

Der Europäische Grid Code Gas

Institut für Energie- und Regulierungsrecht Berlin
enreg.

Berlin, 2. April 2012

Rechtsanwalt Christian Thole

Über uns

- Gegründet 1970
- Büros in Berlin, Brüssel, Köln, München, Stuttgart, Wien
- Über 200 Rechtsanwälte, Wirtschaftsprüfer, Steuerberater und Ingenieure
- Führend in der Beratung der Energie- und Infrastrukturbranche mit interdisziplinärem Ansatz
- Spezialisiert besonders auf:
 - Energie-, Wasser-/Abwasser- und Abfallwirtschaft, ÖPNV und Telekommunikation
 - Regulierungsrecht
 - Gesellschafts-, Steuer- und Arbeitsrecht
 - Wettbewerbs- und Kartellrecht
 - Umwelt-, Kommunal- und Vergaberecht
 - Finanzierungen
 - Betriebswirtschaftliche Beratung/ Wirtschaftsprüfung
 - Recht des Energie- und Zertifikatehandels
 - Forderungsmanagement und insolvenzrechtliche Beratung aus Gläubigersicht
- Erfolgreiche Vertretung unserer Mandanten in einer Vielzahl von Grundsatzfragen
- Mandanten: Kommunen und Gebietskörperschaften, über 400 Stadtwerke und kommunale Verkehrsunternehmen, international agierende Versorgungs- und Handelsunternehmen, Betreiber regenerativer und konventioneller Erzeugungsanlagen, Projektentwickler, Banken, Industrieunternehmen...

Christian Thole, Rechtsanwalt

christian.thole@bbh-online.de - Tel.: 030/6112840-930



- Geboren 1975 in Cloppenburg, Niedersachsen
- 1994 - 1999 Studium der Rechtswissenschaften in Bielefeld und Berlin
- 1999 - 2000 Mitarbeit im Büro einer Abgeordneten im Europäischen Parlament in Brüssel im Umwelt- und Verbraucherschutzbereich
- 2003 - 2004 Rechtsanwalt bei BBH-Berlin
- 2004 - 2007 Referent bei der Bundesnetzagentur in Bonn im Energiebereich sowie in der Prozessführung
- Seit 2007 Rechtsanwalt und Counsel bei BBH in Berlin und Brüssel

- Beratungsschwerpunkte:
Europäisches Energierecht, Gashandel und Gasnetzzugangsfragen,
Regulierungsmanagement, Projektberatung Infrastruktur
- Umfangreiche Publikations- und Vortragstätigkeit

Inhaltsverzeichnis

- Europäischer Gas Grid Code - Ziele, Akteure und Rechtsgrundlagen
- Gas Grid Code - Verfahren und Umsetzungsprozesse
- Zukünftige Ausgestaltung Europäischer Gasmarkt
 - Framework Guidelines und Network Codes
 - Gas Target Model
- Europäischer Gas Grid Code - Auswirkungen auf den deutschen Gasmarkt

Inhaltsverzeichnis

- Europäischer Gas Grid Code - Ziele, Akteure und Rechtsgrundlagen
- Gas Grid Code - Verfahren und Umsetzungsprozesse
- Zukünftige Ausgestaltung Europäischer Gasmarkt
 - Framework Guidelines und Network Codes
 - Gas Target Model
- Europäischer Gas Grid Code - Auswirkungen auf den deutschen Gasmarkt

Ziele EU-Kommission

Ziel: Einheitlicher europäischer Markt für Strom und Gas bis 2014

- Zitate Kommissar Oettinger
 - *„[...] der Energiebinnenmarkt unbedingt bis 2014 vollendet werden muss“*
 - *„[...] ehrgeiziges Arbeitsprogramm bis 2014 vor uns, um die Marktregeln und Vorschriften für den Netzbetrieb in der EU sowohl für Strom als auch für Gas zu harmonisieren“*
- Beschlüsse EU-Energiegipfel am 3. Februar 2011
 - *„[...] binnen drei Jahren den zersplitterten Energiemarkt einen und mit Milliarden-Investitionen Strom- und Gasleitungen baut“*.
 - *“Der Binnenmarkt sollte 2014 umgesetzt sein, damit Gas und Strom frei fließen können,“*
- Umsetzung des dritten Energie-Binnenmarktpakets
- Kommission und ACER haben ihre jährlichen Arbeitsprogramme entsprechend ausgerichtet

Guidelines der Kommission - Rechtsrahmen

- Art. 23 GasZVO: Regelungsinhalte für Leitlinien
 - Dienstleistungen für Drittzugang (FNB und Speicherbetreiber)
 - Kapazitätsallokation und Engpassmanagement
 - Transparenz
 - Tarifberechnungsmethoden
 - In Art. 8 Abs. 6 genannte Bereiche (Regelungsinhalte Netzkodizes)
- Erlass- und Änderungskompetenz für KOM (Regelungsverfahren mit Kontrolle nach Art. 28 Abs. 2 GasZVO)
- Regelungsinhalte identisch mit FG/NC, KOM-Leitlinien aber eigentlich keine Detailregelungen (Art. 23 Abs. 3)

