

# Das *Fit for 55*-Paket und REPowerEU: Updates sowie EU-Strommarktdesign und Gas-Wasserstoff-Paket

Green Deal *erklärt*

Online-Seminar  
Fabian Pause/Johanna Kamm/Ronja Busch/Dr. Maximilian Wimmer  
27.02.2024



# Green Deal *erklärt*

Im Anhang finden Sie alle Quellennachweise mit Fundstellen.

Die Vortragsfolien aller bisherigen Ausgaben von Green Deal *erklärt* finden Sie auf unserer Homepage unter:

<https://stiftung-umweltenergierecht.de/vortraege-green-deal-erklaert/>



# Projekt „Auswirkungen des EU Green Deal auf das Klimaschutz- und Energierecht in Deutschland“

- ▶ Förderung durch die **Stiftung Mercator**.
- ▶ Laufzeit bis **Ende 2025**.
- ▶ **Rechtswissenschaftliche Begleitung und Analyse** der Fortentwicklung des EU-Energie- und Klimarechts im Rahmen des „Green Deal“.
- ▶ **Ferner**: Umsetzung des „Saubere Energie für alle Europäer“-Pakets in nationales Recht.
- ▶ Online-Seminarreihe „Green Deal erklärt“ **an jedem 1. Montag eines Monats** zur Entwicklung und tiefen Analysen.

**Neues Format  
→ Umfrage**

## Wichtiger Aspekt des Projekts:

**Wir wollen das Wissen um die sich ändernde Rechtslage allgemeinverständlich an die Öffentlichkeit weitergeben und komplexe rechtswissenschaftliche Hintergründe erklären und „übersetzen“.**



# Agenda

# KOM-Gesetzesvorschläge „EU Green Deal“

## EU-Klimagesetz (30.06.2021): EU-Ziele

- **Min. 55 %** THG-Minderung bis 2030
- Klimaneutralität bis spätestens 2050



„Fit for 55“-Paket  
14.07.2021/15.12.2021

REPowerEU-Plan  
18.05.2022

Industrial Plan  
01.02.2023

Notfall-  
Maßnahmen

## CO<sub>2</sub>-Bepreisung

Überarbeitung:

- **RL EU-Emissionshandel (EHS)**
- **Lastenteilungs-VO (ESR)**
- **RL zur Energiebesteuerung**
- **LULUCF-VO (Landnutzung, Landnutzungsänderungen, Forstwirtschaft)**

Neu:

- **VO CO<sub>2</sub>-Grenzausgleichssystem**
- **VO EU-Klima-Sozialfonds**

## Saubere Energie

- Änderung **Erneuerbaren-RL**
- Neufassung **Energieeffizienz-RL**
- Änderung **TEN-E-VO**
- Neufassung **Gebäudeeffizienz-RL**
- „Gaspaket“: VO/RL zu **Gas-Wasserstoff-Binnenmarkt** sowie **Methan-VO**
- **DelRA zu erneuerbarem Wasserstoff**

## Verkehr

- Änderung VO zur Festsetzung von **CO<sub>2</sub>-Emissionsnormen**: neue Pkw und leichte Nutzfahrzeuge
- Neue VO über Aufbau der **Infrastruktur** für **alternative Kraftstoffe (bisher RL)**
- Neue VO **ReFuelEU Aviation**
- Neue VO **FuelEU Maritime**

- Änderungen **Elektrizitätsbinnenmarkt-RL und -VO**
- Neu: **Netto-Null-Industrie-VO (NZIA)**
- Neu: **Kritische Rohstoffe-VO**
- Neu: Strategic Technologies for Europe Platform-VO (**STEP**)

KOM-Beihilfe-Leitlinien für Klima, Umwelt und Energie (**KUEBLL**) 2022-2030

Befristeter  
Krisenrahmen



# Themenblock I: Updates und Aktualisierungen

„Fit for 55“-Rechtsakt („Trilog-Ampel“)	Abstimmung im EP-Plenum	Rat Allg. Ausrichtung	(Vorläufige) Einigung	Ausblick (nächster) Trilog	Im EU Amtsblatt veröffentlicht
EHS einschließlich Schifffahrt	22.06.2022	29.06.2022	18.12.2022	-	16.05.2023
Klima-Sozialfonds	22.06.2022	29.06.2022	18.12.2022	-	16.05.2023
CO <sub>2</sub> -Grenzausgleichssystem (CBAM)	22.06.2022	15.03.2022	13.12.2022	-	16.05.2023
EHS Luftverkehr	08.06.2022	29.06.2022	07.12.2022	-	16.05.2023
EHS Marktstabilitätsreserve	05.04.2022	29.06.2022	18.12.2022	-	25.04.2023
Lastenteilung (ESR)	08.06.2022	29.06.2022	08.11.2022	-	26.04.2023
LULUCF (Landnutzung etc.)	08.06.2022	29.06.2022	11.11.2022	-	21.04.2023
CO <sub>2</sub> -Emissionsstandards Pkw/leichte Nfz	08.06.2022	29.06.2022	28.10.2022	-	25.04.2023
Energieeffizienz	14.09.2022	27.06.2022	10.03.2023	-	20.09.2023
Erneuerbare Energien (RED III)	14.09.2022	27.06.2022	30.03.2023	-	31.10.2023
Gebäudeenergieeffizienz-RL (15.12.2021)	14.03.2023	21.10.2022	07.12.2023	-	Noch offen
Gas-Wasserstoff-VO (15.12.2021)	15.03.2023	28.03.2023	08.12.2023	-	Noch offen
Gas-Wasserstoff-RL (15.12.2021)	15.03.2023	28.03.2023	27.11.2023	-	Noch offen
Methan-VO (15.12.2021)	09.05.2023	15.12.2022	15.11.2023	-	Noch offen
<b>Energiebesteuerung (14.07.2021)</b>	<b>k. A.</b>	<b>k. A.</b>	<b>-</b>	<b>noch nicht</b>	<b>Noch offen</b>
Infrastruktur alternative Kraftstoffe (AFIR)	19.10.2022	02.06.2022	28.03.2023	-	09.09.2023
ReFuelEU Aviation	07.07.2022	02.06.2022	25.04.2023	-	31.10.2023
FuelEU Maritime	19.10.2022	02.06.2022	23.03.2023	-	22.09.2023
Natur-Wiederherstellungs-VO	12.07.2023	16.06.2023	09.11.2023	-	Noch offen

Neuer Vorstoß der belgischen Ratspräsidentschaft



## Green Deal Industrial Plan – „Trilog-Ampel“

„Green Deal Industrial Plan“-Rechtsakt	Abstimmung im EP-Plenum	Rat Allg. Ausrichtung	(Vorläufige) Einigung	Ausblick (nächster) Trilog	Im EU Amtsblatt veröffentlicht
EU-Strommarktdesign (RL & VO)	19.07.2023/ 14.09.2023	19.06.2023/ 17.10.2023	16.11.2023 (REMIT)/ 13.12.2023	-	Noch offen
Net-Zero Industry Act	21.11.2023	07.12.2023	06.02.2024	-	Noch offen
Critical Raw Materials Act	14.09.2023	30.06.2023	13.11.2023	-	Noch offen
Plattform für strategische Technologien für Europa (STEP)	17.10.2023	10.01./01.02.20 24	07.02.2024	-	Noch offen

## Update: CO<sub>2</sub>-Standards für schwere Nutzfahrzeuge



Newsletter

Europa Kompakt

Außenpolitik

Digitales

Energie &amp; Umwelt

Gesundheit

Innenpolitik

Landwirtschaft

Verkehr

Wirtschaft

[Home](#) / [Nachrichten](#) / [Verkehr](#) / Verbrenner-Aus: Deutsche Blockade wiederholt sich beim LKW

# Verbrenner-Aus: Deutsche Blockade wiederholt sich beim LKW

Von: [Jonathan Packroff](#) | [Euractiv.com](#) | übersetzt von [Florian Schöneweiß](#) 📅 6. Feb. 2024

### Handelsblatt

## Streit um CO<sub>2</sub>-Regeln bei Lkws: Wissing kritisiert Fehlen von E- Fuels

09.02.2024 - 09:41 Uhr  
Quelle: dpa

## Update: CO<sub>2</sub>-Standards für schwere Nutzfahrzeuge

- ▶ **Blockade gelöst:** Rat hat am 09.02.2024 einen neuen Kompromiss gefunden; Zustimmung im Umweltausschuss des EU-Parlaments am 15.02.2024
- ▶ **Neuer Erwägungsgrund** in der Verordnung zur Änderung der VO (EU) 2018/956
  - **KOM soll prüfen**, inwiefern eine **neue Kategorie von schweren Nutzfahrzeugen, die ausschließlich mit CO<sub>2</sub>-neutralen Kraftstoffe betrieben werden, entwickelt** werden kann. Diese Kraftfahrzeuge sollen dann nach 2040 weiterhin neu zugelassen werden können.

### Wie war das noch gleich bei den CO<sub>2</sub>-Standards für PKW?

- ▶ Auch hier gab es **nach der Trilogieinigung** eine **Intervention** durch den Bundesverkehrsminister Wissing (FDP). Daraufhin wurde ein **neuer Erwägungsgrund 11** in die Änderungsverordnung (VO (EU) 2023/851) aufgenommen:
  - „Nach Konsultation der Interessenträger wird die Kommission (...) einen Vorschlag für die Zulassung nach 2035 von Fahrzeugen, die ausschließlich mit CO<sub>2</sub>-neutralen Kraftstoffen betrieben werden, vorlegen.“

# Trilogieinigung zur Netto-Null-Industrie-Verordnung (NZIA)

## Anwendungsbereich:

- ▶ **Netto-Null Technologien**  
(vgl. Art. 2 Abs. 1, Art. 3 Abs. 1, Art. 3a)
- ▶ Projekte zur **Dekarbonisierung der energieintensiven Industrie** (vgl. Art. 2 Abs. 3, Art. 3 Abs. 1)

## Ziele

Art. 1 Abs. 1 NZIA

- ▶ Sicherstellung des **Zugangs der EU zu Netto-Null Technologien**, u.a. durch den Ausbau industrieller Fertigungskapazitäten für strategische Netto-Null Technologien und ihrer Lieferketten
- ▶ Aufbau eines Marktes für **CO<sub>2</sub>-Speicherung (CCS)**
- ▶ Beitrag zum Erhalt hochwertiger **Arbeitsplätze**
- ▶ Verbesserung der **Wettbewerbsfähigkeit** der EU

- ▶ Identifizierung von **Netto-Null Technologien & Projekten**
- ▶ „Normal“ oder „strategisch“
- ▶ **Net-Zero Acceleration Valleys**
- ▶ Beschleunigung von **Genehmigungsverfahren**
- ▶ Festlegung eines **jährlichen CO<sub>2</sub>-Speicherkapazitätsziels**, Aufbau einer **CO<sub>2</sub>-Transportinfrastruktur**
- ▶ **Ausschreibungskriterien**, auch nicht-preisbezogene Kriterien bei **EE-Auktionen**
- ▶ „Net-Zero Europe“-Plattform

