

Nordisk balansavräkning – förberedelser för framtiden

Diana Welander



Danmark ansluter sig till den nordiska balansavräkningen

Den 14. maj tecknades ett avtal mellan den danska systemansvarige Energinet och eSett's nuvarande ägare, som säger att Danmark kommer att ansluta sig till den nordiska balansavräkningen, och Energinet blir därmed en ny aktieägare i eSett.

"We are very glad and proud of this new expansion to Denmark. We take this agreement as a sign of job well-done. eSett has been in operation from 2017 and our high level of service and expertise has convinced all stakeholders to the point of Danish trusting us their imbalance settlement. It is great and we are prepared to serve!"

CEO of eSett Minnakaisa Ahonen

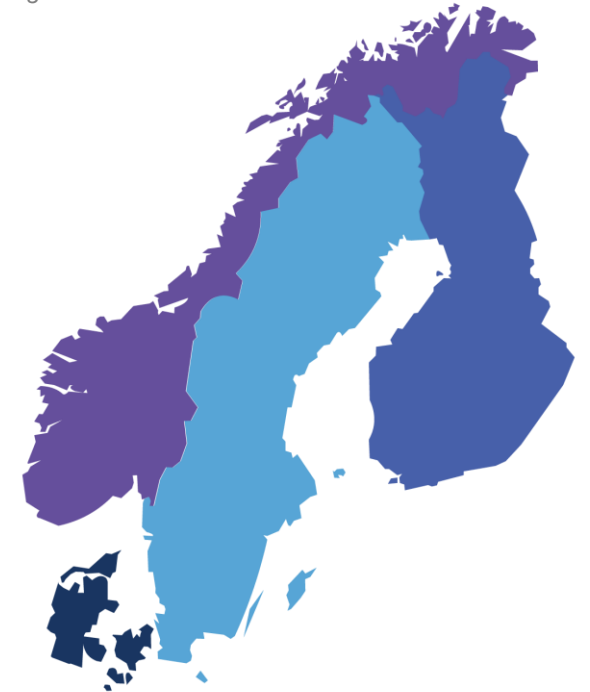
"We warmly welcome Energinet and Denmark to the common Nordic imbalance settlement co-operation. This is an important step that we have looked forward to, and it contributes to the further integration and development of the Nordic electricity market"

CEOs of Svenska kraftnät, Fingrid and Statnett

"The strong Nordic cooperation is very important to Energinet, and we look forward to this new step. Working closer together will benefit us all in our increasingly more complex market operations and in supporting competition and the harmonization of the Nordic market"

CEO of Energinet, Thomas Egebo

eSett arbetar nu i ett nära samarbete med Energinet för att slutföra alla nödvändiga förberedelser för att kunna starta operativ balansavräkning i Danmark under det första halvåret 2021.



eSett introducerar ECP/EDX som en ny kommunikationskanal för att skicka och motta NBS-data

Vad?

- ECP = Energy Communication Platform
- ECP är en implementering av MADES standarden, som ägs ENTSO-E
- EDX är ett serviceskikt ovanpå ECP, som introducerar ett koncept av olika tjänster

När?

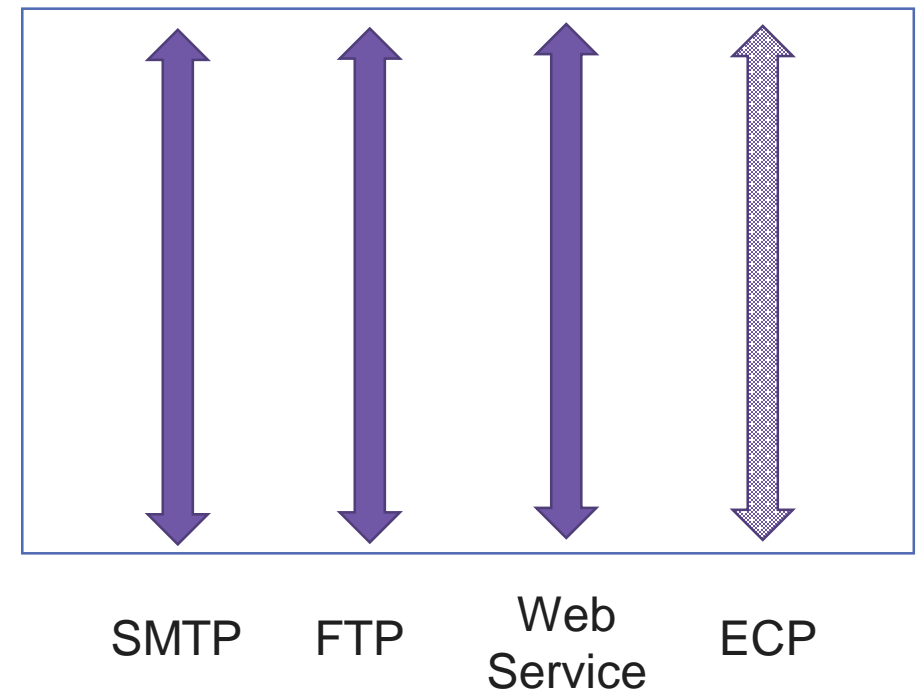
- eSett kommer att aktivera ECP som en ny kanal under Q1 2020
- Var TSO fattar sitt egna beslut om när ECP skall tas i bruk i sitt område

