
SincE

Projekt SincE (Svenska kraftnät Implementation of Network Codes in europe)

Implementering av EU:s kommande förordningar (nätkoder) kopplade till EG
714/2009



SVENSKA
KRAFTNÄT

Tidplan – Nätkoderna

	ENTSO Drafting phase	ACER Recommendation	EC Adoption phase	Comitology approved	Estimated entry into force
Capacity Allocation and Congestion Management (CACM)					14 aug 2015
Requirements for Generators (RfG)					17 maj 2016
Demand Connection (DCC)				Godkänd av XB okt 2015	juni 2016?
HVDC Connection (HVDC)				Godkänd av XB sep 2015	juni 2016?
Forward Capacity Allocation (FCA)				Godkänd av XB okt 2015	juni 2016?
System Operation (SO) innehåller = Operational Security (OS), Operational Planning and Scheduling (OPS), Load Frequency control and Reserves (LFC&R)				Godkänd av XB maj 2016	Q4 2016?/ Q1 2017
Emergency and Restoration (ER)				Plan: XB röstar sep 2016	Q2 2017?
Electricity Balancing				Plan: XB röstar nov 2016	Q2/Q3 2017?

Effekt och mål SincE



> Effektmål Nätoder

- > Syftet med nätoderna är att bidra till en driftsäker, konkurrenskraftig och hållbar energisektor i Europa i framtiden

> Effektmål för Svk

- > Följa EU-lagar och svensk författning
- > Uppfylla nätoderna till lägsta möjliga kostnader
- > Undvika viten
- > Främja gott externt och internt samarbete
- > Tydligare ramverk med övriga aktörer och TSO:er
- > Tydligare kundavtal
- > Ändamålsenliga IT-lösningar för att uppfylla nätoderna

> Projekt mål

- > Att Svk uppfyller de krav som anges i nätoderna på en rimlig nivå med hänsyn taget till nyttan ställd mot kostnaderna

Förutsättning

- > Projektets tidplan är direkt beroende på hur det går i Kommittologiprocessen och om koderna/riktlinjerna förändras. Detta har en direkt påverkan på vårt arbete
- > För att kunna ligga i framkant har Svk ändå analyserat de utkast som har publicerats och arbete är uppsatt och förberett utifrån en del av de större förändringar som vi ser att vi kommer att få problem att uppfylla om vi inte är ute i god tid
- > Mycket av det som står i koderna behöver man skapa gemensamma metoder och förutsättningar kring i europeiska och nordiska samarbeten. Även detta har en direkt påverkan på vårt arbete

Projekt SincE



•**Syfte:** Identifiera VAD som behöver göras inom SvK för att harmonisera med de nya nätkoderna

•**Mål:**

•Gapanalys där alla skillnader mellan nuläge och bör läge är identifierade och kvalitetssäkrade.

•Ansvar, omfattning och kostnad för förutsättningsfas framtagna

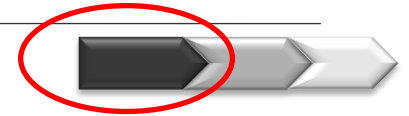
•**Syfte:** Identifiera HUR man överbrygger gapet

•**Mål:** Ta fram tillräckligt med information, prioriteringar och analyser för att kunna ta beslut om att starta genomförandefasen

•**Syfte:** Att SvK ska följa alla beslutade riktlinjer inom givna tidsramar

•**Mål:** är att ha genomfört alla planerade aktiviteter för att uppfylla

”Denna sker oftast inte inom ramen för SincE utan i egna projekt och uppdrag som startas av SincE”

