



25.2.2026

Fingridin neuvottelukunta

Fingridin vuosi 2025 ja ajankohtaiset

Asta Sihvonen-Punkka

Fingrid Oyj:n neuvottelukunnan kokous
4.3.2026

FINGRID

Avainluvut 2025



14 900
kilometriä
voimajohtoa
yhteensä

1 509 MW
aurinko- ja
tuulivoimaa
liitetty sähkö-
järjestelmään

Kantaverkon
siirtovarmuus
99,99995 %

76,3 TWh
siirrettyä sähköä

85 %
Suomen
kokonais-
sähkönsiirrosta



622 asiantuntijaa
keskimäärin



NPS
henkilöstö
+76

NPS
asiakkaat
+48



Liikevaihto
1 118,5 M€

Taseen
loppusumma
3,7 Mrd€

Maksettu tulovero
71,5 M€

Investoinnit
kantaverkkoon
464 M€



ARVOMME
Avoin
Rehti
Tehokas
Vastuullinen



VISIOMME
Puhdas, varma ja
Euroopan kilpailukykyisin
sähköjärjestelmä

Asiakkaat



Sähkön tukkuhinta Suomessa Euroopan maista alhaisin vuonna 2025.

Suositteluindeksi
Net Promoter
Score (NPS)

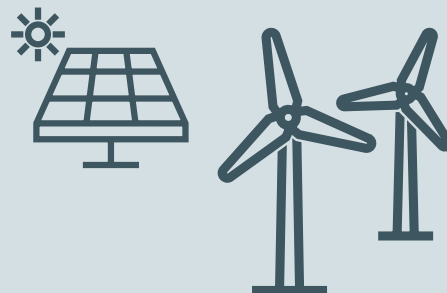
+48



Vuonna 2025 kulutetun sähkön päästökerroin laski

22 % ja oli 26 gCO₂/kWh

Uusiutuvaa sähkön tuotantokapasiteettia **1 509** megawattia Suomen sähköjärjestelmään



Vuoden aikana tehtyjä liittymis-sopimuksia noin

40 kpl

noin kolmannes sähkövarastoja
~10 kpl datakeskuksia
~10 kpl sähkön tuotantoa

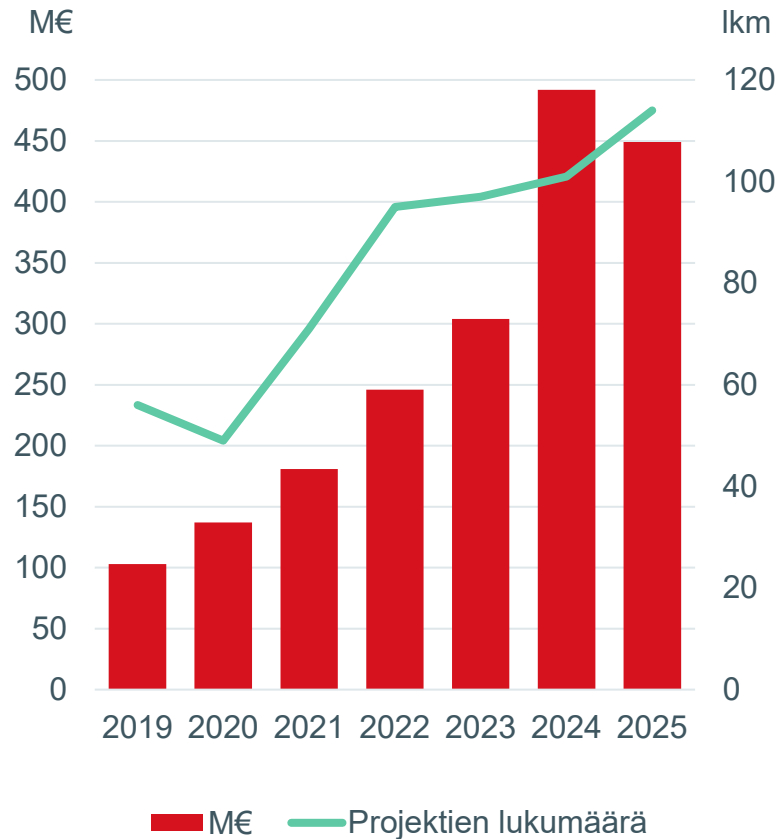
Tämän lisäksi Fingrid mahdollisti uusia liityntöjä asiakkaiden verkoissa.

Vuonna 2025 Fingrid pystyi jälleen laajentamaan sähkömarkkina-palveluidensa kapasiteettia kasvavan asiakaskysynnän mukaisesti, säilyttäen samalla palveluiden tehokkuuden ja laadun.

