
North Western Europe (NWE) Marknadskoppling

- Uppdatering

Elmarknadsrådet

2012-11-20

Christina Simón





NWE Dagen före handel priskoppling





Vad händer?

- KOM, ACER och NRA övervakar processen
- ENTSO-E och EUROPEX koordinering
- NWE TSO's och PX's genomför
- Nytt tidpunkt för “go live”: 1 november 2013
- Särskilda studier pågår - förluster
- Testperiod under sommaren



NWE intradag handel

Priskoppling

- Tekniska kriterier för gemensam plattform för matchning och kapacitetshantering
- Upphandling av systemleverantör pågår
- Gemensam implementation av plattformen
- Lokal implementation av lokala handelssystem
- Tidpunkt för “go live” - ?



Tack för er uppmärksamhet!

christina.simon@svk.se



SVENSKA
KRAFTNÄT



Mot en Europeisk elmarknad

2000 – Nordiska marknaden

2010 – Centralväst Europa

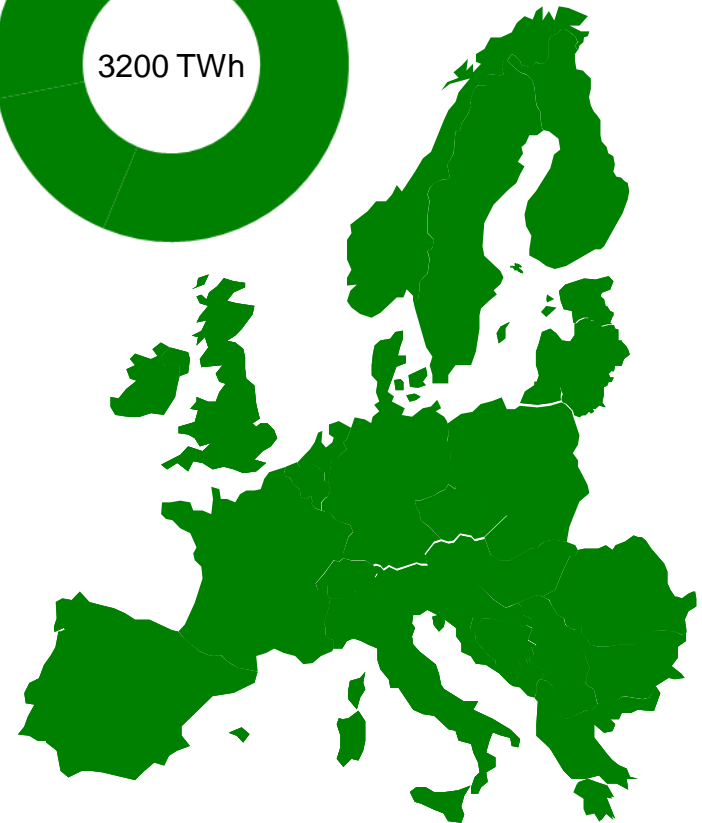
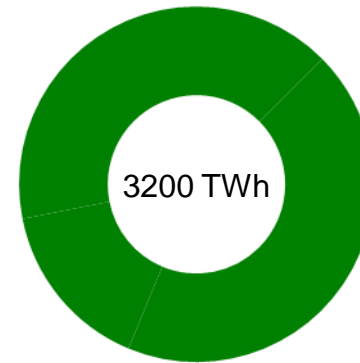
2011 – ITVC

2013 – Nordvästra Europa

2014 – Europa



...



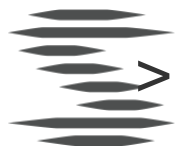


Intagen väg

> KOM, ACER och NRA övervakar processen

> ENTSO-E och EUROPEX koordinering

> NWE TSO's och PX's genomför



> 13 TSO's

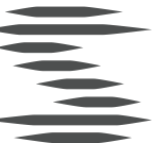
> 4 Power Exchanges



Bärande principer

- > Price Coupling Regions (PCR)
 - > PCR utformad ram för priskoppling av regioner
 - > NWE först ut att nyttja PCR

- > Utvidgningsbar lösning
 - > Inga delar i modellen ska hindra andra regioner att hänga på
 - > Följer ACER genomförandeplan

