

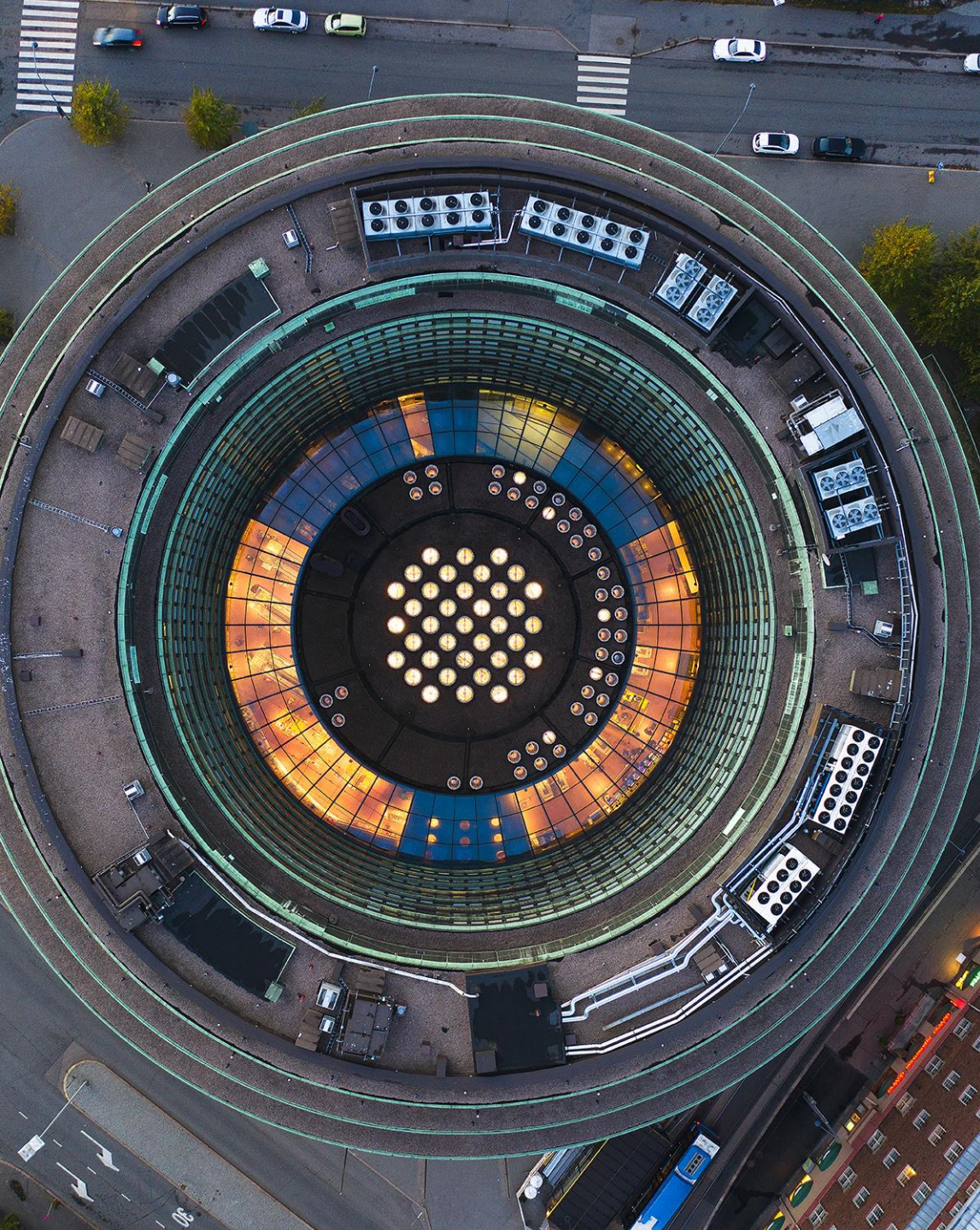


6.2.2024

Muut ajankohtaisasiat

Sähkömarkkinatoimikunnan kokous 1/2024

FINGRID



6.2.2024

Kansallisista tunnisteista luopuminen sähkömarkkinoiden tiedonvaihdossa

Sähkömarkkinatoimikunta 6.2.2024

FINGRID

Luopuminen kansallisista tunnisteista

- Sähkömarkkinalain mukaan Fingridillä on velvollisuus kehittää sähkömarkkinoiden tiedonvaihtoa
- Kehitystyötä tehdään pitkäjänteisesti ja ennakoivasti tulevaisuuden tarpeet huomioiden
- Yhtenä pitkän aikavälin tavoitteena on luopua kokonaan kansallisten tunnisteiden käytöstä sähkömarkkinoihin tiedonvaihdossa
 - Sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetyssä tiedonvaihtopalvelussa eli Datahubissa näin on jo tehty ottamalla käyttöön GS1- ja EIC-järjestelmien mukaiset tunnisteet niin osapuolille, mittauspisteille kuin mittausalueillekin
 - Seuraavana askeleena kohti tavoitetta on luopua kansallisten tunnisteiden käytöstä eSettin taseselvitysjärjestelmässä ja taseselvitykseen liittyvässä tiedonvaihdossa
 - Takaraja luopumiselle on alustavasti vuoden 2025 loppu
 - Esimerkki Suomen kantaverkon mittausalue-tunnisteesta:
 - Kansallinen: KV0000
 - EIC Y -koodi: 44Y-00000000128G
- Hyötyinä
 - Tiedonvaihdon harmonisointi, kansallisista ratkaisuista kohti kansainvälisiä
 - Pääseminen eroon päällekkäisten tunnisteiden ylläpidosta



