



4.5.2026



# Sähkömarkkinoiden ajankohtaiset

Neuvottelukunta 6.5.2026

**FINGRID**

# Agenda

## Havaintoja sähkömarkkinoilta

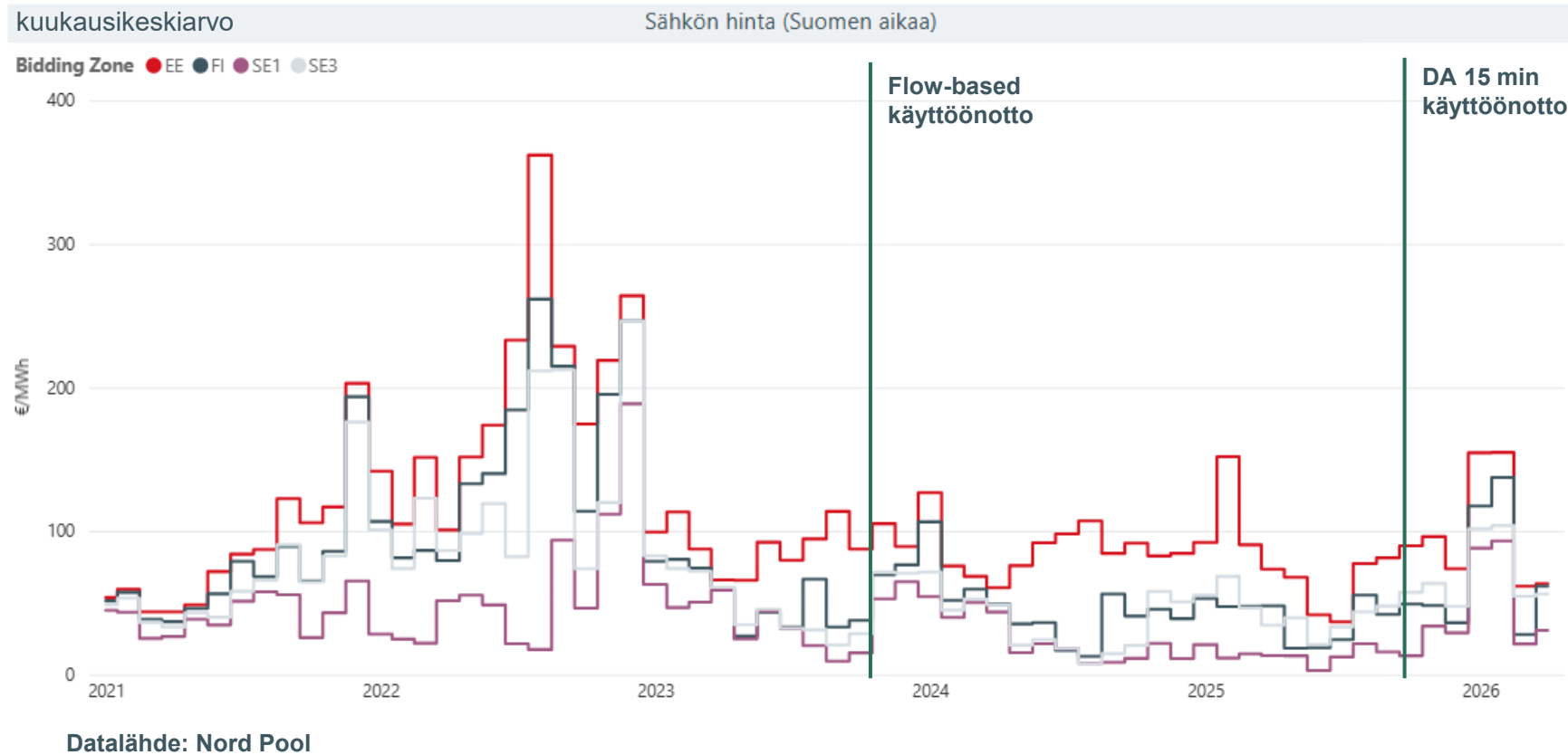
- Vuorokausimarkkinat
- Päivänsisäiset markkinat
- Reservimarkkinat
- Tasepoikkeama
- Auroraline käyttöönotto

## Sähkömarkkinakehityksen ajankohtaisia kuulumisia

- Suojausmarkkinat
- Sähkön riittävyys
- Eurooppalainen keskustelu

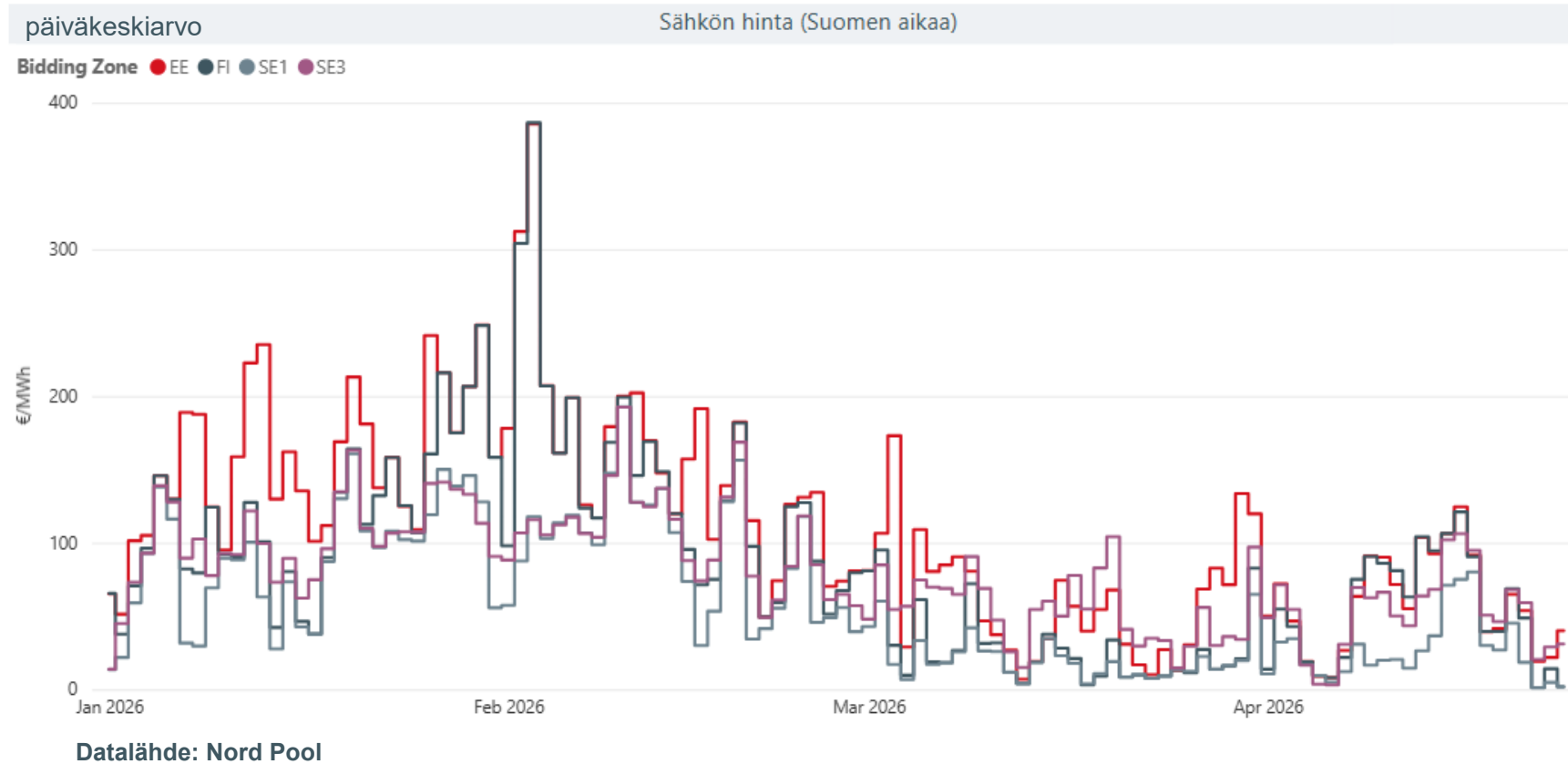


# Suurilla markkinamuutoksilla ei merkittävää vaikutusta vuorokausimarkkinoiden yleiseen hintatasoon



- Energiakriisin huippuhinnoista palaututtu edullisemmalle tasolle
- Vuonna 2025 Suomen hintataso Euroopan edullisin (pääkaupunkiseudun hinta-alueista)
- Flow-basedin käyttöönotto vaikuttanut jonkin verran alueiden välisiin hintasuhteisiin, esimerkiksi Suomen hinta toteutunut usein SE3:ta edullisempänä

