



31.8.2021

Sähkömarkkinoiden ajankohtaiset

Sähkömarkkinatoimikunta 7.9.2021

FINGRID

Ruotsin siirtorajoitukset



- Svenska Kraftnät (Svk) on rajoittanut vientiä Suomesta Keski-Ruotsiin maaliskuusta alkaen.
- Kesäaikana keskimääräinen vientikapasiteetti on ollut 139 MW (normaali 1200 MW). Kaupallinen siirto on ollut valtaosin tuontia.
- Fingrid edellyttänyt transparensia ja ennakoitavuutta sekä markkinatoimijoiden että muiden TSOiden suuntaan. Fingrid on ottanut kantaa Svk:n toimenpidesuunnitelmiin ja tarjonnut asiantuntija-apua
- Svk on myös rajoittanut sähkön vientiä Keski-Ruotsista Norjaan.
- Siirtorajoitus on herättänyt laajalti huomiota erityisesti Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa.

Svk on luvannut lisätä avoimuutta ja ennakoitavuutta. Alustavia ratkaisuja ongelman lievittämiseksi on esitetty.

[Start](#) > [Press och nyheter](#) > [Nyheter](#) > Ei:s tillsyn av Svenska kraftnäts uppfyllnad av 70-procentregeln

Ei:s tillsyn av Svenska kraftnäts uppfyllnad av 70-procentregeln

9 juli

Energimarknadsinspektionen, Ei, har inlett tillsyn av hur Svenska kraftnät uppfyller den så kallade 70-procentregeln i EU:s elmarknadsförordning.

- Viranomaiselvitykset ovat käynnistyneet.
- Asia on otettu seurantaan ja työstettäväksi pohjoismaisten TSOiden yhteistyöelimissä.