## Maßnahmen

Vgl. Art. 1 Abs. 2 NZIA

# Mitteilung der EU-Kommission zum 2040-Ziel

**Ziel: 90% netto THG-Reduktion bis 2040** gegenüber dem Niveau von 1990

- ▶ **Mitteilung** der Kommission sowie **Impact Assessment**
    - **nicht rechtsverbindlich** sondern „*discussion starter*“
    - Um Ziel rechtsverbindlich festzulegen, bedarf es Verordnung zur Änderung des EU-Klimagesetzes (VO (EU) 2021/1119)
- **Legislativvorschlag durch nächste KOM**



# Mitteilung der EU-Kommission zum 2040-Ziel

**Ziel: 90% netto THG-Reduktion bis 2040** gegenüber dem Niveau von 1990

- ▶ **Mitteilung** der Kommission sowie **Impact Assessment**
  - **nicht rechtsverbindlich** sondern „discussion starter“
  - Um Ziel rechtsverbindlich festzulegen, bedarf es Verordnung zur Änderung des EU-Klimagesetzes (VO (EU) 2021/1119)
- **Legislativvorschlag durch nächste KOM**
- ▶ Keine Angaben zu Sektorzielen nach 2030
- ▶ **All-of-technology Ansatz:**
  - Bsp. Energiepolitik: **Alle emissionsfreien und emissionsarmen Energietechnologien** (inkl. Erneuerbare, Atom, Energieeffizienz, Speicher, CCS, CCU, CO<sub>2</sub>-Entnahmen, Geothermie, Wasserkraft und alle weiteren net-zero Energietechnologien) sind für die Dekarbonisierung des Energiesektors bis 2040 erforderlich; **Aber: Erneuerbare als „Rückgrat“**
- ▶ Starker Fokus auf **Industriepolitik** („Industrial Decarbonisation Deal“), **Just Transition** („An Inclusive Agenda“) & **Landnutzung**



# Themenblock I: Fragen und Antworten



# Themenblock II: Strommarktreform im Überblick

Vergleiche zur Reform auch GDEs vom 28.03.2023 und 24.10.2023

## Überblick Strommarktreform

- ▶ Kontext der Reform: REPowerEU und Green Deal Industrial Plan im Strommarktdesign verankern
  - REPowerEU: Rat forderte KOM auf, mit Reform langfristige Bedingungen zu schaffen, um Energiekrisen und starken Preissteigerungen standzuhalten
  - Green Deal Industrial Plan: Ergänzung laufender Initiativen (Net Zero Industry Act), um durch Stärkung langfristiger Preisverträge für EE die Wettbewerbsfähigkeit von Unternehmen zu stärken
- ▶ Reform betrifft
  - Elektrizitätsbinnenmarkt-Verordnung und -Richtlinie (EBM-VO und EBM-RL)
  - Erneuerbare Energien-Richtlinie (EE-RL) und ACER-Verordnung .



- 20 Tage nach Veröffentlichung im Amtsblatt
- Verordnung gilt unmittelbar
- Umsetzungsfrist RL: 6 bis 24 Monate

# EU-Strommarkt

wird u.a. zu folgenden Punkten reformiert:

## Dekarbonisierung

### Marktintegration EE

- Förderung PPA (Art. 19a, 19ab EBM-VO)
- „CfD-Pflicht“ für Förderung (Art. 19b EBM-VO)
- EU-Maßnahmen als Beitrag zur EE-Zielerreichung (Art. 19ac EBM-VO)

### Netze

- Tarifmethoden können auch EE-Integration, Flexibilität und NECP berücksichtigen (Art. 18 EBM-VO)
- Ermöglichung standortbezogener Investitionssignale (Art. 18 EBM-VO)
- Planung und Ausbau: mehr Informationspflichten für NB (Art. 50, 57 EBM-VO)

## Flexibilisierung und Versorgungssicherheit

### Flexibilisierung

- Ermittlung Flexibilitätsbedarf durch MS für die nächsten 5-10 Jahre und MS-Zielsetzung (Art. 19c, 19d EBM-VO)
- Förderregelungen zu non-fossiler Flexibilität (Art. 19e, 19f EBM-VO)

### Kapazitätsmechanismen

- Etablierung grundsätzlicher Notwendigkeit (nicht mehr vorübergehendes letztes Mittel) (Art. 21, 22 EBM-VO)
- Ausnahmeregeln CO<sub>2</sub>-Grenzwerte für bestehende Mechanismen (Art. 64 EBM-VO)

## Schutz vor stark volatilen Preisen

### Allgemein

- Energy Sharing außerhalb von Energiegemeinschaften (Art. 15a EBM-RL)
- Schutzregeln für vulnerable Haushalte
- Versorgerverpflichtung zu mehr Hedging (Art. 18a EBM-RL)

### Krisenregelungen

- Lastspitzenreduktion durch ÜNB (Art. 7a EBM-VO)
- Regulierte Preise im Krisenfall (Art. 66a EBM-RL)



# Dekarbonisierung

## Neue Fördervorgabe für direkte Preisstützungssysteme (Art. 19b EBM-VO)

### Anwendungsbereich und Geltung

- ▶ Wind, Solar, Geothermie, Wasserkraft ohne Speicher, Atomkraft
- ▶ „investments in new power-generating facilities“ vs. „investments in new generation“
- ▶ Ausnahme für Kleinvorhaben und Demonstrationsprojekte
- ▶ Zeitliche Geltung: 3 Jahre nach Inkrafttreten (5 Jahre für bestimmte Offshoreprojekte)

### Contracts for Difference (CfD)

(Begriffsbestimmung  
Art. 2 Nr. 76 EBM-VO)

### Äquivalente Maßnahme

(?)

### Gestaltungsgrundsätze

- ▶ Anreizerhaltung zu effizienter Marktteilnahme
- ▶ Vermeidung wettbewerbsverzerrender Auswirkungen auf Betrieb, Einsatz und Wartungsentscheidungen
- ▶ **Mindestvergütung und Obergrenze** müssen an Investitionskosten und Markterlöse angepasst sein
- ▶ Vermeidung Wettbewerbsverzerrung **durch Ausschreibungsverfahren** (Ausnahmen möglich)
- ▶ Strafklauseln für den Fall einer unzulässigen einseitigen vorzeitigen Beendigung
- ▶ EU-Beihilferecht zu beachten

## Power Purchase Agreements (PPA) (Art. 19a, 19ab EBM-VO)

### Ziel: Förderung der Nutzung von Strombezugsverträgen

Zur Sicherstellung von Preisvorhersehbarkeit für private Investoren und zur Erreichung der Klimaziele

### Akteure und ihre Aufgaben

#### EU-KOM:

- Prüfung von freiwilligen **PPA-Plattformen** bei der Überarbeitung der EBM-VO (Juni 2026)
- Überprüfung der PPA-Märkte auf Hindernisse & Transparenz alle 2 Jahre, beginnend bis zum 31. Januar 2026.
- **Ggf. Erlass spezifischer Leitlinien** zur Beseitigung von Hindernissen auf PPA-Märkten

#### ACER:

- **Jährliche Bewertung des PPA-Marktes** als Teil des Überwachungsberichts
- Prüfung der Notwendigkeit und ggf. **Entwicklung standardisierter Verträge** innerhalb von drei Monaten nach Inkrafttreten.

#### Mitgliedstaaten:

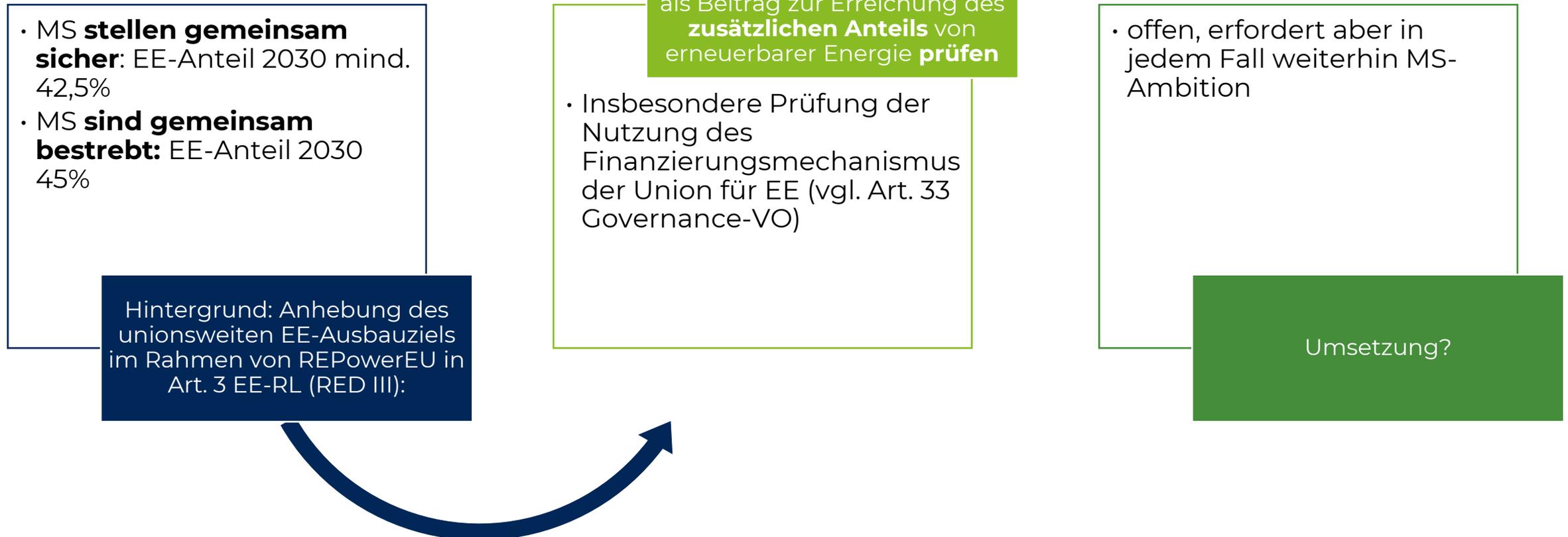
- **Bereitstellung von Instrumenten** zur Risikominderung (z.B. Garantieregelungen) und Abbau ungerechtfertigter Hindernisse.



