



# Aktuelle Entwicklungen SDAC und SIDC

Stefan Wagner

APG Webinar 14.11.2022

# Agenda

1. SDAC - Max-Preise 4.000 €/MWh
2. SDAC - De-Coupling Trainings
3. SDAC – 15 Min Produkte
4. SIDC – 4th Wave (SK & GR)
5. SIDC – IDAs Intraday Auctions
6. MCCG – MC Consultative Group



# Agenda

1. **SDAC - Max-Preise 4.000 €/MWh**
2. SDAC - De-Coupling Trainings
3. SDAC – 15 Min Produkte
4. SIDC – 4th Wave (SK & GR)
5. SIDC – IDAs Intraday Auctions
6. MCCG – MC Consultative Group



# Höchstpreise im SDAC

4.000 €/MWh (seit 11.05.2022, davor 3.000 €/MWh)



## Hintergründe der Anpassung bzw. Nicht-Anpassung

1. Extrempreise im April in FR (So, 03. für 04.04.2022 h8&9 knapp 3.000 €/MWh)
  - Automatismus laut HMMCP (Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices) Methodology > am 11. Mai 2022 Erhöhung um 1.000€/MWh
2. Max-Preis im August im Baltikum (16. für 17.08.2022 h18 bei 4.000€/MWh)
  - Automatismus laut HMMCP > NEIN! > Ansuchen um Aussetzung!
    - Anfrage der Börsen (mit Unterstützung der TSOs) an die EU Kommission (DG Ener), ACER, NRAs und Ministerien um eine **Aussetzung** dieses Automatismus in der derzeitigen Methode zu erbitten und die Methoden entsprechend zu modifizieren. Dem wurde am 09.09.2022 stattgegeben.

## Info-Box

- Max-Preis Regelwerk
  - HMMCP Methode (basierend auf Art. 41 CACM)
- Max-Preis:
  - 4.000€/MWh (vor 11.05.2022: 3.000 €/MWh)
- Anpassung Methode:
  - Konsultation: 19.09.2022 – 09.10.2022 (ACER)
  - Entscheidung ACER: 14.12.2022 (erwartet)
- Weiterführende Informationen
  - [SDAC Communication, ENTSO-E](#)
  - [SDAC Communication, NEMO Committee](#)
  - [Public Consultation \(closed\), ACER](#)
  - [ACER Workshop on HMMCP revision, ACER](#)

# Agenda

1. SDAC - Max-Preise 4.000 €/MWh
2. **SDAC - De-Coupling Trainings**
3. SDAC – 15 Min Produkte
4. SIDC – 4th Wave (SK & GR)
5. SIDC – IDAs Intraday Auctions
6. MCCG – MC Consultative Group



# SDAC Decoupling training session

mit Marktteilnehmern, 13.10.2022



## Hintergründe und Ziele dieser Trainings-Einheiten

- Motivation
  - De-coupling Vorfälle treten sehr selten auf
  - Vorgesehene Fallback-Prozeduren beinhalten jedoch erhebliche Abweichung von den täglichen Routinen aller Beteiligten
  - Daher: SDAC-weite Trainings, insbesondere für Marktteilnehmer
  - Beachte: Unterschied zwischen Training und Testing
- APG aktiv bei dem Test dabei - in AT 8 Marktteilnehmer aktiv
  - Feedback von JAO gesammelt um Verbesserungen zu identifizieren
  - Erhöhte Teilnahme erwünscht

### Info-Box

- Marktinformation:
  - Z.b.: JAO > [Link](#); NEMOs (z.b. EXAA > [Link](#))
- Registrierung:
  - Info von JAO/NEMOs direkt an Marktteilnehmer
- Siehe vorangegangene APG-Webinare:
  - [Link auf APG-Marktforum](#)
  - Z.b.: 26.04.2021

# Agenda

1. SDAC - Max-Preise 4.000 €/MWh
2. SDAC - De-Coupling Trainings
3. **SDAC – 15 Min Produkte**
4. SIDC – 4th Wave (SK & GR)
5. SIDC – IDAs Intraday Auctions
6. MCCG – MC Consultative Group