- 
 - > Koppling av marknader

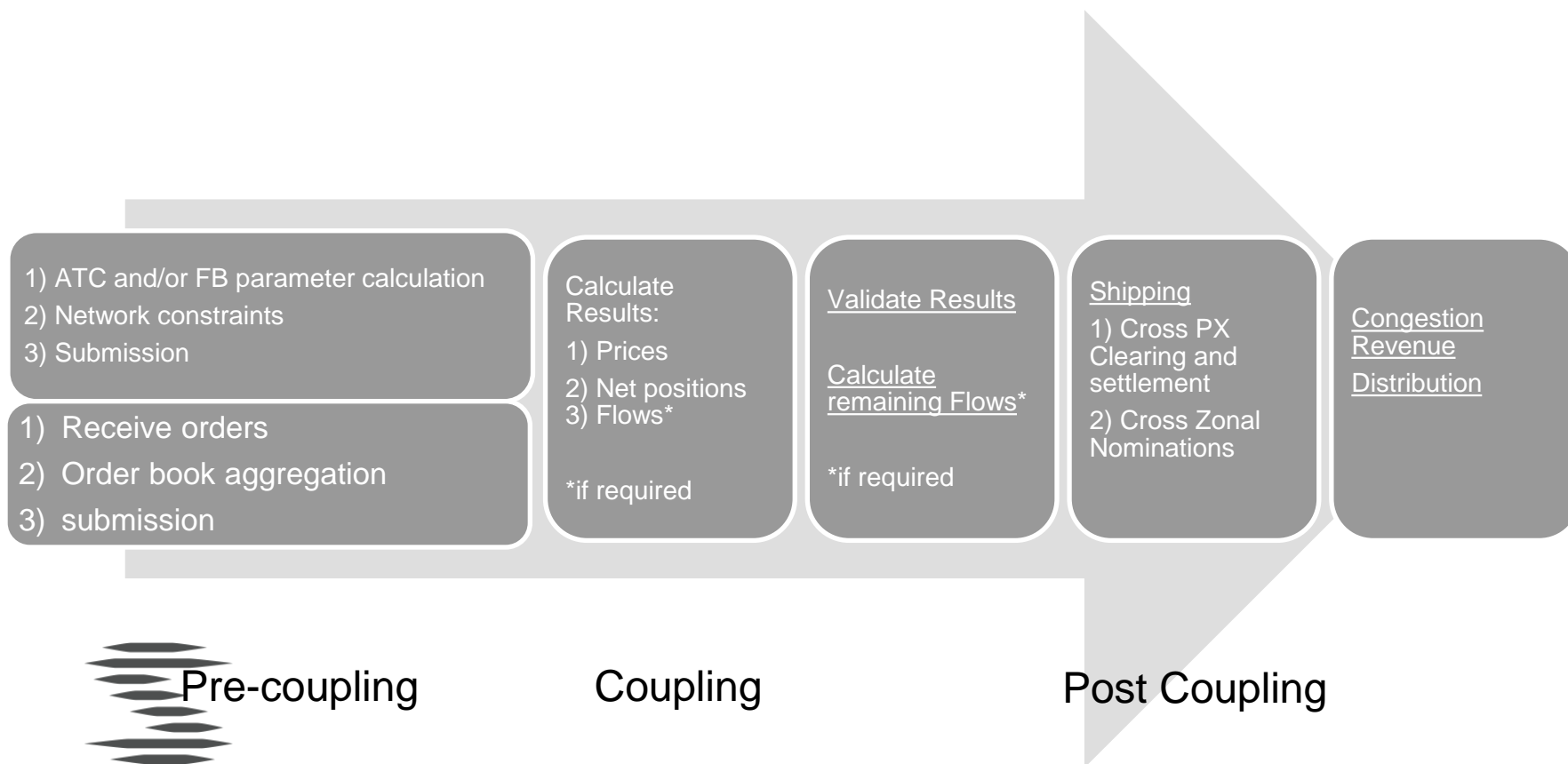


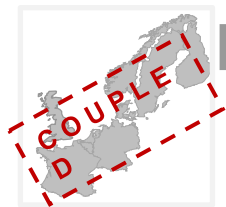
Förväntade konsekvenser för marknadsaktörerna

- > Vad betyder detta för Europa?
 - > Stort steg mot en marknadsintegration
- > Vilka fördelar förutses?
 - > “Eliminering” av marknadsnedvridningar
 - > “One stop shopping” på nationsgränsen
 - > Lika spelregler
 - > Säkerställer maximalt nyttjande av handelskapacitet
 - > Maximering av samhällsekonomisk nytta