Varför?

- ECP/EDX bidrar med följande fördelar i datautbytet med eSett:
 - Pålitlighet
 - Enkel integration
 - Säkerhet
 - Genomskinlighet
 - Portabilitet

Vem gynnas?

- Alla marknadsaktörer!



Fler nominerade elmarknadsoperatörer (NEMO) som får bedriva handel med el på dagen före- marknaden i Norden

Vad & när?

- eSett tillhandahåller teknisk support för fler elmarknadsoperatörer i Norden
- Go Live Q1/2020

Bakgrund?

- EU kommissionens förordning (Kapacitetstilldelning & Hantering av Överbelastning, CACM)

Varför?

- Främja ändamålsenlig konkurrens inom elproduktion, elhandel och elförsörjning
- Optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan el områden
- Säkerställa rättvis och icke-diskriminerande behandling av systemansvariga för överföringssystem, nominerade elmarknadsoperatörer, byrån, tillsynsmyndigheter och marknadsaktörer
- Ta hänsyn till behovet av en rättvis och välordnad marknad och en rättvis och välordnad prisbildning
- Skapa en spelplan med lika villkor för nominerade elmarknadsoperatörer
- Tre nominerade elmarknadsoperatörer förväntas fungera i Norden:
 - Nord Pool
 - EPEX
 - Nasdaq



Nordiska BSP Modellen

Vad & när?

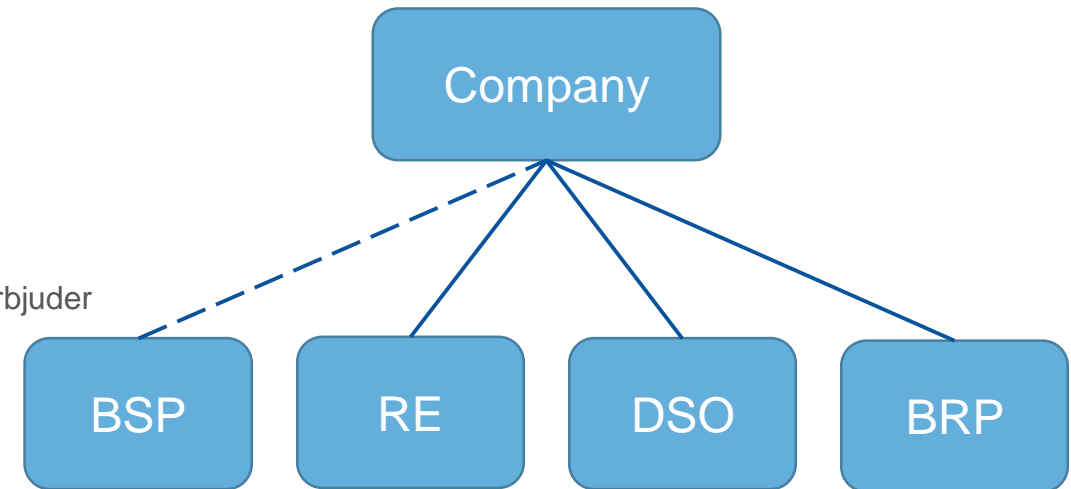
- BSP = Balance Service Provider
 - BSP är en leverantör av balanstjänster som tillhandahåller reserver och erbjuder balanstjänster genom bud till reglerkraftmarknaden
- Uppskattad start i Q1 2021

Varför?