# 15 Minuten Produkte Day Ahead **SDAC**



## Hintergrund

### Aktuelle Situation



- Market-Coupling des EU-Binnenmarkts umgesetzt.
- Market Clearing auf **Stundenbasis**

■ SDAC members (operational)  
\* SEM trading zone operation in isolation  
■ SDAC members (non-operational)



### Neue Anforderungen

- **Clean Energy Package (Verordnung (EU) 2019/943)** verlangt Zeitauflösung von 15 Minuten im Day Ahead Market Coupling

### Ziel

- Einführen von Marktprodukten in 15-Minuten Granularität im gesamten Single Day Ahead Coupling (SDAC)
- Umsetzung mittels Big-Bang (siehe nächste Folie)

### Nutzen

- Volatilität und Erzeugungsverhalten von Erneuerbaren werden am Markt besser abgebildet
- Effizientere Optimierung von Erzeugung/Verbrauch
- Annäherung von Erzeugung an Lasterverlauf (und somit Verringerung von Deterministic Frequency Deviations)

# 15 Minuten Produkte Day Ahead

## Status & Ausblick



- **Go-live verschoben** → von Anfang 2024 auf **Jänner 2025**
- gleichzeitiges Go-live **aller Länder\*** (und Grenzen) → **Big-Bang** approach
- große **Herausforderungen** bei algorithmischer Performance → **Rechenzeit**
- offen ob in einer Zone 15 min, 30 min und 60 min oder rein **15 min Auflösungen** möglich sind
- **APG** in zwei regionalen Implementierungsprojekten (**Core** und **IBWT**)

# Agenda

1. SDAC - Max-Preise 4.000 €/MWh
2. SDAC - De-Coupling Trainings
3. SDAC – 15 Min Produkte
4. **SIDC – 4th Wave (SK & GR)**
5. SIDC – IDAs Intraday Auctions
6. MCCG – MC Consultative Group



# Single Intraday Coupling



4 Jahre seit Go-Live > 4. Go-Live Welle mit Ende 2022

## Was ist das SIDC?

Das Single Intraday Coupling (SIDC, vormals XBID) ist der Europäische, grenzüberschreitende Intradaymarkt.

- Umsetzung laut CACM-Verordnung
- **Design:** Kontinuierlicher Handel mit impliziter Kapazitätsvergabe + zukünftige Intraday Auctions
- **Ziel:** Europaweite Optimierung des Intradaymarktes unter Berücksichtigung der verfügbaren Grenzkapazitäten
- **Erstes Go-live** Juni 2018; seitdem laufende Erweiterung und Weiterentwicklung; **AT vollständig gekoppelt seit 22.09.2021**
- **Erweiterung des kontinuierlichen Handels:** Die vierte Erweiterungs-Welle – Slowakei und Griechenland – soll mit Ende 2022 abgeschlossen sein

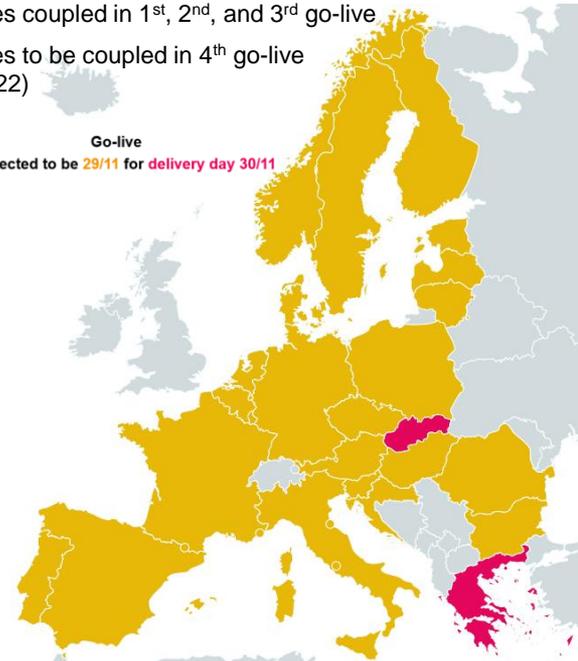
### Countries coupled Intraday with 4th SIDC go-live

