
Elmarknadsråd 2013-11-26

Svenska Kraftnät, Sundbyberg



Dagordning

1. Dagordningen fastställs
2. Transparensförordningen
3. Avräkningsfrågor
 - > Förslag på nytt obalansindex
4. Info från Nord Pool Spot
5. Ändrade elberedskapsregler

Carolina Tengqvist

Erik Forsén

Stig Åhman

Peter Helsing

LUNCH

6. Status i pågående europaarbete
 - > Balanskoden m fl nätkoder
 - > Status NWE-regionens marknadskopplingsprojekt

Fredrik Wik, *Christina Simón*

Christina Simón

Dagordning forts.

7. Övriga frågor

- > Informationsspridning vid nätavbrott
- > Hantering av systemet Caesar
- > Veckorapport

Ulrika Formgren

Mirela Mustafic

Per Wikström

8. Kommande möten

Kommissionens förordning 543/2013 - Transparensförordningen

Elmarknadsrådet 2013-11-26

Carolina Tengqvist



SVENSKA
KRAFTNÄT

Kommissionens förordning 543/2013

- > Kommissionens förordning 543/2013 om inlämnande och offentliggörande av uppgifter på elmarknaden – ”transparensförordningen”
- > Trädde i kraft 5 juli 2013
- > Artikel 4.1 ska börja tillämpas 18 månader efter förordningens ikraftträdande
- > En central plattform ska inrättas av ENTSO-E och vara i drift 5 januari 2015

Fortsättning

- > ENTSO-E ska utarbeta en manual som exempelvis anger standardiserade sätt och format för datakommunikation och utbyte samt en klassificering av de produktionstyper som avses i artiklarna 14.1 15.1 16.1
- > Utkastet till den första utgåvan av manualen ska vara ACER tillhanda 4 månader efter ikraftträdande av förordningen
- > ACER ska tillhandahålla ett yttrande inom 2 månader
- > Manualen ska göras tillgänglig för allmänheten

Vilka ställs det krav på

- > ENTSO-E
- > TSO:er
- > Uppgiftstillhandahållare
- > Primärägare (Produktionsenheter, produktionsanläggningar, DSO:er, förbrukningsenheter, TSO:er, Elbörser, aktörer på balansmarknaden)
- > De nationella tillsynsmyndigheterna

Exempel på uppgifter som ska publiceras

- > Totalförbrukning per marknadstidsenhet (h+1),
- > Prognos totalförbrukning (påföljande dag, vecka, månad, år)
- > Otillgängligheter (förbrukningsenhet, produktionsenhet, överföringsinfrastruktur)
- > Faktisk produktion (d+5, h+1)
- > Mängden balansresurser, obalanspriser m.m.
- > Kapaciteter (påföljande dag, intradag m.fl.)

NPS som uppgiftstillhandahållare

- > De nordiska TSO:erna avser godkänna NPS som uppgiftstillhandahållare för:
 - > UMM (art 7, 10, 15)
 - > Kapaciteter (art 11.1a)
 - > Veckovis genomsnittlig fyllnadsmängd för vattenmagasin (16.1d)
 - > Uppgifter där de själva är primärägare
- > Om så kommer NPS att vidta den utveckling som är nödvändig för att uppfylla krav i transparensförordningen och förfarandemanualen. Mer information kommer.

Generella identifierad gap

- > Produktionstyper (gäller art 14.1a-b, art 15, 16.1b) (se förfarandemanualen s. 20)
- > EIC-koder

Främsta identifierade gapen där annan primärägare än SvK

- > Summan av installerad produktionskapacitet (MW) \geq 1 MW per produktionstyp. Årligen.
- > Aggregerad produktionsmängd per marknadstidsenhet och per produktionstyp. H+1
- > Mer information kommer

Frågor ?

Förslag på nytt obalansindex

Elmarknadsråd 2013-11-26

Erik Forsén, Marknadsstöd



SVENSKA
KRAFTNÄT

Bakgrund till förslag

- > Balansansvariga har efterfrågat tydligare riktlinjer från Svenska Kraftnät avseende vad som är en acceptabel nivå på obalanser.
- > Svenska Kraftnät vill fokusera på uppföljning av obalanser. Förbrukningsobalanser tycks ha ökat sedan införandet av enprissättning på förbrukningsobalanser.
- > För att undvika att granska varje Balansansvarigs obalanser timme för timme behöver vi ett verktyg som sorterar ut obalanser för närmare granskning.

Balansansvarsavtalet

- > ”Balansansvarig ska fullgöra sitt Balansansvar, dvs. löpande planera för och affärsmässigt åstadkomma balans på timbasis mellan sin tillförsel och sitt uttag av el...”
- > Samma Balansansvarsavtal som tidigare – förslaget om ett reviderat obalansindex förändrar inte Balansansvarigas åtaganden
- > Obalansindex visualiserar om balanshållningen är rimlig

Obalansindex

Syfte med obalansindex:

Ett verktyg för att visualisera Balansansvarigs balanshållning och vilka obalanser Svenska Kraftnät bör undersöka närmare.

En tydlig uppföljning av Balansansvarigas totala balanskraft.

Ett gemensamt underlag för kommunikation mellan Svenska Kraftnät och de Balansansvariga företagen.

Mål med obalansindex och aktiv uppföljning:

En bättre balanshållning hos de Balansansvariga företagen genom tydligare gränser och aktiv uppföljning från Svenska Kraftnät.

Föreslaget Obalansindex

- > Produktionsbalanskraft och förbrukningsbalanskraft i ett index
- > Balanskraft relateras mot balansomslutningen
- > En absolut gräns för BA med liten balansomslutning
- > En relativ gräns för BA med stor balansomslutning
- > Status: Grön, Gul, Röd – publiceras namngivet
- > Utredning av Gul och Röd status

Kommentarer - Speciella förutsättningar

- > Deltagande på reglermarknaden
- > Market Maker på ELBAS
- > Vindkraft svårt att prognostisera
- > Portföljens sammansättning påverkar

Balansansvarsavtalet medger inga särskilda undantag för viss produktion, komplexa portföljer etc. Åtagandet är detsamma för samtliga Balansansvariga.