6.2.2024

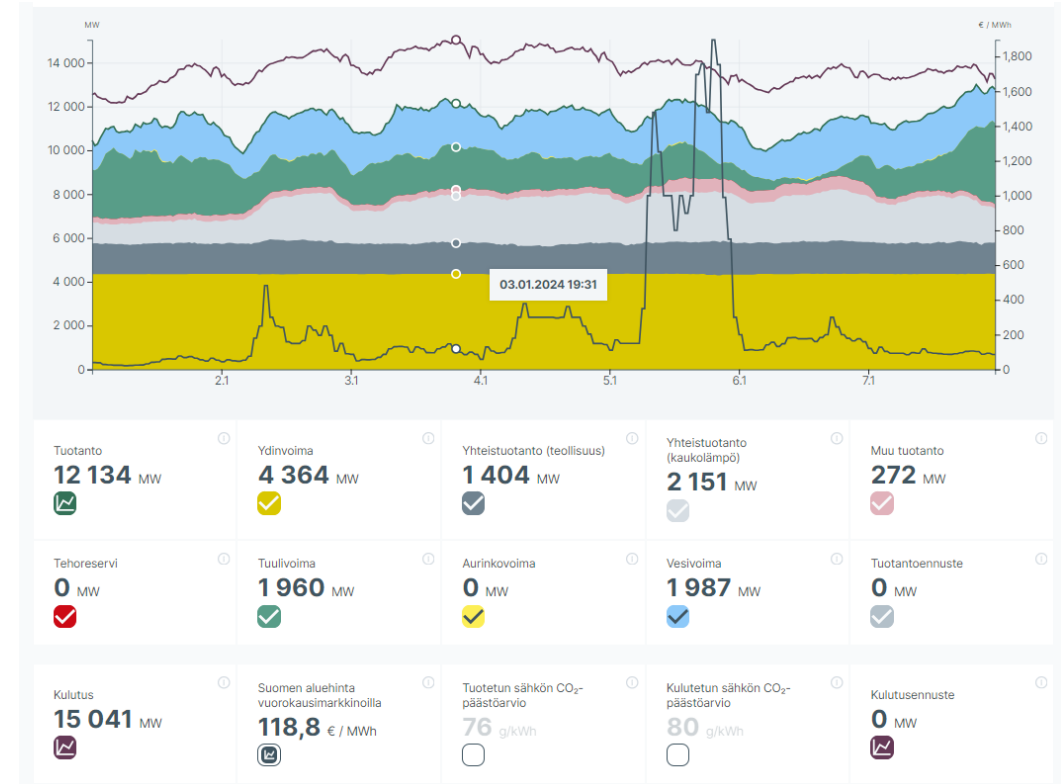
Viikon 1 korkeat markkinahinnat

Sähkömarkkinoimikunnan kokous 1/2024

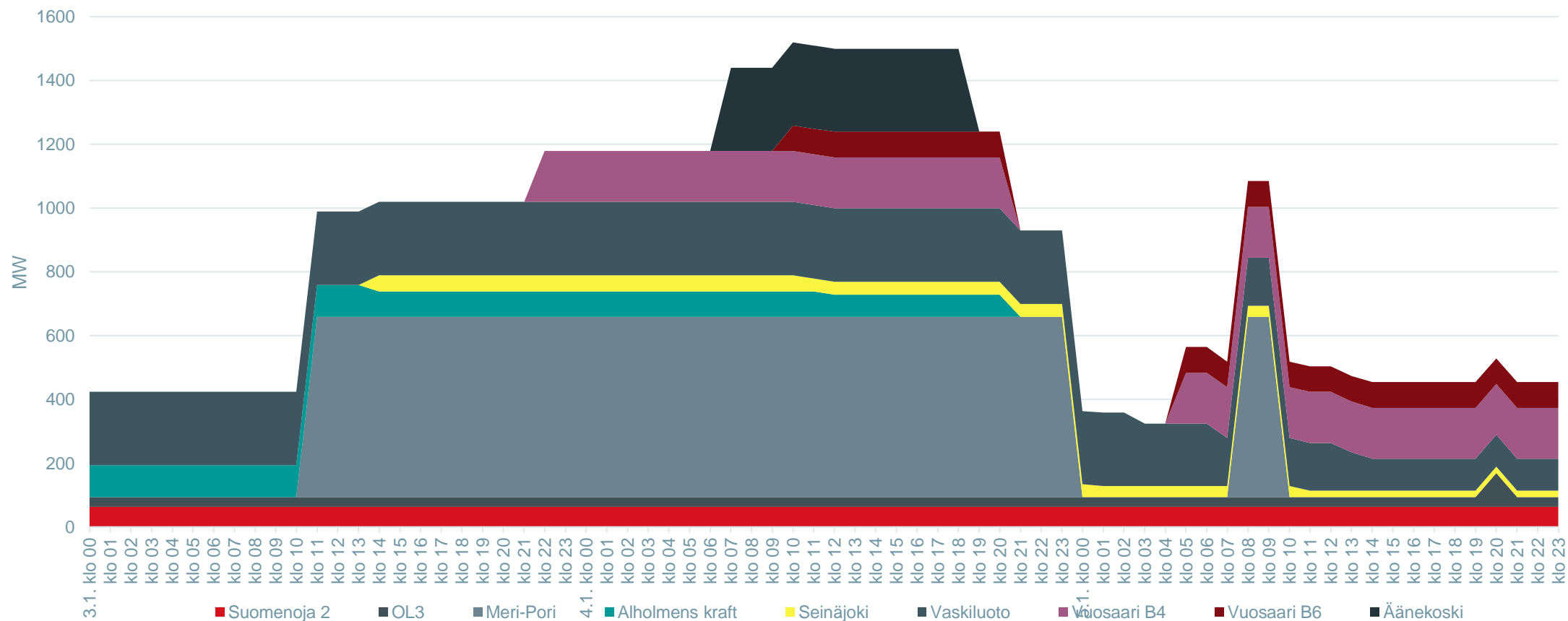
FINGRID

Viikko 1/2024 – poikkeuksellisen kylmä viikko

- Viikon huippukulutus tuntikeskitehona 14 993 MWh saavutettiin keskiviikkoiltana. Hetkellisesti ylitettiin 15 000 MW teho useasti viikon aikana.