# Tammi-helmikuussa Suomen hinnat korkealla tuulettoman pakkasjakson aikana

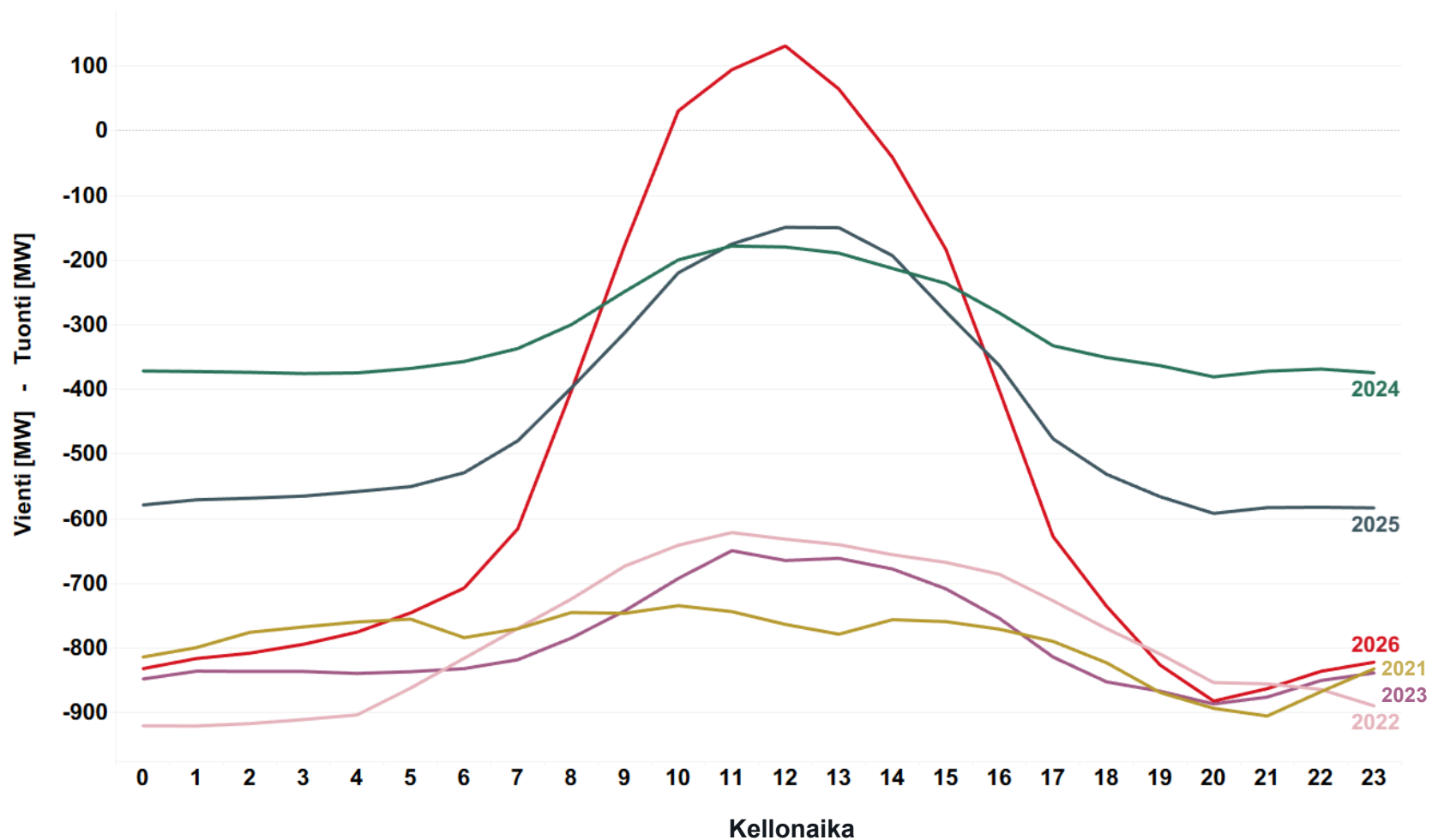


- Tammi-helmikuussa hinnat korkealla ja Suomen hinta pääosin SE1:tä ja SE3:ta korkeampi, mutta Viron hintaa edullisempi
- Maaliskuu edullinen ja Suomen hinta toteutui lähellä SE1:tä ja edullisempänä kuin SE3 ja EE
- Huhtikuu ollut jälleen kalliimpi ja Suomen hinta toteutunut ison osan ajasta lähellä Viron hintaa. Hintoihin vaikuttanut mm. tuotannon keskeytykset ja siirtorajoitukset.

**FINGRID**

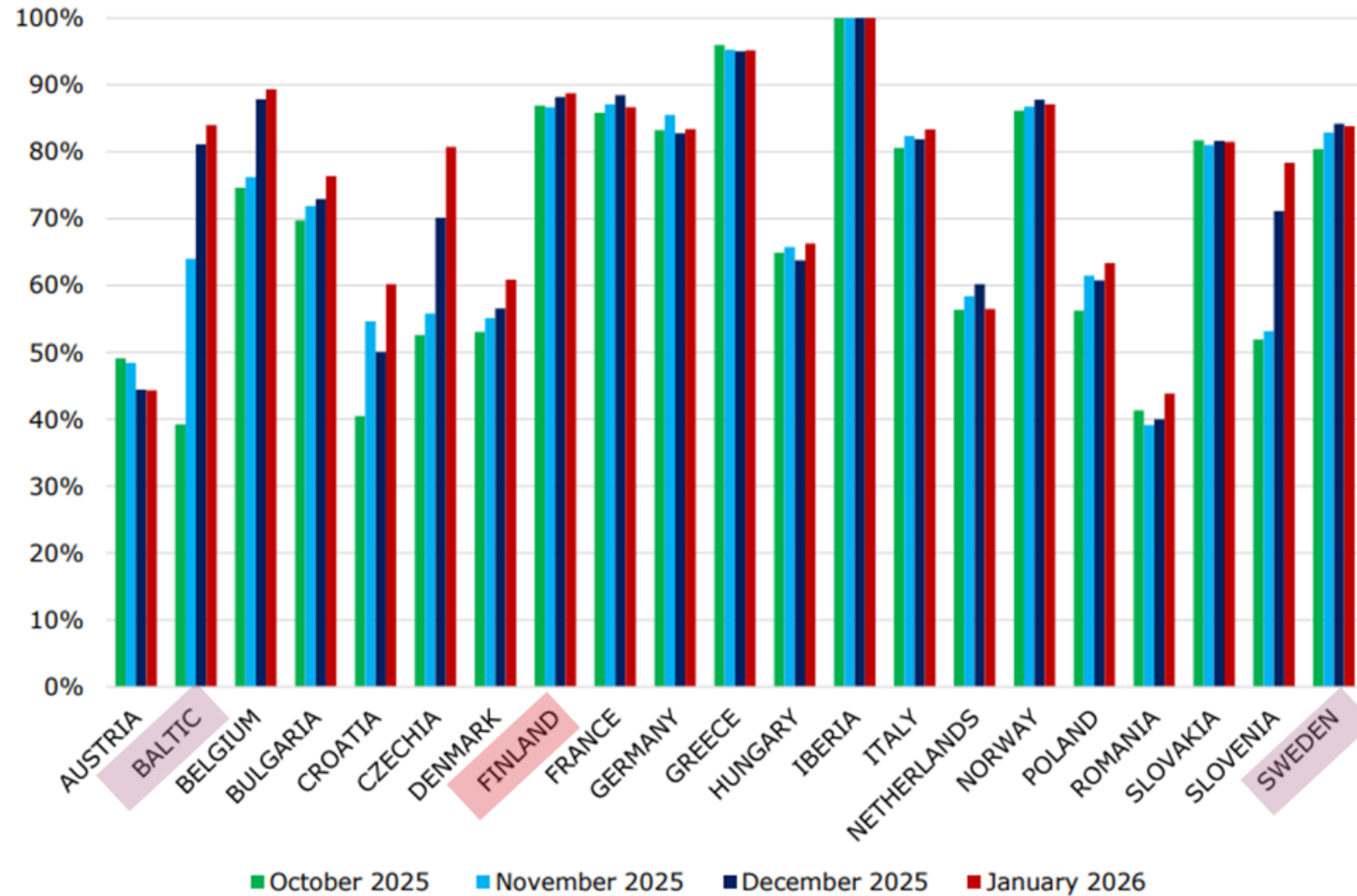
# Aurinkovoima vaikuttaa Estlinkin siirtoihin