Komitologieverfahren

- Verrechtlichung der FG/NC bzw. der COM-Guidelines durch Komitologieverfahren
 - Art. 5a Beschluss 1999/1234 (Regelungsverfahren mit Kontrolle)
 - Auslaufmodell! KOM hat eigene Guideline-Rechte nach AEUV, Anpassung der bestehenden EU-VO erfolgt schrittweise
- Verfahren Art 5a
 - Befassung „Komitologieausschuss“ (Vertreter MS)
 - Ablehnung durch Europäisches Parlament und/oder Rat
 - ... wenn sie sich überhaupt damit befassen (Zustimmungsfiktion)

Regelungsbereiche „Energy Grid Code“

- Im Wesentlichen Deckungsgleichheit zw. Regelungsbereichen FG/NC und COM-Guidelines
- u.a.
 - Kapazitätszuweisung und Engpassmanagement
 - Bilanzierungsregelungen, Ausgleich von Mengenabweichungen
 - Drittzugang
 - Netzanschluss, Interoperabilität
 - Datenaustausch und Abrechnung, Harmonisierte Fernleitungsentgeltstrukturen
 - Energieeffizienz
 - Netzsicherheit, Netzzuverlässigkeit
- Netzkodizes erfassen sämtliche Geschäftsfelder der Übertragungs- und Fernleitungsnetzbetreiber
- „Europäischer Gas Grid Code“

Inhaltsverzeichnis

- Europäischer Gas Grid Code - Ziele, Akteure und Rechtsgrundlagen
- Gas Grid Code - Verfahren und Umsetzungsprozesse
- Zukünftige Ausgestaltung Europäischer Gasmarkt
 - Framework Guidelines und Network Codes
 - Gas Target Model
- Europäischer Gas Grid Code - Auswirkungen auf den deutschen Gasmarkt