- Fingridin talven ennusteessa on arvioitu 14 300 MW huippukulutus kylmän pakkaspäivän hetkelle.
- Suomen ja Ruotsin hinta-ero kasvoi huomattavaksi, Suomi ja Viro samassa hinta-alueessa ja Virosta tuontia huipputilanteissa.
- Suomen DA-hinta nousi lähes 1900€/MWh perjantain iltahuippuun.



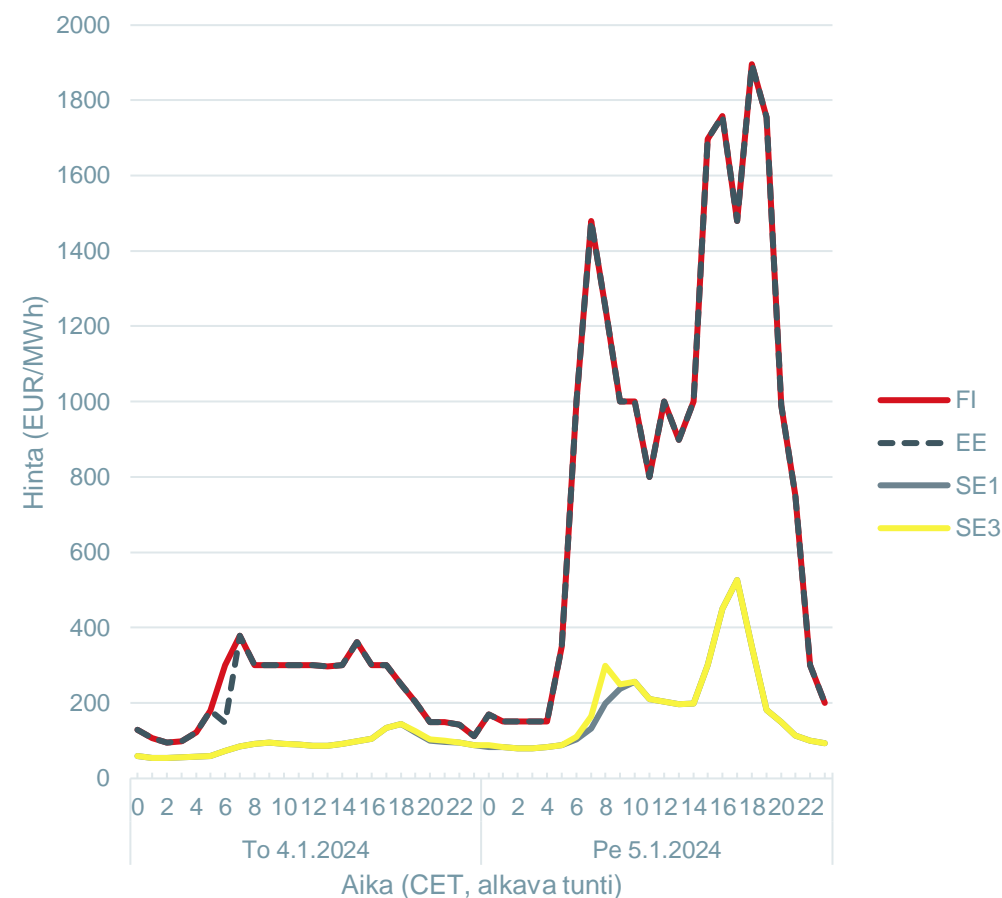
Käytöstä poissa ollut kapasiteetti viikolla 1