### Vorgaben für Förderung in Mitgliedstaaten

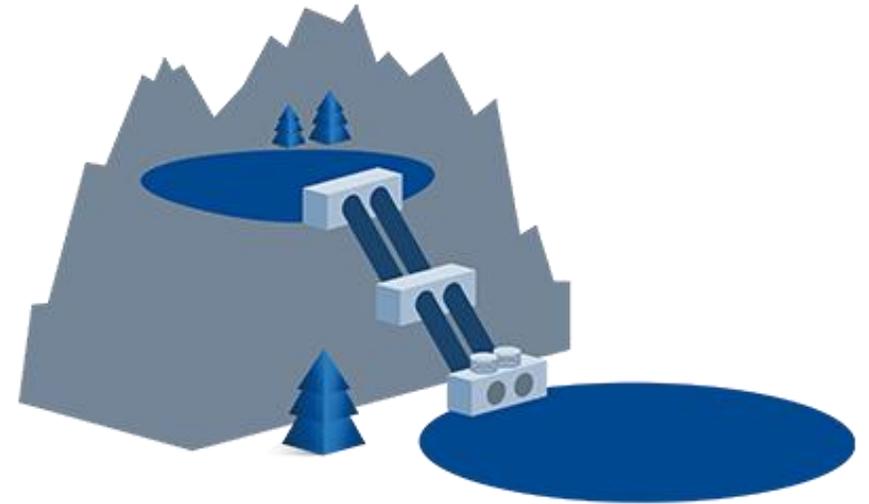
- **Einschränkung auf bestimmte Kundenkategorien** möglich
- **Beschränkung auf EE möglich**, Unterstützung für Kauf aus Strom aus fossilen Brennstoffen ist ausgeschlossen
- Berücksichtigung von PPAs in **EE-Ausschreibungen**, sofern dadurch keine Wettbewerbsverzerrung (z.B. wenn beide PPA-Parteien zur gleichen rechtlichen Einheit gehören)

## EU-Top-Up EE-Ausbau (Art. 19ac EBM-VO)



## Änderungen bei Netzentgelten (Art. 18 Abs. 2 EBM-VO)

- ▶ Zahlreiche Ergänzungen des Zielkatalogs für Tarifmethoden: **Tarifmethoden ...**
  - berücksichtigen sowohl Kapital- als auch Betriebskosten
  - bieten Anreize für vorausschauende Investitionen
  - unterstützen die **Nutzung von Flexibilitätsdienstleistungen**
  - erleichtern die Energiespeicherung und Nachfragereaktion
  - **tragen zur Erreichung der in den NEKP festgelegten Ziele bei**
  - **tragen zur Verringerung von Umweltauswirkungen und Förderung Akzeptanz bei**
  - tragen zur Erreichung der Mindestziele für grenzüberschreitende Übertragungskapazität bei
- ▶ Spielraum der BNetzA bei der Ausgestaltung der Tarifmethoden für Netzentgelte voraussichtlich stark erweitert, gleichzeitig schwierig viele Zielstellungen „unter einen Hut“ zu bekommen.



# Flexibilisierung und Versorgungssicherheit

## Neue Vorgaben für Flexibilität (Art. 19c bis 19f EBM-VO)

### Alle 2 Jahre Bericht der MS über ihren Flexibilitätsbedarf für die nächsten 5-10 Jahre

(Art. 19c)

Vorgegebene Mindestinhalte und Methoden

Analyse der Berichte der MS und ggf. Empfehlungen durch ACER

Bewertung des Flexibilitätsbedarfs fließt in ENTSO-E Netzentwicklungsplan ein

### Indikatives Ziel jedes MS für nicht-fossile Flexibilität (Art. 19d)

Verpflichtend festzulegen; aufbauend auf Bericht über Flexibilitätsbedarf unter Berücksichtigung der Beiträge von Nachfrageflexibilität und Speichern

Bewertung durch die EU-KOM: EU-KOM kann hierauf aufbauend eine Unionsstrategie für Flexibilität ausarbeiten

### MS können Förderregelungen für nicht-fossile Flexibilität aufsetzen (Art. 19e)

Detaillierte Ausgestaltungsgrundsätze, u.a. Begrenzung auf Neuanlagen, Möglichkeiten zur lokalen Steuerung

## Kapazitätsmechanismen (Art. 21, 64 EBM-VO)

- ▶ Verankerung als strukturelles Element des Strommarktdesigns, daher:
  - Streichung des Merkmals „vorübergehend“ in Begriffsbestimmung
  - Streichung der Voraussetzung „letztes Mittel“ für Versorgungssicherheit
  - Beachte: beihilfenrechtliche Genehmigung weiterhin max. 10 Jahre
- ▶ CO<sub>2</sub>-Emissionsgrenzwerte:
  - Bisher: Keine Zahlungen mehr für CO<sub>2</sub>-intensive Erzeugungskapazität
    - Ab 2019: mehr als 550g CO<sub>2</sub>/kWh für Anlagen mit Inbetriebnahme ab 2019
    - Ab 2025: auch nicht mehr für Anlagen mit Inbetriebnahme vor 2019
  - KOM kann nun **Ausnahmegenehmigung** für Anlagen mit Inbetriebnahme vor 2019 **für bestehende Kapazitätsmechanismen bis 2028** erteilen
  - Bedingung u.a.: letztes Mittel und Mitgliedstaat muss Meilensteinplan für den Ersatz durch kohlenstoffärmere Kapazität vorlegen



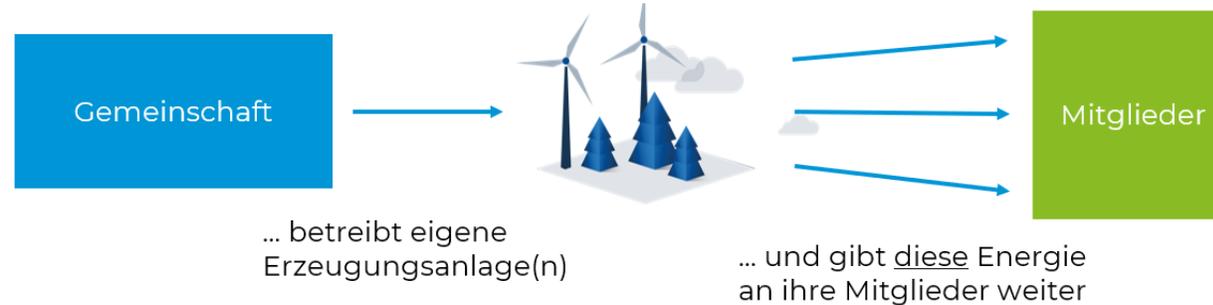
# Schutz vor stark volatilen Preisen

Absicherungen gegen Volatilität und Einführung von Preiskrisenregelung

## Neu: Ausweitung des Energy Sharing (Art. 15a EBM-RL)

- ▶ Bislang: Energy Sharing innerhalb von Gemeinschaften möglich

(vgl. Art. 21 Abs. 4, 22 EE-RL, Art. 16 EBM-RL)



- ▶ Neu: Energy Sharing außerhalb von Gemeinschaften zwischen aktiven Kunden
  - Recht auf Energy Sharing für alle **Haushalte, KMU und öffentliche Einrichtungen** (MS können Energy Sharing bis 6 MW auch für größere Akteure ermöglichen)
  - Einbindung von Dritten als Dienstleister möglich
  - **Keine Lieferantenpflichten für Haushalte bis 10,8 kW bzw. 50 kW** bei Mehrfamilienhäusern (MS können abweichende Schwellenwerte festlegen)
  - **Anspruch auf Verrechnung von geteiltem Strom** mit eigenem Verbrauch innerhalb von Bilanzkreisabrechnungszeitraum

## Neu: Vorgaben für Strompreiskrisen (Art. 66a EBM-RL)

### Ausrufung einer Strompreiskrise

- Rat kann auf Vorschlag der KOM **regionale oder EU-weite** Strompreiskrisen ausrufen



### Voraussetzungen

- sehr hohe Durchschnittspreise auf Stromgroßhandelsmärkten: mind. das Zweieinhalbfache des Durchschnittspreises der vorangegangenen fünf Jahre **und** mind. 180 EUR/MWh für voraussichtlich mehr als sechs Monate
- oder**
- Preisanstieg bei Letztverbrauchern um etwa 70 % für voraussichtlich mehr als drei Monate



### Mitgliedsstaaten können für die Dauer der Strompreiskrise

- zugunsten von KMU und Verbraucherhaushalten in den Strompreisbildungsmechanismus eingreifen („Strompreisbremse“)
- Netzbetreiber auffordern, sich Produkte zur Lastspitzenreduktion („Peak Shaving“) zu beschaffen, um Nachfrageverringering während der Spitzenlastzeiten zu erreichen (vgl. Art. 7a EBM-VO).



# Themenblock II: Fragen und Antworten



# Themenblock III: Wasserstoff im Gaspaket

Überblick zu Netzentwicklungsplanung, Entflechtung und Drittzugang

# Gliederung

- ▶ Allgemeines
  - Hintergrund und Überblick zum Gas-Wasserstoff-Paket
  - Wasserstoffbegriffe
- ▶ Netzentwicklungsplanung und Genehmigungen
- ▶ Überblick über das Entflechtungsregime: Grundsatz + ITO-Modell
- ▶ Drittzugang zum Wasserstoffnetz

# Hintergrund und Überblick

## Hintergründe zur Reform des Gasmarktes

- ▶ KOM-Vorschlag 15.12.2021  
→ Trilogieeinigung 27.11./08.12.2023
- ▶ Schaffung eines **gemeinsamen Rahmens für die Dekarbonisierung des Gasmarktes** & Beitrag zur Erreichung der Klima- und Energieziele der Union (vgl. Art. 1 Abs. -1 RL)
- ▶ **Wasserstoffstrategie 2020/2022** sieht drei Phasen für Markthochlauf vor:
  - Bis 2024: 6 GW Elektrolyseure und 1 Mio. Tonnen heimischen EE-Wasserstoff
  - Bis 2030: 100 GW Elektrolyseure und 10 Mio. Tonnen heimischen EE-Wasserstoff
  - Ab 2030: Technologien für EE-Wasserstoff ausgereift

### **Art. 1 Abs. 4 RL**

„Mit dieser Richtlinie werden Vorschriften für die schrittweise Einrichtung eines **unionsweiten Wasserstoffverbundnetzes** festgelegt, das zur langfristigen **Flexibilität des Stromsystems** sowie zur **Verringerung der Netto-Treibhausgasemissionen schwer zu dekarbonisierender Sektoren (...)** und damit zur **Dekarbonisierung des Energiesystems der EU beiträgt...**“

