetzliche Grundlage

**EU-Verordnung 2019/943, Artikel 16 (8) fordert ab 01.01.2020:**

Auf den Netzelementen ist eine Mindestkapazität von 70 % für **grenzüberschreitenden** Stromhandel bereitzustellen. Für **interne** Stromflüsse, Ringflüsse und Sicherheitsmargen verbleiben insgesamt 30 %.



**Temporäre** Milderungen dieser Anforderung sind mittels Aktionsplans und Freistellungen möglich.

### Aktionsplan

Stufenweise Anhebung der Mindestkapazität von 01.01.2021 bis 31.12.2025 („lineare Trajektorie“)

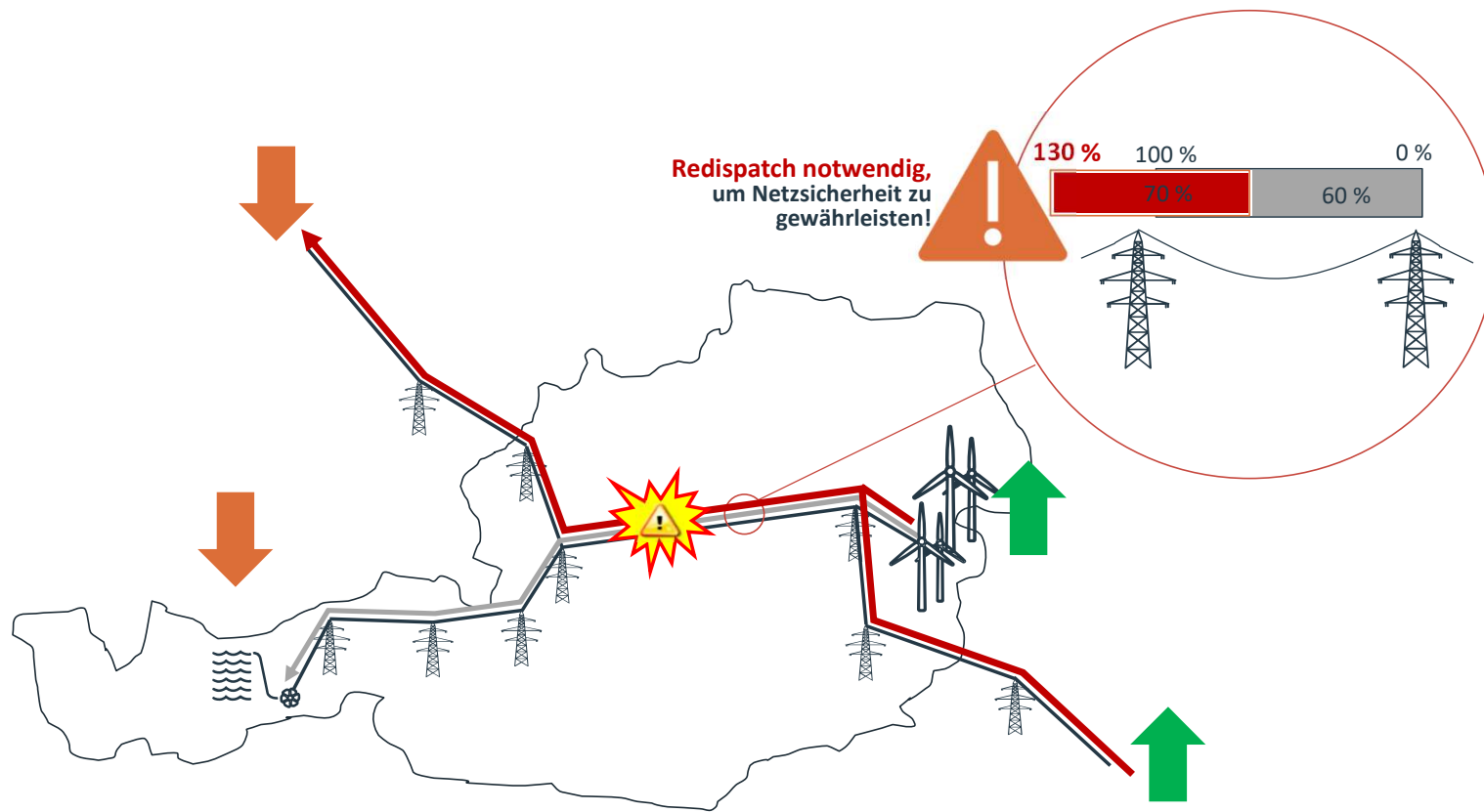
### Freistellungen:

Reduktion der Mindestkapazitäten auf Basis netzsicherheitsrelevanter Gründe (Loop und PST Flows, Prognoseungenauigkeiten, Flüsse aus Drittstaaten)