FINGRID

Kantaverkko

Kantaverkkoinvestoinnit



Ei sisällä varavoima-, tietojärjestelmä- tai muita investointeja

VUOSIKYMMENEN MERKITTÄVIN INVESTOINTI

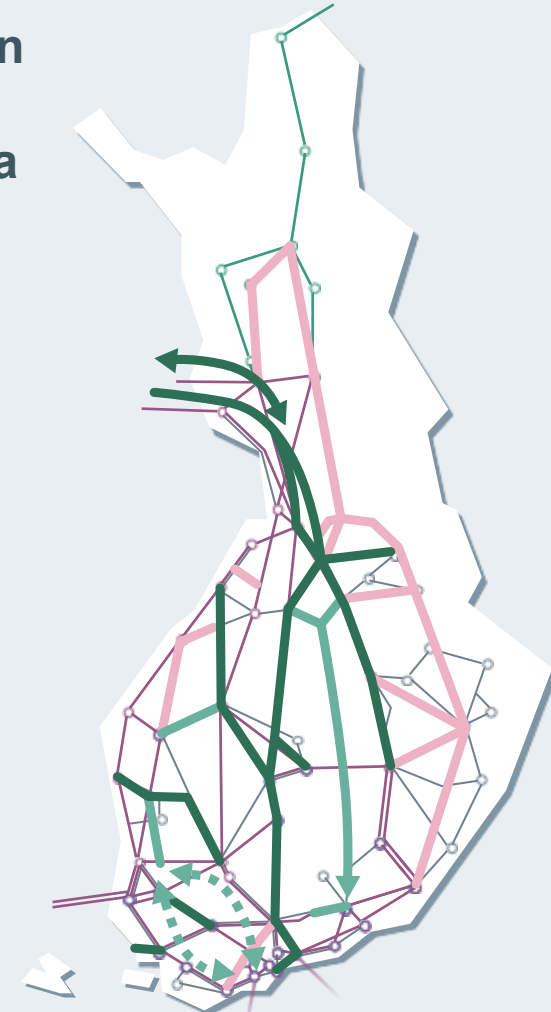
Suomen ja Pohjois-Ruotsin välinen 400 kV

Aurora Line

-sähkönsiirtoyhteys otettiin käyttöön



Kantaverkon kehittämissuunnitelma 2026–2035

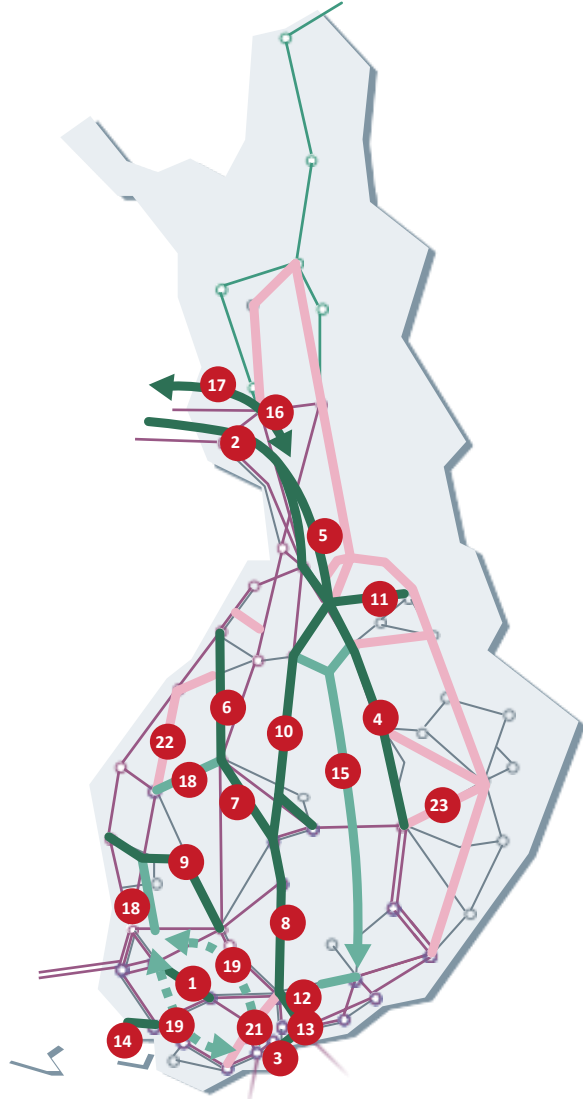


Kartta

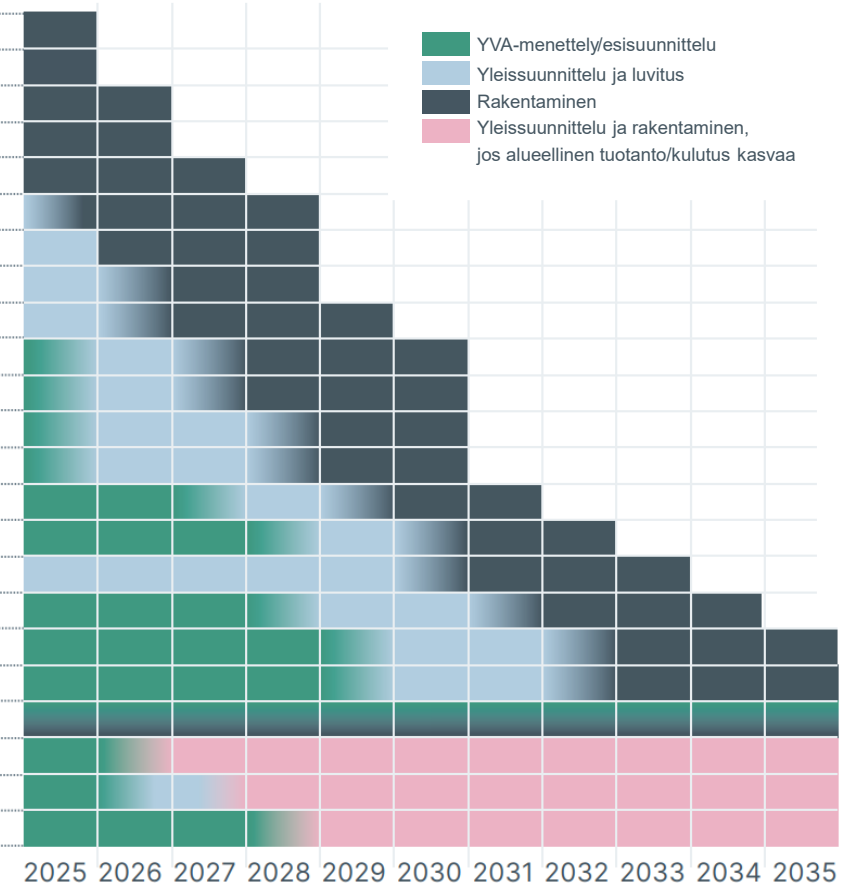
- Olemassa oleva 400 kV voimajohto
- Olemassa oleva 220 kV voimajohto
- Olemassa oleva 110 kV voimajohto
- Päävoimansiirtoverkon kehittämistarpeet*
- Vahvistustarpeet alueellisen tuotannon ja/tai kulutuksen kasvun seurauksena