# Ausgewählte wasserstoffrelevante Bestimmungen im Gas-Wasserstoff-Paket

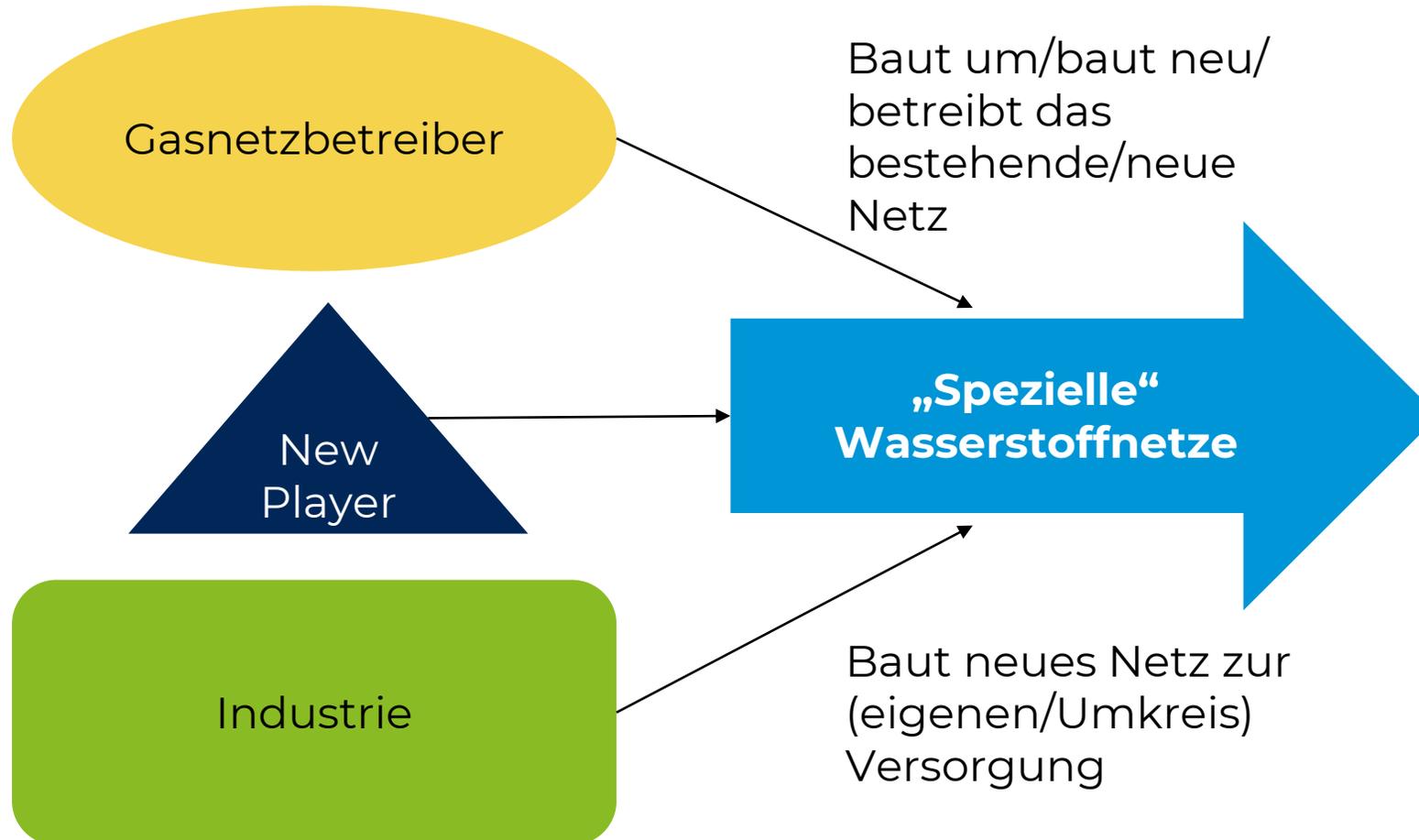
## Gas-Wasserstoff-RL

- ▶ **Definition „CO<sub>2</sub>-armer Wasserstoff“** und Zertifizierung (Art. 2, 8)
- ▶ **Genehmigungen** (Art. 7)
- ▶ Marktregeln und Verbraucherrechte (Art. 3 ff. und Art. 10 ff.)
- ▶ **Drittzugang** (Art. 31 ff.)
- ▶ **Netzentwicklungsplanung** in den MS (Art. 51 ff.)
- ▶ Bestehende und geografisch begrenzte Wasserstoffnetze (Art. 47, 48)
- ▶ **Entflechtungsregelungen** (vertikal und horizontal) (Art. 62, 63)

## Gas-Wasserstoff-VO

- ▶ Marktregeln (Art. 3)
- ▶ Pflichten der Netzbetreiber inkl. **Drittzugang** in Gas- und Wasserstoffnetzen (Art. 6 ff.)
- ▶ Netzentgelte in Gas- und Wasserstoffnetzen (Art. 15, 16)
- ▶ Blending im Gasnetz (Art. 19)
- ▶ EU-Organisation der Netzbetreiber und EU-weite **Netzentwicklungsplanung** (Art. 40 ff.)
- ▶ Network Codes und Guidelines (Art. 52 ff.)

# Hintergrund & Überblick zur Entwicklung der Wasserstoffnetze



# Begriffsklärung

## Verschiedene Gase im Gas-Wasserstoff-Paket – Wo steckt Wasserstoff drin?

<b>Erneuerbares Gas</b> Art. 2 Nr. 2 RL	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Biogas i.S.d. Art. 2 Nr. 28 EE-RL, einschließlich zu Biomethan aufbereitetes Biogas</li> <li>• Erneuerbare gasförmige Kraftstoffe, die Kraftstoffe nicht biogenen Ursprungs (RFNBOs) i.S.d. Art. 2 Nr. 36 EE-RL</li> </ul>
<b>CO<sub>2</sub>-armer Wasserstoff</b> Art. 2 Nr. 10 RL	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Energiegehalt aus nicht erneuerbaren Quellen</li> <li>• Verringerung von THG-Emissionen einen Mindestschwellenwert von 70 % gegenüber dem fossilen Vergleichswert für RFNBOs</li> </ul>
<b>CO<sub>2</sub>-arme Gase</b> Art. 2 Nr. 11 RL	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Anteil gasförmiger Brennstoffe an wiederverwerteten kohlenstoffhaltigen Kraftstoffen i.S.d. Art. 2 Nr. 35 EE-RL</li> <li>• CO<sub>2</sub>-armer Wasserstoff</li> <li>• synthetische gasförmige Brennstoffe mit einem aus CO<sub>2</sub>-armem Wasserstoff stammenden Energiegehalt, die in Bezug auf die Verringerung von THG-Emissionen den Mindestschwellenwert von 70 % gegenüber dem fossilen Vergleichswert für RFNBOs erreichen</li> </ul>
<b>CO<sub>2</sub>-arme Brennstoffe</b> Art. 2 Nr. 12 RL	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Wiederverwertete kohlenstoffhaltige Kraftstoffe i.S.d. Art. 2 Nr. 35 EE-RL,</li> <li>• CO<sub>2</sub>-armer Wasserstoff</li> <li>• synthetische gasförmige und flüssige Brennstoffe mit einem aus CO<sub>2</sub>-armem Wasserstoff stammenden Energiegehalt, die in Bezug auf die Verringerung von THG-Emissionen den Mindestschwellenwert von 70 % gegenüber dem fossilen Vergleichswert für RFNBOs erreichen</li> </ul>

## Verschiedene Gase im Gas-Wasserstoff-Paket – Wo steckt Wasserstoff drin?

<b>Erneuerbares Gas</b> Art. 2 Nr. 2 RL	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Biogas i.S.d. Art. 2 Nr. 28 EE-RL</li> <li>• Erneuerbare gasförmige Brennstoffe (RFNBOs) i.S.d. Art. 2 Nr. 35 EE-RL</li> </ul>
<b>CO<sub>2</sub>-armer Wasserstoff</b> Art. 2 Nr. 10 RL	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Energiegehalt aus nicht erneuerbaren Gasen</li> <li>• Verringerung von THG-Emissionen einen Mindestschwelle von 70 % gegenüber dem fossilen Vergleichswert für RFNBOs erreichen</li> </ul>
<b>CO<sub>2</sub>-arme Gase</b> Art. 2 Nr. 11 RL	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Anteil gasförmiger Brennstoffe an wiederverwerteten kohlenstoffhaltigen Kraftstoffen i.S.d. Art. 2 Nr. 35 EE-RL</li> <li>• CO<sub>2</sub>-arme Gase</li> <li>• synthetische Gase mit einem aus CO<sub>2</sub>-armem Wasserstoff stammenden Anteil, der in Bezug auf die Verringerung von THG-Emissionen den Mindestschwelle von 70 % gegenüber dem fossilen Vergleichswert für RFNBOs erreichen</li> </ul>
<b>CO<sub>2</sub>-arme Brennstoffe</b> Art. 2 Nr. 12 RL	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Wiederverwertete Kraftstoffe i.S.d. Art. 2 Nr. 35 EE-RL,</li> <li>• CO<sub>2</sub>-arme Gase</li> <li>• synthetische flüssige Brennstoffe mit einem aus CO<sub>2</sub>-armem Wasserstoff stammenden Anteil, die in Bezug auf die Verringerung von THG-Emissionen den Mindestschwelle von 70 % gegenüber dem fossilen Vergleichswert für RFNBOs erreichen</li> </ul>

Verweis auf  
**Begriffsdefinition** zu  
**Erneuerbarer Wasserstoff**  
→ EE-RL

Neue **Definition** für **CO<sub>2</sub>-armen Wasserstoff** & **Delegierter Rechtsakt** (Methodologie) gem. Art. 8 RL

**CO<sub>2</sub>-arme Brennstoffe / Gase**

CO<sub>2</sub>-armer H<sub>2</sub>

# Netzentwicklungsplanung und Genehmigungen: Wie entsteht das Wasserstoffnetz?

# Netzentwicklungsplanung im Mehrebenensystem

TEN-E-  
VO

EU-Prioritätskorridore und -projekte nach TEN-E

EU-Infrastrukturlückenberichte der ENTSO-E, ENTSO-G, ENNOH nach TEN-E

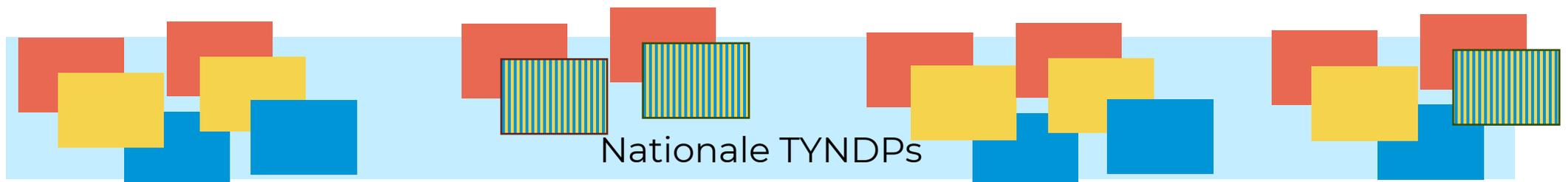
Art. 43,  
43a VO

Union-wide Ten Year  
Network  
Development Plan  
(TYNDP) Strom  
ENTSO-E

Union-wide Ten Year  
Network  
Development Plan  
(TYNDP) Gas  
ENTSO-G

Union-wide Ten Year  
Network  
Development Plan  
(TYNDP) Hydrogen  
ENNOH

Art. 51 ff.  
RL



# Netzentwicklungsplanung im Mehrebenensystem

TEN-E-  
VO

EU-Prioritätskorridore und -projekte nach TEN-E

EU-Infrastrukturlückenberichte der ENTSO-E, ENTSO-G, ENNOH nach TEN-E

Art. 43,  
43a VO

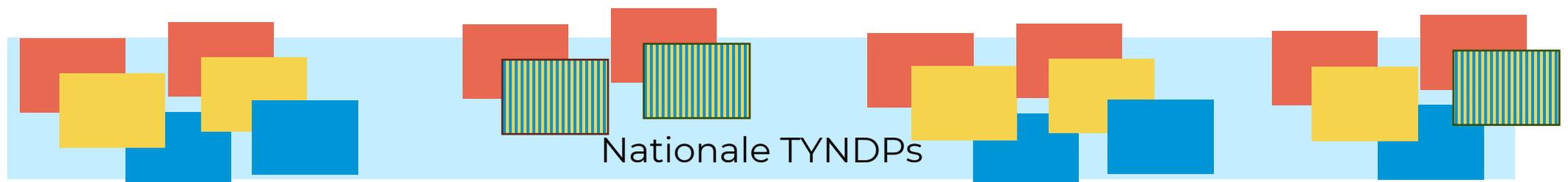
Union-wide Ten Year  
Network  
Development Plan  
(TYNDP) Strom  
ENTSO-E