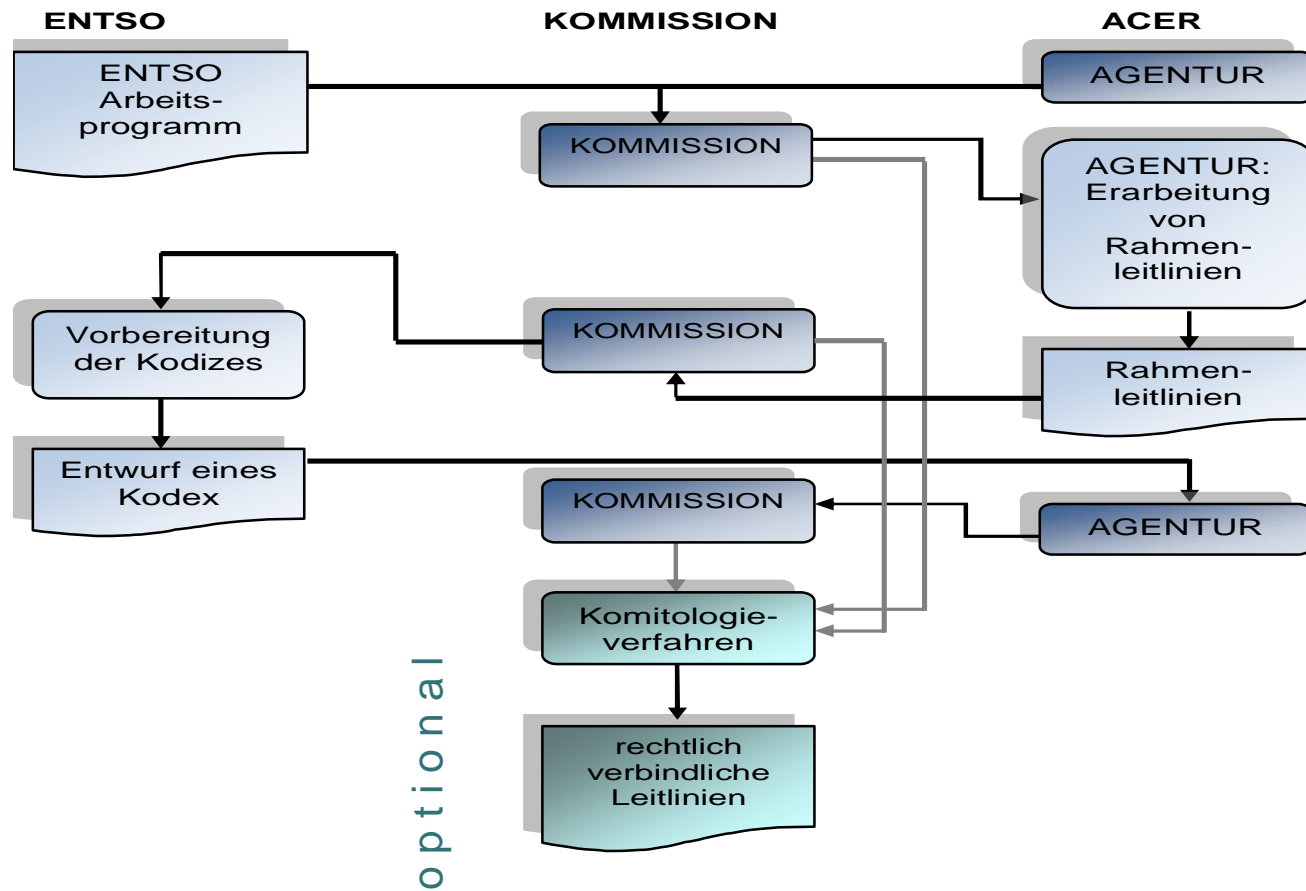


Merkmale

(Framework Guidelines) Rahmenleitlinien	(Network Codes) Netzkodizes
Keine klare Definition im 3. Paket	
Basieren auf den Prioritäten, die von der EU-Kommission jährlich festgesetzt werden	
Unverbindlich	Können durch die Komitologie rechtsverbindlich gemacht werden
Geben klare und sachliche Richtlinien für die Network Codes vor	Network Codes müssen mit den Framework Guidelines übereinstimmen
Sollen zu Gleichberechtigung, tatsächlichem Wettbewerb und effizienter Marktfunktion beitragen	Ermöglichen grenzüberschreitenden Zugang zu Übertragungsnetzen; fördern die Zusammenarbeit und Koordination unter den Übertragungsnetzbetreibern; Berücksichtigung nationaler Netzregeln und regionaler Besonderheiten

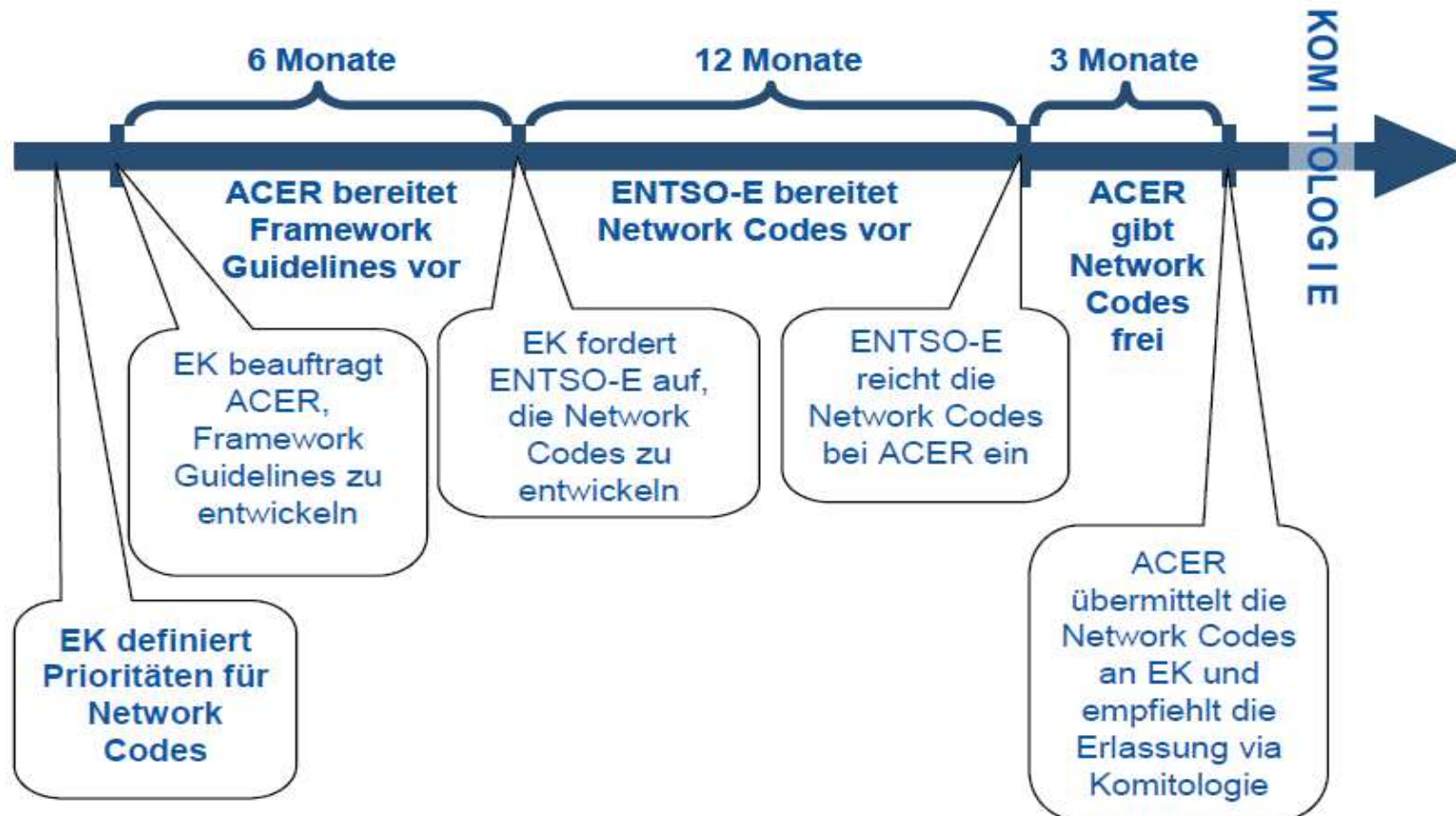
Quelle: E-CONTROL

Prozess Gestaltung FG/NC



Quelle: ERGEG

Zeiten und Fristen



Quelle: E-CONTROL

Inhaltsverzeichnis

- Europäischer Gas Grid Code - Ziele, Akteure und Rechtsgrundlagen
- Gas Grid Code - Verfahren und Umsetzungsprozesse
- **Zukünftige Ausgestaltung Europäischer Gasmarkt**
 - Framework Guidelines und Network Codes
 - Gas Target Model
- Europäischer Gas Grid Code - Auswirkungen auf den deutschen Gasmarkt