Keskimääräinen tunneittainen siirto Estlinkillä maaliskuu-syyskuussa



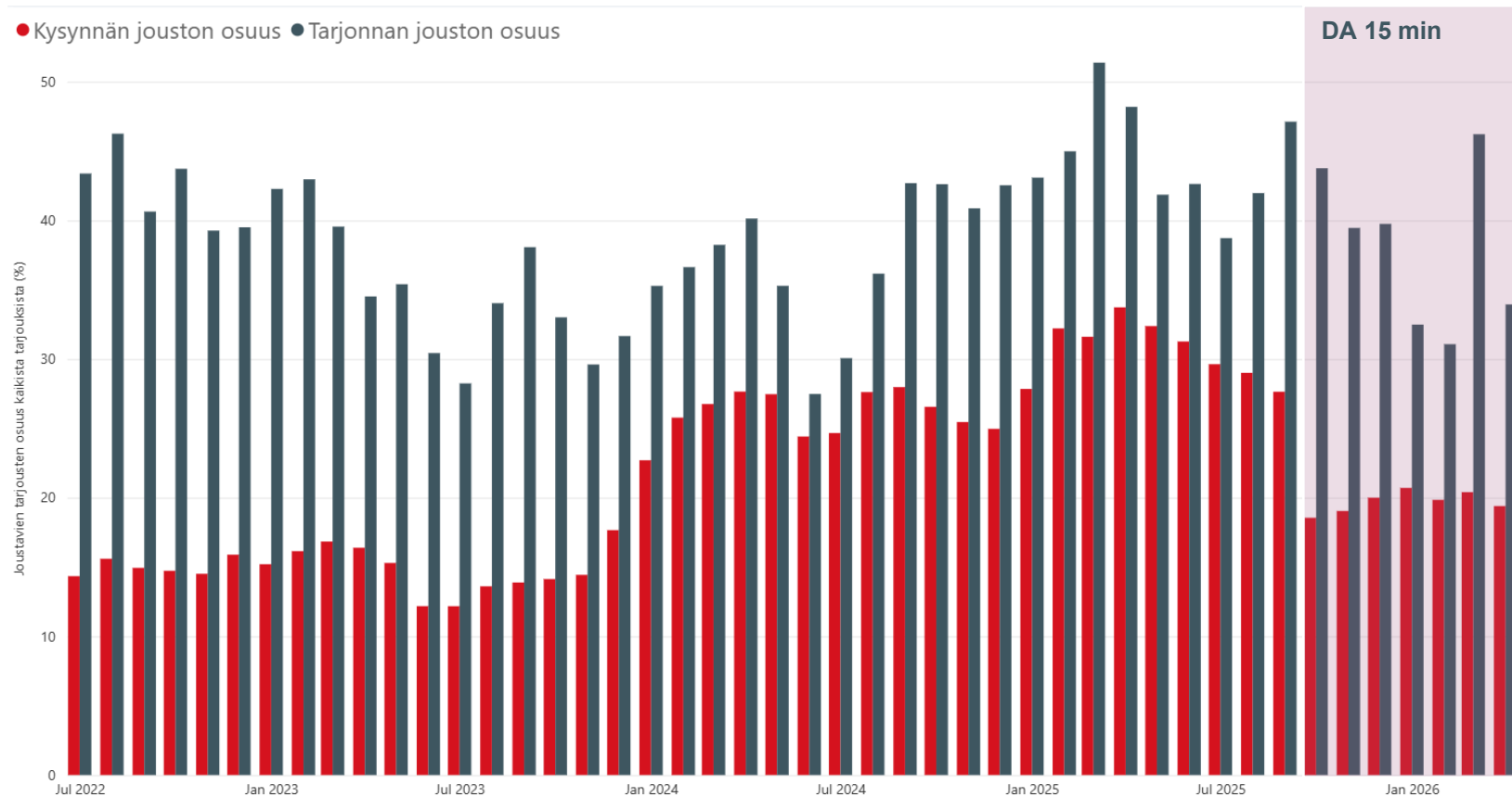
- Aurinkovoiman tuotanto on viime vuosina kasvanut voimakkaasti Baltiassa.
- Tämä näkyy selvästi myös Estlinkin siirroissa: tyypillisesti siirto on ollut Suomesta Viroon, mutta viime vuosina on voimistunut ilmiö, jossa vienti pienenee tai kääntyy tuonnille päivällä aurinkovoimatuotannon ollessa suurimmillaan.
- 2024 ja 2025 siirtoja rajoittivat Estlinkin pitkät keskeytykset

# Suomessa suurin osa vuorokausimarkkinoiden tarjouksista vartissa



- Kuvassa esitetty 15 minuutin tuotteiden osuus käyrä- ja blokkitarjousvolyymista suhteessa koko käyrä- ja blokkitarjousvolyymiin
- Suomessa 15 minuutin tuotteiden osuus ollut korkea lokakuun käyttöönotosta lähtien
- Alueiden välillä on suuria eroja, esimerkiksi Baltian maissa 15 minuutin osuus oli lokakuussa vain 39%, mutta tammikuussa 84 %

# Joustava kysyntä ei siirtynyt täysimääräisesti varttitason kysyntään



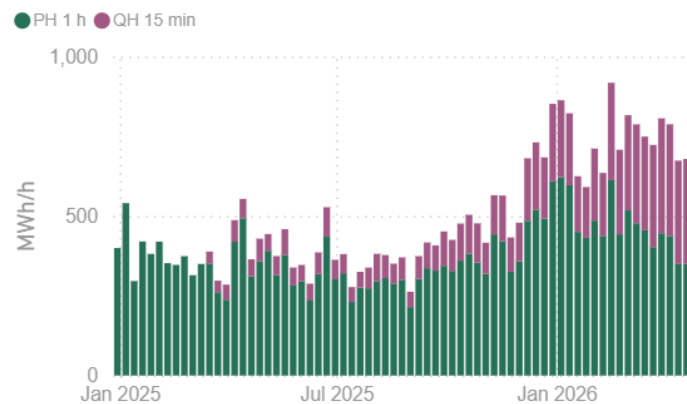
Datalähde: Nord Pool

- Hintariippuvalla / joustavalla kysynnällä tarkoitetaan sähkön kysyntää, jossa ostettava määrä riippuu markkinahinnasta
- Kysyntäkäyrässä tapahtui muutos varttimarkkinoiden käyttöönoton myötä. Joustavan kysynnän määrä vähentyi syys- ja lokakuun 2025 välillä
- Tarjontapuolella vastaavaa ilmiötä ei ole havaittavissa
- Lokakuusta 2025 alkaen kuvassa mukana vain 15 minuutin tarjoukset

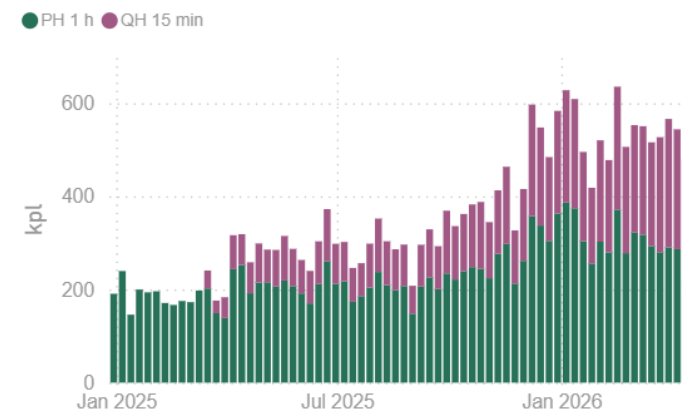
# Päivänsisäisen kaupankäynnin volyymit kasvussa

- Päivänsisäisillä markkinoilla siirryttiin 15 minuuttiin rajatylittävässä kaupankäynnissä Estlinkin osalta tammikuussa 2025 ja Ruotsin rajojen osalta maaliskuussa 2025.
- 15 minuutin osuus kaupankäynnistä on kasvanut. Sekä osto- että myyntivolyyymeillä vartin osuus on ollut huhtikuussa 2026 hieman alle puolet (44 – 48%)
- Kokonaisuudessaan kauppamäärät ovat olleet kasvussa, mutta tuntituotteilla määrät kääntyivät maaliskuussa 2026 laskuun