* aikataulussa ja tarpeessa suurempaa epävarmuutta

Kantaverkon kehittämissuunnitelma



- 1 Huittinen–Forssa 400+110 kV -voimajohto
- 2 Aurora Line
- 3 Helsingin 400 kV kaapeliyhteys
- 4 Järvilinjan vahvistaminen
- 5 Herva–Nuovuankangas 400 kV voimajohto
- 6 Jylkkä–Alajärvi 400+110 kV -voimajohto
- 7 Alajärvi–Toivila 400+110 kV -voimajohto
- 8 Toivila–Hikiä 400 kV
- 9 Kristiinankaupunki–Nokia 400+110 kV -voimajohto
- 10 Metsälinjan vahvistaminen
- 11 Nuovuankangas–Seitenoikea 400+110 kV -voimajohto
- 12 Hausjärvi–Anttila 400 kV -voimajohto
- 13 Länsisalmi–Anttila 400 kV -voimajohto
- 14 Lieto–Raisio 400 kV -voimajohto
- 15 Harjulinja
- 16 Petäjäkoski–Herva 400 kV -voimajohto
- 17 Aurora Line 2
- 18 Länsirannikon vahvistukset
- 19 Lounaisleikkauksen vahvistukset
- 20 Kompensointiratkaisut ympäri Suomen
- 21 Hikiä–Inkoo 400 kV -voimajohto
- 22 Seinäjoki–Hirvisuo 400+110 kV -voimajohto
- 23 Huutokoski–Kontioolahti 400+110 kV -voimajohto



Sähköjärjestelmä



Sähkön kulutus
Suomessa

84,6 TWh



Sähkön kulutus
Suomessa kasvoi

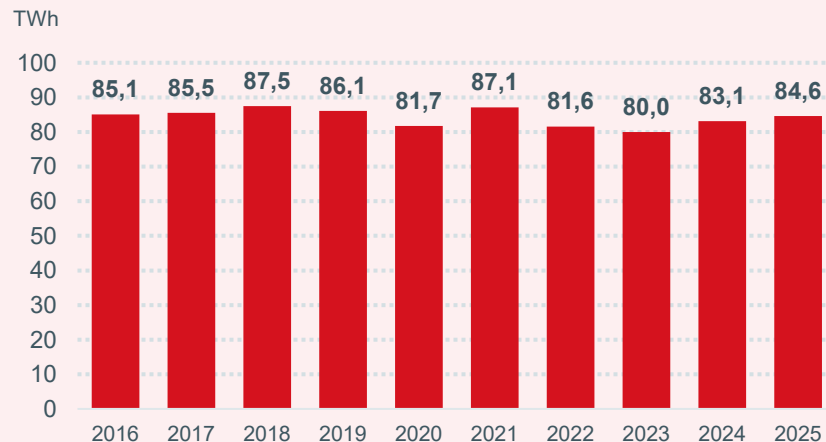
1,9 %



Fingridin verkossa
siirretyn sähkön osuus

85 %

Sähkön kulutus Suomessa



Kantaverkon
käyttövarmuus



99,99995 %

Vuonna **2025**
sähkön riittävyys ei
muodostunut ongelmaksi,
sillä sähköjärjestelmä ja
kotimainen tuotanto toimivat
pääosin luotettavasti.

FINGRID

Sähkötörkkinat

Vuonna 2025 Euroopan sähkötörkkinat siirtyvät kokonaisuudessaan

15 minuutin kaupankäyntijaksoihin

- nopeampi reagointi tuotannon ja kulutuksen vaihteluihin
- parantaa hinnanmuodostuksen tarkkuutta ja joustavuutta
- vahvistaa sähkötörkkinän tasapainoa

Fingrid solmi uusia reservisopimuksia

40 toimijan kanssa

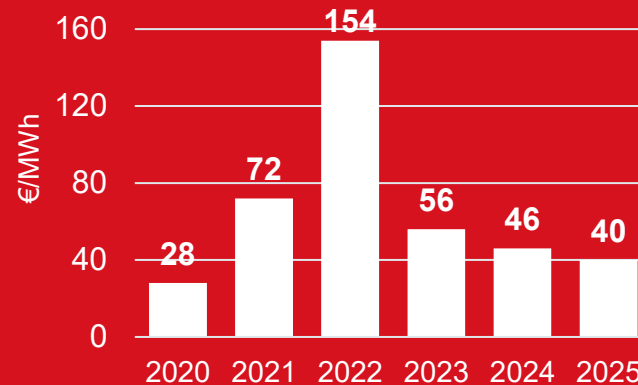
Reservi-
markkinoiden likviditeetti parani merkittävästi