Hinnat

- Suomen aluehinta erosi Ruotsin aluehinnasta selvästi. Viron ja Suomen aluehinnat yhdentyivät.
- Siirtokapasiteetti Ruotsista sekä SE1 että SE3 alueelta oli täysin käytetty vuorokausimarkkinalla, ja myös Viron siirto oli tuonnilla.

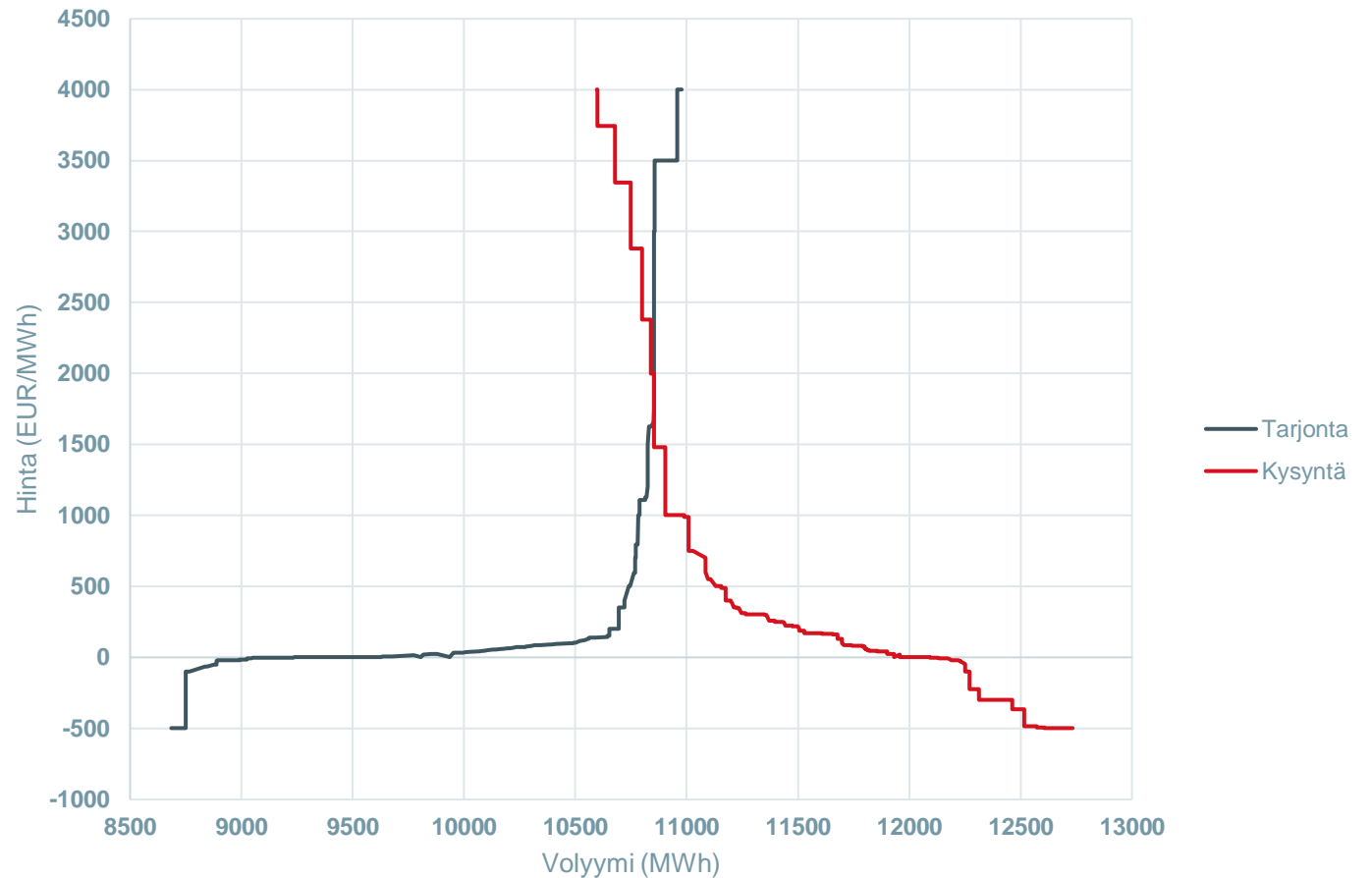
*Suomen, Ruotsin ja Viron aluehinnat (EUR/MWh)
vuorokausimarkkinan tuloksena 4.-5.1.2024*



