



Aktuelle Entwicklungen im Bereich der Energiebeihilfen

Dr. Christof Lessenich
17. Dezember 2018

Förderung erneuerbarer Energien

- *Abschnitt 3.3.2. UEBLL:*
 - **Förderung qua Marktprämie**
 - **Ausschreibungen**
 - **Ausnahmen: u.a. Anlagen ≤ 1 MW**
 - **Technologieneutralität**
- *Entscheidungspraxis (Auswahl):*
 - **EEG 2014** (SA.38632)
 - **EEG 2017** (SA.45461)

Kapazitätsmechanismen

- *Ausprägungen*
 - **Strategische Reserve**
 - **Marktweite Kapazitätsmechanismen**
 - **Lastmanagement- bzw. Abschaltregelungen**
- *Abschnitt 3.3.2. UEBLL („Förderung einer angemessenen Stromerzeugung“)*
 - **Kapazitätsproblem**
 - **Technologieoffenheit**
 - **Ausschreibungen**
- *Sektorenuntersuchung (2015-2016)*
- *Entscheidungspraxis:*
 - **15 Entscheidungen** (UK, Irland, Belgien, Frankreich, Deutschland, Griechenland, Italien und Polen)

U.a. SA.42955 – Netzreserve; SA.43735 – AbLaV; SA.45852 – Strategische Reserve

Energieintensive Unternehmen im EU-Beihilfenrecht

- *Reduzierung von EE-Umlagen*
- *Reduzierung von sonstigen Energieumlagen*
- *Netzentgeltbefreiungen*
- *ETS-Stromkostenkompensation*

EIU (1): Ermäßigungen des Beitrags zur Finanzierung erneuerbarer Energien

- *Abschnitt 3.7.2. UEBLL*
 - **Umlagen zur Finanzierung der EE-Förderung**
 - **Ziel: ausreichende Finanzierungsgrundlage für das Erreichen der EU-Ausbauziele für EE + Akzeptanz**
 - **Annex 3 und 5-Sektoren: Strom- und Handelsintensität**
 - **Mindestbeitrag von 15 % (bzw. 4%/0,5% der Bruttowertschöpfung)**
 - **ggf. Anpassungsplan**
- *Fallpraxis (Auswahl)*
 - **EEG 2014 (Besondere Ausgleichsregelung) – SA.38632**
 - **Offshore-Netzumlage – SA.49416**

EIU (2): Analoge Anwendung

- *Analoge Anwendung auf Umlagen zur Finanzierung von*
 - **KWK-Förderung** (Italien, CHP – SA.38635, Deutschland, KWKG – SA.42393)
 - **Rückbau von Atomkraftwerken** (Slovakia Nuclear Levy – SA.50877)
 - **Soziale Energietarife und geografischer Tarifausgleich** (France CSPE – SA.36511)
 - **Kapazitätsmechanismen?**

Netzentgeltreduzierungen

- *§ 19 Strom NEV - SA.34045 (28.5.2018)*
 - **Vollbefreiung nach § 19 Abs. 2 S. 2 StromNEV 2011-2013**
 - **2011: keine staatlichen Mittel mangels § 19-Umlage**
 - **2012-2013: Beihilfe soweit keine individuellen Netzentgelte erhoben**
- Grundsatz der Kostenverursachung
- **Physikalische Pfad-Festlegung der BNetzA**
 - **Rückforderungsanordnung**

ETS-Stromkostenkompensation (1)

- Indirekte CO₂-Kosten: die auf den Strompreis übergewälzte Kosten der Treibhausgasemissionen
- „Carbon Leakage“: Anstieg der globalen Treibhausgasemissionen durch Produktionsverlagerungen außerhalb der EU
- ETS-Beihilfeleitlinien 2012: ETS Phase III (2012-2019)

ETS-Stromkostenkompensation (2)

ETS-Beihilfeleitlinien 2012 („Phase III“)

- *13 Sektoren + 7 Teilsektoren (u.a. Chemie, Papier, Aluminium und Stahl)*
- *Höchstförderbetrag*
 - **Degressive Beihilfenintensität (85 % → 75 %)**
 - **Produktspezifische Effizienzbenchmarks**
 - **Regionale CO₂-Emissionsfaktoren**

ETS-Stromkostenkompensation (3)

- ETS-Richtlinie 2018 („Phase IV“ 2021-2030)
 - **LRF 2,2 %; Marktstabilisierungsreserve**
 - **ETS-Preiserwartungen**
- *Vorläufige Carbon Leakage Liste 2021-2030*
 - **Handelsintensität x Emissionsintensität $\geq 0,2$**
 - **Qualitative Analyse**
 - **63 Sektoren**
- Art. 10a (6) ETS-RL: „ Die Mitgliedstaaten sollten zugunsten von Sektoren oder Teilsektoren, die aufgrund erheblicher indirekter Kosten, [...] finanzielle Maßnahmen [...] erlassen .“
- Überarbeitung der ETS-Leitlinien bis Ende 2020

Dr. Christof Lessenich
christof.lessenich@ec.europa.eu