Kommentarer - Obalansindex

- > Använd balanskraft med tecken
- > Korrelera obalans med reglersituation
- > Dela upp obalansindex i produktion och förbrukning
- > Dela upp obalansindex per produktionslag

Detaljerad analys sker vid fortsatt utvärdering.

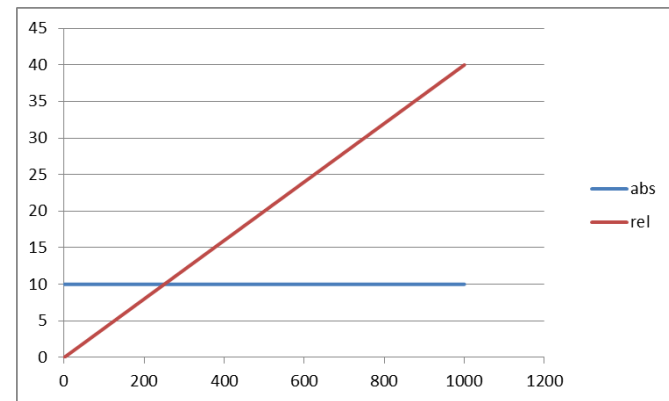
Kommentarer - Publicering

- > Undvik publicering med namn, kan misstolkas och missbrukas
- > Bättre med detaljerad publicering anonymt

Hur vill Balansansvariga företag att vi publicerar?

Kommentarer - Gränser

- > Behövs absolut index för mindre aktörer?
- > Gränserna är inkonsekventa
- > Gränsen för relativt index är för hård



Gränser är satta med hänsyn till systempåverkan och historik

Kommentarer - Övrigt

- > Det bör vara samma regler i hela Norden
- > Gemensamma regler kommer med Nordic Balance Settlement
- > Noggrann utvärdering utifrån helhetsperspektiv innan sanktioner vidtas
- > Vid grova eller upprepade överträdelser vidtar Svenska Kraftnät åtgärder, men detta har föranletts av noggrann granskning

Vad händer nu?

- > Förslaget förtydligas och revideras något
- > Därefter skickas det ut till alla Balansansvariga företag för information
- > De nya indexen kommer att beräknas med början 1 januari 2014

Elberedskapslagen (1997:288)

Information om skyldigheter, föreskrifter och allmänna råd

Peter Helsing, Beredskap



SVENSKA
KRAFTNÄT

Elberedskapslagen (1997:288)

- > Omfattar elproducenter, elhandelsföretag och nätföretag
- > Nya bestämmelser gäller från den 1 juli 2012
- > Skyldighet att vidta beredskapsåtgärder för att förebygga, motstå och hantera störningar i elförsörjningen som kan medföra svåra påfrestningar på samhället
- > Svenska Kraftnät är elberedskapsmyndighet

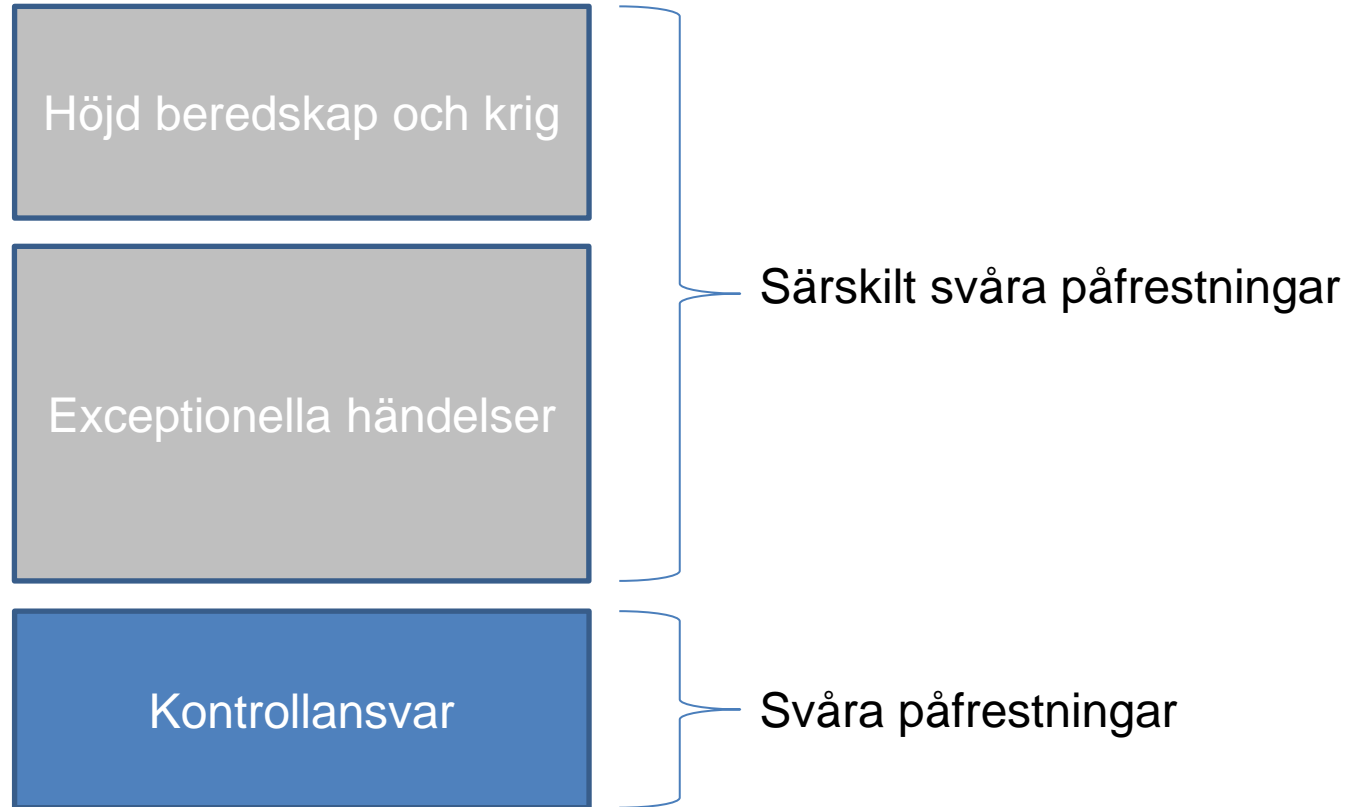
Föreskrifter och allmänna råd

- > Förändrad inriktning och nya skyldigheter ställer krav på nya föreskrifter och allmänna råd
- > Affärsverket svenska kraftnäts föreskrifter och allmänna råd om elberedskap (SvKFS 2013:2)
- > Remiss av föreskrifterna skedde under våren 2013
- > Föreskrifterna trädde i kraft den 1 september 2013