Pullonkaulatulot

- Suomen ja Ruotsin tarjousalueiden väliset **176,3** miljoonaa euroa
- Suomen ja Viron tarjousalueiden väliset **106,4** miljoonaa euroa

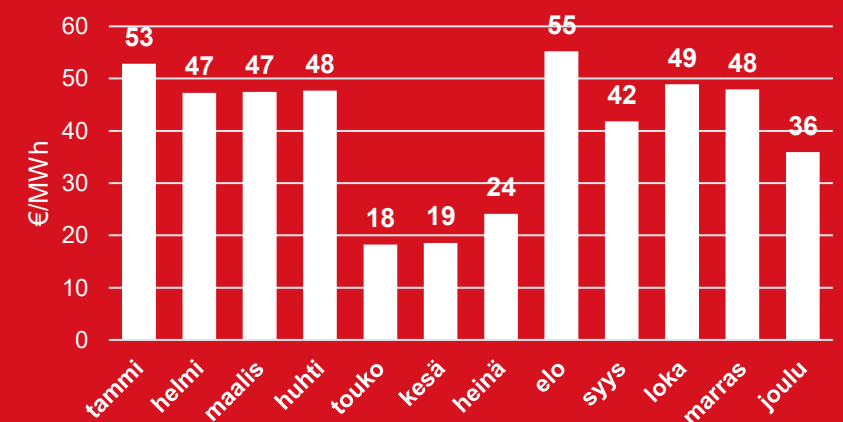
Pullonkaulatulot jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken

Sähkötörkkinän tukkuhinta Suomessa



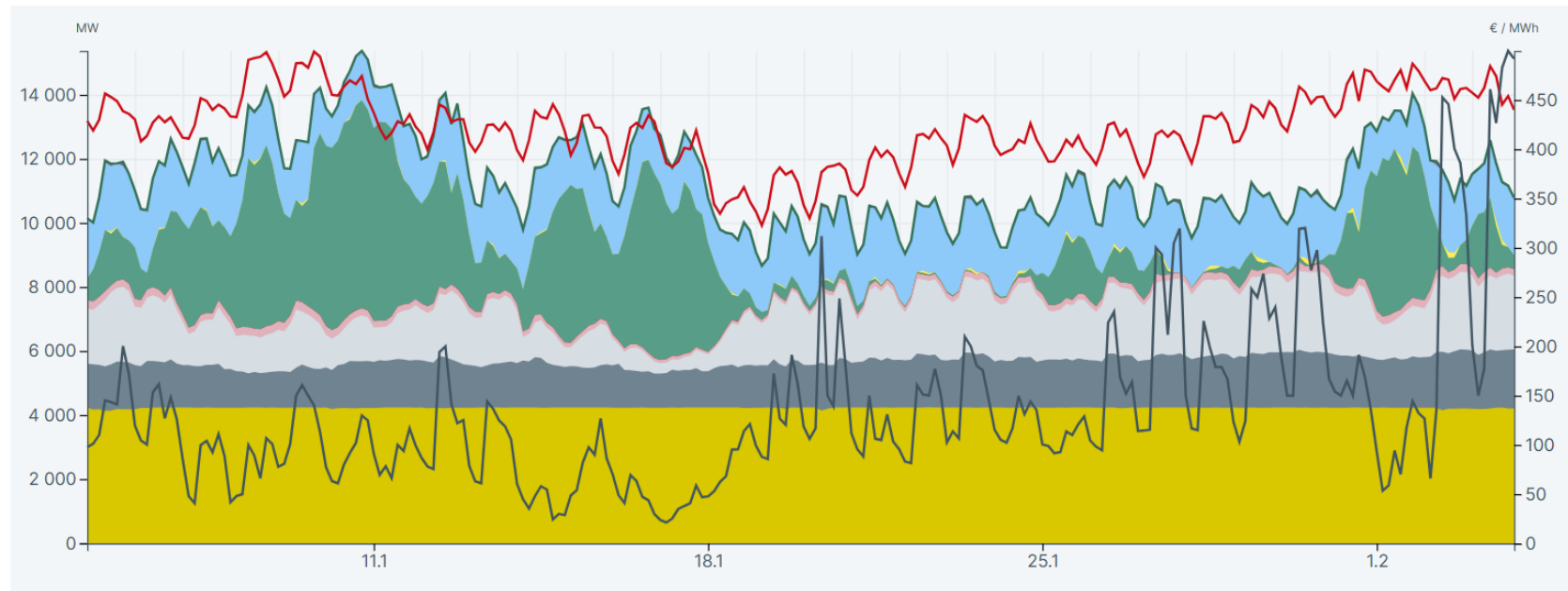
Lähde: Energiateollisuus

Sähkötörkkinän kuukausikeskihinta Suomessa 2025



Kokemuksia kuluvasta talvesta

- Kuluneen talven aikana koettu useita suuriakin **tuulivoiman ennustevirheitä**, joista toistaiseksi selvitty markkinaehtoisesti.
- Tammikuun puolivälin jälkeen alkanut **pitkä, kylmä ja vähätuulinen ajanjakso**.
 - Sähkön hinnat ovat Suomessa ja Baltiassa olleet poikkeuksellisen korkealla.
 - Tuonti- ja tuotantokapasiteetti olleet hyvin käytössä. Aurora Line parantanut tilannetta.
 - CHP-kapasiteetti ollut hyvin käytössä.