# Das 70 % Mindestkapazitätskriterium - Status Update

Veranschaulichung



## Das 70 % Mindestkapazitätskriterium – Status Update

### ▶ Aktueller Status zur Einhaltung 2025:

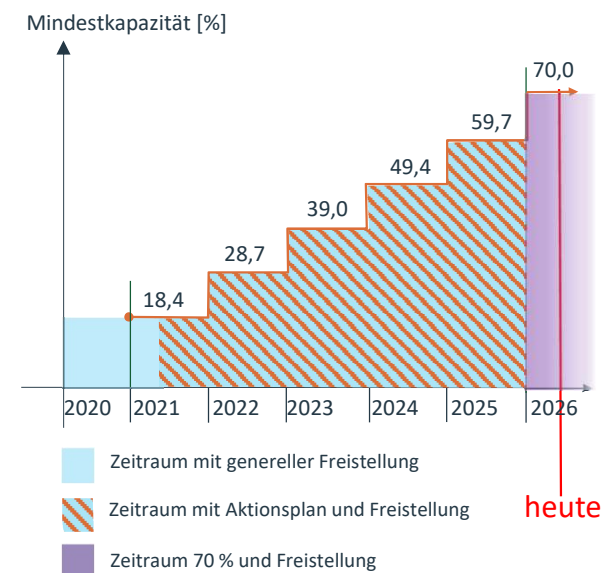
- ▶ Aktionsplan mit Ende 2025 abgeschlossen
- ▶ Einhaltung der Mindestkapazitäten im Jahr 2025 derzeit in Prüfung bei E-Control

### ▶ Freistellung:

- ▶ Eine Freistellung für 2026 wurde durch E-Control genehmigt und ist in Anwendung
- ▶ Operativ notwendige Gründe für die Freistellung
  - Handelsflüssen an Drittstaatengrenzen
  - Prognoseabweichungen zwischen unters. Kapazitätsberechnungsregionen
  - Exzessive Loop und PST Flüsse

### ▶ Fazit:

- ▶ **Die Kombination aus Aktionsplan, Freistellungen und der Umsetzung von Netzausbau und Ertüchtigungsmaßnahmen, ermöglichte die Einhaltung der gesetzlichen Vorgaben in den vergangenen Jahren 2020-2024.**
- ▶ Die Gründe für die Notwendigkeit der Freistellung bestehen weiter:
  - **Umsetzung der Central Europe CCR** – um die Freistellungen hinsichtlich Drittstaaten und Prognoseunsicherheit deutlich zu reduzieren
  - **Umsetzung von ROSC und CS** - Voraussetzung, um die Freistellung hinsichtlich exzessiver Loop und PST Flüsse zu reduzieren





**2026**

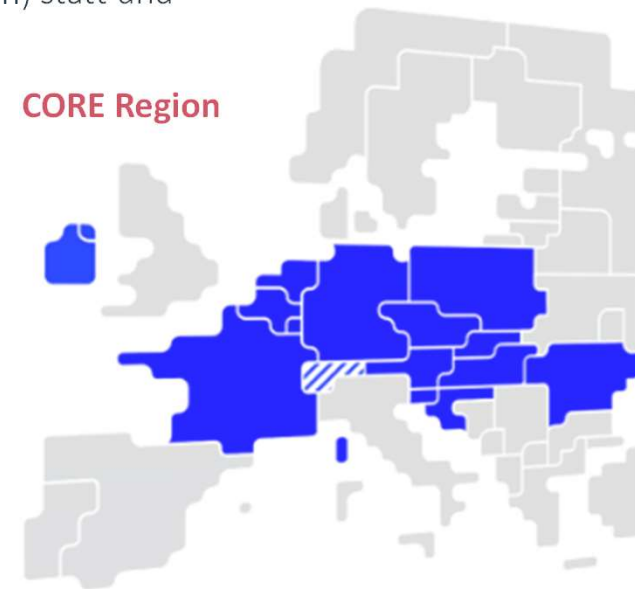
# Kapazitätsberechnungsregionen: Stakeholder-Infos & Termine

*Milan Vukasovic*

## Core Stakeholder Management CCG

- Die **Core Consultative Group** Meetings finden halbjährlich (und ggf. anlassbezogen) statt und informieren über alle Verpflichtungen der CORE CCR.
  - Day Ahead CC
  - Intraday CC
  - Longterm CC
  - Balancing CC
- Letztes Meeting: **17. März 2026**
- Nächste Meetings: werden über **Newsletter** kommuniziert
- Anmeldungen zu Core Consultative Group Meetings:  
[Core Consultative Group Newsletter](#)
- Die Unterlagen und Aufnahmen der Meetings werden hier veröffentlicht:  
[Core CCR Meetings & Events \(entsoe.eu\)](#)
- Q&A Forum zu Core FB MC auf JAO Website:  
[Core FB MC Q&A \(my-ems.net\)](#)

Für **Central Europe (CE)** CCR Consultative Group werden aktuell dieselben Kanäle genutzt wie für Core CCR. Meetings werden entsprechend kombiniert.



## Italy North Stakeholder Forum (IN STK forum)

- Halbjährliche (April & Oktober) Meetings
- Informationen zu:
  - Status der IN CCR-Umsetzungsverpflichtungen
  - erwartete Marktauswirkungen
  - Anpassungen/Vorkommnisse im IN CCR-Betrieb
- Anmeldungen zu IN STK forum meetings & newsletter:  
[IN STK formu Newslette Anmeldung](#)
- Kontakt zu IN STK forum TSOs:  
via: [INSTKforum@magnus.nl](mailto:INSTKforum@magnus.nl)
- Webpräsenz auf Entso-E HP  
[IN CCR @ entsoe.eu](#)
- IN CCR Reporting auf JAO Website:  
[IN CCR reporting @ JAO S.A.](#)