Beredskapsåtgärder

- > Elföretag är skyldiga att vidta åtgärder som beslutas enligt lagen
- > Svenska Kraftnät fattar beslut om beredskapsåtgärder
- > Åtgärderna finansieras av anslag 1:10 Elberedskap
- > Föreskrifterna beskriver vilka typer av åtgärder som kan utgöra beredskapsåtgärder

Beredskapsåtgärder



Risk och sårbarhetsanalys (RSA)

- > Företagen ska genomföra RSA avseende säkerheten i den egna verksamheten
- > Föreskrifterna beskriver övergripande:
 - > vad analysen ska omfatta
 - > krav på kvalité och dokumentation
 - > Tidsintervall

Uppgifter till nationell RSA

- > Elföretag ska lämna uppgifter till Svenska Kraftnät som underlag till en nationell RSA för elförsörjningen
- > Föreskriften anger:
 - > vilken typ av uppgifter som ska lämnas efter begäran
 - > vilka typer av företag som är undantagna skyldigheten

Informationsskyldighet

- > Elföretag ska lämna information till Svenska Kraftnät vid störningar i elförsörjningen som kan medföra svåra påfrestningar på samhället
- > Föreskriften anger:
 - > vilken information som ska lämnas
 - > hur den ska lämnas
 - > vilka typer av företag som är undantagna från skyldigheten

PERSONUPPGIFTER SOM LÄMNAS I SAMBAND MED ANSÖKAN BEHANDLAS I ENLIGHET MED PERSONUPPGIFTLAGEN (PUL).

Information om störning

BESKRIVNING AV STÖRNINGEN (DET INTRÄFFADE, BEDÖMS ORSAK TILL STÖRNINGEN)
STÖRNINGENS OMFATTNING (BEDÖM OMFATTNING BERÖENDE PÅ DEN INFORMATION SOM FINNS ATT TILLGÅ)
BEDÖMNING AV TIDER FÖR AVHJÄLPNING, ÅTERSTÄLLANDE M.M.
BEHOV AV EXTERNA RESURSER FÖR ATT ÅTGÄRDA/HANTERA STÖRNINGEN (BEDÖMNING AV RESURSLÅSET)
BEDÖMNING AV STÖRNINGENS KONSEKVENSER FÖR DEN EGNA VERKSAMHETEN, ELFÖRSÖRJNINGEN ÖVRIGT OCH SAMHÄLLET UTFRÅN DEN INFORMATION SOM FINNS ATT TILLGÅ.
BESKRIVNING AV VIDTAGNA ÅTGÄRDER MED ANLEDNING AV STÖRNINGEN
BESKRIVNING AV PLANERADE ÅTGÄRDER MED ANLEDNING AV STÖRNINGEN
TILLGÅENGLIGA RESURSER FÖR ATT ÅTGÄRDA/HANTERA STÖRNINGEN (BEDÖMNING AV RESURSLÅSET)
REDOVISNING AV VILKA UTÅN FÖR DEN EGNA ORGANISATIONEN SOM INFORMATIONSLÄMNAREN ÄR BERÖENDE AV OCH HAR ELLER PLANERAR ATT SAMVERKA MED.
ÖVRIGT (HÄRLÄMNAS SÄDAN ÖVRIG INFORMATION SOM BEDÖMS VARA RELEVANT FÖR MOTTAGAREN, BESLUTSFATTANDE M.M.)

Kontaktuppgifter för informationslämnare

FÖRETAG	
NAMN	FUNKTION
TELEFONNUMMER/RÅDELSMOBILNUMMER	E-POSTADRESS

Tidpunkt för informationslämnandet

ÅR/MÅNAD/DAG	KLOCKSLAG (TIMME/MINUT)
--------------	-------------------------

Ifyllt blankett skickas till Svenska Kraftnät via rapporterings- och äggesystemet Susie eller som epost till rapport@svk.se. Fungerar inte detta ska informationen lämnas muntligen via telefon 08-475 85 00 eller 08-475 71 08.

Anmälningskyldighet

- > Elföretag ska anmäla upprättande av nya anläggningar samt förändringar i anläggningar och verksamhet till Svenska Kraftnät
- > Föreskriften anger:
 - > vilken typ av anläggningar, vilka typer av verksamhet och förändringar i verksamhet som är av väsentlig betydelse för elförsörjningen
 - > hur anmälan ska ske



ANMÄLAN OM FÖRÄNDRINGAR I
EL FÖRSÖRJNINGEN
enligt 6-7 §§ elberedskapslagen (1997:288).
Bilaga 1 till SvKFS 2013:2

PERSONUPPGIFTER SOM LÄMNAS I SAMBAND MED ANSÖKAN BEHANDLAS I ÖNLIGHET MED PERSONUPPGIFTLAGEN (PUL).