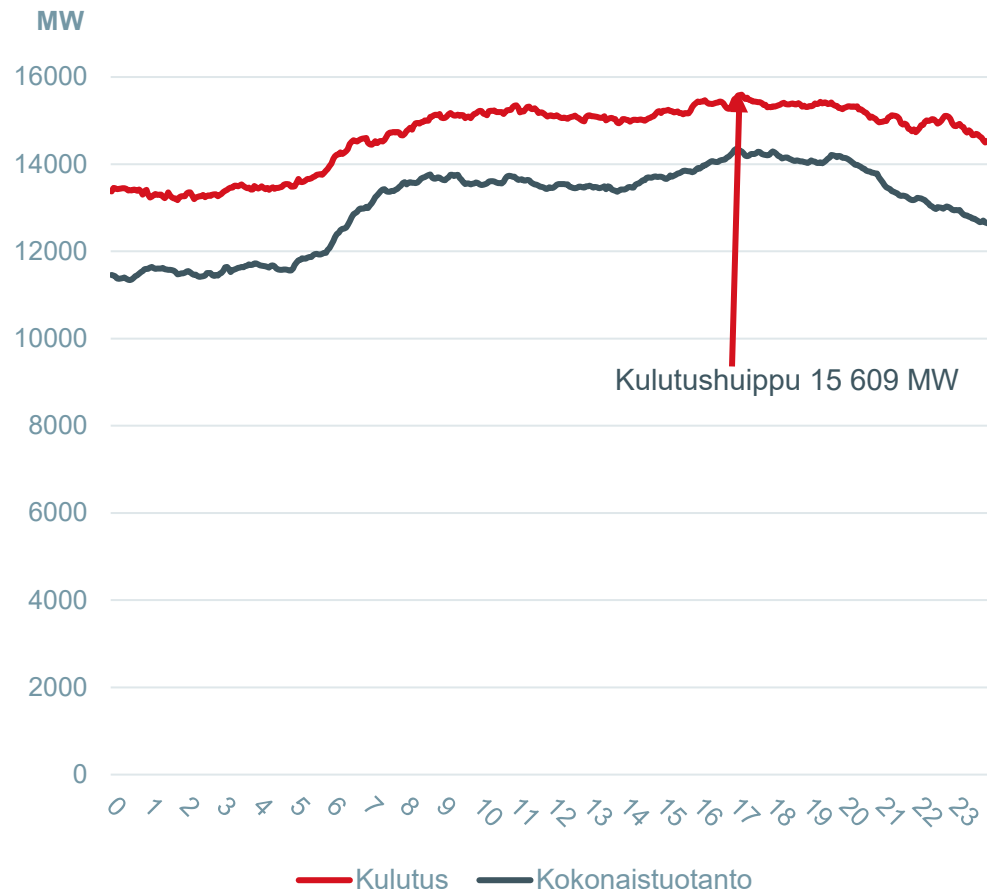


Tuulivoima
Kaukolämpö-CHP
Teollisuus-CHP

FINGRID

Kulutus- ja tuotantoennätykset rikkoutuivat vuoden alussa

Kulutusennätys 8.1.2026 klo 17



- Kulutusennätys torstaina 8.1.2026 15 553 MW klo 17-17:15, hetkellisesti suurimmillaan 15 609 MW
 - Vanha vuoden 2016 ennätys rikkoutui lähes 400 megawatilla
 - Pitkä pakkajakso taustalla, kulutuksella painotettu lämpötila -20 astetta
 - DA-hinta 92,4 €/MWh, sähkökattiloita ennätyshetkellä verkossa noin 900 MW
- Tuotantoennätys lauantaina 10.1.2026 19.45-20 15475 MW
 - Tuona päivänä kokonaistuotanto ylitti ensimmäistä kertaa 15 000 MW rajan
 - Tuulivoimatuotanto reilusti yli DA-kauppojen tekohetkellä olleen ennusteen, ennätyshetkellä tuulivoimaa noin 6 500 MW
- Ennätysuuren kulutuksen ja tuotannon tilanteet eivät haastaneet sähköjärjestelmän hallintaa
- Vaikka Aurora Line helpottaa sähkön riittävyttä kylminä päivinä, voi vähätuulisina ja kylminä päivinä olla edelleen haastavia tilanteita.

