

# ENTSO-Es arbeid med Network Codes og hvordan dette vil påvirke oss

Kjell A Barmsnes, Oslo 4 Okt 2011

## EUs 3. energimarkedspakke

- Opprettelse av ACER
  - Agency for the Cooperation of Energy Regulators
- Opprettelse av ENTSO-E
  - European Network of Transmission System Operators – Electricity
- Nye virkemidler - regelverksutforming
  - Framework Guidelines (FG) og Network Codes (NC)
- I tillegg
  - Uavhengig regulator
  - Sertifisering av TSO
  - Unbundling
  - etc

## Viktigheten av Network Codes

- Network Codes (regelverk) blir å betrakte som Kommisjonens verktøykasse og operative instrument
- Et bredt register av Network Codes vil påvirke og endre rammebetingelsene for energisektoren
- Markedspakken vil bli tatt inn i EØS-avtalen
- *"The Network Codes shall be developed for cross-border network issues and market integration issues"*
- Network Codes blir en del av lovverket

# Network Codes on generation connections

- En første prøvestein på prosessen
  - "Pilot Code"
- Tyvstartet allerede høsten 2009
  - Etter signaler fra Kommissjonen
  - ACER ikke opprettet, -ERGEG (forløper til ACER) forbereder prosessen
  - Uklare signaler om hva som forventes
  - Parallellprosessering i ulike fora
  - ENTSO-Es foreløpige forslag den 22. mars 2011:  
**Draft Requirements for Grid Connection Applicable to all Generators**
- Endelig FG i juli 2011
- ENTSO-E skal ferdigstille et utkast til Network Code on Generation Connection i løpet av 2011

## Network Code on capacity allocation and congestion management (NC CACM)

- FG publisert i Juli-11
- ENTSO-E fikk oppdrag fra ACER om å utarbeide NC i Sep-11
  - ENTSO-E har da 12 måneder på seg til å utarbeide dette
- Hovedområder i NC CACM
  - Harmonisert kapasitetsberegning; metode og prosess
  - En felles priskoplingsalgoritme i døgnet
  - Felles intradag-plattform
- Statnett deltar aktivt i arbeidet

## Sentrale spørsmål ved utarbeidelsen av Codes

- Må alt være likt over hele EU?
- Kan det settes strengere krav i det enkelte land eller den enkelte region?
- Er det mulig å gi unntak til enkelte grupperinger?
- Forholdet til internasjonale standarder og normer
- Detaljeringsgrad
- Tilbakevirkende kraft?
- Forholdet til nasjonale forskrifter, krav og retningslinjer
  - FoS- Forskrift om systemansvar
  - FIKS- Funksjonskrav i kraftsystemet

## EC / ACER / ENTSOE 3-year work plan ELECTRICITY

### 23 August 2011

Deliverable	Scoping Phase		ACER FG draft		ENTSO-E code drafting		ACER evaluation	Comitology	2011				2012				2013				2014						
	Start	End	Start	End	Start	End			Start	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4		
	<b>Products/Legislation relevant for effective implementation of the IEM</b>																										
FG on capacity allocation and congestion management			Q1/H1	Q2/H1																							
NC on capacity allocation and congestion management <sup>1</sup>					Q3/H1	Q3/H2	Q4/H2	Q1/H3																			
NC on forward markets <sup>2</sup>					Q4/H2	Q3/H3	Q4/H3	Q1/H4																			
Regional progress, setup and testing (incl. AESAG process and Regional Initiatives Work Program)																											
EC comitology guideline on governance <sup>3</sup>								Q1/H2																			
FG on grid connection <sup>4</sup>			Q2/H1	Q2/H1																							
NC on grid connection <sup>5</sup>					Q3/H1	Q1/H2	Q2/H2	Q3/H2																			
NC on DSO and industrial load connection					Q1/H2	Q4/H2	Q1/H3	Q2/H3																			
FG on system operation <sup>6</sup>			Q2/H1	Q4/H1																							
NC on operational security					Q1/H1	Q4/H2	Q1/H3	Q2/H3																			
NC on operational planning and scheduling					Q2/H2	Q1/H3	Q2/H3	Q3/H3																			
NC on load-frequency control and reserves					Q3/H2	Q2/H3	Q3/H3	Q4/H3																			
FG on balancing	Q3/H1	Q4/H1	Q1/H2	Q2/H2																							
NC on balancing <sup>7</sup>					Q4/H2	Q3/H3	Q4/H3	Q1/H4																			
EC comitology guideline on transparency								Q1/H2																			
FG on Third Party Access	Q3/H2	Q4/H2	Q1/H3	Q2/H3																							
NC on third party access																											
NC on data exchange and settlement																											
Possible Guidelines/FG on incentives to TSOs to increase cross-border	Q3/H1	Q1/H2																									
Possible Guidelines on investment incentives to TSOs	Q3/H1	Q1/H2																									
EC Comitology Guideline on tariffs	Q3/H1	Q1/H2																									

#### LEGEND

FG Framework Guideline  
NC Network Code

Common scoping discussions  
 ENTSO-E work  
 ACER work  
 Preparatory work including codes consistency work

ACER evaluation of NC  
 Comitology process (including EC input to Comitology)  
 ACER consultations  
 ENTSO-E consultations