Union-wide Ten Year

Union-wide Ten Year

Bis Ende 2027: Gemeinsamer Union-wide Ten Year  
Network Development Plan (TYNDP) Gas +  
Wasserstoff (eigene Kapitel für Gas und Wasserstoff)

Art. 51 ff.  
RL



## Netzentwicklungsplanung auf nationaler Ebene (Art. 51, 52, 52b RL)

- ▶ Erstellt durch die **Fernleitungsnetzbetreiber** (FNB) (Art. 51 RL) bzw. **Verteilernetzbetreiber** (VNB) (Art. 52, 52b RL)
- ▶ Netzentwicklungspläne enthalten **Information über die Infrastrukturbedürfnisse** (Zubau/Abbau/Umwidmung) im jeweiligen Bereich **für die nächsten zehn Jahre**
- ▶ Basierend auf **Szenarien**, die von den Infrastrukturbetreibern gemeinsam entwickelt werden
- ▶ **Stakeholder Konsultation** bei Erstellung der Pläne
- ▶ Regelmäßiges **Update** (min. alle zwei Jahre für die FNB (Art. 51 Abs. 1), alle vier Jahre für die VNB (Art. 52 Abs. 1))
- ▶ **Neu: „Network decommissioning plans“** im Gas-Verteilernetzbereich, sofern ein Rückgang der Gasnachfrage erwartet wird, Art. 52b

# Netzentwicklungsplanung im Mehrebenensystem

TEN-E-  
VO

EU-Prioritätskorridore und -projekte nach TEN-E

EU-Infrastrukturlückenberichte der ENTSO-E, ENTSO-G, ENNOH nach TEN-E

Art. 43,  
43a VO

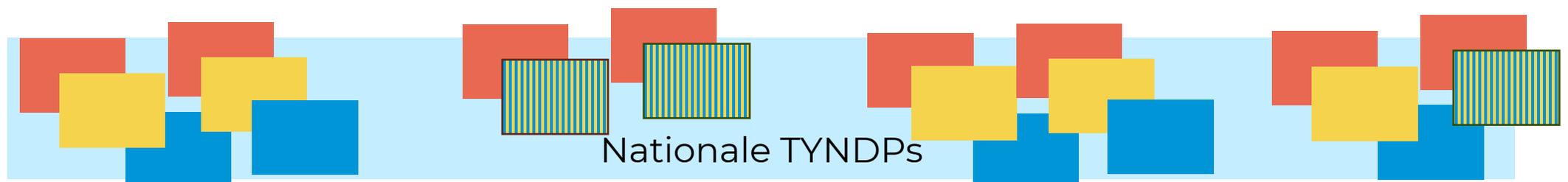
Union-wide Ten Year  
Network  
Development Plan  
(TYNDP) Strom  
ENTSO-E

Union-wide Ten Year

Union-wide Ten Year

Bis Ende 2027: Gemeinsamer Union-wide Ten Year  
Network Development Plan (TYNDP) Gas +  
Wasserstoff (eigene Kapitel für Gas und Wasserstoff)

Art. 51 ff.  
RL



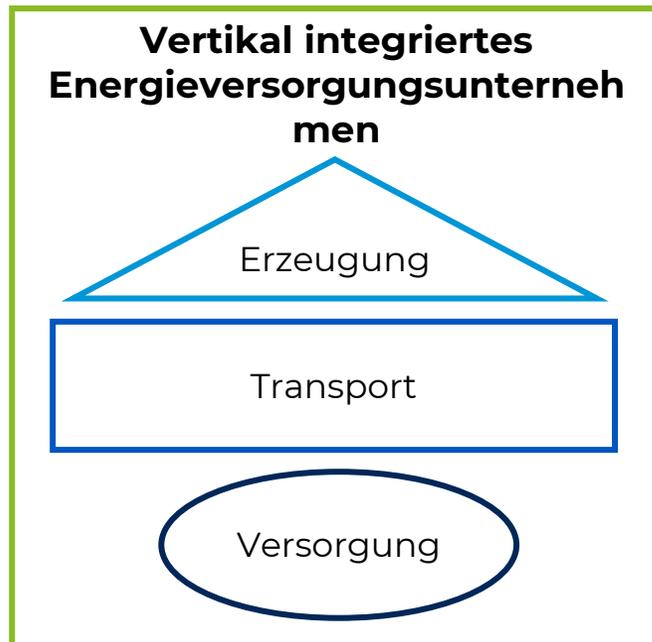
## Genehmigungen für (neue) Wasserstoffinfrastruktur (Art. 7 RL)

- ▶ Betrifft Genehmigungen „(z. B. eine Lizenz, Erlaubnis, Konzession, Zustimmung oder Zulassung) für den Bau oder den Betrieb von Erdgasanlagen, **Wasserstoff-erzeugungsanlagen und Wasserstoffsysteminfrastruktur**“ (Art. 7 Abs. 1 RL)
- ▶ In Genehmigungsverfahren für Wasserstoffinfrastruktur Berücksichtigung **„Energy Efficiency First“ Prinzip** (Art. 7 Abs. 2b RL)
- ▶ Grundsätzlich sollen Verfahren **nicht länger als zwei Jahre dauern** (in Ausnahmefällen 3 Jahre; Art. 7 Abs. 3 RL)
  - Regelungen der Erneuerbaren-RL (soweit anwendbar) gehen jedoch vor (Art. 7 Abs. 5 u. 10b RL)
- ▶ MS sollen sicherstellen, dass **Genehmigungen für Gas-Infrastruktur auch für Wasserstoff-Infrastruktur gelten und Wegenutzungsrechte übergehen** (Art. 7 Abs. 7, 8, 8a RL)

# Entflechtung der Wasserstoffnetzbetreiber

# Hintergrund: Entstehung der Entflechtungsregelungen und Entflechtung im Gas

- ▶ „Alte Welt“: Ein Unternehmen für **alles** (oft (teil-)staatliche Unternehmen)



- ▶ **Binnenmarktpaket 2009:** Trennung von Erzeugung, Netzbetrieb und Versorgung für Fernleitungsnetze im Gasbereich
- ▶ **Ziel:** Mehr Wettbewerb durch Möglichkeit neuer Marktakteure, freie Preisbildung etc.
- ▶ **Grundsatz: eigentumsrechtliche Entflechtung in Art. 54 RL:** Der Eigentümer (und Betreiber) von Netzen darf nicht auch Erzeugung und Versorgung halten (und betreiben)
- ▶ **Ausnahmen** für (Gas-)Netzbetreiber, die 2009 Teil eines vertikal integrierten Unternehmens waren

## Horizontale Entflechtung

- ▶ **Art. 63 RL: Unabhängigkeit hinsichtlich der Rechtsform**
- ▶ MS können **Ausnahme** vorsehen (Abs. 2) sofern:
  - Öffentlich zugängliche **positive Kosten-Nutzen-Analyse**
  - **positive Bewertung** durch Regulierungsbehörde, inkl. Bewertung der **Auswirkungen** auf
    - Transparenz,
    - Querfinanzierung,
    - Netzentgelte und
    - grenzüberschreitenden Handel.
  - Bewertung soll außerdem einen **Zeitplan** enthalten, in dem die erwarteten **Übertragungen von Vermögenswerten** vom Erdgas- auf den Wasserstoffsektor dargestellt werden.

Überprüfung  
alle 7 Jahre



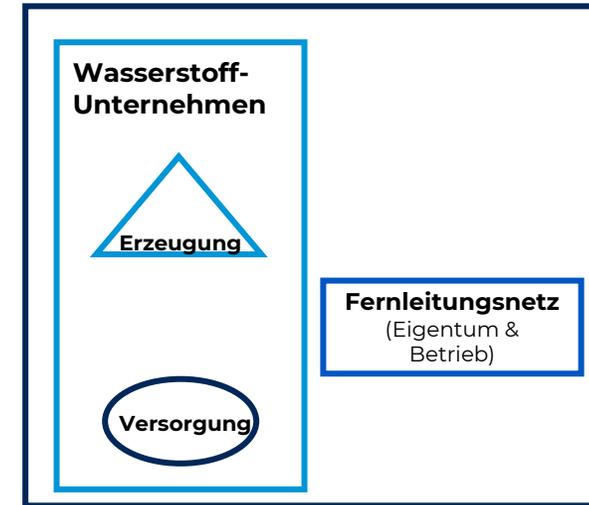
# Vertikale Entflechtung von Wasserstoff-Fernleitungsnetzbetreibern

**Grundsatz:** ab 2 Jahre nach Inkrafttreten der RL

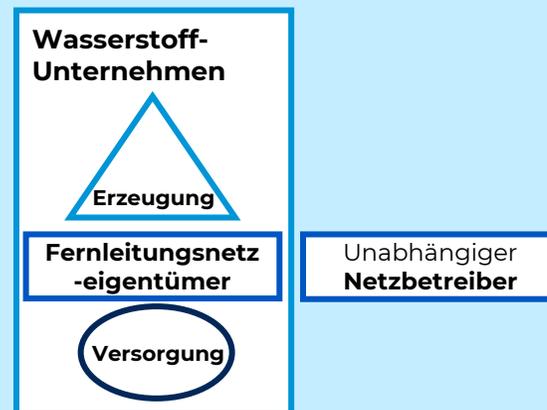
→ **Eigentumsrechtliche Entflechtung**

(Art. 62 Abs. 1 i.V.m. Art. 54 Abs. 1 RL)