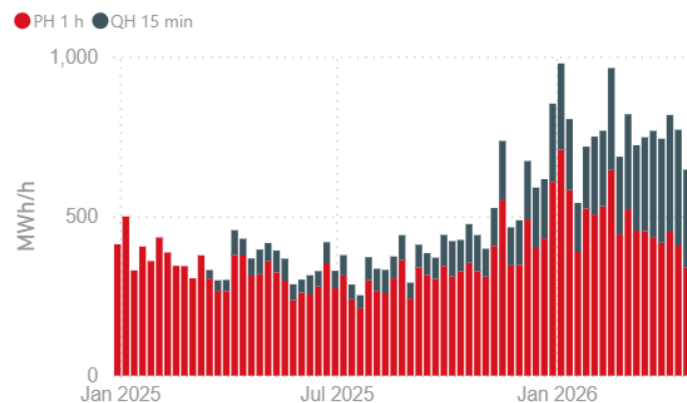
Ostovolyymit Intraday-markkinalla



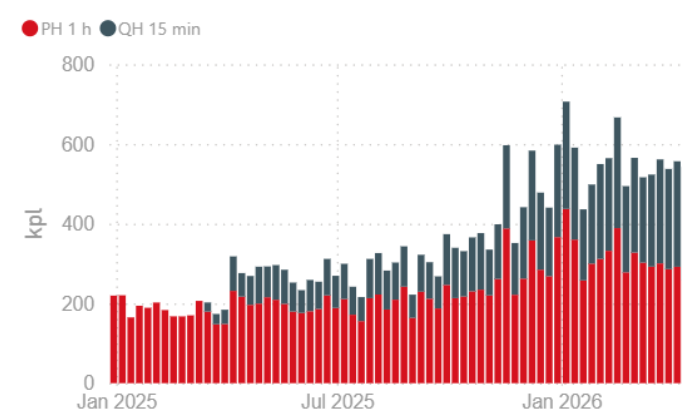
Ostojen lukumäärät



Myyntivolyymit Intraday-markkinalla



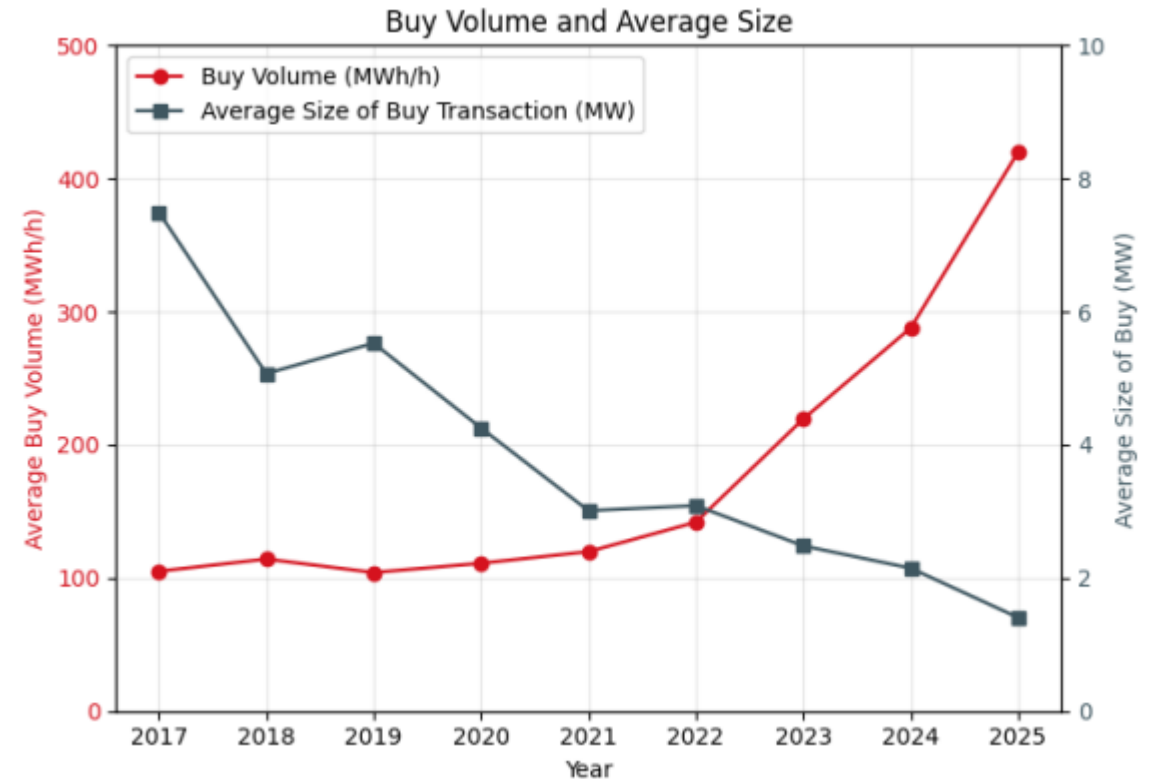
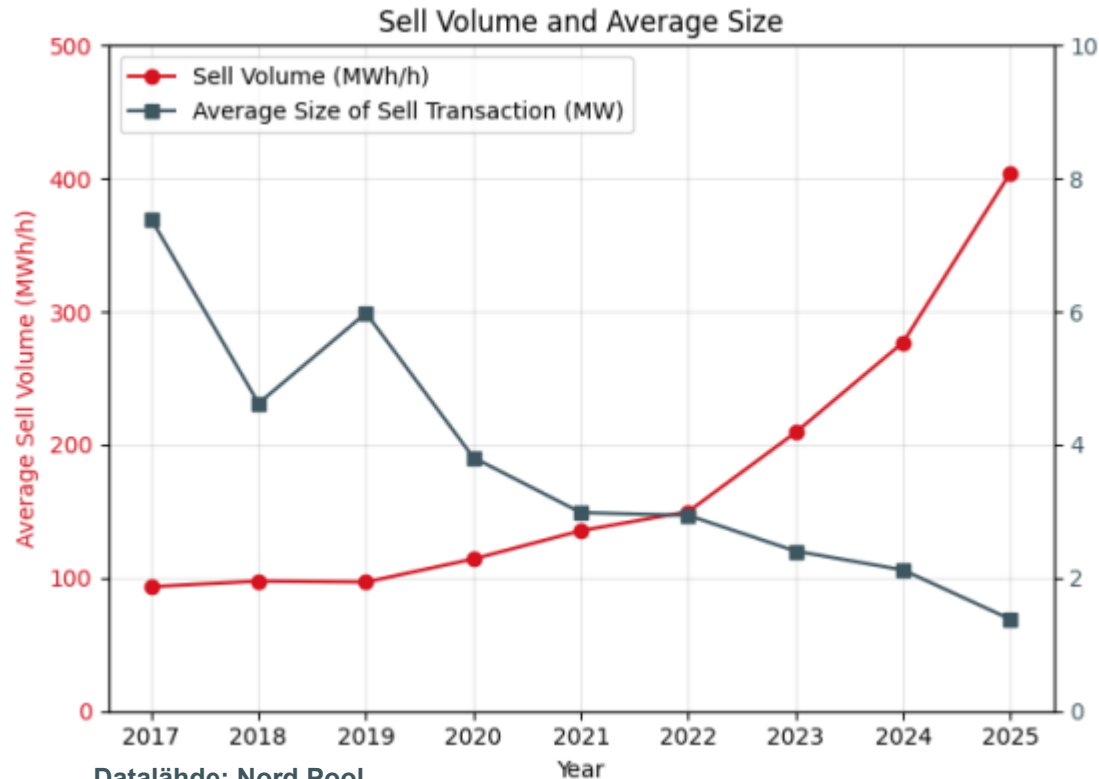
Myyntien lukumäärät



