

EU-“Winterpaket“, Dekarbonisierung 2050 ...

Input BAG Energie 08.09.2018

Rainer Hinrichs-Rahlwes

Was ist das Winterpaket?

(Umsetzung Ratsbeschluss von 10.2014 – veröffentlicht: 30.11.2016)

- Neufassung Erneuerbaren-Richtlinie (EED)
- Neufassung Energie-Effizienz-Richtlinie (RED)
- Neufassung Gebäude-Effizienz-Richtlinie (EPBD)
- Governance-Verordnung (GovR)
- Strommarktdesign-Richtlinie (MDD)
- Strommarktdesign-Verordnung (MDR)
- ACER-Verordnung
- Risikovorsorge-Verordnung (RiskP)

Timeline

- Europäischer Rat 10.2014: Grundlagen, Auftrag
- Paris Agreement Dezember 2015
- 11.2016 „Clean-Energy-for-all-Europeans Package“ (Winterpaket)
- 2018 Q I + II Trilog-Einigungen zu EPBD, EED, RED, GovR
- **2018 Q III + IV geplante Trilog-Einigungen zu MDD, MDR, ACER, RiskP**
- Bis 07.10.2018: Konsultation 2050-Dekarbonisierungsstrategie
- **Bis 11.2018/COP 24: Höheres EU 2030 Klimaziel?**
- Bis Jahresende: Einleitung Review Beihilfe-Leitlinien (UEBL)
- 2019 Q I: **Formelle Beschlussfassung Winterpaket** abschließen
- **Mai 2019 EP-Wahlen**
- 2020/2021: Inkrafttreten Winterpaket, Umsetzung
- **2023: Review der Ziele RED, EED ... Erhöhung**

Politische Einigung bis zur Sommerpause (1)

- Höhere **2030-Ziele** für Erneuerbare und Effizienz
 - **>32% Erneuerbare** (EU-verbindlich, Basis 2020, aufwärts Revision in 2023)
 - indikative Meilensteine 2022: 18%, 2025: 43%, 2027: 65%
 - indikative nationale Beiträge, Nationale Klima- und Energiepläne (Template)
 - Bei Zielverfehlung: KOM-Empfehlungen und Gap-Filler
 - **>32,5% Effizienz-Steigerung** (indikativ, aufwärts Revision 2023)
- Nationale Klima- und Energiepläne
 - Entwürfe (mit öffentlicher Konsultation) bis 31.12.2018
 - Finale Fassung bis 31.12.2019

Politische Einigung bis zur Sommerpause (2)

- **Fördermechanismen** Erneuerbare Energien
 - Ausschreibungen als Regelfall mit möglichen Ausnahmen
 - Kleinanlagen, Energy Communities, Eigenverbraucher
 - Tech-spezifisch, tech-neutral, freiwillige Öffnung für andere MS (Überprüfung 2023)
 - Vorbehalt Beihilferecht
 - 5-jährige Planung
- Vereinfachte **Genehmigungsverfahren** für Erneuerbaren-Projekte
 - One-Stop-Shop
 - Genehmigungsdauer max. 3 Jahre (aber: Klagen, Umweltrecht)
 - Repowering erleichtern, u.a. vereinfachtes Netzanschlussverfahren
 - Abbau von Barrieren für PPAs (keine Doppelvermarktung)

Politische Einigung bis zur Sommerpause (3)

- **Eigenverbrauch** von Erneuerbarem Strom
 - Recht auf Eigenverbrauch ohne (belastende/existenzgefährdende) Gebühren
 - Recht zu Verkauf von eingespeistem Strom mindestens zum Marktpreis
 - Ermöglichung von Leasing Modellen, Third Party Ownership
 - Ausnahmen bei geförderten Anlagen und Anlagen >30kWp
 - Ab 2026: Ausnahmen, wenn Eigenverbrauch > 8% der installierten Kapazität
- **Energiegemeinschaften (Energy Communities)**
 - Verpflichtung, geeigneten Rahmen zu schaffen, örtlicher Bezug, lokale Wertschöpfung
 - Missbrauch ausschließen
 - Unterschiede erlaubt zwischen Einzelnen und Zusammenschlüssen
- **Herkunftsnachweise**
 - Grundsätzlich Pflicht zur Ausstellung (Ausnahmen)
 - Vereinfachung im Verfahren
 - Doppelvermarktung vermeiden