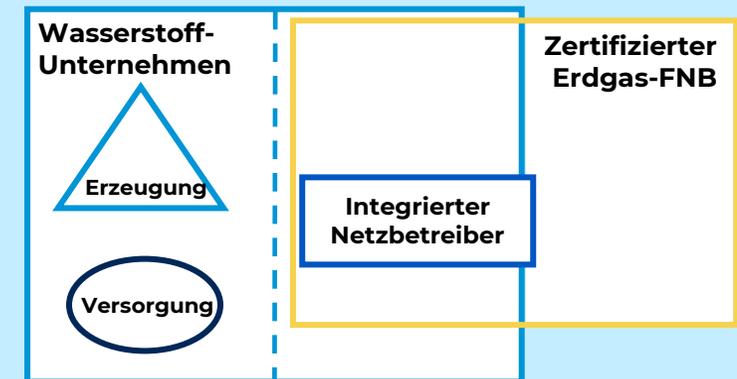
**Ausnahmen** zur Wahrung von Eigentumsrechten bei gleichzeitiger Sicherstellung der Trennung von Interessen :



**1) ISO-Modell:** Art. 62 Abs. 3 i.V.m Art. 55 RL  
= Benennung eines **zertifizierten unabhängigen Wasserstoffnetzbetreibers**



**2) ITO-Modell:** Art. 62 Abs. 4 i.V.m. Art. 57, 58 RL  
= Benennung eines **integrierten Wasserstoffnetzbetreibers** bei strikter Trennung der Geschäftsfelder im Konzern



# Integrierter Wasserstoffnetzbetreiber (ITO)

**Voraussetzung:** Wasserstoffnetz gehört

- ▶ zum Zeitpunkt des Inkrafttretens der RL einem vertikal integrierten Wasserstoffunternehmen *oder*
- ▶ einem / mehreren zertifizierten Erdgas-FNB

**Dann gilt:** Art. 62 Abs. 4 i.V.m. Art. 57 ff. RL  
Der ITO

- ▶ **steht unter der alleinigen Kontrolle** des vertikal integrierten Wasserstoffunternehmens *oder* eines Erdgas-FNBs (Verbleib im Konzern / Verbund),
- ▶ **genießt dabei aber weitgehende Autonomie** (Vermögenswerte, Anlagen, Personalausstattung, Unternehmensidentität).



## Ausnahmen für bestehende und geografisch begrenzte Wasserstoffnetze (Art. 47 und 48 RL)

### Bestehende Wasserstoffnetze (Art. 47 RL)

- ▶ Ausnahmen von Regelungen zu Entflechtung und Drittzugang möglich
- ▶ für zum Zeitpunkt des Inkrafttretens der RL bestehende Wasserstoffnetze
- ▶ Beendigungstatbestände in Art. 47 Abs. 2 RL

### Geografisch begrenzte Wasserstoffnetze (Art. 48 RL)

- ▶ Ausnahme von Entflechtungsregelungen möglich
- ▶ für Wasserstoffnetze, in denen Wasserstoff innerhalb eines geografisch begrenzten Industrie- oder Gewerbegebiets transportiert wird

### Außerdem: Art. 60 VO für

- **neue große Infrastruktur** (Interkonnektoren, Terminals, unterirdische Speicher) und
- **Kapazitätserweiterung von bestehender Infrastruktur**, die die Erschließung neuer Versorgungsquellen für erneuerbare und CO<sub>2</sub>-arme Gase ermöglichen.

# Zugang zum Wasserstoffnetz

# Grundsatz: Sicherstellung eines offenen und diskriminierungsfreien Zugangs zum Wasserstoffnetz

- ▶ **Zugang Dritter** zu Wasserstoffnetzen sowie zu Wasserstoffterminals und -speichern (Art. 31 ff. RL)
  - Möglichkeit zur Benutzung des „fremden“ Netzes,
  - durch Zurverfügungstellung von Netzkapazitäten für die Durchleitung / den Transport von Wasserstoff
- ▶ **Abgrenzung zu Netzanschluss** (= Herstellung der physischen/technischen Verbindung)

## ▶ 2 Modelle:

### Regulierter Drittzugang

(Grundregel bei Netzen und Speichern)

**Allg. Zugang auf Basis veröffentlichter und von nat. Regulierungsbehörde genehmigten Tarife**

**Zugangssystem beruht auf objektiven Kriterien** und wird **ohne Diskriminierung** zwischen den Netznutzern angewandt

Art. 31 Abs. 1 und 2 (Netze), Art. 33 Abs. 1 (Speicher) RL

### Verhandelter Drittzugang

(Grundregel bei Terminals)

**Zugang auf Vertragsbasis** nach objektiven, transparenten und nichtdiskriminierenden Kriterien

**Anspruch auf Netzzugang, aber unter Aushandlung der konkreten Bedingungen**

Art. 31 Abs. 3 (Netze), Art. 32 Abs. 1 (Terminals), Art. 33 Abs. 2 (Speicher) RL

## Drittzugang zum Wasserstoffnetz (Art. 31 RL / Art. 6, 11 VO)

### Grundsatz

- **Regulierter Drittzugang**, basierend auf veröffentlichten und von der nationalen Regulierungsbehörde genehmigten Tarifen
  - **Ausnahme möglich bis 31.12.2032:** Verhandelter Drittzugang, basierend auf objektiven, transparenten und diskriminierungsfreien Kriterien, Art. 31 Abs. 4 RL.

### Verweigerungsgründe

- **Fehlende Kapazität oder fehlender Anschluss** (Art. 34 Abs. 1 RL)
  - **Achtung: Wenn Zugang verweigert** → Mitgliedstaaten ergreifen geeignete Maßnahmen, um Wasserstoffunternehmen, das Zugang verweigert, zum notwendigen **Netzausbau** zu bewegen, soweit dies wirtschaftlich vertretbar oder der potenzielle Kunde bereit ist, hierfür zu zahlen (Art. 34 Abs. 2 RL).
- **Kein privilegierter Zugang** von erneuerbaren/CO<sub>2</sub>-armen Wasserstoff

### Vertragsmodalitäten

- **Vertragsdauer** (Art. 6 Abs. 3 VO):
  - für Infrastruktur, die vor dem 1.1.2028 fertiggestellt wurde: max. 20 Jahre;
  - für Infrastruktur, die ab dem 1.1.2028 fertiggestellt wird: max. 15 Jahre
- Organisation als **Ein-/Ausspeisesystem ab dem 01.01.2033**, Art. 6 Abs. 6 VO
- **Handelbarkeit der Kapazitätsrechte** Art. 11 VO

## Drittzugang zum Wasserstoffnetz (Art. 31 RL / Art. 6, 11 VO)

### Grundsatz

- **Regulierter Drittzugang**, basierend auf veröffentlichten, von der Regulierungsbehörde genehmigten Tarifen
  - **Ausnahme möglich bis 31.12.2032:** Verhandelter Drittzugang unter transparenten und diskriminierungsfreien Kriterien,

Keine Differenzierung zwischen Verteilernetz und Fernleitungsnetz

### Verweigerungsgründe

- **Fehlende Kapazität oder fehlender Anschluss** (Art. 34 Abs. 1 VO)
  - **Achtung: Wenn Zugang verweigert** → Mitgliedstaaten ergreifen Maßnahmen, um Wasserstoffunternehmen, das Zugang verweigert wird, zum **Netzausbau** zu bewegen, soweit dies wirtschaftlich vertretbar ist. Der Kunde bereitz ist, hierfür zu zahlen (Art. 34 Abs. 2 RL).
- **Kein privilegierter Zugang** von erneuerbaren/CO<sub>2</sub>-neutralen Wasserstoffproduzenten

**Ab 1.1.2033** gelten die Vorschriften zu **Vertragsmodalitäten und Kapazitätszuweisungsmechanismen aus dem Gasnetzbereich** (Art. 5, 9, 12 VO) auch im Wasserstoffnetzbereich, vgl. Art. 6 Abs. 8 VO

### Vertragsmodalitäten

- **Vertragsdauer** (Art. 6 Abs. 3 VO):
  - für Infrastruktur, die vor dem 1.1.2028 fertiggestellt wurde: mind. 10 Jahre
  - für Infrastruktur, die ab dem 1.1.2028 fertiggestellt wird: max. 15 Jahre
- Organisation als **Ein-/Auspeisesystem ab dem 01.01.2033**, Art. 6 Abs. 6 VO
- **Handelbarkeit der Kapazitätsrechte** Art. 11 VO

# Ausnahmen für bestehende und neue Infrastruktur

## Bestehende H2-Netze

- ▶ **Art. 47 RL: Ausnahmen** von Regelungen zu **Drittzugang** & **Entflechtung** (**Art. 31**, 42, 62, 63, 64, 65)
- ▶ **Voraussetzung:** Wasserstoffnetz existiert bereits bei Inkrafttreten der RL (Bestandsschutz-Klausel)
- ▶ **Ausnahme endet** u.a.
  - Bei Verbindung mit anderem Wasserstoffnetz
  - Bei Vergrößerung des Wasserstoffnetzes > 5% (Länge, Kapazität) ggü. Zustand bei Inkrafttreten der RL



## Große neue Wasserstoffinfrastrukturen

- ▶ **Art. 60 VO: Ausnahmen** u.a. von Regelungen der VO (außer Art. 31 Abs. 5 und 6 VO) sowie von **Art. 62, 31, 32, 33 RL** → auch Drittzugang
- ▶ Für große neue Infrastrukturen, d. h. **Interkonnektoren, Wasserstoffterminals** und **unterirdische Wasserstoffspeicher**  
Oder vorhandene Infrastrukturen (Abs. 2) bei
  - erheblicher Kapazitätserhöhungen oder
  - Änderungen, die die Erschließung neuer Versorgungsquellen für erneuerbare und CO<sub>2</sub>-arme Gase ermöglichen
- ▶ Kumulatives Vorliegen der **Bedingungen** in Art. 60 VO, u.a. **Investition verstärkt den Wettbewerb** und verbessert die **Versorgungssicherheit**, trägt zur Dekarbonisierung bei und **würde ohne Ausnahmegenehmigung nicht getätigt**
- ▶ Ausnahme endet nach Ablauf festgelegter Zeit



# Themenblock III: Fragen und Antworten



**Nächstes Online-Seminar  
„Green Deal erklärt“ am  
30. April 2024, 9 Uhr**

## Unterstützen Sie unsere Forschung



### Forschung fördern und gemeinsam mehr bewirken

Um weiterhin als Zukunftswerkstatt für den Rechtsrahmen der Energiewende wichtige Impulse setzen zu können, brauchen wir Ihre Unterstützung! Ihre Spende fördert unsere Forschung und hilft, die Energiewende voranzubringen.

