
Nätkoderna status 2014-12-12

Stefan Arnborg



SVENSKA
KRAFTNÄT

Var är vi i (EU) tidplanen?

Connection codes

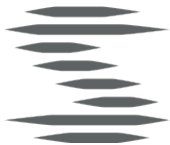
- > Generatorkoden är i kommittéförfarandet. Inget nytt sedan sist.
- > Demand Connection Code, är i kommittéförfarandet. Inget nytt sedan sist. Tydligen stor diskussion kring DSR.
- > HVDC koden fick sitt utlåtande från ACER i slutet av juli. Den har nu skickats vidare till Kommissionen.



Var är vi i (EU) tidplanen?

Operational codes

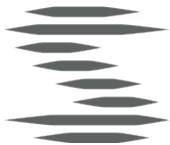
- > Operational Security, ingen förändring, har passerat ACER och kommittéförfarandet har fortfarande inte startat.
- > Operational Planning, ingen förändring, har passerat ACER och kommittéförfarandet har fortfarande inte stannat.
- > Load Frequency Control, ingen förändring, har passerat ACER och kommittéförfarandet har fortfarande inte startat.



Var är vi i (EU) tidplanen?

Market codes

- > Capacity Allocation, är nu såsom Guideline antagen av medlemsländerna. Sista steget återstår, beslut av Europaparlamentet och Rådet. Förväntat beslut första halvåret 2015.
- > Forward Capacity, ingen förändring, har nu passerat ACER och skickats vidare till Kommissionen.
- > ENTSO-E har skrivit om Electricity Balancing och den 16 september åter skickat den till ACER. Svar väntas mitten december.



Nyingen

- > Emergency and Restoration. Man har skrivit om två avsnitt. En tredje "Public Stakeholder Workshop" sker den 18 januari. Offentlig konsultation 15 december – 14 januari.



Vad händer på hemmaplan?

- > På SvK fortskrider det interna projekt för strukturerad analys och genomgång av hur implementering av samtliga koder påverkar vår verksamhet. Ett exempel är behovet av en Common Grid Model, CGM.
- > Inga särskilda nyheter eftersom Parlamentet och Rådet först skall behandla CACM innan Kommissionen "tar tag i" någon annan kod.