Tarjontakäyrä

- Korkeimman tuntihinnan käyrät ohessa Suomen alueelta.
- Hinta onnistuttiin saamaan koko viikon jokaiselle tunnille, vaikkakin hinta kohosi korkeaksi.
- Perjantain korkeimmat hinnat muodostuivat käyrien lähes pystysuoralle osuudelle.

Vuorokausimarkkinoiden korkeimman tuntihinnan tarjousten hintakäyrät (Perjantai 5.1. klo 19–20 Suomen aikaa)

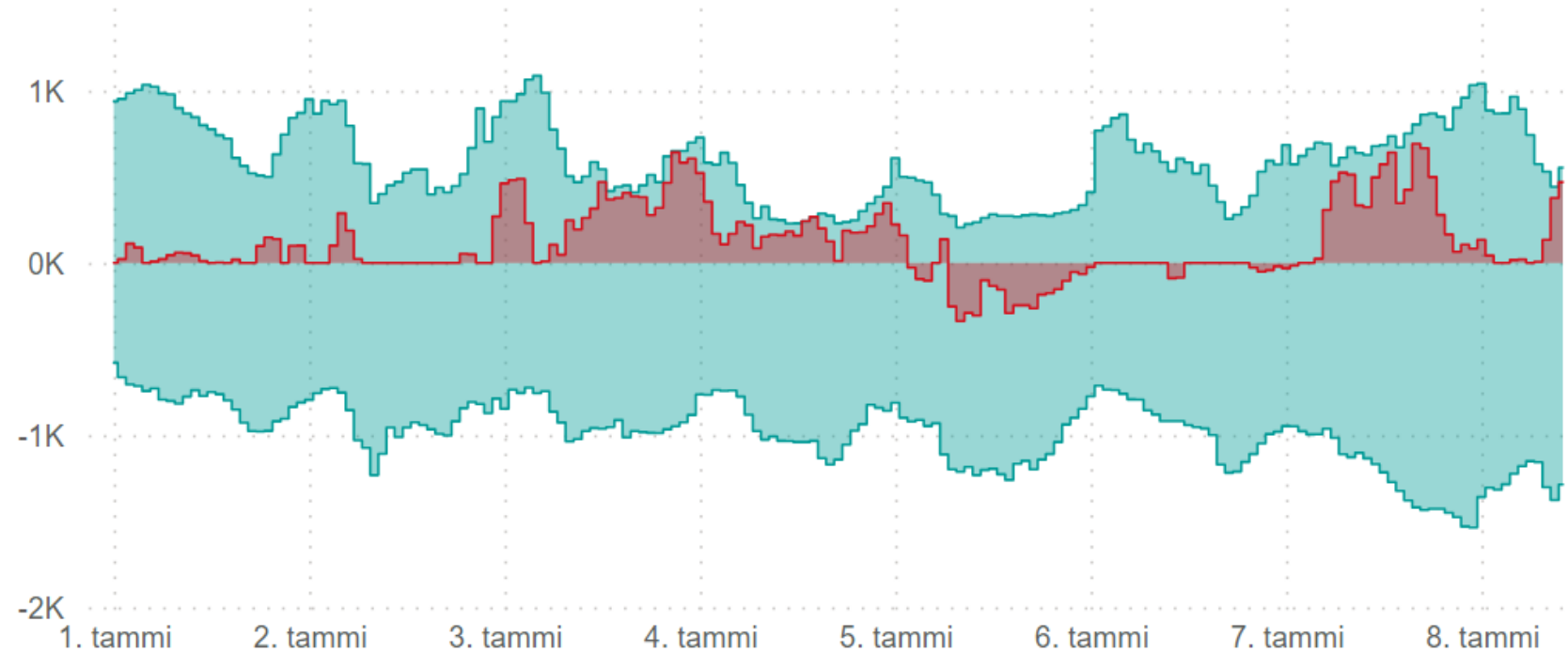


Säätömarkkinat

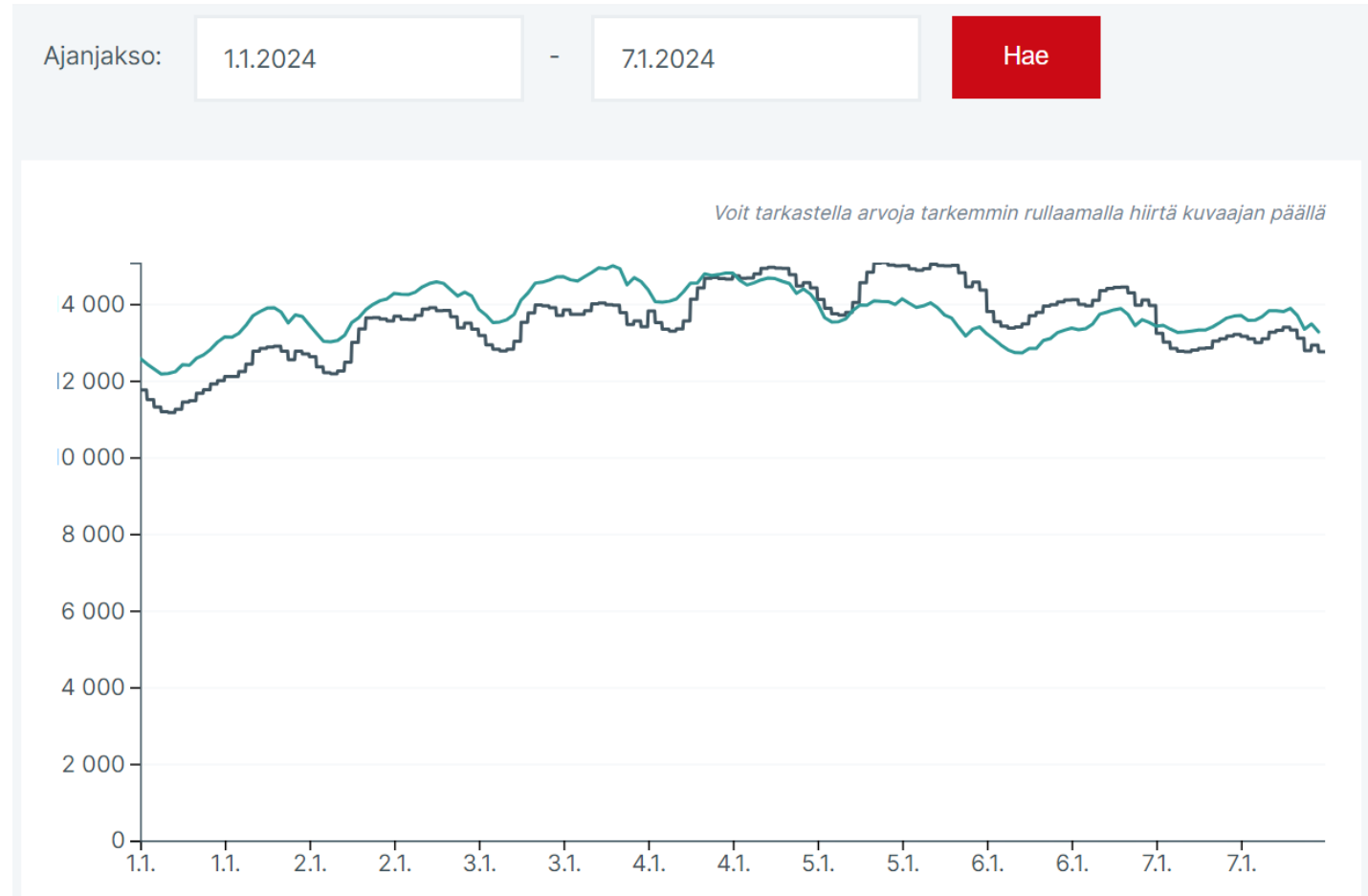
- Ylössäätöhinta oli korkeimmillaan ke ja to 3 000 €/MWh, su 495 €/MWh ja ma-aamuna 1 206 €/MWh
- Perjantaina 5.1. tarvittiin alassäätöjä

Säätötarjoussummat ja toteutuneet säätöenergiat

● Ylössäätötarjoukset (MW) ● Alassäätötarjoukset (MW) ● Säätöenergia (MWh)