Företag

NAMN		ORG. NR
POSTADRESS	POSTNUMMER	POSTSTYR
BESÖKSADRESS		
TELEFON	FAXNR	
E-POST		

Anläggning (6 §)

ANLÄGGNINGENS NAMNBETECKNING	
ANLÄGGNINGENS LOKALISERING, LÄN	ORT
BESKRIVNING AV DEN AKTUELLA FÖRÄNDRINGEN OCH TIDPUNKT FÖR DENNA (OCH ÖGA PROJEKT/KRAVBESKRIVNING, RITNINGUNDERLAG I ÖRFÖRDERLIG ÖMFATTNING)	

Verksamhet (7 §)

BESKRIVNING AV DEN AKTUELLA FÖRÄNDRINGEN OCH TIDPUNKT FÖR DENNA	
KONTAKTPERSON	TELEFON
E-POST	

Underskrift

ORT OCH DATUM	NAMNFÖRTYDLIGANDE
UNDERSKRIFT	

Ifyllt blankett skickas till
Svenska Kraftnät
Box 1200
172 24 Sundbyberg



[www.svk.se/Tekniska krav/Föreskrifter/Dokument](http://www.svk.se/Tekniska_krav/Foreskrifter/Dokument)



Balanskoden

Network Code on Electricity Balancing, NC EB

Elmarknadsrådet den 26 november 2013

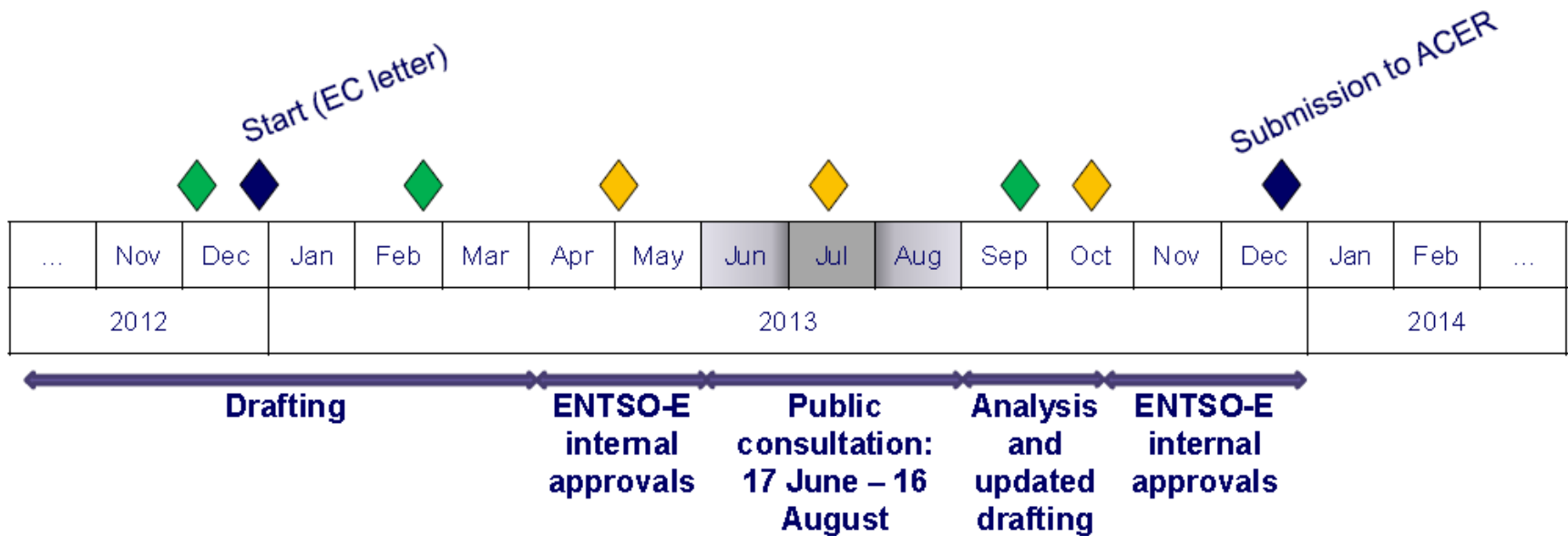
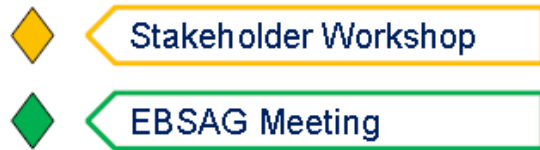
Fredrik Wik



Agenda

- > Status i processen
- > Vägen till en gemensam europeisk balansering
 - > Terminologi
 - > Stegvis implementering
 - > Målmodell/regional implementering (CoBA, standardprodukter)
 - > Pilotprojekt
- > Utmaningar