 Countries coupled in 1<sup>st</sup>, 2<sup>nd</sup>, and 3<sup>rd</sup> go-live

 Countries to be coupled in 4<sup>th</sup> go-live (end 2022)



Go-live is expected to be 29/11 for delivery day 30/11



Quelle: Entso-E CACM SIDC - Market Information: [https://www.entsoe.eu/network\\_codes/cacm/implementation/sidc/](https://www.entsoe.eu/network_codes/cacm/implementation/sidc/)  
Offizielle Präsentation vom Pre-Launch Event der 4. Go-Live Welle: [Single Intraday Coupling \(SIDC\) \(entsoe.eu\)](https://www.entsoe.eu/network_codes/cacm/implementation/sidc/)

# Agenda

1. SDAC - Max-Preise 4.000 €/MWh
2. SDAC - De-Coupling Trainings
3. SDAC – 15 Min Produkte
4. SIDC – 4th Wave (SK & GR)
5. **SIDC – IDAs Intraday Auctions**
6. MCCG – MC Consultative Group



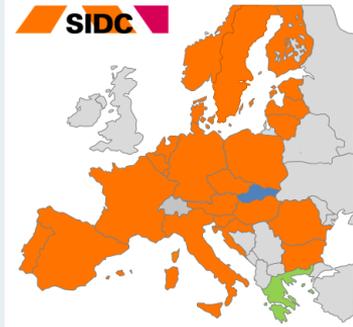
# Intraday Auctions IDAs



## Hintergrund

### Aktuelle Situation

- Seit Juni 2018
- 2021 alle APG Grenzen
- Europaweiter KONTINUIERLICHER Intradayhandel **ohne** Kapazitätsbepreisung



### Neue Anforderungen an den Markt

- **CACM Art. 55-3:** Intraday Capacity Pricing Meth.
- **ACER Decision on Methodology for Pricing ID CZ Capacity (01/2019):** Design & Timing of IDAs
- **CACM Art. 59-2:** ID Cross-Zonal Gate OPENING time (15:00 D-1)

### Ziel/Abgrenzung

- Bepreisung von ID Kapazitäten
- Einführen von drei impliziten Intraday Kapazitätsallokationen
- Anwendung des europäischen (DA) Marktalgorithmus EUPHEMIA

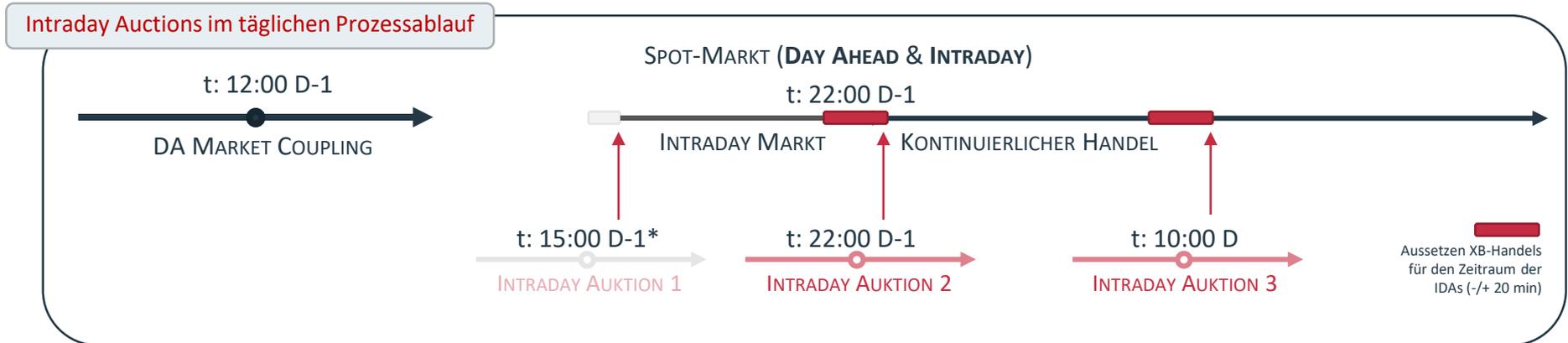
### Nutzen

- Faire und robuste Preisbildung durch Auktion und Pooling von Liquidität
- Performance Entlastung vom kontinuierlichen Handel
- Zusätzliche Handelsmöglichkeiten (insb. für kleinere Marktteilnehmer)
- Erfüllung rechtlicher Vorgaben