Kulutus jousti ennustetusta 5.1. merkittävästi



Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

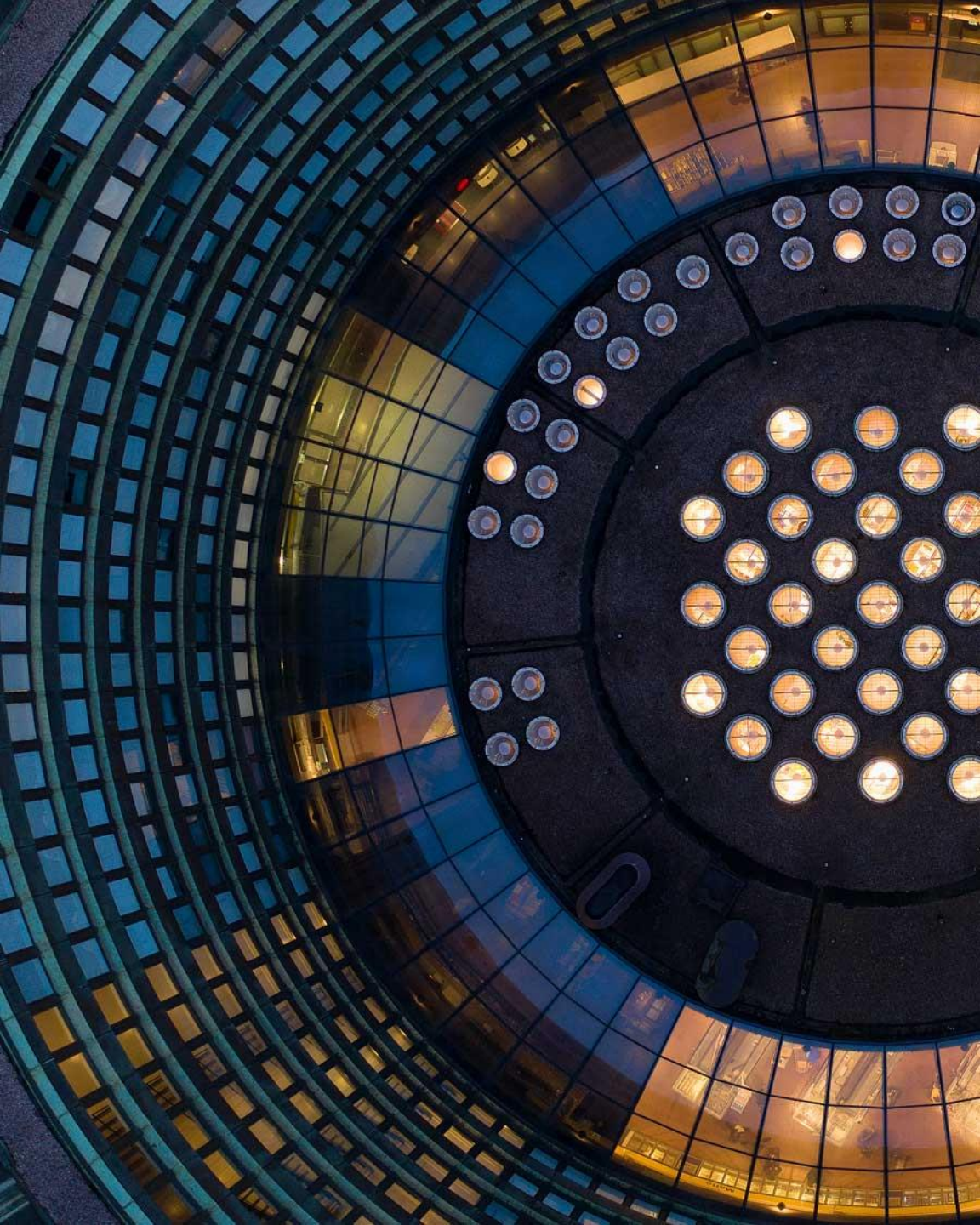
Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

www.fingrid.fi



FINGRID



Avoim data -käyttöönotto

Sähkömarkkinatoimikunnan kokous 1/2024

FINGRID

Avoin data palvelu on uudistunut

- Nykyaikaisempi ulkoasu ja parempi tekninen toimivuus
- Tietoaineistojen lataus aikaisempaa pidemmältä ajanjaksolta
- Datakatalogi helposti saatavilla
- Esimerkkidatat ja kattavat API-esimerkit
- API-käyttäjien on kirjauduttava uuteen palveluun uusien API-avaimien saamiseksi.
- Vanhat API-kyselyt toimivat helmikuun loppuun asti