ACER Arbeitsprogramm

Deliverable	Scoping Phase		ACER FG draft		2011				2012			
	Start	End	Start	End	1	2	3	4	1	2	3	4
ESTABLISHED PRIORITIES												
Framework Guideline (FG) on capacity allocation methodologies (CAM)			Q1/11	Q3/11	♦							
ACER Framework Guideline on balancing rules			Q1/11	Q3/11		♦						
ACER Framework Guideline on interoperability rules	Q3/11	Q4/11	Q4/11	Q2/12				♦				
ACER Framework Guideline on harmonisation of transmission tariff structures	Q1/11	Q4/11	Q1/12	Q2/12					♦			
ACER evaluation of 2011 TYNDP												
ACER monitoring report on 2012 regional 10year network development plan												



- Common scoping discussions
- Regulator work (ACER)
- ACER evaluation
- Likely ACER Public Consultation

Quelle: ACER

Rahmenleitlinien - Überblick

CAM

- Auktionen als Standardallokationsverfahren
- Standard Kapazitätsprodukte
- Gebündelte Kapazitätsprodukte
- Kapazitätsplattform

BAL

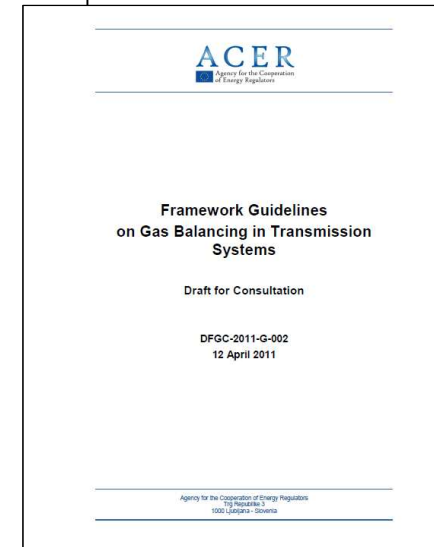
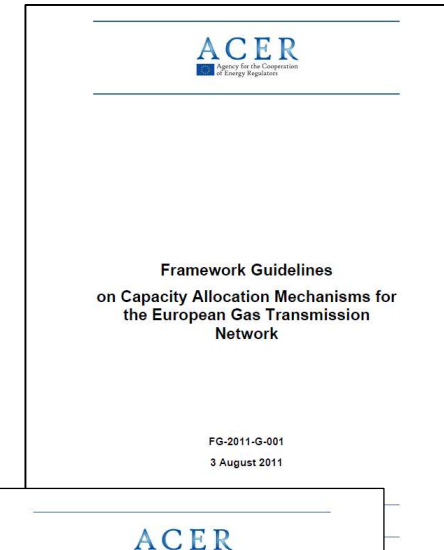
- Einheitlicher Gastag
- Tägliche Bilanzierungsperiode mit untertägigen Restriktionen und Cash out am Tagesende
- Marktbasierte Ausgleichsenergieentgelte

INT

- Gasqualität und Biomethan als wichtige Themen - CEN Mandat
- Nomination and Matching
- Operational Constrains
- Units Harmonization
- Interconnection Agreements
- Capacity Calculation

TAR

- Cost allocation methodology
- Setting of the reserve price
- Setting of auctions price
- Recovery of allowed revenues