Status i processen



Status i processen

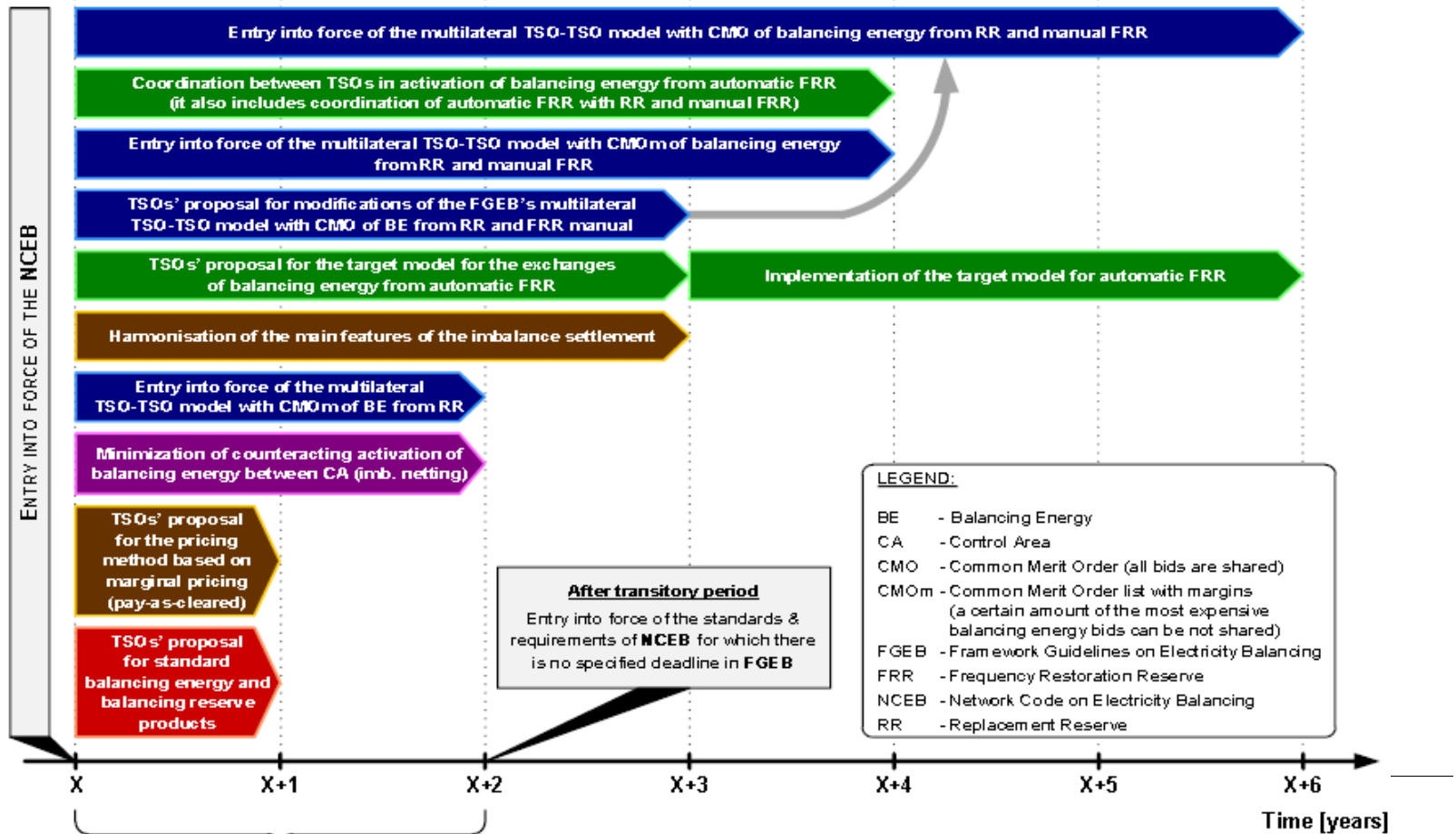
- > Market Committee godkände den 18 november balanskoden
- > Assembly-möte den 3 december
 - > Om balanskoden godkänns av Assembly kommer den att sändas till ACER samt publiceras på ENTSO-Es hemsida.
 - > Om balanskoden inte godkänns kommer en tvåveckors skriftlig godkännandeprocess starta

Terminologi

> Produkter

- > FCR, Frequency Containment Reserve
- > FRR-A, Frequency Restoration Reserve - Automatiska
- > FRR-M, Frequency Restoration Reserve – Manuella (Reglerkraftmarknaden)
- > RR, Replacement Reserve

Stegvis implementering för att nå målmodellen (från FWGL)



Koordinerande balansområden (CoBA)

- > Varje TSO ska samarbeta med minst en annan TSO i en CoBA. Samarbetet ska omfatta utbyte av minst en standardprodukt eller Imbalance Netting.
- > Tanken är att dessa CoBAs stegvis ska slås ihop till slutmålet med en gemensam europeisk marknad.

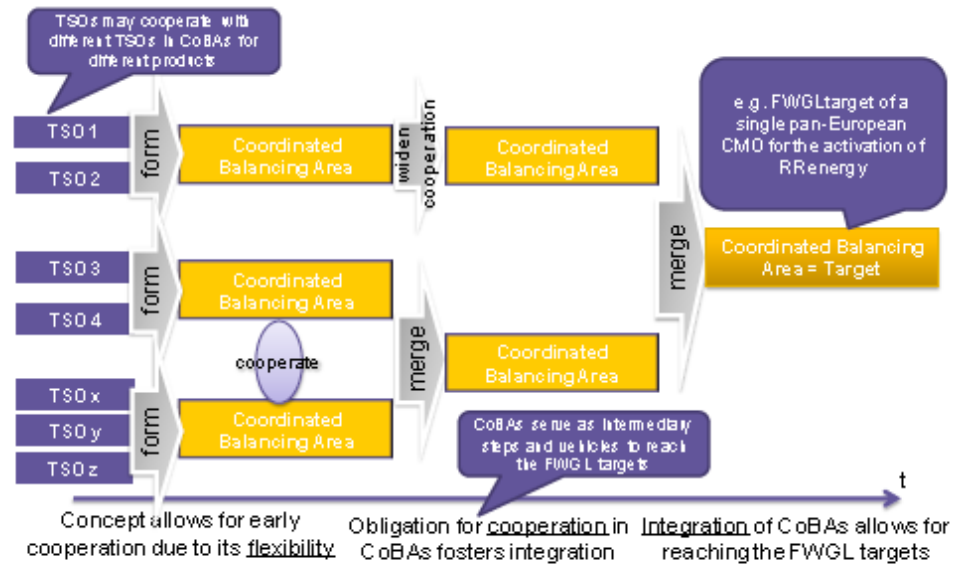


Figure 16: Evolution of the Coordinated Balancing Area concept towards FG EB target

Vad ingår i konceptet CoBA?

