

MA / Heini Ruohosenmaa

22.11.2018

Markkinatoimikunnan kokous 4/2018

Aika Keskiviikko 5.12.2018 klo 9:00-12:00

Paikka Helsinki, Fingrid Oyj

| | | |
|--------|--------------------------|---------------------------|
| Jakelu | Mikko Lepistö, pj. | SSAB |
| | Mikko Halonen | S-Voima Oy |
| | Jouni Pylvänäinen | Elenia Oy |
| | Seppo Tuomisto | Kemira Oyj |
| | Johanna Haverinen | Keravan Energia Oy |
| | Harri Sirpoma | HELEN |
| | Heikki Rantamäki | Pohjois-Karjalan Sähkö Oy |
| | Olli Hagqvist | Taaleri Oyj |
| | Sebastian Sundberg | Fortum Oyj |
| | Matti Sohlman | Pohjolan Voima Oyj |
| | Jan Segerstam | Empower Oyj |
| | Asta Sihvonen-Punkka | Fingrid Oyj |
| | Heini Ruohosenmaa, siht. | Fingrid Oyj |
| | Juha Hiekkala | Fingrid Oyj |
| | Mikko Heikkilä | Fingrid Oyj |
| | Rami Saajoranta | Fingrid Oyj |
| | Jari Siltala | Fingrid Oyj |

Kokouksen alussa valokuvaus vuosikertomusta varten (15 min)

Käsiteltävät asiat

1 Kokouksen avaus

2 Suomi-Norja rajan suunnitellut järjestelyt

Juha Hiekkala kertoo Suomi-Norja rajan suunnitelluista uusista järjestelyistä. Tällä hetkellä Suomi-Norja rajalle ei anneta lainkaan siirtokapasiteettia jaettavaksi osana euroopalaista markkinakytkentää, ja Suomi-Norja rajan ennustettu siirto huomioidaan SE1-FI siirtokapasiteetissa. Tavoitteena on kehittää Suomi-Norja rajan järjestelyjä markkinaehtoiseen suuntaan. (30 min)

MA / Heini Ruohosenmaa

22.11.2018

3 Fingridin asiakaskyselyn tulokset ja tehotariffiselvityksen asiakaspalautteet

Rami Saajoranta alustaa keskustelun asiakaskyselyn tuloksiin liittyen. Käydään läpi yhteenveto asiakaskyselyn tuloksista, tehotariffiselvityksen asiakaspalautteista ja 15 min taseselvitysjakson vaikutuksista kantaverkkohinnoittelun. (30 min)

4 Pohjoismaisen tasehallintahankkeen ajankohtaiset asiat

Mikko Heikkilä kertoo pohjoismaisten kantaverkonhaltijoiden yhteisen tasehallintahankkeen ajankohtaisista asioista. Pohjoismaiset ehdotukset automaattiselle taajuudenpalautusreserville (*aFRR, automatic frequency restoration reserve*) perustettavasta kapasiteettimarkkinasta sekä rajasiirtokapasiteetin varaamisesta aFRR:n käyttöön olivat julkisessa kuulemisessa syys-lokakuussa. Käydään läpi sidosryhmien antamaa palautetta. (30 min)

5 Sähkömarkkinoiden maksi- ja minimihinnat

Pohjoismaisilla säätösähkömarkkinoilla suurin mahdollinen maksihinta on 5000 €/MWh ja minimihintaa ei ole määritelty. Maksihinta on aikoinaan asetettu vuorokausimarkkinoiden silloisen maksihintaan (2000 €/MWh) suhteutettuna. Sähköpörssimarkkinoiden maksihinnat ovat sittemmin muuttuneet ja ne ovat:

| | maksihinta | minimihinta |
|----------------------------|------------|--------------|
| • Vuorokausimarkkinat | 3000 €/MWh | - 3000 €/MWh |
| • Päivänsisäiset markkinat | 9999 €/MWh | - 9999 €/MWh |

Pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt keskustelevat säätömarkkinoiden maksi- ja minihintojen muuttamisesta siten, että ne olisivat loogiset muiden markkinapaikkojen maksi- ja minimihintoihin nähden.

6 Sähköverkon hätätilan ja käytönpalautuksen verkkosääntöön käyttöönotto

Jari Siltala kertoo sähköverkon hätätilan ja käytönpalautuksen verkkosääntöön (*NC ER, Emergency and Restoration Network Code*) liittyvistä nimeämispäätöksistä (mm. merkitävät verkkokäyttäjät) ja tehonvajaussuojauksen toteutuksesta. Lisäksi Heini Ruohosenmaa kertoo lyhyesti markkinatoimintojen keskeyttämistä ja palauttamista koskevista säännöistä, ja siitä miten taseselvitys menee kyseisissä tilanteissa. (30 min)

7 Ajankohtaiskatsaus

- Julkinen kuuleminen FCA-suuntaviivan mukaisesta pidemmän aikavälin kapasiteetinlaskentamenetelmästä pohjoismaisella kapasiteetinlaskenta-alueella
- Askelmerkit

8 Markkinatoimikunnan kokoonpano 2019

Kiitetään erovuorossa olevia jäseniä ja kerrotaan uudet jäsenet.

MA / Heini Ruohosenmaa

22.11.2018

9 Muut asiat

- Sovitaan vuoden 2019 ensimmäisen kokouksen päivämäärä (ehdotus: maaliskuu 2019). Vuoden 2019 loput kokoukset sovitaan vuoden ensimmäisessä kokouksessa.