Tasevastaavien tasepalvelumaksut laskevat 1.3.2026

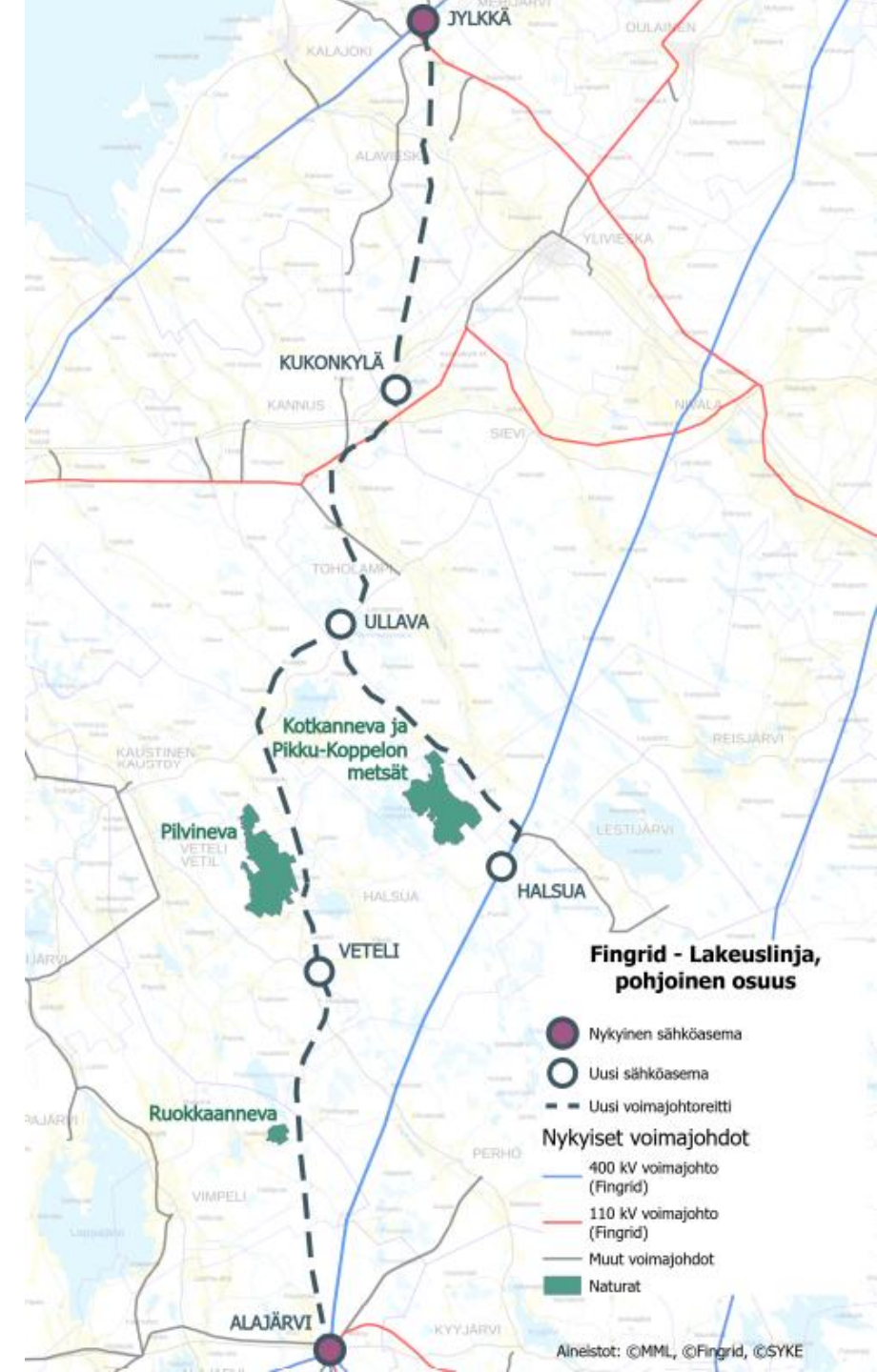
- Tasevastaavilta perittävä tuotannon ja kulutuksen volyymimaksu laskee 1.3.2026 alkaen 1,05 euroon megawattitunnilta. Maksua pystytään alentamaan, koska tasepalvelumaksuilla katettavat reservikustannukset ovat säilyneet ennustettua alemmalla tasolla. Muut tasepalvelun maksut pysyvät ennallaan. Nykyinen volyymimaksu on 1,35 euroa megawattitunnilta.
- Tuotannon ja kulutuksen volyymimaksu jätettiin perimättä kokonaan joulukuussa 2025 vastaavasta syystä eli reservikustannusten toteumat olivat loppuvuonna 2025 merkittävästi ennustettuja kustannuksia alemmalla tasolla.
- Tätä ennen tuotannon ja kulutuksen volyymimaksu laskettiin 1.9.2025 vastaavasta syystä eli reservikustannusten ennustettua alhaisemmasta tasosta.
- Sähkömarkkinatilanteiden muutokset, reservien markkinahinnan vaihtelut ja energiamurroksen vaatima kasvava reservivolyymien hankinnan tarve lisäävät vaikeasti ennakoitavaa vaihtelua tasepalvelun kustannuksissa. Fingrid kehittää reservimarkkinoita tavoitteenaan lisätä tarjontaa ja laajentaa markkinoita maantieteellisesti.
- Tasepalvelumaksut ovat voimassa toistaiseksi. Tasepalvelumaksuja ja tasepalvelun kustannuksia seurataan ja maksuja tarkistetaan kattamaan muutokset toiminnan kustannuksissa

Tasepalvelun maksut	Maksut 1.3.2026 alkaen	Maksut 1.9.2025 alkaen	Maksut 1.6.2025 alkaen
Kiinteä viikkomaksu	30 €/vko	30 €/vko	30 €/vko
Tuotannon ja kulutuksen volyymimaksu	1,05 €/MWh	1,35 €/MWh	1,66 €/MWh
Tasepoikkeaman volyymimaksu	1,15 €/MWh	1,15 €/MWh	1,15 €/MWh

* Fingrid ei laskuttanut joulukuussa 2025 tuotannon ja kulutuksen volyymimaksua tasevastaavilta