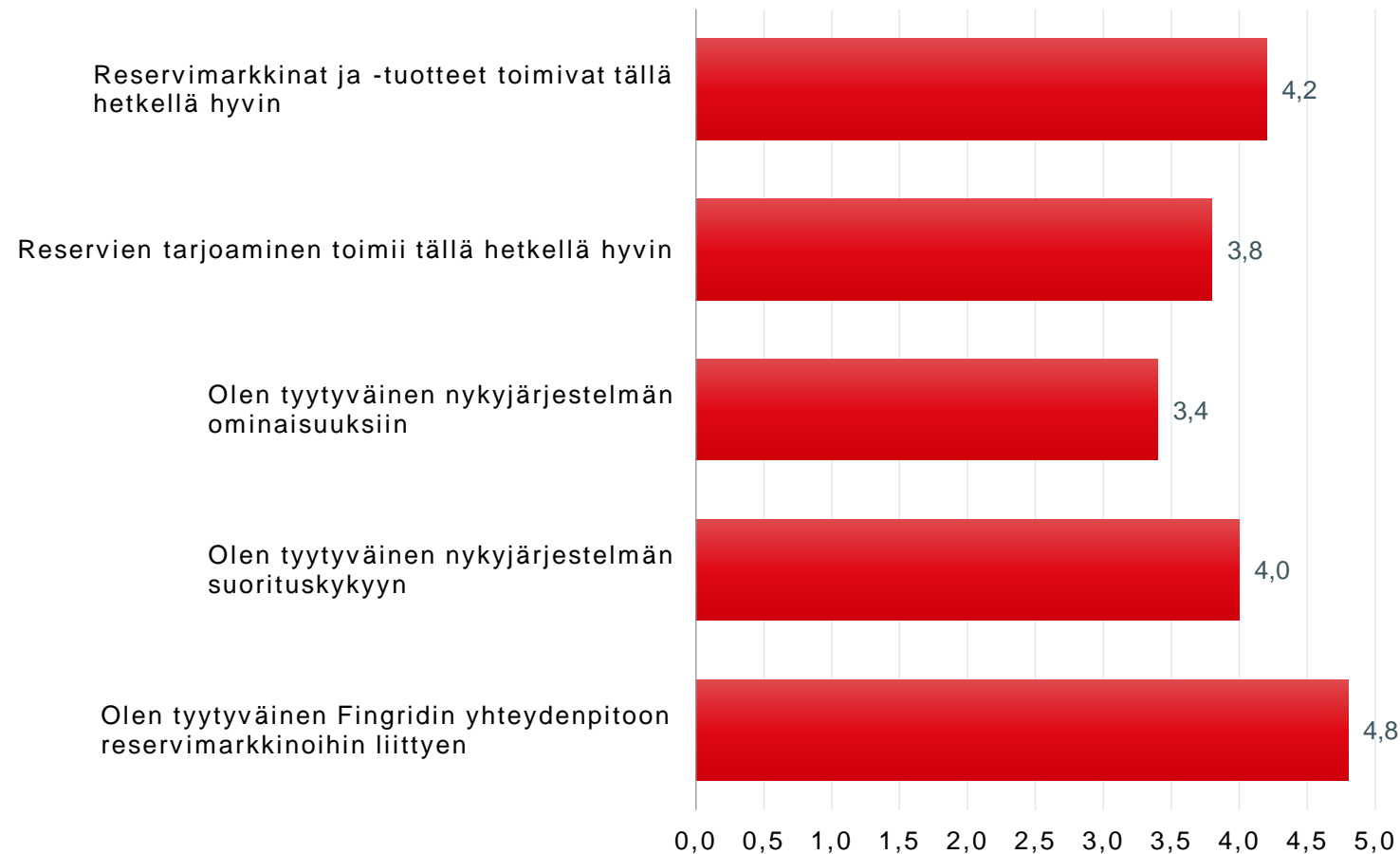




Uusi
reservimarkkina-
alusta kehitteillä
Fingridissä

FINGRID

Reservimarkkina-alustan uudistaminen on käynnistynyt



- VAKSI –järjestelmä on tulossa tiensä päähän ja uuden alustan hankinta on ajankohtaista
- Reservitoimittajien toiveita ja palautetta on pyritty kokoamaan määrittelytyön tueksi
- Projekti kestää useamman vuoden

Reservitoimittajilta pyydettiin toiveita uuden markkina-alustan kehittämiseen

- Kysely lähetettiin kaikille reservitoimittajille. Vastausprosentti 13%, kaksi toimijaa ilmaisivat halukkuutensa haastatteluun.
- Tarjousten jättäminen koettiin käyttöliittymän tärkeimpänä ominaisuutena, myös rajapintaa erätuontiin toivottiin manuaalisen kopioinnin sijaan.
- Myös raportointiominaisuuksien tärkeyttä korostettiin, erityisesti omien markkinatulosten tarkastelun osalta.
- 80% vastaajista ovat erittäin tyytyväisiä Fingridin yhteydenpitoon reservimarkkinoihin liittyen.

“Tuotteet ovat selkeät ja testien voimassaolo on riittävän pitkä (5 vuotta), jotta markkinatoimijoilla on aikaa varautua mahdollisiin muutoksiin.”

“Tekniset rajapinnat eivät ole parhaat mahdolliset. Yleisesti ottaen kuitenkin toimivat hyvin.”

“Reservien tarjoaminen on tehty helpoksi ECP:n myötä.”

“Markkinasääntöjä tai teknisiä vaatimuksia ei tule muuttaa kevyin perustein.”

“Reservimarkkinat eivät toimi optimaalisesti. Etukäteen joutuu päättämään mille kapasiteetti-/energiamarkkinalle osallistuu, joten ei päästä optimaaliseen lopputulokseen.”

“mFFR markkinan vartikohtaiset energiat pitäisi saada raporteihin. Nyt säädöt tuntikeskitehoina raporteissa.”

“Vaksi toimii ihan riittävän hyvin. Leikepöydän käyttömahdollisuus tarjousten syöttämiseen on hyvä. Tällöin voimme koostaa leikepöydän sisällön valmiiksi muualla.”

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

www.fingrid.fi



FINGRID