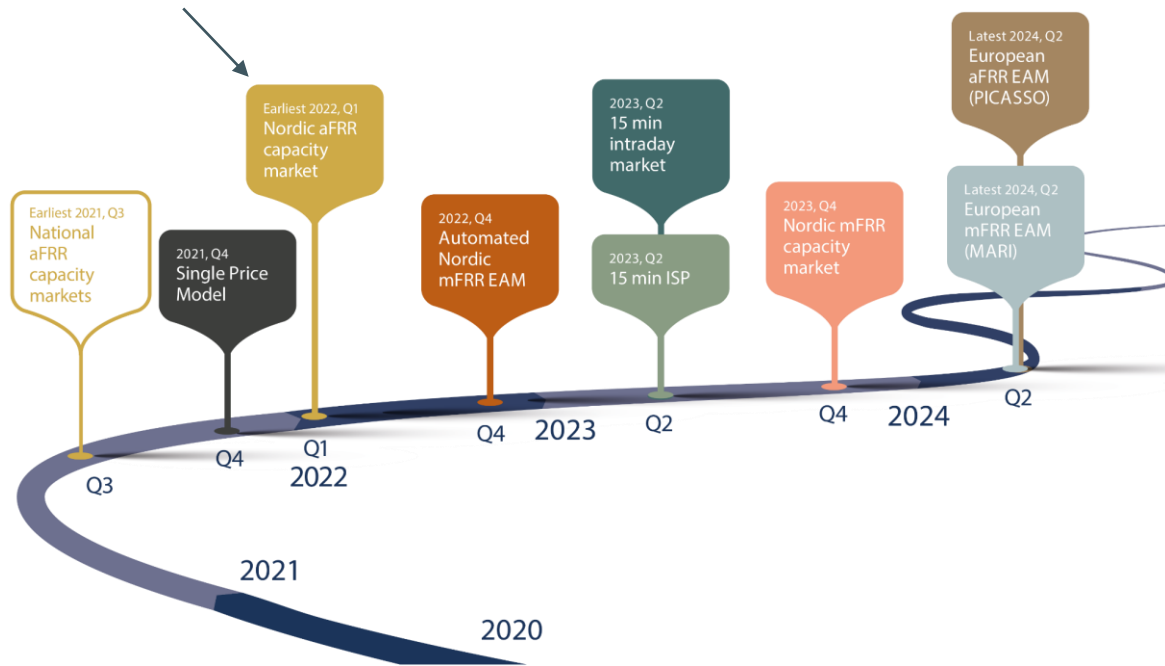
Tehoreservin ajankohtaiset

- Muutokset eurooppalaisessa lainsäädännössä (*Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU)2019/943 sähkön sisämarkkinoista*) luo muutostarpeita myös Suomen tehoreserviä koskettavaan lainsäädäntöön.
 - Lakiesitys oli lausuntokierroksella 4.2.-8.3.2021.
 - Valmisteltava tehoreservilaki on arvioitu esiteltäväksi syyskuun alkupuolella (vko 36).
 - Päivitettävän tehoreservilain on tarkoitus astua voimaan vuonna 2022.
- Syksyllä ensisijaisena työnä käytösääntöjen päivittäminen valmisteltavan tehoreservilain mukaiseksi.
- Keskeisimpiä muutoksia:
 - Tehoreservin aktivointitapa muuttuu.
 - Niiltä tunneilta, joilla tehoreservi aktivoidaan, tasepoikkeaman hinta tulee kasvamaan (määräytyy $VoLL:n^*$ / ID-markkinan teknisen hintarajan mukaan riippuen kumpi niistä on korkeampi).
 - Lakiesitys mahdollistaa voimalaitosten lisäksi sähkövarastojen ja sähkönkulutuksen osallistumisen tehoreserviin.
 - Lakiesitys edellyttää kapasiteettimekanismeille asetettavia hiilidioksidipäästörajoja.
 - Jatkossa rajat ylittävä osallistuminen tehoreservijärjestelmään Ahvenanmaalta ja muista EU:n jäsenvaltioista on mahdollista mikäli sen arvioidaan olevan teknisesti mahdollista.

**Value of Lost Load*

Tasehallinatahankkeen tiekartta

Pohjoismainen aFRR CM tulee siirtymään eteenpäin



- **Pohjoismainen aFRR CM siirtyy** johtuen Flow-based projektin rinnakkaisajojen viivästymisestä. **Käyttöönotto aikataulun arvioidaan uudelleen marraskuussa 2021** sen mukaan miten flow-based etenee.
- **Suomessa aFRR CM –alustan käyttöönotto** kansallisella markkinalla **tammikuussa 2022**. Markkinatoimijoiden testaukset lokakuussa.
- **Yksitasemalli aikataulussa**, sopimusten päivitys tasevastaavien kanssa syys-/lokakuussa.
- **mFRR EAM toteutuksessa suuria riskejä**, lokakuun alkuun suunniteltu kantaverkkoyhtiöiden yhteinen testausvaihe on todennäköisesti myöhässä. Käyttöönotto aikataulu edelleen kuitenkin sama.
- **Varttitaseen vaihtoehtoinen toteutus suunnitteilla** siltä varalta, että mFRR EAM myöhästyy. Markkinatoimijoiden kanssa keskusteltu aiheesta.
- **MARI ja PICASSO** derogaatiohakemuksia työestetään, **sidosryhmäkonsultaatio lokakuussa**.

Alkuperätakuulainsäädännön muutokset

- Uusiutuvan energian direktiivin muutos (REDII) voimaan jäsenmaissa 30.6.2021 mennessä => alkuperätakuulain uusinta
- Lakiesityksen mukaan alkuperätakuiden myöntäjät ja rekistereiden ylläpitäjät
 - Sähkö: Fingrid Oyj
 - Kaasu ja vety: Gasgrid Finland Oy
 - Lämmitys ja jäähdytys: Energiavirasto
- Lain käsittely eduskunnassa viivästynyt ja jatkuu syyskaudella perustuslakivaliokunnassa; saako sähkön tai kaasun kantaverkkoyhtiö siirtää tehtävän tytäryhtiölleen?
- Sähkön alkuperätakuiden markkinan toiminta jatkunut ennallaan
- Lain hyväksynnän jälkeen Energiavirasto käynnistää palveluehtojen vahvistamisprosessin; siirtymäkauden avulla tavoitteena sähkön alkuperätakuiden keskeytymätön myöntö



FINGRID

Ehdotus tasesähkön yhteiseurooppalaisen hintakaton kohtuullistamisesta ACERin päätettävänä helmikuun loppuun

- Energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyövirasto ACER julkisti päätöksen tasehallintaa koskevien suuntaviivojen (EBGL) mukaisesta tasesähkön hinnoittelumenetelmistä tammikuussa 2020
 - Menetelmän mukaan reservimarkkinoiden säätötarjousten tekniseksi hintakatoksi tulee asettaa +/-99,999€/MWh
- Hintakaton taso herätti toimialan ja kantaverkkoyhtiöiden huolen tasesähkökustannuksiin liittyvän riskin kasvusta
 - Keväällä 2021 ENTSO-E valmisteli muutosehdotuksen ACERin päätöksen mukaisen hintakaton kohtuullistamisesta
- Muutosehdotus oli julkisessa kuulemisessa kesällä ja myös ACER esitti alustavat näkemyksensä (shadow opinion)
 - Esitetyt näkemykset otettiin huomioon, minkä jälkeen muokattu muutosehdotus lähetettiin ACERille perjantaina 27.8.
- Muutosehdotus lyhykäisyydessään:
 - Reservimarkkinoiden säätötarjousten tekniseksi hintakatoksi tulee asettaa +/-15 000€/MWh
 - Kantaverkkoyhtiöt tarkastelevat hintakattoa uudelleen, kun eurooppalaiset reservimarkkinapaikat ovat käytössä
 - Kantaverkkoyhtiöillä raportointivelvoite markkinapaikkojen toiminnasta sisältäen analyysin hintakaton vaikutuksista
 - Hintakattoa muutetaan mikäli ID-markkinan hintakattoa muutetaan