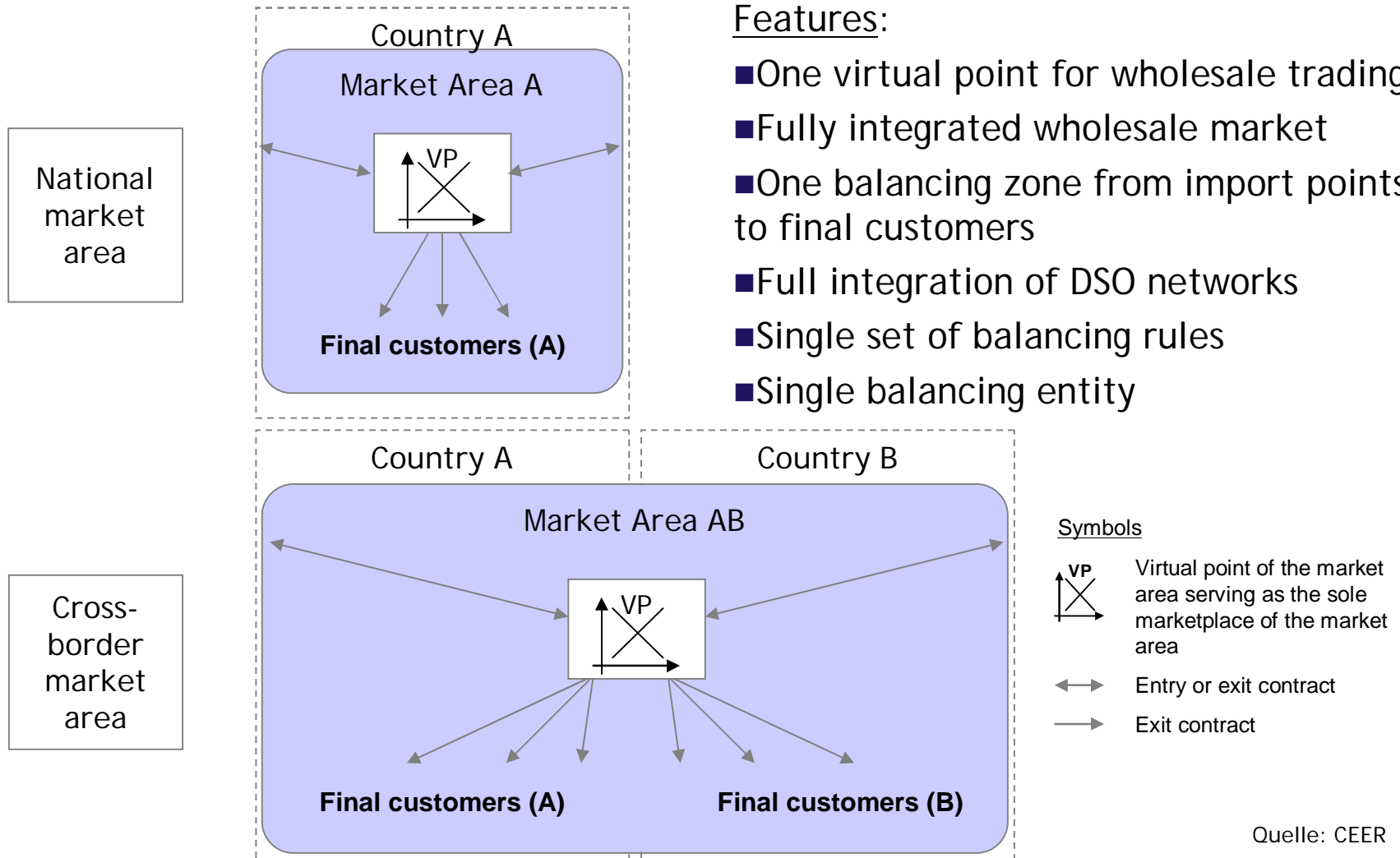


Quelle: ACER

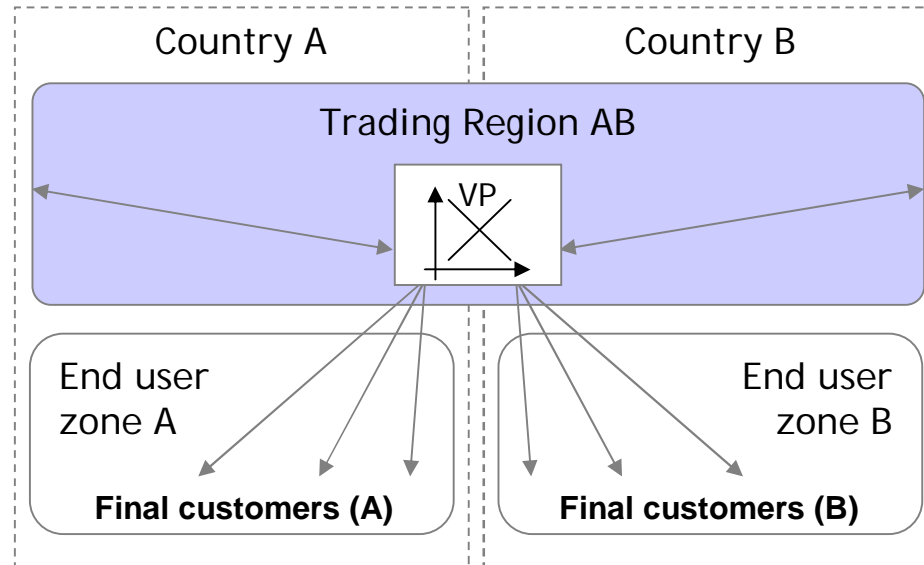
Inhaltsverzeichnis

- Europäischer Gas Grid Code - Ziele, Akteure und Rechtsgrundlagen
- Gas Grid Code - Verfahren und Umsetzungsprozesse
- **Zukünftige Ausgestaltung Europäischer Gasmarkt**
 - Framework Guidelines und Network Codes
 - Gas Target Model
- Europäischer Gas Grid Code - Auswirkungen auf den deutschen Gasmarkt

The Market Area Model



The Trading Region Model



Features:

- One virtual point for wholesale trading
- Fully integrated wholesale market
- Trading region is basically kept free of imbalances
- Final customers are balanced in national end user zones that may reflect national specifics
- End-user balancing may be done by national balancing entity
- Congestion-free interconnection between trading region and end user zones through the common virtual point (→ virtual exit to end user zone)