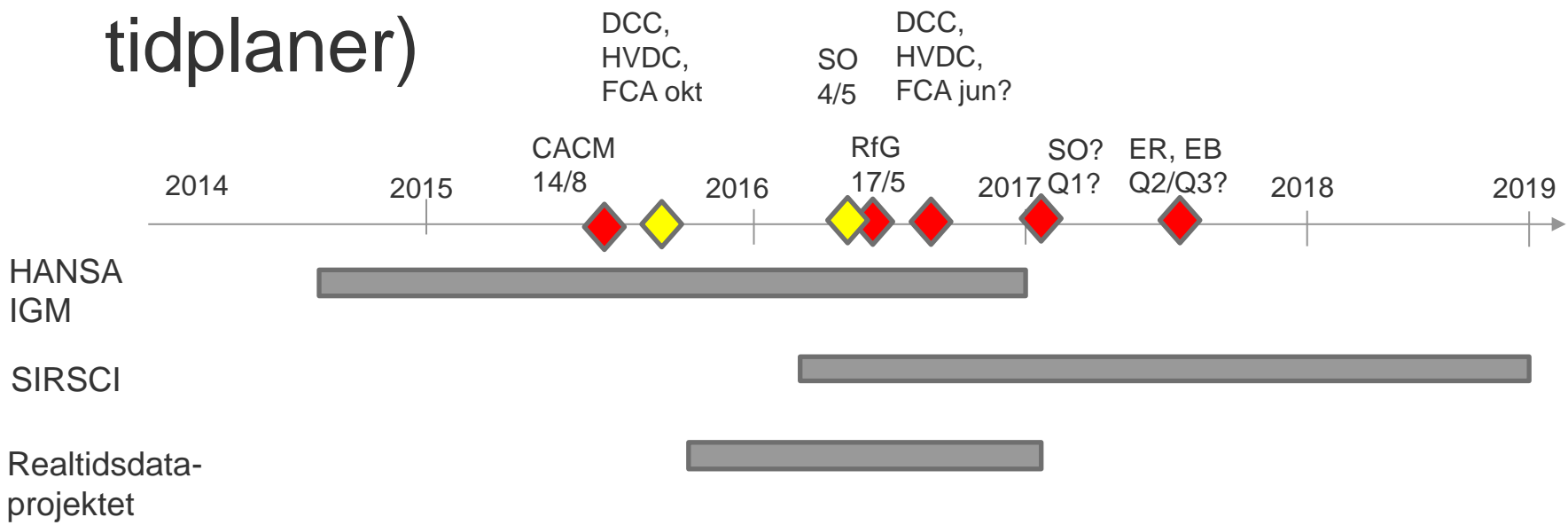


Analysfasen

- > Analys av CACM har gjorts från 2014 och sista gjordes våren 2015 på den som nu har trätt i kraft
- > Analys av OS-koden gjordes redan hösten 2013 första gången, därefter har koderna kraftigt förändrats och ytterligare analyser är genomförda. Senaste analysen gjord 16 maj 2016
- > Utifrån analyserna har ett antal initiativ startats inom Svenska Kraftnät. Förändringar i projekten har gjorts utifrån förändringar i koderna



Projekt koordinerade av SincE Som kopplar till CACM och SO (ungefärliga tidplaner)

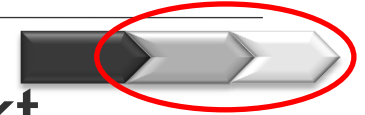


Övergripande beskrivning av projekt



- > **HANSA IGM** är ett projekt som skapar Individuella Grid-modeller att leverera till den gemensamma kapacitetsberäknaren som ska sättas upp (RSC=Regional Security Cooperation) – Projektet är tätt förknippat med bytet av det interna driftsstödssystemet, projekt FENIX och har pågått sedan hösten 2015
- > **SIRSCI** är Svenska kraftnäts anpassning mot RSC. Det innebär att se till att alla arbetsprocesser, rutiner, IT-system och nödvändig data som krävs tas fram och implementeras. Detta projekt kommer att ha all datainhämtning från externa aktörer under sin hatt och även återrapportering till externa parter