Datalähde: Nord Pool

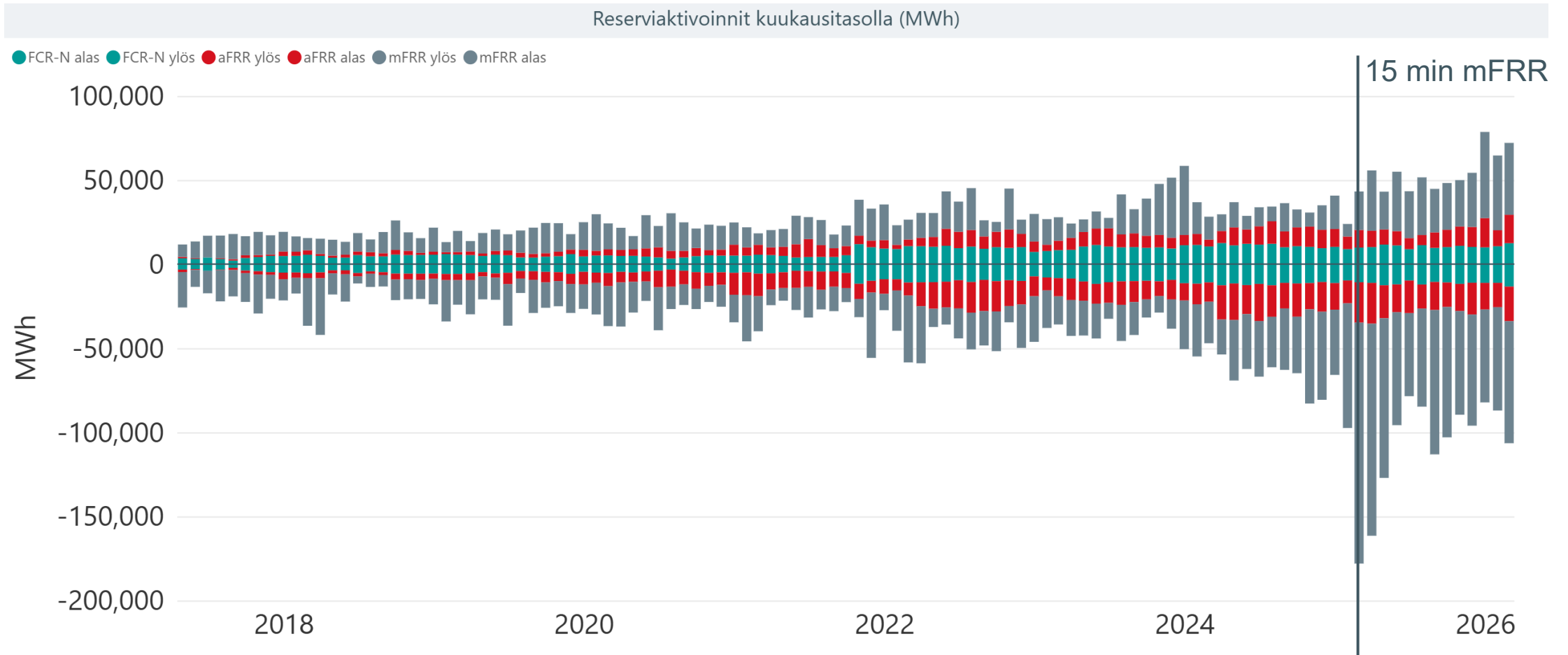
FINGRID

# Päivänsisäisten kauppojen keskimääräinen koko pienentynyt



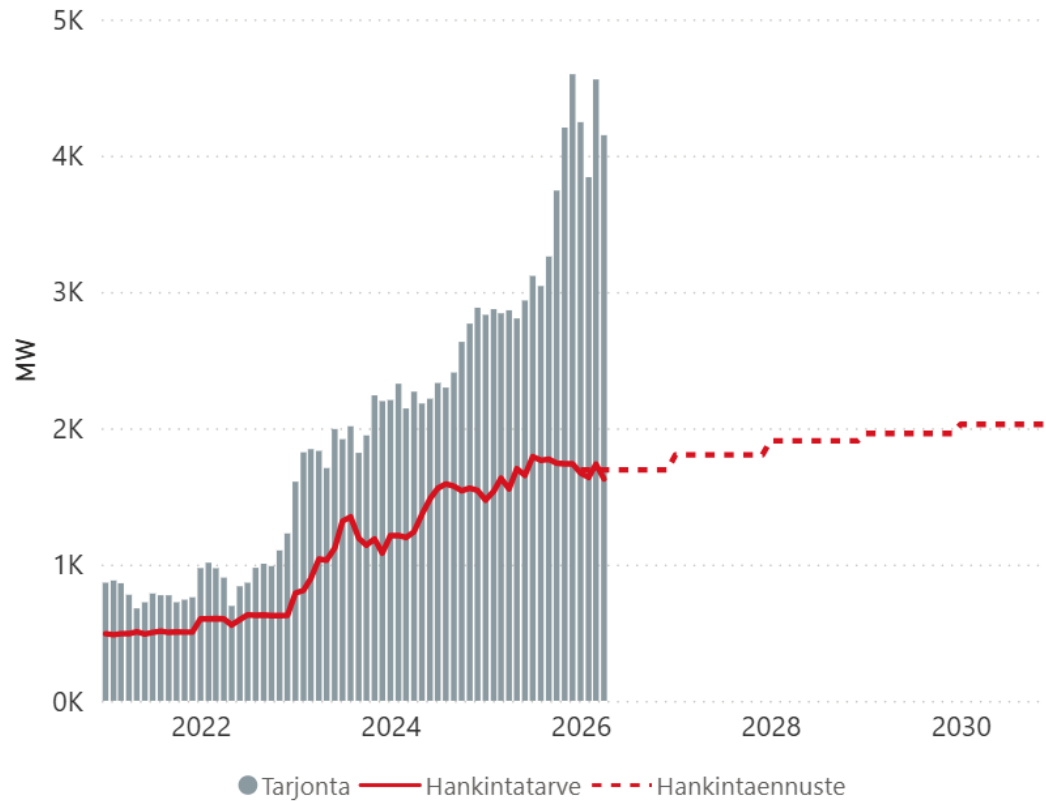
- Kokonaisvolyymit ovat kasvaneet, mutta yksittäisten kauppojen keskimääräinen koko on huomattavasti pienentynyt.
- Taustalla voi vaikuttaa algoritmisen kaupankäynnin lisääntyminen.

# Reserviaktivointimäärät Suomessa ovat kasvaneet alueellisen tasevirheen säätämiseen siirtymisen myötä

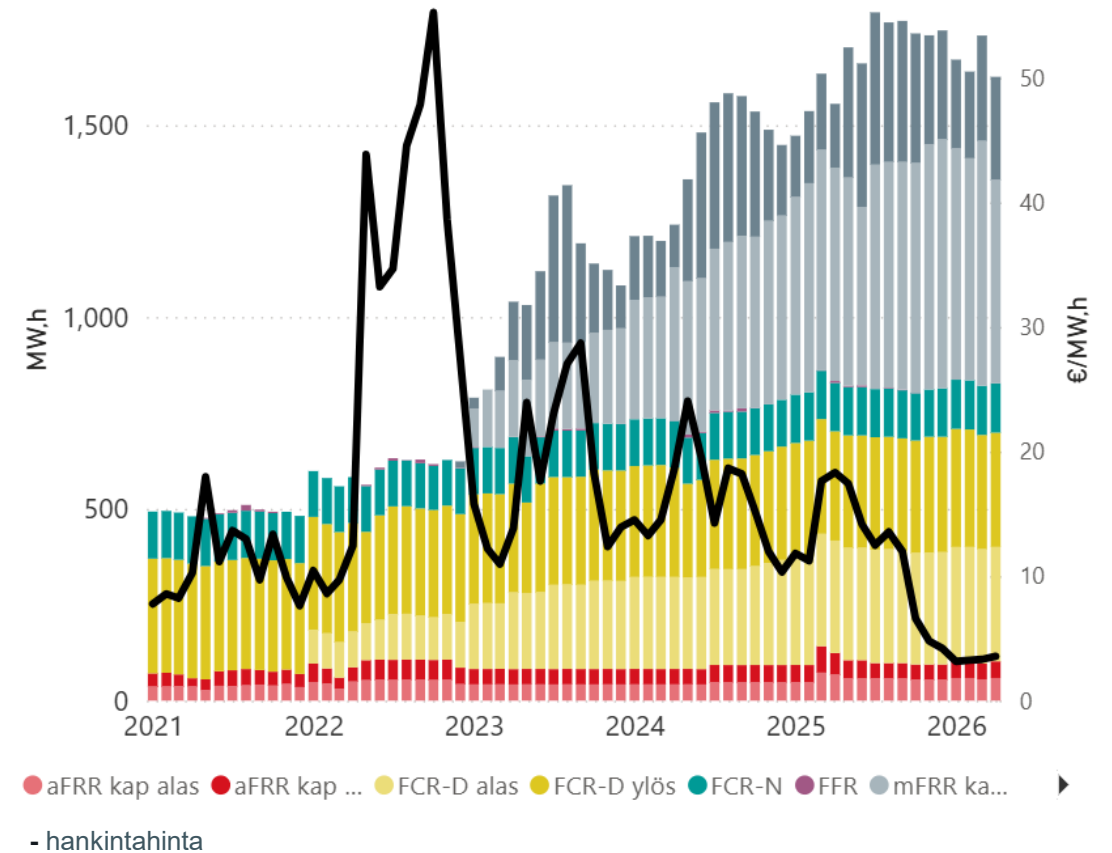


# Hyvin kehittynyt reservikapasiteettitarjonta näkyy markkinahinnoissa

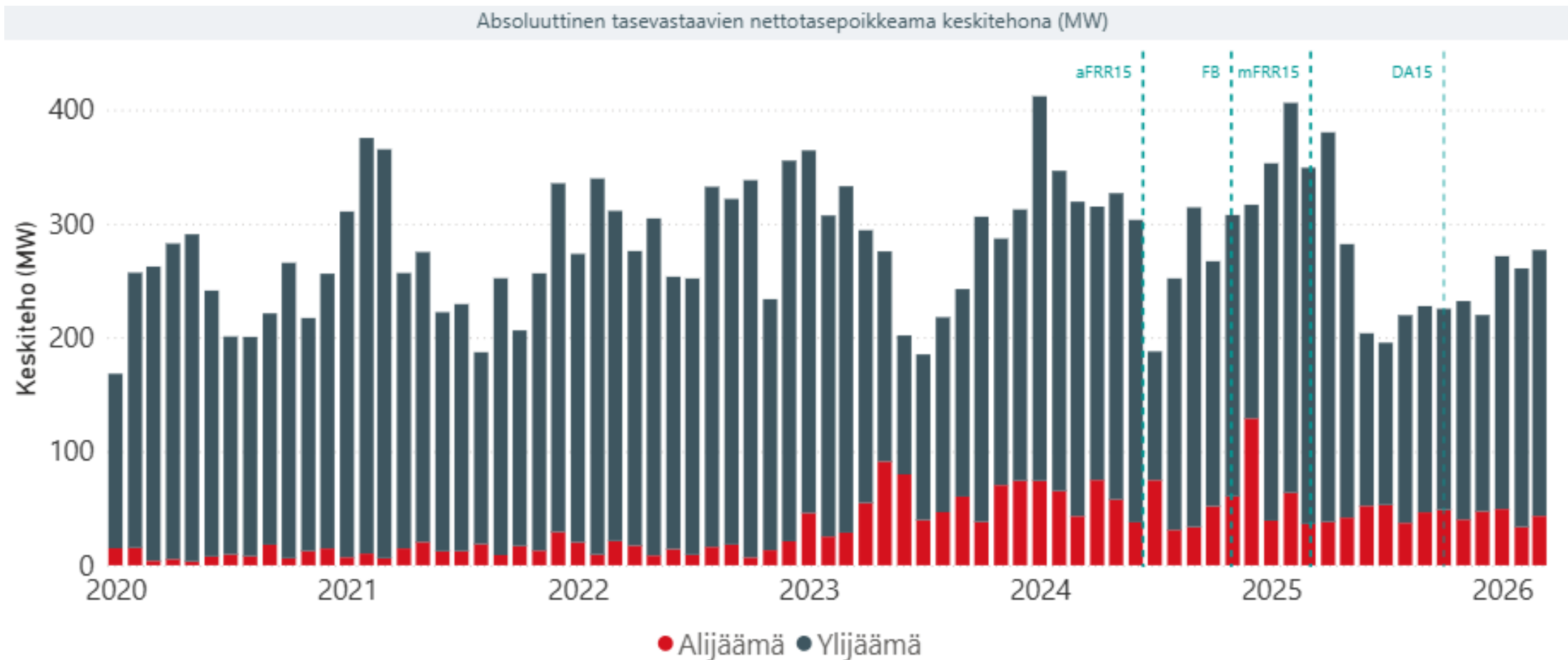
Kotimainen keskimääräinen reservikapasiteettitarjonta, hankintatarve sekä hankintaennusteet