Politische Einigung bis zur Sommerpause (4)

- Jährliche Steigerung Erneuerbare **Wärme**
 - +1,3 %-Pt., 40% Flexibilität bei Abwärme-Nutzung
- Zugang Dritter zu **Wärmenetzen**
- 2030-Ziel Erneuerbare im **Verkehrssektor 14%**
 - 1. Generation Biokraftstoffe max. 7%, max. 1% über 2020-Level
 - 7% darf reduziert werden -> Reduzierung des 14%-Ziels
 - Schrittweises Phase-out von Palmöl (WTO kompatibel)
 - Keine mehrheitlich fossilen Brennstoffe bei KWK mit Biomasse-Beifeuerung
 - Nachhaltigkeitskriterien für Biomasse
 - Multiplikatoren zur rechnerischen Zielerreichung
 - Faktor 1,2 bei Schifffahrt, Luftverkehr - 1,5 Schienenverkehr – 2 Annex IX A+B – bis 3,5 für Elektrofahrzeuge

2. Halbzeit: Market Design Initiative

- **Bilanzkreisverantwortung** (mit Übertragbarkeit auf Dritte)
 - **EP/KOM:** EE/KWK < 500kW (ab 2026 < 250 kW) vs. **Rat:** EE/KWK < 250kW (ab 2026 < 150kW)
- **Einspeisevorrang** (keine DV/MP) für kleine Anlagen
 - **EP/KOM:** EE/KWK < 500kW (ab 2026 < 250 kW) vs. **Rat:** EE/KWK < 250kW (ab 2026 < 150kW)
- **Abregelungsreihenfolge** (Erneuerbare, KWK, ...)
- **Kapazitätsmechanismen** und Emissionsstandards (EPS)
 - Nationale KapMech nur nach grenzüberschreitendem Resource Adequacy Assessment?
 - EPS für fossile Anlagen im KapMech:
 - **EP:** < 550 gr. CO₂/kWh für Neuanlagen, > 550 gr. CO₂/kWh für Bestandsanlagen bis 5 J. nach Inkrafttreten der VO, max. 200 kg CO₂/kW für Stromproduktion/Ausnahmen für strategische Reserve
 - **KOM:** < 550 gr. CO₂/kWh für Neuanlagen, > 550 gr. CO₂/kWh für Bestandsanlagen bis [x] J. nach Inkrafttreten der VO
 - **Rat:** ≤ 550 gr. CO₂/kWh oder mit Jahresausstoß ≤ 700 kg CO₂/kW, für Neuanlagen ab 2026; Anlagen mit Investitionsbescheid vor Inkrafttreten der VO ab 2031 nur unter Einhaltung EPS zugelassen (außer: vor 2031 abgeschlossenen Verträge ≤ 5 J. Restlaufzeit); 2026-2031 soll Kapazität in CRMs um 5%/J. reduziert werden
- Flexibilisierung der Märkte, Regelenergiemärkte, 15' ... Real Time ...
- Grenzüberschreitende Kapazitäten im **Stromhandel, Preiszonen**
- Befugnisse **ACER**, Regional Coordination Centers (RCC)

To be continued ...

- Neufassung **Beihilfeleitlinien** Umwelt und Energie (UEBL) (2020 ff.)
 - Konsultation Q III ?
 - Anpassung an oder Abwandlung von RED, EED etc.
 - Verlängerung oder Neufassung
- **2050 Dekarbonisierungsstrategie**
 - Aufträge von Rat und Parlament –(80-)95%
 - Vorgriff/Erster Schritt: Höheres 2030-Ziel für COP?
 - Neue Roadmap(s) mit Carbon Budget?
 - Instrumente zur Umsetzung?
 - Nutzbar für Zielerhöhungen 2030?
- **Energie Union:** Schwerpunkt auf die Energiewende?
- **Euratom-Reform:** Förderzweck streichen und mehr
- ...