- > Gemensamt ramverk för regler och villkor relaterat till Balansering som kommer att sätta ramarna för de nationella avtalen (idag balansansvarsavtalet)
- > Gemensamt ramverk för utbyte av balanseringstjänster med andra CoBAs
- > Funktioner inom en CoBA
 - > Imbalance Netting Process Function
 - > Capacity Procurement Optimisation Function
 - > Transfer of Capacity Function
 - > Activation Optimisation Function.
 - > TSO-TSO Settlement Function

Pilotprojekten



To enable learning for Network Code Implementation

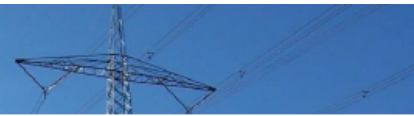


To expand and merge when appropriate for cross border harmonisation



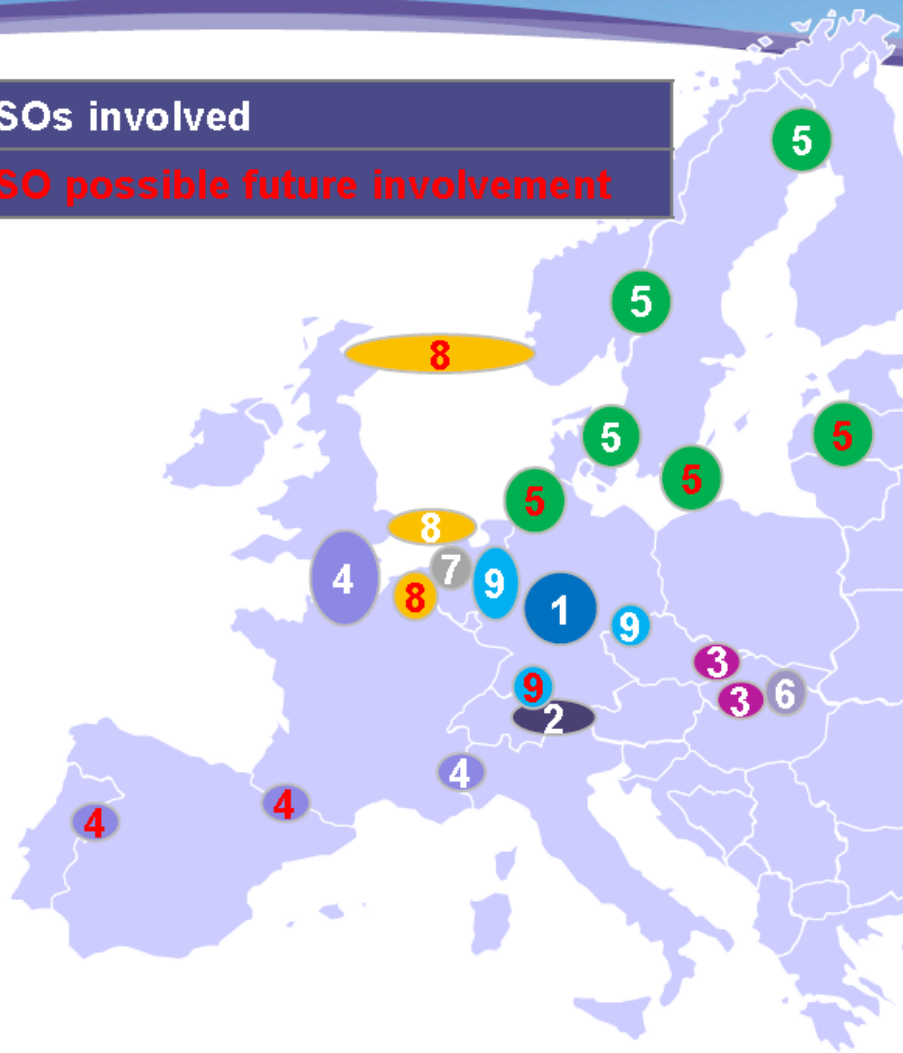
To complement the steps to the final target model

Cross Border Balancing Pilot Projects



TSOs involved

TSO possible future involvement



#	Project
1	CMOs for mFRR and aFRR with real Time Flow Based congestion management
2	Cross-border market for FCR based on TSO-TSO model
3	E-GCC
4	TERRE: Trans-European Replacement Reserves Exchange
5	Development of the Nordic RPM
6	Cross-border balancing market (between SEPS and MAVIR)
7	Design and evaluation of a harmonised reactive balancing market with cross-border optimisation of FRR while keeping control areas, bid zones, and Regulatory oversight
8	BritNed / TenneT / National Grid Balancing Services
9	IGCC aFRR-Assistance and Flow-Based Congestion Management.

Pilot 5: Development of the Nordic balancing market for FRR(m)

Statnett, Fingrid, Svenska Kraftnät, Energinet.dk. (Baltic TSOs, (PSE, TenneT TSO B.V., 50Hertz GmbH, Amprion, TenneT TSO GmbH, TransnetBW GmbH)

How will this project contribute to the intermediate/final target model?

1. Demonstrate and describe an existing multinational mFRR market with CMO
2. Increase efficiency and liquidity of the Nordic multinational mFRR market by capturing the full potential of the Nordic resources for regulation. This includes increased harmonization and participation of demand side and RES. The results of the improvements will be reported.
3. Work and test for an extension of current Nordic balancing market towards neighbouring countries and pilots

Utmaningar

Implementeringstiden

- > ENTSO-E har bedömt den av FWGL givna implementeringstiden för målmodellen (6 år efter ikraftträdandet) som ogenomförbar.
- > NCEB innehåller därför en mer realistisk tidsplan:
 - > Absoluta tidsangivelser för genomförande av målmodellen saknas.
 - > Regionala delmål är fortsatt tidsangivna till X år efter ikraftträdandet (olika för olika produkter)
- > Kontinuerlig dialog med ACER men oklart hur detta kommer att hanteras i godkännandeprocessen.

Godkännandeprocesser och analyser

- > Omfattande krav på godkännanden i olika nivåer
 - > ACER
 - > Berörda reglermyndigheter (i olika nivåer)
 - > Nationell reglermyndighet
- > Även krav på
 - > Cost Benefit Analyser för att visa på lämplig väg framåt och undantag
 - > Redovisning av implementeringsplaner
 - > Löpande rapportering om framdrift

Standardprodukter

- > ENTSO-E ska ta fram gemensamma standardprodukter som utbyts inom och på sikt mellan CoBas
 - > ENTSO-E ska inom ett år efter ikraftträdandet ta fram ett gemensamt förslag som definierar standardprodukterna
 - > Säkerställa att TSO:erna får samma sak och enligt förväntan vid köp från en gemensam CMO
 - > Troligen blir den en energiprodukt, dvs X MW under en tidsbestämd period. Detta är en skillnad mot dagens nordiska produkt som är en effektprodukt, dvs X MW tills slut på avrop (ej tidssatt).