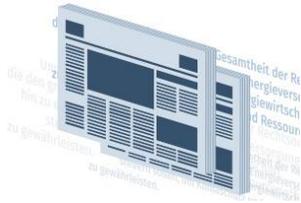
### Kontakt

Hannah Lallathin  
Referentin Fundraising  
lallathin@stiftung-umweltenergierecht.de

### Spendenkonto

Sparkasse Mainfranken  
IBAN: DE16 7905 0000 0046 7431 83  
BIC: BYLADEM1SWU

# Bleiben Sie auf dem Laufenden



## Newsletter

Info | Stiftung Umweltenergierecht informiert periodisch über die aktuellen Entwicklungen



## Webseite

[www.umweltenergierecht.de](http://www.umweltenergierecht.de) als Informationsportal



## Social Media

aktuelle Informationen auf Twitter und LinkedIn



Fabian Pause, LL.M. Eur.  
Forschungsgebietsleiter

pause@stiftung-umweltenergierecht.de

Tel: +49-931-79 40 77-18

Fax: +49-931-79 40 77-29

Twitter:

Friedrich-Ebert-Ring 9 | 97072 Würzburg

**www.stiftung-umweltenergierecht.de**

Unterstützen Sie unsere Arbeit durch Zustiftungen und Spenden für laufende Forschungsaufgaben.

**Spenden:** BIC BYLADEM1SWU (Sparkasse Mainfranken Würzburg)  
IBAN DE16790500000046743183

**Zustiftungen:** BIC BYLADEM1SWU (Sparkasse Mainfranken Würzburg)  
IBAN DE83790500000046745469

# Anhang mit Quellennachweisen

## Quellen / EU Green Deal (I):

- ▶ KOM, Mitteilung „Der europäische Green Deal“, 11.12.2019, COM(2019) 640 final
- ▶ KOM, Vorschlag für eine Verordnung für ein „Europäisches Klimagesetz“, 04.03.2020, COM(2020) 80 final sowie Änderungsvorschlag, 17.09.2020, COM(2020) 563 final
- ▶ KOM, Mitteilung „Mehr Ehrgeiz für das Klimaziel Europas bis 2030“, 17.09.2020, COM(2020) 562 final mit 2030 Climate Target Plan Impact Assessment, 17.09.2020, SWD(2020) 176 final/1 und 2 und SWD(2020) 177 final
- ▶ KOM, Mitteilung „Eine EU-weite Bewertung der nationalen Energie- und Klimapläne“, 17.09.2020, COM(2020) 564 final
- ▶ COM, 2020 report on the State of the Energy Union pursuant to Regulation (EU) 2018/1999 on Governance of the Energy Union and Climate Action, 14.10.2020, COM(2020) 950 final
- ▶ COM, Renewable Energy Progress Report, 14.10.2020, COM(2020) 952 final
- ▶ COM, Progress report on improving energy efficiency, 14.10.2020, COM(2020) 954 final
- ▶ KOM, Mitteilung „Arbeitsprogramm der Kommission für 2021: Eine vitale Union in einer fragilen Welt“, 19.10.2020, COM(2020) 690 final mit Anhängen
- ▶ EP, European Climate Law, Amendments adopted by the European Parliament on 8 October 2020: [https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/TA-9-2020-0253\\_DE.pdf](https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/TA-9-2020-0253_DE.pdf)

## Quellen / EU Green Deal (II):

- ▶ Europäischer Rat, Tagung des Europäischen Rates (10. und 11. Dezember 2020) – Schlussfolgerungen, EUCO 22/20, 11/12/2020
- ▶ Rat der Europäischen Union, Schlussfolgerungen des Rates zur Stärkung der europäischen Zusammenarbeit im Bereich erneuerbarer Offshore-Energie und anderer erneuerbarer Energie, 13893/20, 11/12/2020
- ▶ Rat der Europäischen Union, Beschluss des Rates über das Eigenmittelsystem der Europäischen Union und zur Aufhebung des Beschlusses 2014/335/EU, Euratom, Link: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-10046-2020-INIT/de/pdf>
- ▶ Rat der Europäischen Union, Vorschlag für eine Verordnung des Europäischen Parlaments und des Rates zur Schaffung des Rahmens für die Verwirklichung der Klimaneutralität und zur Änderung der Verordnung (EU) 2018/1999 (Europäisches Klimagesetz) – Allgemeine Ausrichtung, 17.12.2020, 14171/20, 2020/0036(COD)
- ▶ COM, Communication, European Climate Pact, 9.12.2020, COM(2020) 788 final

## Quellen / „Fit für 55“-Paket:

- ▶ KOM, Inception Impact Assessment, Amendment of the EU Emissions Trading System (Directive 2003/87/EC), Ares(2020)6081850 - 29/10/2020; Link zu den Konsultationen: <https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/12660-Updating-the-EU-Emissions-Trading-System>
- ▶ KOM, Inception Impact Assessment, Amendment of Regulation (EU) 2018/842 on binding annual greenhouse gas reductions by Member States from 2021 to 2030 contributing to climate action to meet commitments under the Paris Agreement, Ares(2020)6081605 - 29/10/2020; Link zu den Konsultationen: <https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/12656-Updating-Member-State-emissions-reduction-targets-Effort-Sharing-Regulation-in-line-with-the-2030-climate-target-plan>
- ▶ KOM, Inception Impact Assessment, Amendment of the Land Use, Land Use Change and Forestry Regulation (EU) 2018/841, Ares(2020)6081753 - 29/10/2020, Link zu den Konsultationen: <https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/12657-Land-use-land-use-change-and-forestry-review-of-EU-rules>
- ▶ KOM, Öffentliche Konsultation zu EU-Vorschriften für erneuerbare Energien (Richtlinie 2018/2001/EU); Link: <https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/12553-Revision-of-the-Renewable-Energy-Directive-EU-2018-2001>
- ▶ KOM, Öffentliche Konsultation zur EU-Energieeffizienzrichtlinie (EED); Link: <https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/12552-Review-of-Directive-2012-27-EU-on-energy-efficiency>
- ▶ KOM, Mitteilung, Eine EU-Strategie zur Nutzung des Potenzials der erneuerbaren Offshore-Energie für eine klimaneutrale Zukunft, 19.11.2020, COM(2020) 741 final

## Quellen / Wasserstoffwirtschaft:

- ▶ KOM, Vorschlag für eine Verordnung zu Leitlinien für die transeuropäische Energieinfrastruktur und zur Aufhebung der Verordnung (EU) Nr. 347/2013, 15.12.2020, COM(2020) 824 final
- ▶ EU Parlament, Bericht, A European Strategy for Hydrogen, 2020/2242(INI), Link: [https://oeil.secure.europarl.europa.eu/oeil/popups/ficheprocedure.do?reference=2020/2242\(INI\)&l=en](https://oeil.secure.europarl.europa.eu/oeil/popups/ficheprocedure.do?reference=2020/2242(INI)&l=en)
- ▶ Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, Manifesto for the development of a European “Hydrogen Technologies and Systems” value chain, 17.12.2020, Link: [https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Downloads/M-O/manifesto-for-development-of-european-hydrogen-technologies-systems-value-chain.pdf?\\_\\_blob=publicationFile&v=10](https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Downloads/M-O/manifesto-for-development-of-european-hydrogen-technologies-systems-value-chain.pdf?__blob=publicationFile&v=10)
- ▶ Rat der Europäischen Union, Schlussfolgerungen des Rates: „Auf dem Weg zu einem Wasserstoffmarkt in Europa“, 13976/20, 11/12/2020
- ▶ Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, Bundesministerium für Verkehr und digitale Infrastruktur, Bekanntmachung des Interessenbekundungsverfahrens zur geplanten Förderung im Bereich Wasserstofftechnologien und -systeme, 11.1.2021, Link: [https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Downloads/I/ipcei-bekanntmachung-interessenbekundungsverfahren.pdf?\\_\\_blob=publicationFile&v=16](https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Downloads/I/ipcei-bekanntmachung-interessenbekundungsverfahren.pdf?__blob=publicationFile&v=16)

## Quellen / REPowerEU-Prozess (I)

- ▶ KOM, Mitteilung, „REPowerEU: gemeinsames europäisches Vorgehen für erschwinglichere, sichere und nachhaltige Energie“, 8.3.2022, COM(2022) 108 final
- ▶ Europäischer Rat, Informelle Tagung der Staats- und Regierungschefs der EU („Erklärung von Versailles“), 10./11.3.2022, Link: <https://www.consilium.europa.eu/media/54802/20220311-versailles-declaration-de.pdf>
- ▶ KOM, Mitteilung, Versorgungssicherheit und erschwingliche Energiepreise, 23.3.2022, COM(2022) 138 final
- ▶ KOM, Vorschlag für eine Verordnung über die Gasspeicherung, 23.3.2022, COM(2022) 135 final
- ▶ KOM, Mitteilung, Befristeter Krisenrahmen für staatliche Beihilfen zur Stützung der Wirtschaft infolge der Aggression Russlands gegen die Ukraine, 23.3.2022, C(2022) 1890 final
- ▶ Europäischer Rat, Tagung des Europäischen Rates mit Schlussfolgerungen, 24./25.3.2022, Link: <https://www.consilium.europa.eu/media/55088/2022-03-2425-euco-conclusions-de.pdf>
- ▶ KOM, Mitteilung, REPowerEU-Plan, 18.05.2022, COM(2022) 230 final, mit Anhängen
- ▶ KOM, Staff Working Document, Implementing the REPowerEU Action Plan: investment needs, hydrogen accelerator and achieving the bio-methane targets, SWD (2022) 230 final, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/HTML/?uri=CELEX:52022SC0230&from=EN>
- ▶ KOM, Mitteilung, EU ‚Save Energy‘, 18.05.2022, COM(2022) 240 final
- ▶ KOM, Gemeinsame Mitteilung, EU external energy engagement in a changing world, 18.05.2022, JOIN(2022) 23 final
- ▶ KOM, Mitteilung, EU Solar Energy Strategy, 18.05.2022, COM(2022) 221 final

## Quellen / REPowerEU-Prozess (II)

- ▶ KOM, Vorschlag für eine Richtlinie zur Änderung der Richtlinie (EU) 2018/2001 zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen, der Richtlinie 2010/31/EU über die Gesamtenergieeffizienz von Gebäuden sowie der Richtlinie 2012/27/EU zur Energieeffizienz, 18.05.2022, COM(2022) 222 final
- ▶ KOM, Empfehlung zur Beschleunigung der Genehmigungsverfahren für Projekte im Bereich der erneuerbaren Energien und zur Förderung von Strombezugsverträgen, 18.05.2022, C/2022/319 final
- ▶ KOM, Staff Working Document, Guidance to Member States to good practices to speed up permit-granting procedures for renewable energy projects and on facilitating Power Purchase Agreements, SWD/2022/0149 final
- ▶ Verordnung (EU) 2021/241 des Europäischen Parlaments und des Rates zur Einrichtung der Aufbau- und Resilienzfazilität, 18.2.2021, EU Abl. L 57/17
- ▶ KOM, Proposal for a Regulation amending Regulation (EU) 2021/241 as regards REPowerEU chapters in recovery and resilience plans and amending Regulation (EU) 2021/1060, Regulation (EU) 2021/2115, Directive 2003/87/EC and Decision (EU) 2015/1814, 18.05.2022, COM(2022) 231 final
- ▶ KOM, Arbeitsdokument der Kommission, Guidance to Member States – Recovery and Resilience Plans, 22.01.2021, Link: [https://ec.europa.eu/info/business-economy-euro/recovery-coronavirus/recovery-and-resilience-facility\\_de](https://ec.europa.eu/info/business-economy-euro/recovery-coronavirus/recovery-and-resilience-facility_de)
- ▶ KOM, Mitteilung, Guidance on Recovery and Resilience Plans in the context of REPowerEU, [https://ec.europa.eu/info/files/commission-notice-guidance-recovery-and-resilience-plans-context-repowereu\\_en](https://ec.europa.eu/info/files/commission-notice-guidance-recovery-and-resilience-plans-context-repowereu_en)