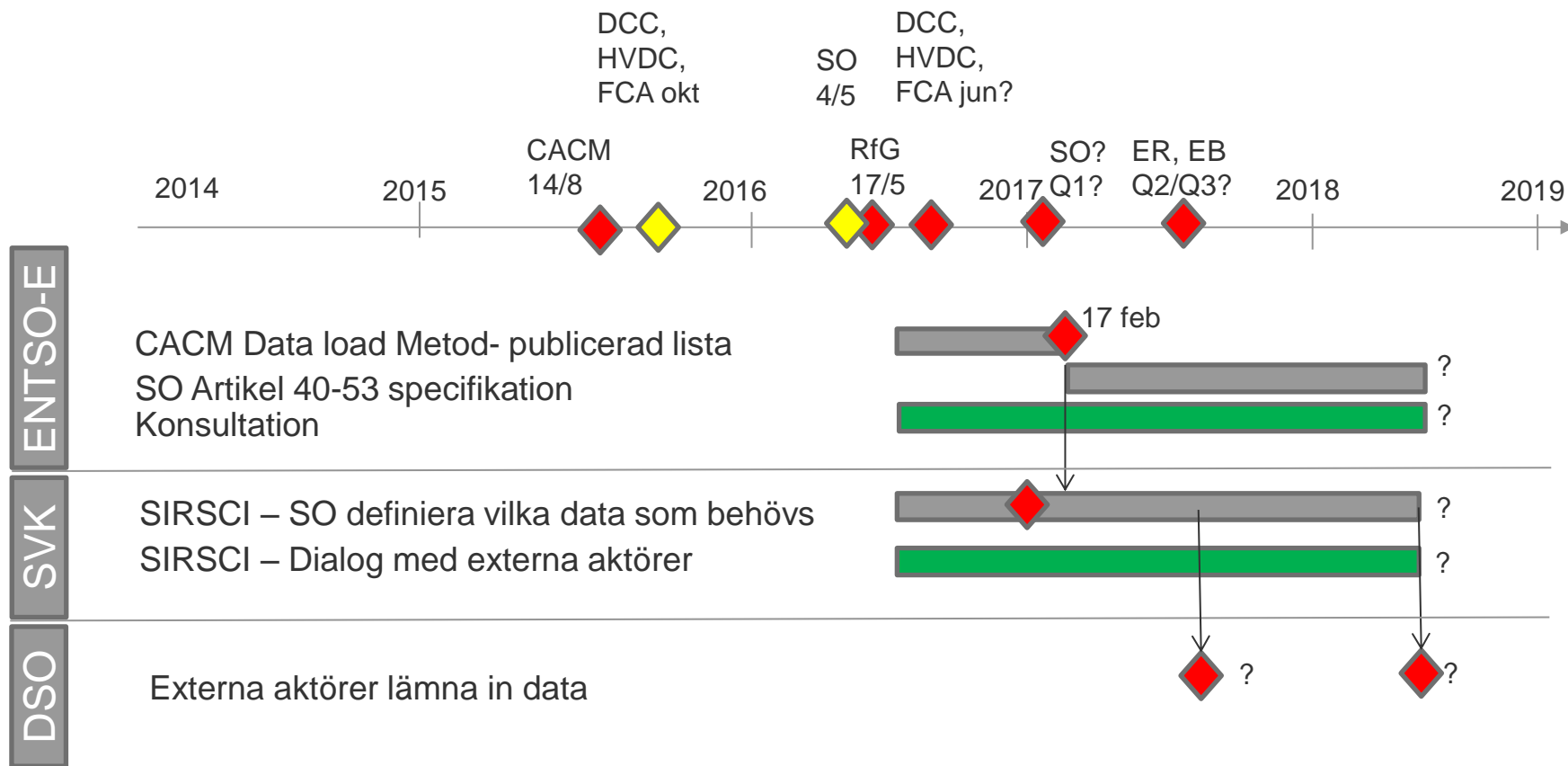
Övergripande beskrivning av projekt



- > **Realtidsdatapjektet** Avsikten med projektet är att skapa förutsättningar för att effektivt samla in och förvalta för driften nödvändiga realtidsmätvärden från externa nätägare och producenter. Det avser mätvärden som behövs för beräkning av estimat med en utökad nätmodell, 70-400 kV. Vidare behövs mätvärden för all produktion med en effekt större än 1,5 MW, för att bättre kunna övervaka och upprätthålla balansen i kraftsystemet.



Indikativa aktiviteter och tider



Kommunikation med externa parter

- > SincE har en kommunikationsplan. Den bygger bland annat på att kommunikation sker via de olika råden men även andra kanaler används
 - > Efter ikraftträdandet är det lättare att vara mer konkret i kommunikationen
- > De olika projekten under SincE har egna kommunikationsplaner som synkas med den övergripande planen.
 - > Kommunikationen och kanalerna anpassas

Kommunikation med externa parter

- > Roll för Drifrådet (Information, remissinstans, annat) ?
- > Förslag på fortsättning exempelvis stående punkt?