Avräkningsperiod

- > ENTSO-E ska till reglerarna lämna ett förslag på harmonisering av avräkningsperiod. Förslaget ska baseras på en cost benefit analys. Oberoende av utfall ska inte avräkningsperioden vara längre än 30 minuter.
- > Reglerarna ska sedan föreslå en implementeringsplan
- > Undantag kan medges efter regulatorgodkännande

Övrigt

- > Central Dispatch är likställt med Self Dispatch
 - > Utmaning att samarbeta mellan CDS och SD i en målmodell?
- > TSO-BSP modellen
 - > Tillåts nu av koden under tidsbegränsad tid.
- > Reservation av överföringskapacitet
 - > Krav för att kunna utbyta reserver mellan kontrollområden
 - > Koden innehåller olika metodiker som alla kräver reglermyndighets/ers godkännande för att reservera kapacitet

Tack för visat intresse!

Vid frågor kontakta oss gärna!

Fredrik Wik fredrik.wik@svk.se

Elin Broström elin.brostrom@svk.se

Bra hemsidor för att hålla sig uppdaterad

<http://networkcodes.entsoe.eu/>

<https://www.entsoe.eu/>

Mer Europa

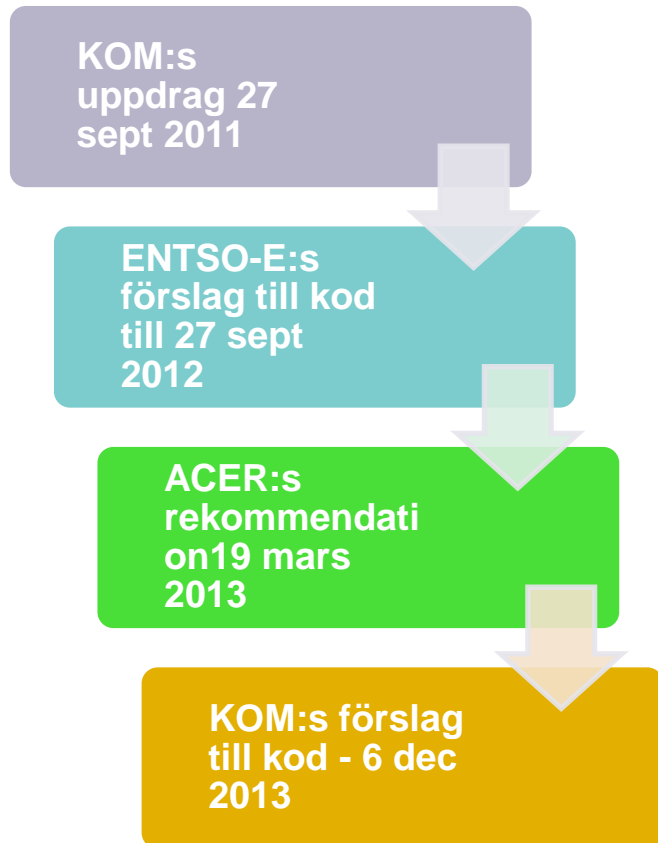
- NC CACM
- NC Forward Capacity Allocation
- North Western Europe Marknadskoppling (NWE)
 - Status Dagenförehandel
 - Status Intradaghandeln

Christina Simón



SVENSKA
KRAFTNÄT

Network code Capacity Allocation Congestion Management (CACM)



Hänt sen sist:

- Utkast till kod från KOM (dat 22 nov)

Issues:

- Kapacitetsberäkningar
- Tidpunkter för genomförande
- Kompletterande Intraday auktioner
- Kollektivt beslutande, tidsramar
- Styrning av börser (KOM:s egna)

Nästa steg:

- Diskussion i beslutskommittén 6 dec

Network code Forward Capacity Allocation



ACER:s
Riktlinjer
CACM 29 juli
2011

KOM:s uppdrag
29 sept 2012

Intressent-
dialog april-
maj 2013

ENTSO-E:s
förslag till kod
till ACER okt
2013

Trilogmöten
KOM, ACER
och ENTSO-E

Hänt sen sist:

- Fortsatt dialog mellan KOM, ACER och ENTSO-E

Issues:

- Firmness
- Revideringsperiod av marknader/produkter
- Art 34 “undantaget” från krav om PTR/FTR
- Samexistens av PTR/FTR och cfD
- Allokeringsregler

Nästa steg:

- Sista trilogmöte den 27 nov



Danmark - transmissionsrätter

- Energinet.dk har valt att introducera PTR mot Tyskland
- Ansökt om att ge ut PTR:er mellan västra och östra Danmark (DERA har ännu inte tagit beslut)
- ENDK.DK:s argument:
 - Vill inte omfattas av den finansiella lagstiftningen
 - Dåliga konkurrensförhållanden i DK
- Riskerar att öka komplexiteten och försvaga den nuvarande marknadsstrukturen med en försämrad likviditet som följd
- Tillsynsmyndigheter och TSO:er i Norden har inte konsulterats

Danmark - transmissionsrätter

- > Energinet.dk har valt att introducera PTR mot Tyskland
- > Ansökt om att ge ut PTR:er mellan västra och östra Danmark (DERA har ännu inte tagit beslut)
- > ENDK.DK:s argument:
 - > Vill inte omfattas av den finansiella lagstiftningen
 - > Dåliga konkurrensförhållanden i DK
- > Riskerar att öka komplexiteten och försvaga den nuvarande marknadsstrukturen med en försämrad likviditet som följd
- > Tillsynsmyndigheter och TSO:er i Norden har inte konsulterats



NWE priskoppling av dagenförehandeln

- Omfattande tester av såväl algoritm och system har gjorts senaste månaden
- Inte tillfredställande testresultat
- Beslut om senareläggning av måldatum för att ge mer tid för tester
- Nytt måldatum är 4 februari 2014
- Föremål för beslut innan jul.