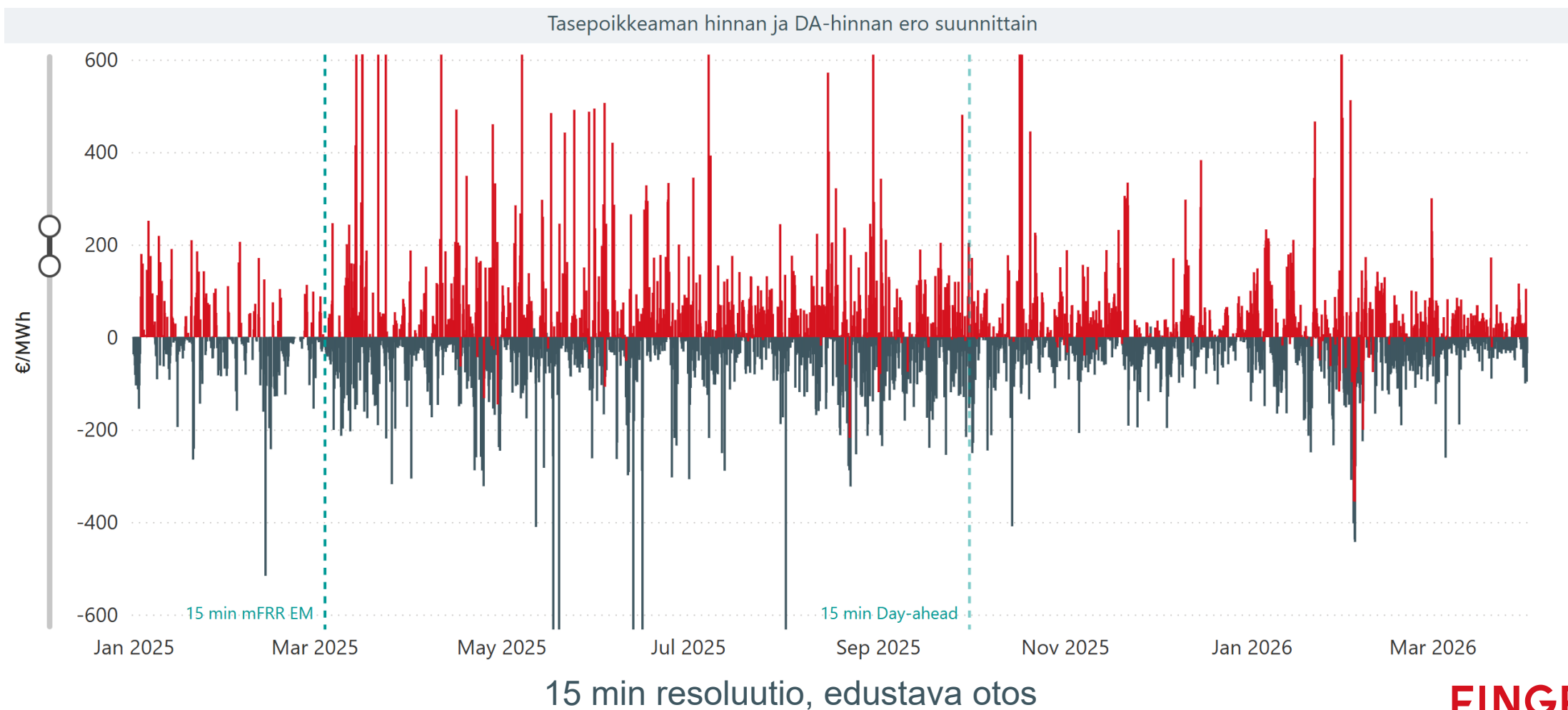
Hankintamäärä tuotteittain sekä volyymipainotettu hinta



# Nettotasepoikkeamat ovat laskeneet hieman



# Tasepoikkeaman hintapiikit ovat vähentyneet



**FINGRID**

# Muut reservimarkkinoiden ja tasepalvelun ajankohtaiset

## Reservimarkkinapalvelu

- Uutta joustoa markkinoille on tullut erityisesti sähkökattiloista ja sähkövarastoista.
- Pohjoismainen MARI liityntä suunnitteilla Q1/2027. Samalla Fingridin uusi markkina-alue MIMOSA otetaan käyttöön.
- Reserviehtoja EV:n vahvistuksessa, mm. reservikohteiden toimitusvarmuusvaatimukset ja mFRR IA.

## Tasepalvelu

- Tasepoikkeaman hinnan muodostus volyymipainotukseen perustuvaksi (mFRR ja aFRR) 1.6. alkaen.
- EV:lle toimitettu selvitys tasevastaavien vakuusmallista sekä uudet vakuusehdot hyväksyttäväksi.
- Tuotannon ja kulutuksen volyymimaksua on voitu laskea alentuneiden reservikapasiteetin hankintakustannusten myötä.

# Aurora Line käyttöön marraskuussa 2025

Suomen ja Pohjois-Ruotsin välinen uusi 400 kV Aurora Line -sähkönsiirtoyhteys otettiin käyttöön 13. marraskuuta 2025.

Aurora Linen käyttöönoton myötä siirtokapasiteetit pohjoisilla siirtoyhteisillä ovat sekä vienti- että tuontisuunnassa 1900 MW. Käytettävissä oleva kapasiteetti vaihtelee sähköjärjestelmän hetkellisen tilan mukaan.

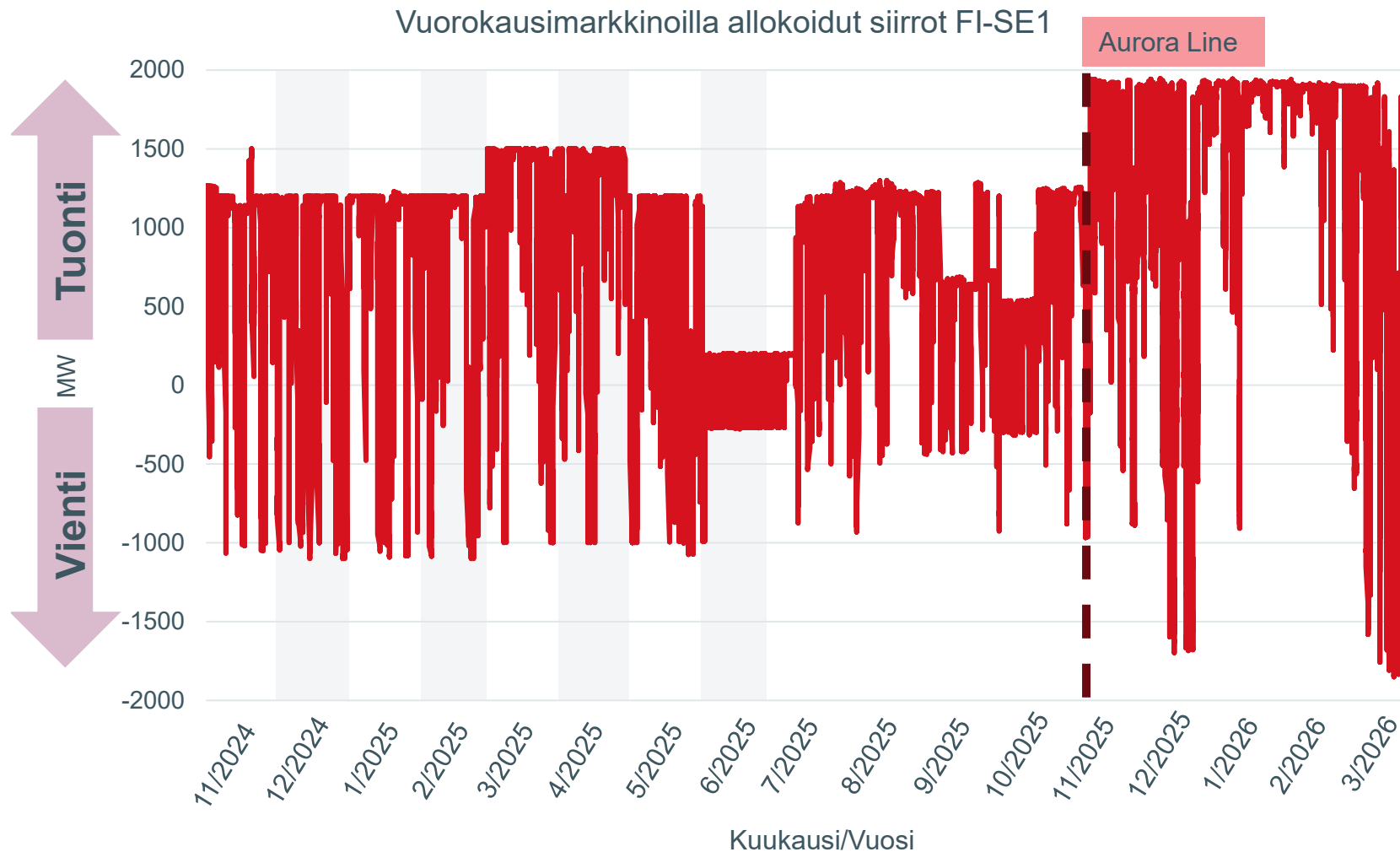
Aurora Line on vuosikymmenen merkittävin investointi Suomen kantaverkkoon. Merkittävän Euroopan Unionin CEF-rahoituksen saanut yhteys vahvistaa sähkönsiirtoyhteyksiä maiden välillä sekä parantaa sähkön riittävyyttä.