Legend and Symbols

End user zone = National balancing zone for national final customers, no matter the system (distribution or transmission) they are connected to

Trading Region AB = Cross-border entry/exit system including all nominated points on the transmission systems of countries A and B

↔ Entry or exit contract

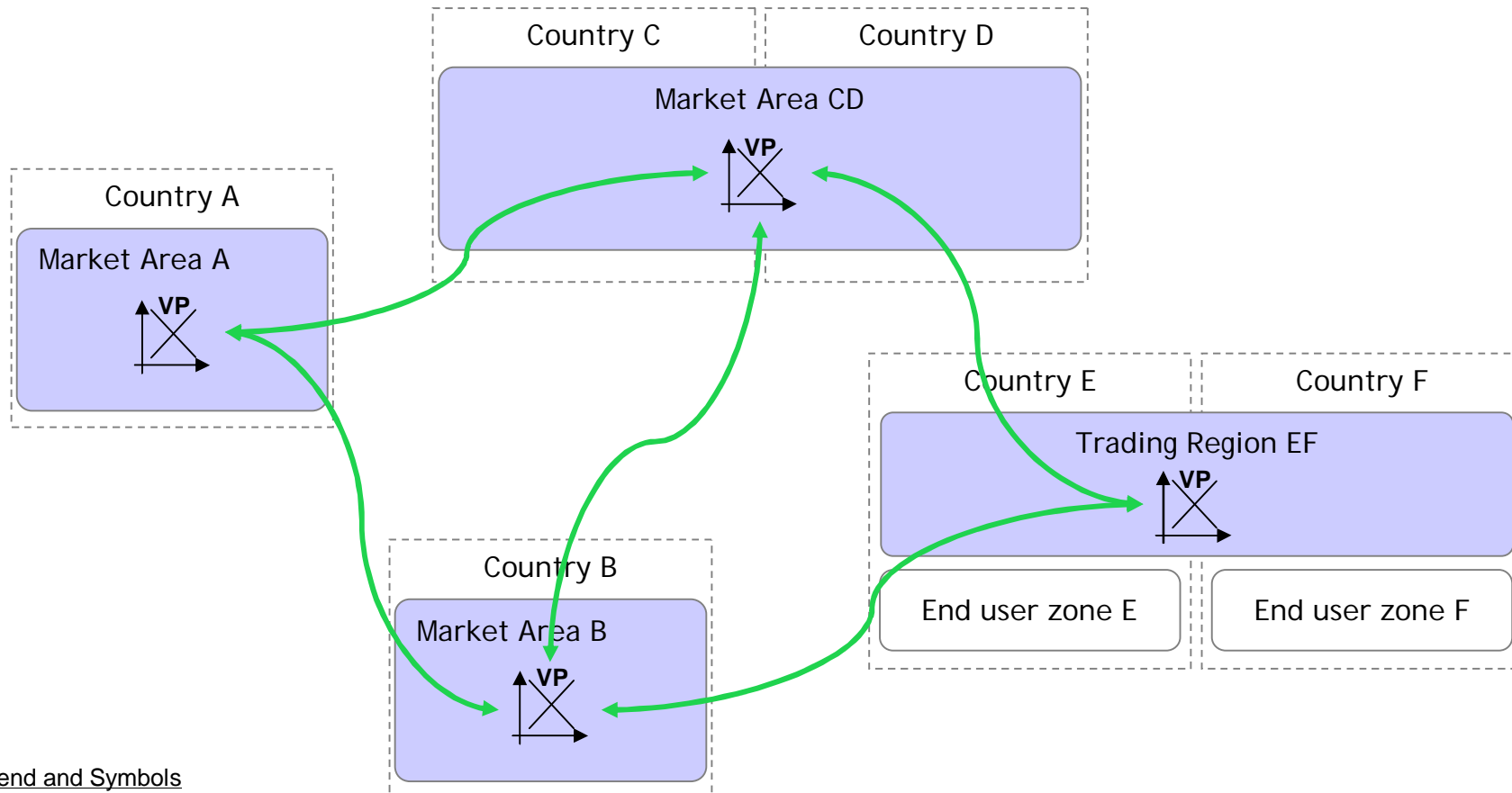
→ Exit contract



Virtual point of the trading region serving as the sole marketplace of the trading region and all attached end user zones. Shifting of gas between trading region and end user zone is done by nominating a virtual exit on the VP.