Priskopplingen i korthet för svenska aktörer

- Om hel eller delvis marknadsdelning öppnas orderböckerna igen för Norden
- Max- och min priser ändrade +3000 and -500 EUR/MWh
- Priserna publiceras mellan kl 12.00-13.00 (CET) D-1
- Förlustkompensation på vissa (DC) gränsförbindelser kommer ge prisskillnader även om inga begränsningar



NWE Intradaghandel priskoppling

- Upphandling av systemleverantör pågår fortsatt...
 - Het fråga på Florens Forum 15-16 november 2013
 - KOM överväger att lägga över allt på TSO:n
- Projektplanering för gemensam implementation
- Lokal implementation av lokala handelssystem
- Tidpunkt för start är oviss. Förhoppning om 2015.
- Tbd...

Tack!

Mer info: www.networkcodes.entsoe.eu



SVENSKA
KRAFTNÄT

Övrig fråga

Informationsspridning vid nätavbrott

Ulrika Formgren



SVENSKA
KRAFTNÄT

Informationsspridning vid nätavbrott

Fråga inkommen från DinEl.

- > Situation: Planerat driftavbrott på elnät under ca 2,5 dygn som påverkade många vindkraftsproducenter. Den balansansvarige blev informerad av vissa kunder och kontaktade själv nätägaren för att få en bild av omfattningen.
- > Frågor: Vilka skyldigheter har nätägare att informera vid nätavbrott? Vilka regler (om några) finns för informationsspridning? Finns det anledning att effektivisera informationsspridningen?

Informationsspridning vid nätavbrott

Frågan faller ej inom Svenska Kraftnäts ansvar – men vi kan konstatera att följande gäller idag beträffande informationsskyldighet:

- > I ellagen finns detta inte reglerat, d v s det finns inga skyldigheter inskrivna för nätägaren att informera t ex balansansvariga vid nätavbrott. (Inte heller finns där angivet någon skyldighet att informera slutkunden.)
- > I transparensförordningen finns informationsskyldighet för produktionsanläggningar vid förändrad tillgänglighet på > 100 MW (inkluderar inte denna situation).
- > Mätföreskrifterna inkluderar inga sådana informationsskyldigheter.

Informationsspridning vid nätavbrott

- > Enligt vad vi erfar finns inte heller något skrivet i Elmarknadshandboken om informationsspridning vid sådana tillfällen.
- > Skyldighet att skicka UMM? Gäller börsens aktörer, och nätägare bara i den mån de handlar på börsen (förluster). Svenska Kraftnät UMM:ar enligt börsens regler (påverkan >100MW).

Förändrad informationsskyldighet?

Önskar branschen/vissa aktörsgrupper att informationsskyldigheten ska se annorlunda ut?

Alternativa vägar att gå för att åstadkomma detta:

- > Att få till stånd lagändringar tar tid...
- > Nätägarnas allmänna villkor? Slutkunder kan argumentera för att balansansvariga ska informeras direkt av nätägaren vid nätavbrott.
- > Elmarknadshandboken? Skulle kunna vara en av branschen överenskommen hantering vid nätavbrott?

Övrig fråga

Kontoföring av elcertifikat och
ursprungsgarantier - Cesar

Mirela Mustafic
2013-11-26



SVENSKA
KRAFTNÄT

Vad har hänt?

- > Maj 2003 infördes elcertifikatsystemet i Sverige och då implementerades ett register för detta - Cesar Elcertifikat
- > Mars 2011 tillkom register för ursprungsgarantier - Cesar Ursprungsgarantier, pga ny lag om ursprungsgarantier
- > 1 jan 2012 gemensam elcertifikatmarknad med Norge och integration mot det norska registret NECS
- > 1 jan 2013 föreskriften om ursprungsmärkning träder i kraft
- > 29 april 2013 – sammanslagning av Cesar Elcertifikat och Cesar Ursprungsgarantier till ett system och utbyte av den tekniska plattformen

”Nya” Cesar – vad har ändrats?

- > Ny teknisk plattform som säkrat kommande systemsäkerhet
- > Enklare inloggning för aktörer då både elcertifikat och ursprungsgarantier tillgängliga i samma system
- > utökning till inloggning via BankID, tidigare endast Nordea e-leg på fil
- > Förbättrad användargränssnitt med tydligare nedladdningsbara rapporter
- > Utökad information om anläggningar, certifikat och aktivitetsloggar
- > Valutahantering - valfri valuta (SEK, NOK, EUR) vid registrering av elcertifikattransaktioner
- > Möjlighet att ange förinställda transaktioner till det norska registret
- > Samordnat utfärdande med Norge

Ursprungsmärkning

- > Register upprättades först - därefter tillkom föreskriften

MEN de större/flesta aktörerna har fått en rutin i att hantera annulleringar i Cesar

OCH registret uppfyller de behov/krav som finns för att elleverantörerna skall kunna fullgöra sina åtaganden enligt föreskriften

- > viss anpassning tillkommer under 2013/2014

dock inte alltid enkelt för aktörerna att veta vilken myndighet aktörerna skall vända sig till eller var går ansvarsgränserna vid frågor om ursprungsmärkning

- > Hösten 2013 etablerades myndighetsråd med deltagande från EI, EM och SvK – ett användarråd, motsvarande det som finns för elcertifikatsystemet, kommer att diskuteras på nästa möte
-

Vad händer 2014?

- > Anpassning och införande av nya (nedladdningsbara) rapporter för elcertifikat och ursprungsgarantier via sökfunktionaliteten
- > Gemensam on-line statistik med Norge
- > Direkt överföring till/från Norge/NECS, utan 24h-fördröjning
- > Efter avslutad första tillsyn av ursprungsmärkningen - återkoppling på funktionaliteten och ändringar, om behov finns, därefter
- > Myndighetsråd - återkoppling efter att den första tillsynen är genomförd både från EI och aktörerna, bl.a. tillhandahåller Cesar rätt stöd
- > Användarenkät planeras skickas ut under kvartal 2 2014 (efter årets elcertifikatannullering)

Tack!

mirela.mustafic@svk.se
elcertifikat@svk.se



SVENSKA
KRAFTNÄT