Lisätietoja ja Fingridin tiedotteet aiheesta: [Aurora Line](#)



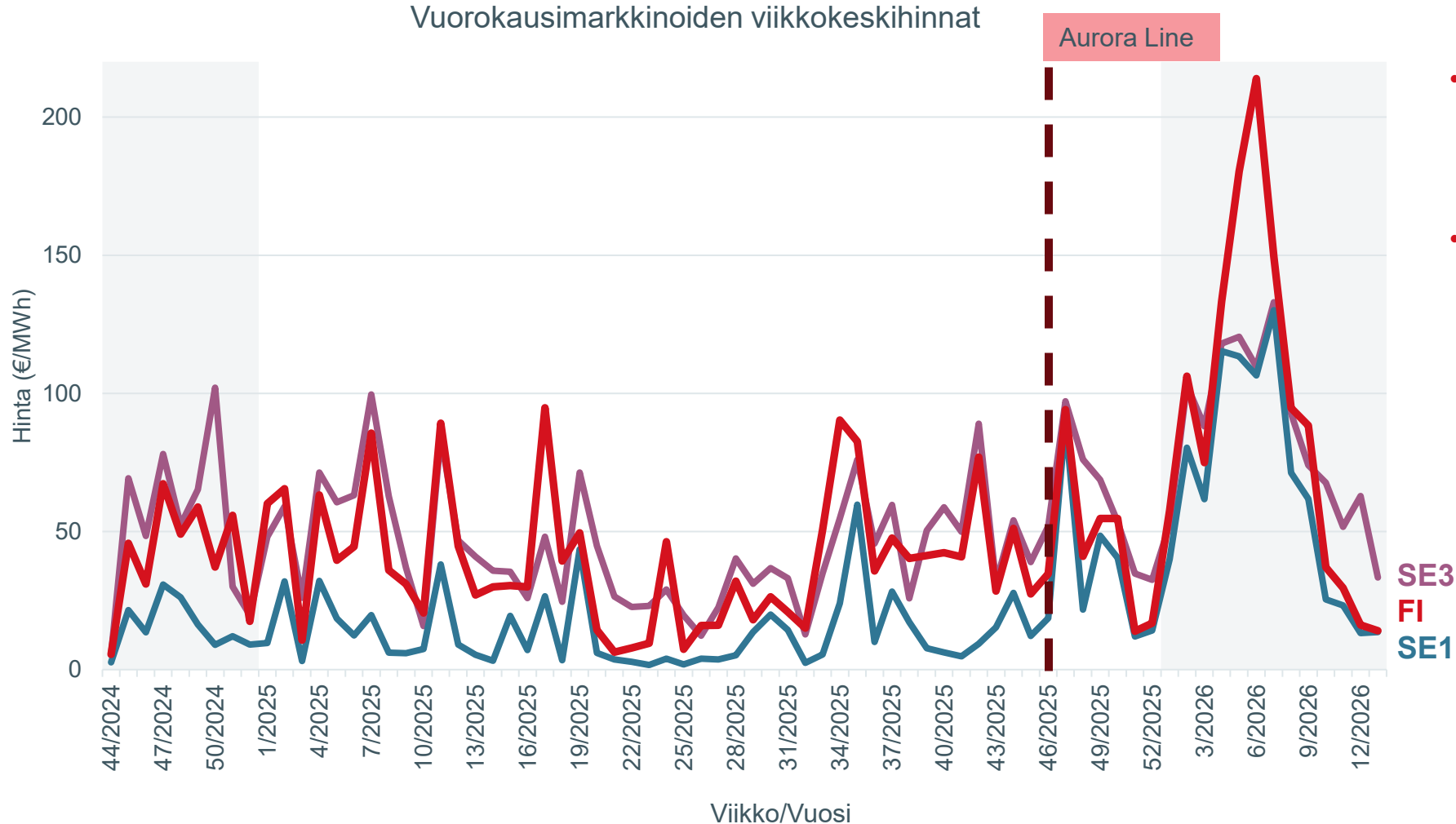
**FINGRID**

# Aurora Linen tuoma lisäkapasiteetti on ollut suurella käytöllä



- Lisäkapasiteetti ollut käytössä noin 76 % ajasta (tarkasteluvälillä 14.11.2025 - 31.3.2026)
- Alkuvuoden kylmän ja tuulettoman pakkasjakson aikana siirto pysyi tuonnilla lähellä uutta maksimia

# Suomen ja pohjois-Ruotsin hinnat lähentyneet toisiaan



- Aurora Linen käyttöönoton myötä Suomen ja SE1 aluehintojen ero on pienentynyt
- Pohjois-Ruotsin täydestä tuonnista huolimatta alkuvuoden tuulettoman pakkasjakson aikana Suomen hinnat kohosivat SE1 ja SE3 hintoja merkittävästi korkeammalle

# Suojausmarkkinoiden tilannekuva

## FI–SE suojausratkaisu

- Valmistelu käynnistetty Energiaviraston esiin nostaman tarpeen pohjalta
- Fingridin ensisijaisena ja nykyisessä markkinatilanteessa sekä aikataulussa toteuttamiskelpoisimpana ratkaisuna nähdään **markkinatakaus**
  - Mallissa Fingrid tukisi pörsseissä toimivia markkinatakaajia ennalta määritellyllä rahamäärällä; Fingrid ei itse toimisi markkinatakaajana
  - Tavoitteena on parantaa markkinaosapuolten mahdollisuuksia suojautua aluehintariskeiltä
- Ehdotus on valmisteilla ja tarkoitus toimittaa Energiavirastolle viimeistään 1.6.2026

## FI–SE markkinaoikeusvalitus

- Fingrid valitti Energiaviraston päätöksestä markkinaoikeuteen, koska Fingridin näkemyksen mukaan Energiavirasto ei ollut ottanut päätöksessään huomioon OTC-markkinaa lainkaan.
- Oikeusprosessi etenee erillään eikä estä käytännön ratkaisun valmistelua. Toimenpidekieltoa ei myönnetty.

## FI–EE splitting metodologian päivitys

- Metodologiamuutos toimitettu regulaattoreille 20.4.2026. Ainoat muutokset on vuosihuutokauppakapasiteetin alentaminen **350 → 200 MW** ja kuukausihuutokauppakapasiteetin alentaminen **300 → 150 MW**.
- Tavoitteena LTTR-tuotteiden firmness ja riskien pienentäminen poikkeustilanteissa sekä vähennetään riskiä, että arvoa **FINGRID** siirtyy verkonkäyttäjiltä alueen ulkopuolisille toimijoille

# TEM jatkaa sähköjärjestelmän toimitusvarmuutta parantavan tukimallin valmistelua uudelta pohjalta

- TEM jatkaa tukimallin valmistelua EU:n ryhmäpoikkeusasetuksen (GBER, General Block Exemption Regulation) pohjalta.
- Asetus mahdollistaa investointituen uusiutuvalle bioenergiapohjaiselle säävarmalle sähköntuotantokapasiteetille ilman erillistä valtioneuvottelua.
- Asetusta ollaan uudistamassa ja päivitetyn asetuksen on tarkoitus astua voimaan 1.1.2027.
- Asetuksessa määritetään reunaehtoja tuettavalle kapasiteetille ja tuen määrälle.
- Myös Ruotsissa hyödynnetään samaa lainsäädäntöä Kraftlyftet-mallissa

## Säävarman sähköntuotannon tukimekanismin valmistelu jatkuu uudelta pohjalta

työ- ja elinkeinoministeriö  
16.3.2026 9.09 TIEDOTE



Työ- ja elinkeinoministeriö on päättänyt jatkaa sähköjärjestelmän toimitusvarmuutta parantavan tukimallin valmistelua uudelta pohjalta. Ministeriö on kartoittanut myös muita vaihtoehtoja ja päättänyt jatkaa tukimallin valmistelua hyödyntämällä EU:n ryhmäpoikkeusasetusta, jonka mukaisesti valmisteltu tukiohjelma ei vaatisi

valtioneuvottelua Euroopan komission kanssa.

TEM tiedote: [Säävarman sähköntuotannon tukimekanismin valmistelu jatkuu uudelta pohjalta - Työ- ja elinkeinoministeriö](#)

# Eurooppa pyrkii kasvattamaan kilpailukykyään ja vahvistamaan kuluttajien asemaa – energiakriisi kohdataan eri lähtökohdista

## Marginaalihinnoittelu

- Hinnoittelumallia haastettu erityisesti alkuvuodesta

## ETS eli päästöoikeudet

- Keskustelua järjestelmän vaikutuksesta sähkön hintaan
- Revisio tulossa kesällä