Quelle: CEER

MECO-S Model: Architecture at Large



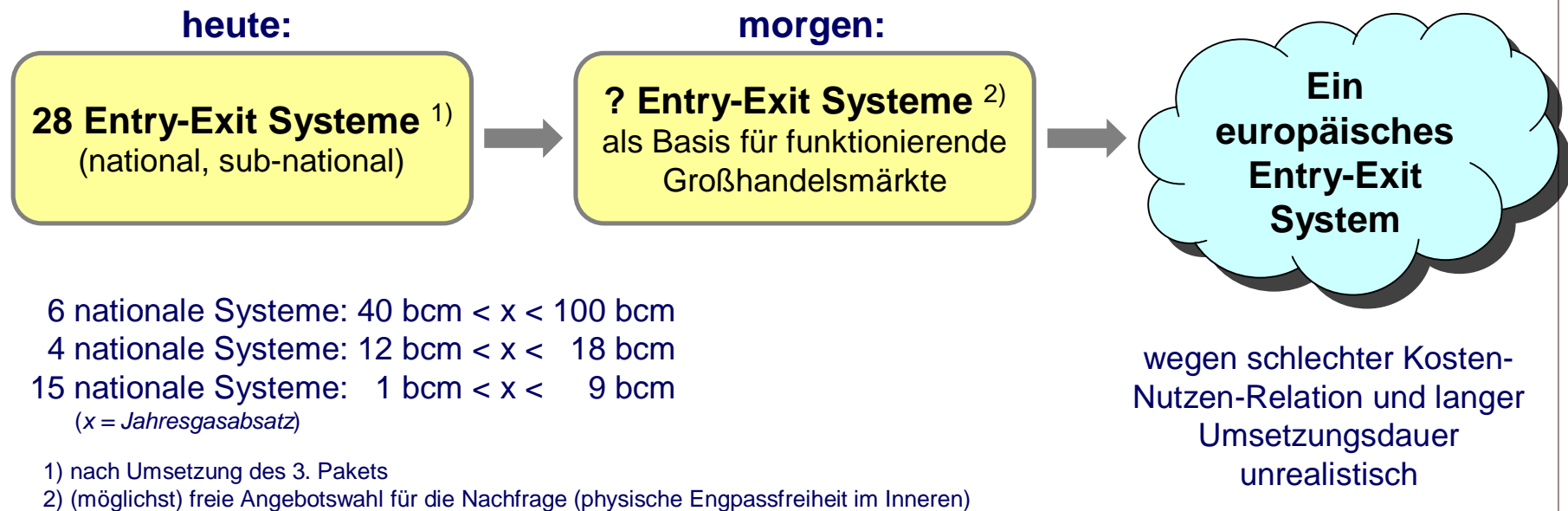
Legend and Symbols

- Hub to Hub capacity product and potentially market coupling
- Virtual point.