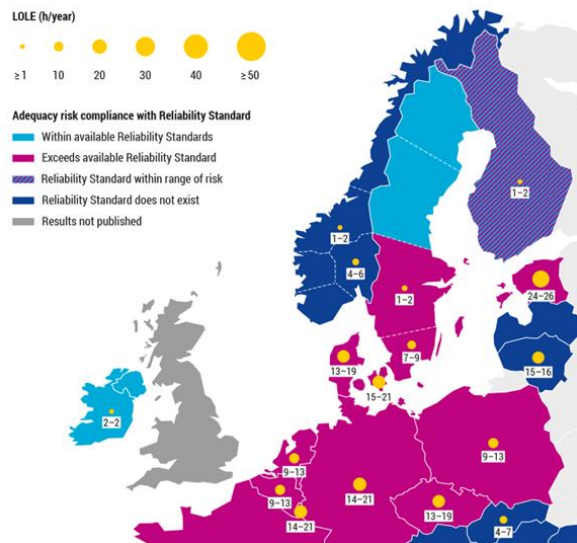
Lakeuslinjan tilannepäivitys

- 2.1.2026 toimitettiin Pilvinevan ja Ruokkaannevan päivitetty Natura-arviot LVV:lle (Lupa- ja valvontavirasto).
- Kotkannevan ja Pikku-Koppelon metsien päivitetty Natura-arvio toimitettu 23.2.2026 LVV:lle.
- **LVV:n käsittelyaika max. 3 kk. LVV:n lausunto koskee sitä, aiheuttaako voimajohto merkittävää haittaa.**
 - Jos aiheuttaa, FG:n on haettava Natura-poikkeuslupaa. Poikkeusluvan valmistelelee ympäristöministeriö ja ratkaisee valtioneuvosto. Lisäksi tarvitaan TEMin valmistelema lunastuslupa valtioneuvostolta.
 - Jos ei aiheuta, haetaan vain lunastuslupa.
- Fingridin suunnitelman mukaan Ullava-Alajärvi- ja Ullava-Halsua –osuuksien rakentamisen tulisi käynnistyä 10/2026. Jos talvella 26/27 ei päästä rakentamaan, rakentaminen lykkääntyy vuodella.

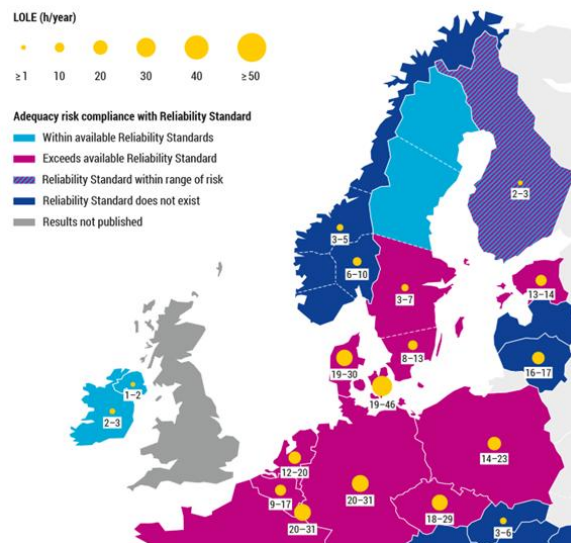


ERAA-2025 (European Resource Adequacy Assessment) eli vuonna 2025 laaditun sähkön riittävyysarvioinnin tulokset

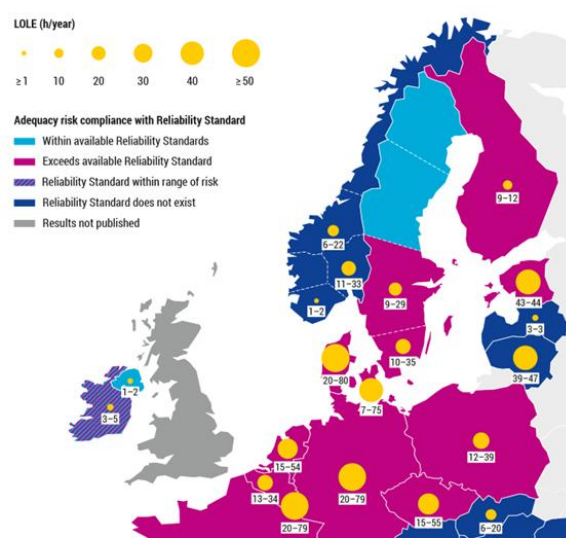
2028



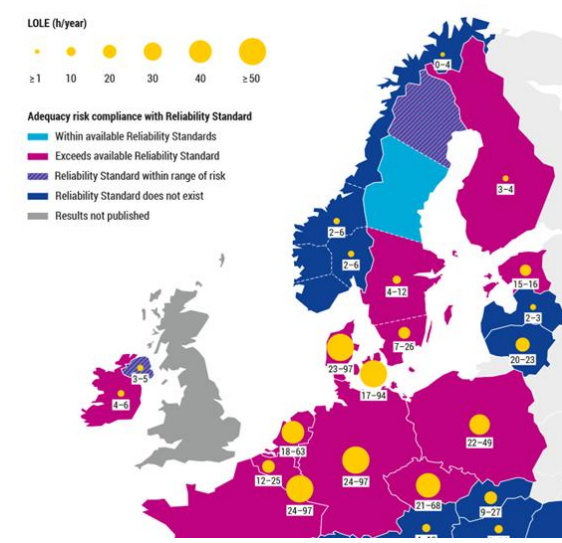
2030



2033



2035



ERAA (European Resource Adequacy Assessment) on ENTSO-E:n vuosittain laatima, EU-sääntelyyn perustuva arvio sähkön riittävydestä. Se on todennäköisyyspohjainen analyysi, jonka tarkoituksena on tunnistaa sähkön riittävyyteen liittyviä riskejä ajoissa. Selvitys toimii taustatietona kansallisille ja eurooppalaisille päätöksille, joilla varmistetaan sähkön toimitusvarmuus energiajärjestelmän murroksessa.