## Jäsenvaltioiden omat tuet (CISAF)

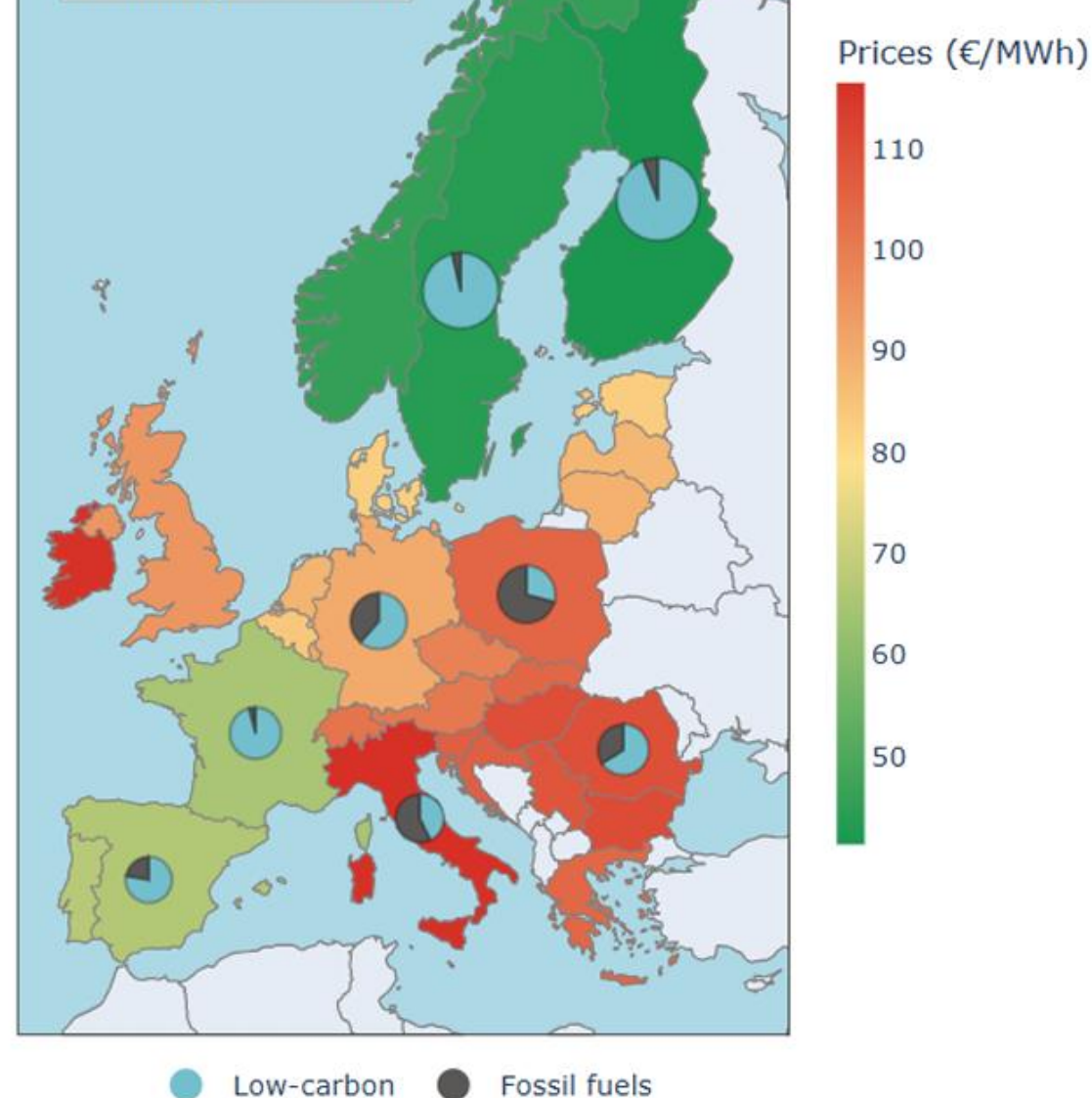
- Väliaikainen korotettu valtiontuki teollisuudelle mahdolliseksi?
- Temporary Crisis Framework

## Accelerate EU

- Toimenpide-ehdotuksia Euroopan suojaamiseksi fossiilisen energian kriisiltä

Correlation between clean energy mixes and electricity affordability, wholesale 2025

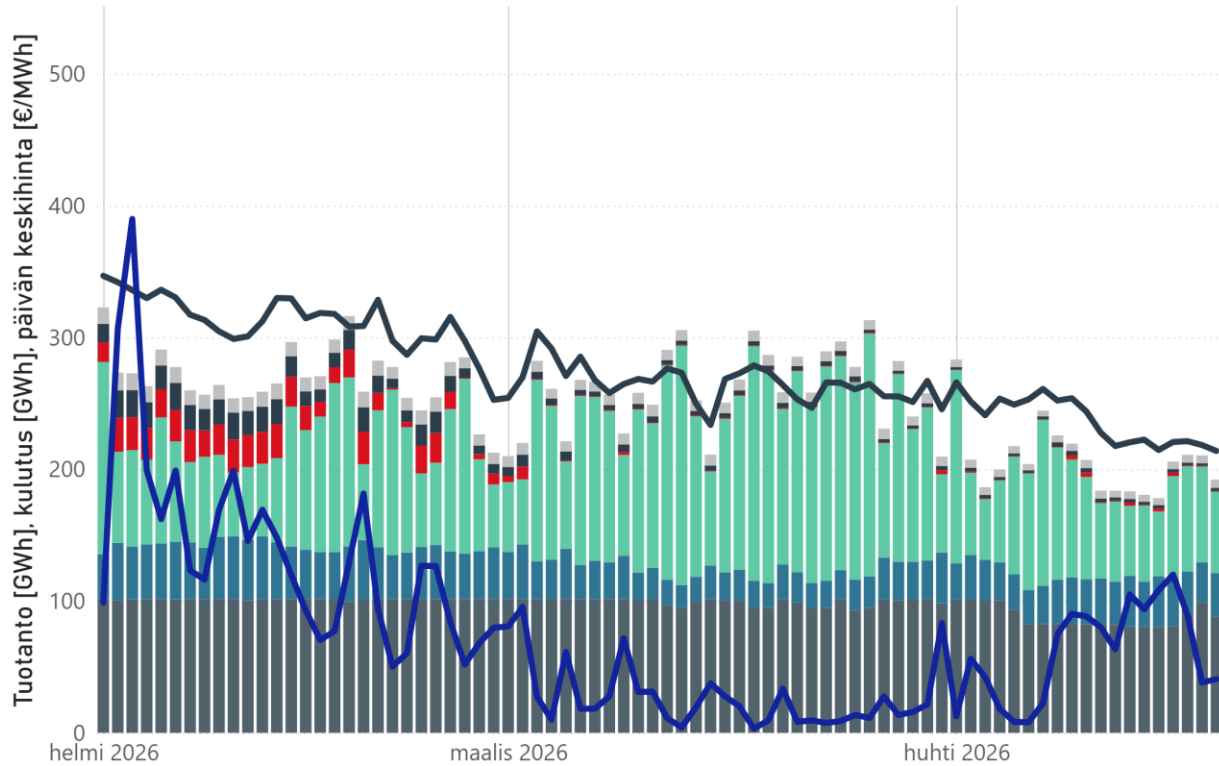
EU average: 85 €/MWh



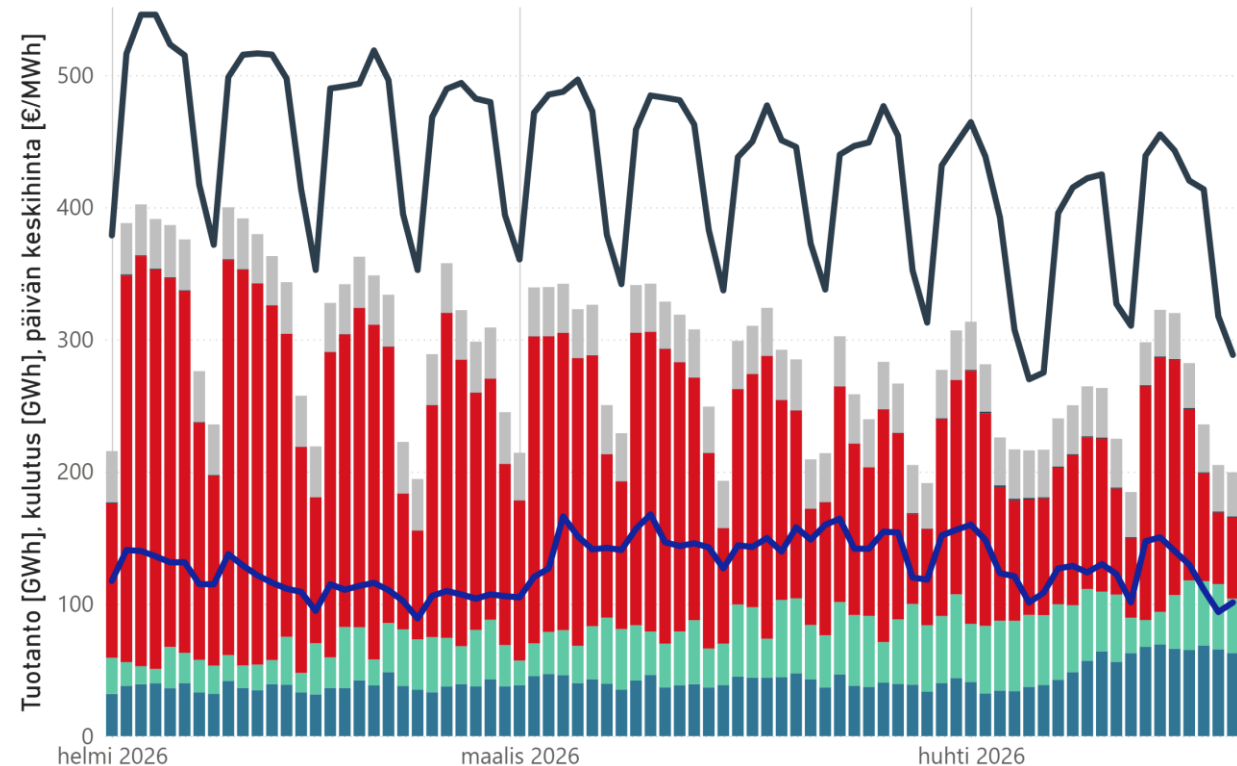
# Esimerkki: Suomen ja Pohjois-Italian tuotantorakenne, kulutus ja hinnat helmi-huhtikuussa

(1.2. – 19.4.2026)

## Suomi



## Pohjois-Italia



● Ydinvoima ● Vesivoima ● Uusiutuva ● Maakaasu ● Muu fossiilinen ● Muu ● Viiva: Kulutus ● Viiva: Päivän keskihinta

Datalähde: Entso-E Transparensialusta

Sidosryhmät

**FINGRID**