Quelle: CEER

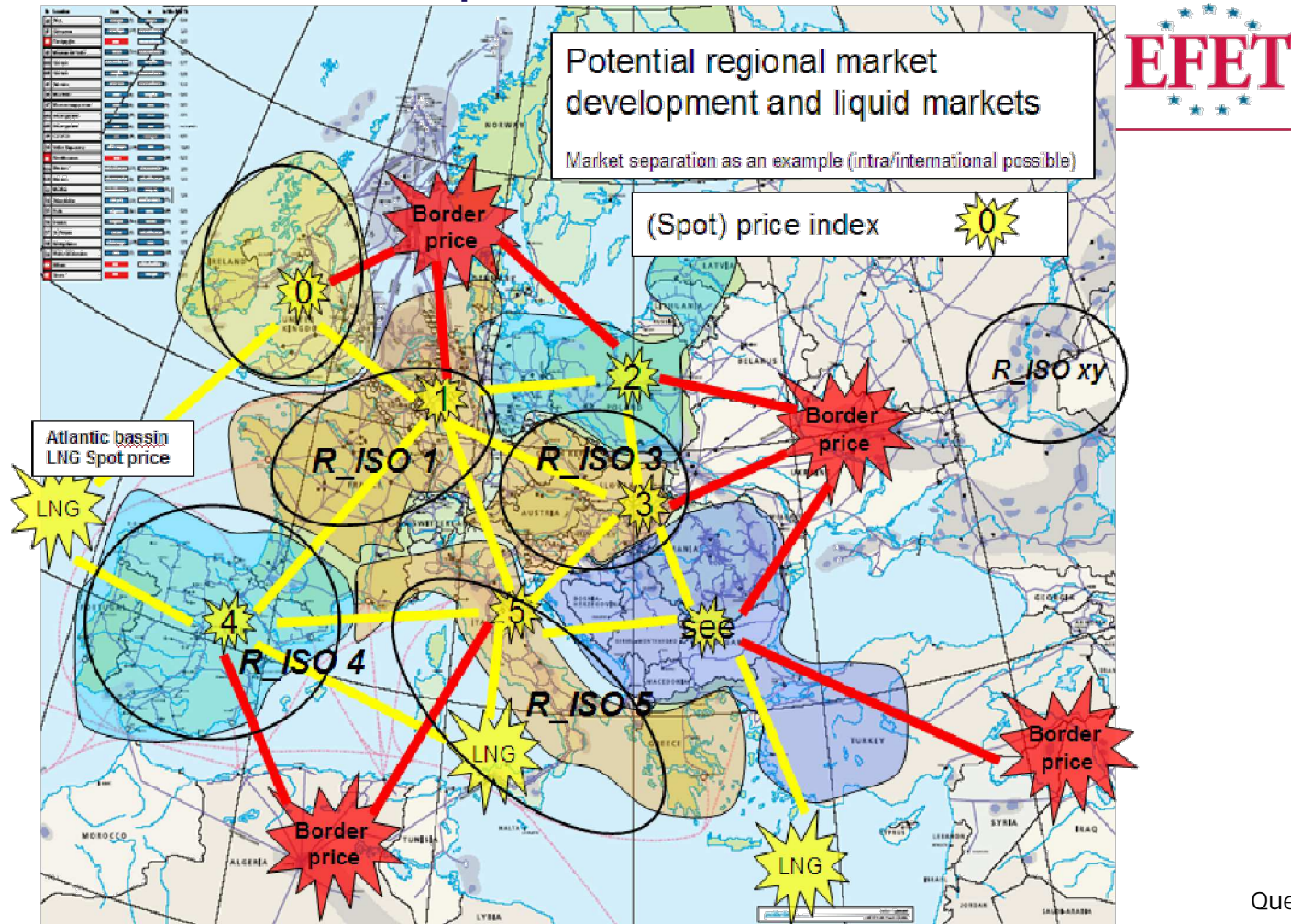
Zusammenlegung Entry-Exit-Systeme

- Basis für einen Erdgasbinnenmarkt iSd dritten EU-GasRL bilden gut verbundene Großhandelsmärkte



Quelle: E-CONTROL

Common position of European gas industry associations on multi-system operation of TSOs



Inhaltsverzeichnis

- Europäischer Gas Grid Code - Ziele, Akteure und Rechtsgrundlagen
- Gas Grid Code - Verfahren und Umsetzungsprozesse
- Zukünftige Ausgestaltung Europäischer Gasmarkt
 - Framework Guidelines und Network Codes
 - Gas Target Model
- Europäischer Gas Grid Code - Auswirkungen auf den deutschen Gasmarkt

Umsetzung Guidelines / Netzkodizes

- KOM-Leitlinien:
 - Unmittelbare Geltung als Leitlinien im Anhang zur ErdgasZVO
 - Adressaten: Fernleitungsnetzbetreiber
- ENTSOG-Netzkodizes
 - Vorwirkung ACER-Framework Guidelines? Keine rechtliche Verbindlichkeit, vgl. aber BNetzA in Sachen GABi Gas 2.0
 - Umsetzung als Allgemeine Geschäftsbedingungen der FNB und Möglichkeit „Verrechtlichung“
- **Gas Target Model / Regional Initiatives**
 - Umsetzung Zielvorgaben in europäischen Testregionen

Auswirkungen für Verteilnetzbetreiber

- Unmittelbar sind VNB nicht Adressaten der Leitlinien oder Netzkodizes, vgl. Art. 7 und 23 i.V.m. 1 GasZVO
 - Regelungen gelten nur für Zugang zu Erdgasfernleitungsnetzen, LNG- und Speichieranlagen (Untergrundspeicher)
- Ohne Komitologieverfahren ohnehin keine zwingende Wirkung Netzkodizes
- Aber (auch ohne Komitologieverfahren) mittelbare Betroffenheit VNB
 - Wenn Netzkodizes für FNB als AGB gelten, Weitergabe der Regelungen wahrscheinlich

Auswirkungen: Beispiel NC Gas Balancing

- Grundsätzliche Änderung des Grundsystems
Gasbilanzierung gerade noch abgewendet ...
 - Ausweitung der Bilanzierungszone auch auf Entnahmestellen im Gasverteilernetz
 - Keine Änderung der Marktrollen und Zuständigkeiten
- ... zu Lasten optionale Lösungen (≠ einheitlicher europäischer Markt)
- Aber zahlreiche Änderungen im Detail
 - z.B. Verpflichtung FNB TK zweimal täglich aktuelle RLM-Verbrauchsdaten und Aktualisierung der SLP-Prognosen (unentgeltlich) zu übersenden

Auswirkungen: Beispiel NC CAM

- Anpassung Kapazitätsverträge
 - Bündelung von Ein- und Ausspeisekapazitäten an Grenzkopplungspunkten (KARLA Gas nur zwischen nationalen Marktgebieten)
 - Anpassung Altverträge innerhalb von 5 Jahren!
 - Kapazitätsvermarktungen über europaweite Kapazitätsplattformen
 - In Diskussion: Bepreisung/Vermarktung neue Kapazitäten
- Anpassung Gaslieferverträge
 - Lieferort (Flanschhandel fällt weg) und bilanzierungsrelevante Regeln



Rechtsanwälte · Wirtschaftsprüfer · Steuerberater

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

Ansprechpartner: Rechtsanwalt Christian Thole

BBH Berlin
Magazinstraße 15-16
10179 Berlin
Tel.: 030 611 28 40 930
Fax: 030 611 28 40 99
berlin@bbh-online.de

BBH Brüssel
Avenue Marnix 28
1000 Brüssel/Belgien
Tel.: +32 2 204 44 00
Fax.: +32 2 204 44 99
bruessel@bbh-online.be

BBH Köln
KAP am Südkai
Agrippinawerft 30
50678 Köln
Tel.: 0221 6 50 25 0
Fax: 0221 6 50 25 299
koeln@bbh-online.de

BBH München
Untere Weidenstraße 5
81543 München
Tel.: 089 23 11 64 0
Fax: 089 23 11 64 570
muenchen@bbh-online.de

BBH Stuttgart
Industriestraße 3
70565 Stuttgart
Tel.: 0711 722 47 0
Fax: 0711 722 47 499
stuttgart@bbh-online.de

www.bbh-online.de