# Intraday Auctions IDAs



## Zukünftige ID Marktprozesse

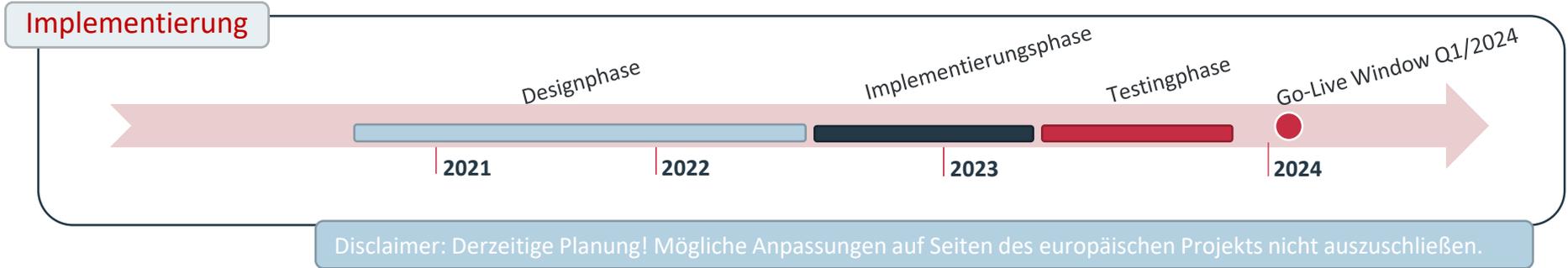


\* Thema der grenzüberschreitenden Kapazitäten wird im Rahmen der Umsetzung der regionalen Capacity Calculation Methodologies diskutiert

# Intraday Auctions IDAs



Zeitplan (europäisches Projekt)



## Status & Ausblick

- **APG** in 2 regionalen Implementierungsprojekten vertreten
  - IDA RIP **Core**
  - IDA RIP **IBWT**
- **Endabstimmung** für etw. Veränderungen in gem. und lokalen Systemen
- **Testplanung** für die gemeinsamen Tests im europäischen Projekt
- **Go-Live** Fenster für **Q1/2024** geplant
- **Stakeholder** Einbindung findet bspw. im Rahmen der **MCCG** statt (nächstes Webinar am **1.12.2022**)



# Agenda

1. SDAC - Max-Preise 4.000 €/MWh
2. SDAC - De-Coupling Trainings
3. SDAC – 15 Min Produkte
4. SIDC – 4th Wave (SK & GR)
5. SIDC – IDAs Intraday Auctions
6. **MCCG – MC Consultative Group**



# Market Coupling Consultative Group

MCCG – Stakeholder Information & Interaktion



## Was ist die MCCG – Market Coupling Consultative Group?

Stakeholder Interaktions-Plattform in MCSC (SIDC & SDAC)

- **Diskussions-Plattform** mit Stakeholdern und Marktteilnehmern operativer sowie entwicklungsrelevanter Themengebiete im Market Coupling (Intraday - SIDC und Day Ahead – SDAC)
- **Gegenseitiger Austausch** von Sichtweisen und Informationen
- **Klarheit** über Begrifflichkeiten, Bedingungen, Methoden, etc.
- Governance (**2 Meetings/Jahr**; Veröffentlichung der Minutes)
- Für **Verbände** und **individuelle** Marktteilnehmer

### Info-Box

MCCG@  **MCSC**  
Market Coupling Steering Committee

- Minutes vom ersten MCCG:
  - 07.06.2022; Minutes: [Link](#)/Entso-E
- Save-the-date fürs zweite MCCG:
  - **[01.12.2022](#)**
  - [Entso-E](#), [Link](#)
  - [NEMO Committee](#), [Link](#)

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