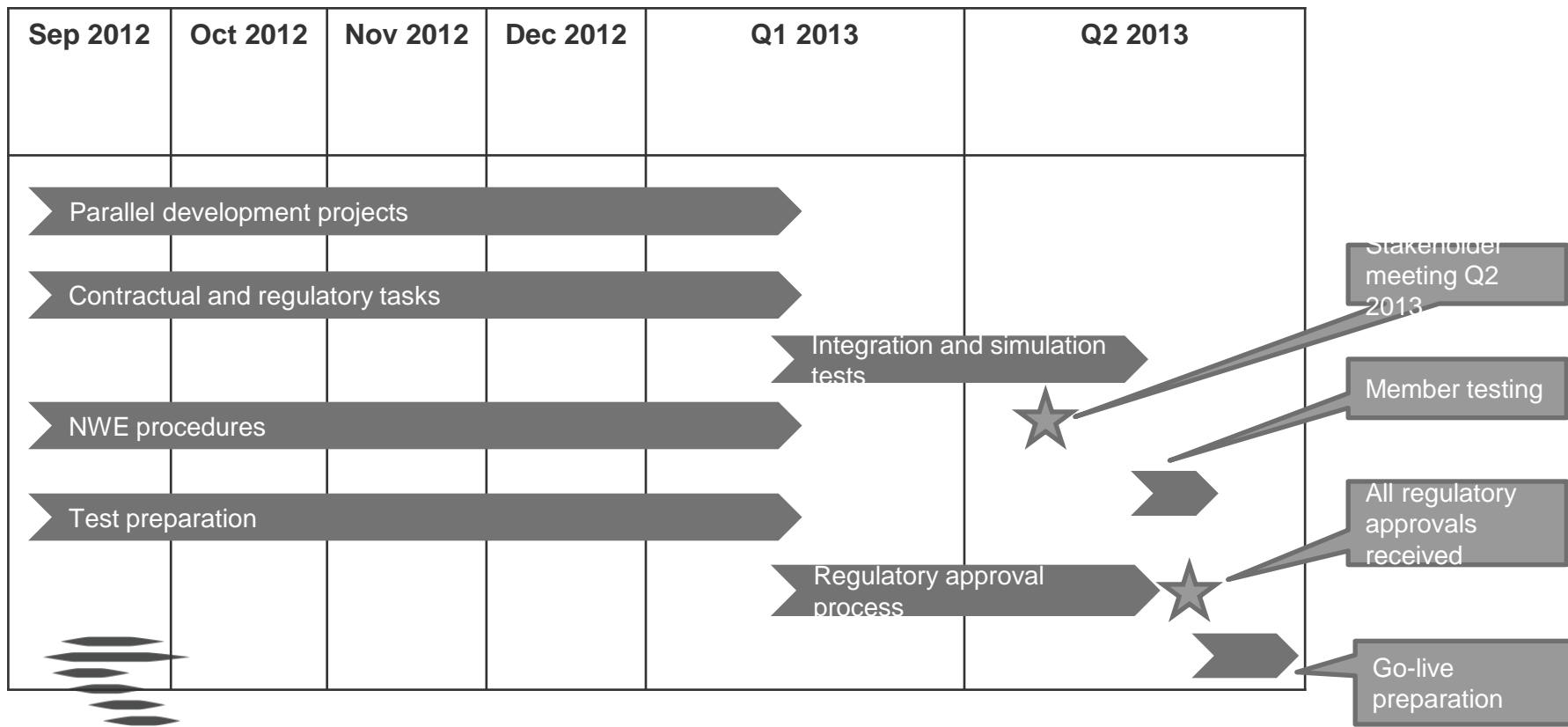
NWE översikt beräkning av priser och handelsvolymer





NWE Priskoppling

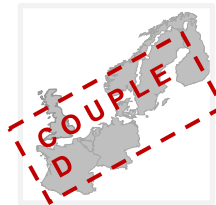
Översiktlig tidplanering





Project Scope and Exclusions

- **The scope of this project**
 - the day-ahead market coupling in the NWE region in terms of a single price coupling as described in the APCA.
- **Full exclusions**
 - Intraday price coupling (handled in a separate project)
- **Exclusions but with dependencies to NWE project**
 - All adaptations to individual systems of the parties
 - the individual responsibility of the parties, not a project responsibility
 - Technical and functional acceptance testing of the adaptations in the individual systems of the parties
 - the individual responsibility of the parties, not a project responsibility
- **Extensions**
 - Without being responsible for it, the project should make sure the enduring solution may allow for:
 - Price Coupling on SwePol via NPS
 - NPSs work with the local TSOs on establishing day-ahead markets in Latvia and Lithuania
 - The NWE solution should be extendible to other European countries/regions but the extensions itself are not in scope of this project.



High level Architecture

Generic part