## Quellen / Save gas for a safe winter

- ▶ Mitteilung der KOM: [https://eur-lex.europa.eu/resource.html?uri=cellar:55edf05c-08d0-11ed-b11c-01aa75ed71a1.0001.02/DOC\\_1&format=PDF](https://eur-lex.europa.eu/resource.html?uri=cellar:55edf05c-08d0-11ed-b11c-01aa75ed71a1.0001.02/DOC_1&format=PDF)
- ▶ Annex zur Mitteilung der KOM: [https://eur-lex.europa.eu/resource.html?uri=cellar:55edf05c-08d0-11ed-b11c-01aa75ed71a1.0001.02/DOC\\_2&format=PDF](https://eur-lex.europa.eu/resource.html?uri=cellar:55edf05c-08d0-11ed-b11c-01aa75ed71a1.0001.02/DOC_2&format=PDF)
- ▶ Vorschlag KOM Rats-Verordnung: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:52022PC0361&from=EN>
- ▶ (Finale) Verordnung (EU) 2022/1369 des Rates vom 5. August 2022 über koordinierte Maßnahmen zur Senkung der Gasnachfrage: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32022R1369>
- ▶ (Final) Council Regulation (EU) 2022/1369 of 5 August 2022 on coordinated demand-reduction measures for gas: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32022R1369&from=DE>

## Quellen / Notfall-Intervention Strommarkt

- ▶ Pressemitteilung KOM: [https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/ip\\_22\\_5489](https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/ip_22_5489)
- ▶ Vorschlag der KOM: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:52022PC0473&from=EN>
- ▶ Q & A der KOM: [https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/qanda\\_22\\_5490](https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/qanda_22_5490)
- ▶ Factsheet: [https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/fs\\_22\\_5491](https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/fs_22_5491)
- ▶ (Finale) Verordnung (EU) 2022/1854 des Rates vom 6. Oktober 2022 über Notfallmaßnahmen als Reaktion auf die hohen Energiepreise: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32022R1854&from=DE>
- ▶ (Final) Council Regulation (EU) 2022/1854 of 6 October 2022 on an emergency intervention to address high energy prices: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32022R1854&from=DE>

## Quellen / Finale Rechtsakte „Fit für 55-Paket“ (I)

- ▶ VERORDNUNG (EU) 2023/839 DES EUROPÄISCHEN PARLAMENTS UND DES RATES vom 19. April 2023 zur Änderung der Verordnung (EU) 2018/841 hinsichtlich des Geltungsbereichs, der Vereinfachung der Berichterstattungs- und Compliance-Vorschriften und der Festlegung der Zielvorgaben der Mitgliedstaaten für 2030 sowie zur Änderung der Verordnung (EU) 2018/1999 hinsichtlich der Verbesserung der Überwachung, der Berichterstattung, der Verfolgung der Fortschritte und der Überprüfung: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023R0839>
- ▶ VERORDNUNG (EU) 2023/851 DES EUROPÄISCHEN PARLAMENTS UND DES RATES vom 19. April 2023 zur Änderung der Verordnung (EU) 2019/631 im Hinblick auf eine Verschärfung der CO<sub>2</sub>- Emissionsnormen für neue Personenkraftwagen und für neue leichte Nutzfahrzeuge im Einklang mit den ehrgeizigeren Klimazielen der Union: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023R0851>
- ▶ VERORDNUNG (EU) 2023/857 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 19. April 2023 zur Änderung der Verordnung (EU) 2018/842 zur Festlegung verbindlicher nationaler Jahresziele für die Reduzierung der Treibhausgasemissionen im Zeitraum 2021 bis 2030 als Beitrag zu Klimaschutzmaßnahmen zwecks Erfüllung der Verpflichtungen aus dem Übereinkommen von Paris sowie zur Änderung der Verordnung (EU) 2018/1999: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023R0857>

## Quellen / Finale Rechtsakte „Fit für 55-Paket“ (II)

- ▶ Verordnung (EU) 2023/955 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 10. Mai 2023 zur Einrichtung eines Klima-Sozialfonds und zur Änderung der Verordnung (EU) 2021/1060: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023R0955>
- ▶ Verordnung (EU) 2023/956 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 10. Mai 2023 zur Schaffung eines CO<sub>2</sub>-Grenzausgleichssystems: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023R0956>
- ▶ Verordnung (EU) 2023/957 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 10. Mai 2023 zur Änderung der Verordnung (EU) 2015/757 zur Einbeziehung von Seeverkehrstätigkeiten in das System für den Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten in der Union und zur Überwachung, Berichterstattung und Prüfung in Bezug auf Emissionen von zusätzlichen Treibhausgasen und Emissionen von zusätzlichen Schiffstypen: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023R0957>

## Quellen / Finale Rechtsakte „Fit für 55-Paket“ (III)

- ▶ Richtlinie (EU) 2023/958 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 10. Mai 2023 zur Änderung der Richtlinie 2003/87/EG in Bezug auf den Beitrag des Luftverkehrs zum gesamtwirtschaftlichen Emissionsreduktionsziel der Union und die angemessene Umsetzung eines globalen marktbasierten Mechanismus: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023L0958>
- ▶ Richtlinie (EU) 2023/959 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 10. Mai 2023 zur Änderung der Richtlinie 2003/87/EG über ein System für den Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten in der Union und des Beschlusses (EU) 2015/1814 über die Einrichtung und Anwendung einer Marktstabilitätsreserve für das System für den Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten in der Union: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023L0959&qid=1684834794319>

## Quellen / Finale Rechtsakte „Fit für 55-Paket“ (IV)

- ▶ Richtlinie (EU) 2023/1791 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 13. September 2023 zur Energieeffizienz und zur Änderung der Verordnung (EU) 2023/955 (Neufassung): <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=OJ:L:2023:231:FULL>
- ▶ Verordnung (EU) 2023/1804 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 13. September 2023 über den Aufbau der Infrastruktur für alternative Kraftstoffe und zur Aufhebung der Richtlinie 2014/94/EU: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=OJ:L:2023:234:FULL>
- ▶ Verordnung (EU) 2023/1805 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 13. September 2023 über die Nutzung erneuerbarer und kohlenstoffarmer Kraftstoffe im Seeverkehr und zur Änderung der Richtlinie 2009/16/EG: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023R1805>
- ▶ Richtlinie (EU) 2023/2413 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 18. Oktober 2023 zur Änderung der Richtlinie (EU) 2018/2001, der Verordnung (EU) 2018/1999 und der Richtlinie 98/70/EG im Hinblick auf die Förderung von Energie aus erneuerbaren Quellen und zur Aufhebung der Richtlinie (EU) 2015/652 des Rates: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32023L2413>

## Quellen / Gebäudeeffizienz-Richtlinie

- ▶ Kommissionsvorschlag: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/?uri=celex%3A52021PC0802>
- ▶ EP: [https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/TA-9-2023-0068\\_DE.html](https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/TA-9-2023-0068_DE.html)
- ▶ Rat: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-13280-2022-INIT/de/pdf>
- ▶ Trilogeinigung: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-16655-2023-INIT/en/pdf>

## Quellen / EU-Strommarktdesign

- ▶ Kommissionsvorschlag: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A52023PC0148>
- ▶ EP: [https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/A-9-2023-0255\\_EN.html](https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/A-9-2023-0255_EN.html)
- ▶ Rat: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-14339-2023-INIT/en/pdf>
- ▶ Trilogeinigung: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-16964-2023-INIT/en/pdf>

## Quellen / Gas-Wasserstoff-Paket

**RICHTLINIE** des europäischen Parlaments und des Rates über gemeinsame Vorschriften für die Binnenmärkte für erneuerbare Gase und Erdgas sowie Wasserstoff

- ▶ Kommissionsvorschlag: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=celex%3A52021PC0803>
- ▶ EP: [https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/A-9-2023-0035\\_DE.html](https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/A-9-2023-0035_DE.html)
- ▶ Rat: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-7911-2023-INIT/de/pdf>
- ▶ Trilogieeinigung: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-16516-2023-INIT/en/pdf>

**VERORDNUNG** des europäischen Parlaments und des Rates über die Binnenmärkte für erneuerbare Gase und Erdgas sowie für Wasserstoff

- ▶ Kommissionsvorschlag: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/?uri=celex%3A52021PC0804>
- ▶ EP: [https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/A-9-2023-0032\\_DE.html](https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/A-9-2023-0032_DE.html)
- ▶ Rat: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-7909-2023-INIT/de/pdf>
- ▶ Trilogieeinigung: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-16522-2023-INIT/en/pdf>

## Berichte des ESABCC und weitere Berichte

- ▶ **Bericht des ESABCC** vom 18.01.2024: *Towards EU climate neutrality: progress, policy gaps and opportunities*: [https://climate-advisory-board.europa.eu/reports-and-publications/towards-eu-climate-neutrality-progress-policy-gaps-and-opportunities/esabcc\\_report\\_towards-eu-climate-neutrality.pdf/](https://climate-advisory-board.europa.eu/reports-and-publications/towards-eu-climate-neutrality-progress-policy-gaps-and-opportunities/esabcc_report_towards-eu-climate-neutrality.pdf/)
- ▶ Bericht des ESABCC vom 15.06.2023: *Scientific advice for the determination of an EU-wide 2040 climate target and a greenhouse gas budget for 2030–2050*: <https://climate-advisory-board.europa.eu/reports-and-publications/scientific-advice-for-the-determination-of-an-eu-wide-2040>
- ▶ **Climate Action Progress Report** vom 24.10.2023: [https://climate.ec.europa.eu/news-your-voice/news/climate-action-progress-report-2023-2023-10-24\\_en](https://climate.ec.europa.eu/news-your-voice/news/climate-action-progress-report-2023-2023-10-24_en)
- ▶ Dokumente zum **NECP-Prozess**: [https://commission.europa.eu/energy-climate-change-environment/implementation-eu-countries/energy-and-climate-governance-and-reporting/national-energy-and-climate-plans\\_en](https://commission.europa.eu/energy-climate-change-environment/implementation-eu-countries/energy-and-climate-governance-and-reporting/national-energy-and-climate-plans_en)