- Den Nordiska marknaden i dag:
 - Sverige och Norge: Endast BRP har möjligheten att delta i reglerkraftmarknaden
 - Finland: Använder sin egna BSP modell där Fingrid Oyj sköter faktureringen
- Målet: En gemensam Nordisk lösning
 - TSO rapporterar de aktiverade regleringsbudet till eSett
 - eSett ansvarar för faktureringen i samband med faktureringen för balansavräkningen

Vem gynnas?

- BSP modellen ger alla Nordiska marknadsaktörer möjligheten att delta som en BSP i reglerkraftmarknaden utan att vara registrerad som en BRP



Utveckling av balansavräkningen

Vad?

I december 2017, fastställde EU-kommissionen en riktlinje för balanshållning avseende el, för att utveckla och harmonisera den Europeiska elmarknaden

- Balansavräkningsperioden kommer att övergå från 1 timme till 15 minuter
- Balansavräkningen kommer att baseras på en balansavräkning där produktion och förbrukning kommer ligga i samma portfölj och avräknas gemensamt
 - Två positioner byts till en position, som är kombinationen av produktion och förbrukning
- Den nya prismodellen kommer att använda sig av samma pris för köp och försäljning av obalans (normal situation)
 - I särskilda förhållanden kan två-pris ännu tillämpas

När?

- En positions modellen: Q2 / 2021 (ifall den nya prismodellen är redo)
- Kortare balansavräkningsperiod: Q4, 2022 (uppskattad)

Varför?

- En positions modellen tillsammans med en 15 minuters avräkningsperiod uppmuntrar BRP:er att förbli i balans och gör balansavräkningen mer jämlik och entydig



Elhub Go Live

- Elhub togs i drift den 18. februari
 - Effektivare distribution av uppmätta värden
 - Högre kvalitet
 - Go Live gick smidigt

- God praxis från projektet
 - Workshops & regelbunden kommunikation
 - Frys av marknadsprocesser
 - Tillräckligt med tid reserverad för testning med berörda parter

The word "elhub" in a large, green, serif font, centered on the right side of the slide.

eSett, kort och koncist

In operation from
2017



Corporate Language **ENGLISH**
Service also in **FINNISH**
NORWEGIAN and **SWEDISH**



Customers:
~ **200** BRPs
~ **500** DSOs
~ **800** REs

Owners (TSOs)

25% Fingrid

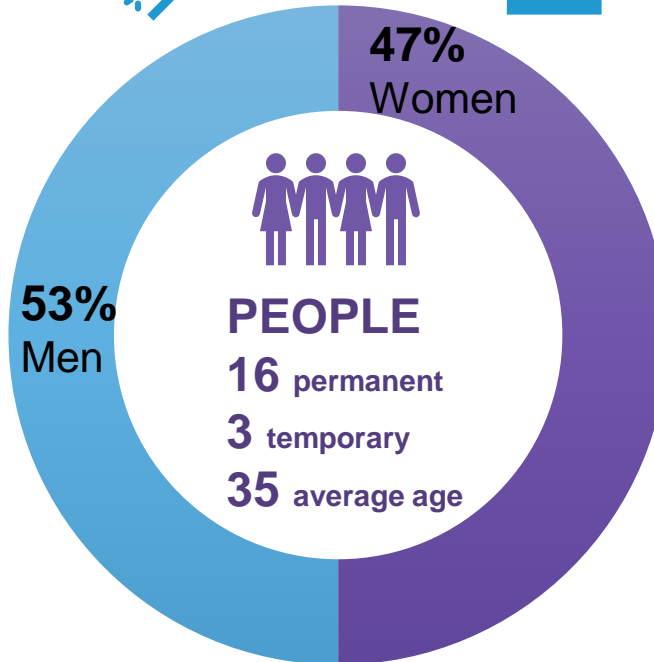
25% Statnett

25% Svenska kraftnät

25% Energinet



Headquartered
in **HELSINKI**



Imbalance settlement for
1222 Metering Grid Areas



36 million market
messages / year



Invoices
190 per week
9900 per year



1 st and **ONLY**
across border
imbalance settler

Annual money flow
800 – 1000 million €



WE SETTLE, TOGETHER!