ERAA-25:n keskeiset tulokset

- ERAA 2025 -selvityksessä sähkönkulutuksen ennustetaan kasvavan merkittävästi 2030-luvulle mentäessä yhteiskunnan sähköistymisen myötä. Samalla sähkön tuotantorakenne muuttuu entistä sääriippuvaisemmaksi tuuli- ja aurinkovoiman osuuden kasvaessa ja lämpövoiman vähentyessä, erityisesti fossiilisen tuotantokapasiteetin poistuessa markkinoilta kannattamattomana.
- Selvityksen mukaan nämä muutokset heikentävät sähkön riittävyyttä, erityisesti tilanteissa, joissa kulutus on suurta ja uusiutuvan tuotannon saatavuus heikkoa. Erityisesti Suomessa kylmät talvet haastavat sähkön riittävyyttä. Selvitys tunnistaa markkinapotentialia kulutusjoustolle, energiavarastoille ja joustavalle tuotannolle, mutta ilman investointeja tukevia mekanismeja sähkön riittävyys voi jäädä jäsenvaltioiden asettamista tavoitetasoista useissa maissa.
- Suomen sähkön riittävyys säilyy kohtuullisella tasolla lähivuosina nojautuen monipuoliseen kotimaiseen tuotantokapasiteettiin, kulutusjoustoon sekä useisiin siirtoyhteyksiin naapurimaihin. Sähkön riittävyyttä heikentää kuitenkin yhteistuotantokapasiteetin poistuminen, jos samalla ei saada riittävästi uusia investointeja joustavaan kapasiteettiin.
- Tehokkailla ja toimivilla sähkömarkkinoilla varmistetaan sähkön riittävyyttä myös tulevaisuudessa. Fingrid näkee kuitenkin tärkeänä, että sähkön riittävyyttä ja toimitusvarmuutta edistetään Suomessa oikein ajoitetuilla ja mitoitetuilla toimilla joustavan kapasiteetin saatavuuden parantamiseksi.
- [ERAA 2025](#)

FINGRID

**SÄHKÖLLÄ KASVUA.
VARMASTI.**

Kantaverkkoa kasvun tueksi

- **Kulutuksen ja tuotannon sijoittuminen lähemmäksi toisiaan** mahdollistaa nopeammat liittynät ja kustannustehokkaan kantaverkon. Fingrid uudistaa kantaverkkotariffeja tukemaan tätä tavoitetta, minkä lisäksi työ- ja elinkeinoministeriö kehittää sijoittumista ohjaavaa lainsäädäntöä.
- Fingridin kantaverkkohankkeille tulee taata **etusija lupaprosesseissa**. Lupa- ja valvontaviraston koordinoinnin pitää nopeuttaa ympäristövaikutusten arviointi- ja poikkeuslupaprosesseja.
- Työ- ja elinkeinoministeriölle tulee varmistaa tarvittavat **resurssit lunastuslupien nopeaan käsittelyyn**.

Sähkön tuotanto

Kasvava
siirtotarve

Sähkön kulutus

FINGRID

1



Kantaverkkoa kasvun tueksi

- **Verkon ruuhkatilanteille luodaan avoimet ja läpinäkyvät kapasiteetin jakokäytännöt.** Fingrid luonnostelee menetelmät Energiaviraston hyväksyttäväksi. Yhteiskunnan kokonaisedun kannalta tärkeimpien hankkeiden liittämisen priorisointi vaatii mahdollisesti sähkömarkkinalain muutosta.
- **Joustavat kantaverkkoliittymät** kehitetään asiakastarpeita palveleviksi siten, että mahdollistetaan liityntöjä enemmän ja nopeammin. Joustavien liityntöjen ehdot vahvistaa Energiavirasto.



Sähkön riittävyys

- Suomi ottaa käyttöön sellaisen **nopean ja kustannustehokkaan kohdennetun tukimekanismin**, joka tukee sähkön riittävyyttä sekä pitkä- että lyhytkestoisissa sähköpulatilanteissa.
- Tämän lisäksi tarvitaan mahdollisesti **lähivuosille siirtymäkauden ratkaisu**, ennen pidempiaikaisen tukimekanismin käyttöönottoa, esimerkiksi ylläpitämällä sähkön ja lämmön yhteistuotantoa sähkön riittävyyden tukena.
- Fingrid edistää yhdessä Ruotsin ja Viron kantaverkkoyhtiöiden kanssa **uusia rajajohtohankkeita**, jotka lisäävät rajasiirtokapasiteettia Suomen ja naapurimaiden välillä.
- Fingrid edistää markkinakehitystä siten, että **sähkömarkkinat varmistavat pääosin sähkön ja jouston riittävyyden** myös tulevaisuudessa.



Investointikykyä kestävällä yritystaloudella

- Kantaverkkoyhtiön **valvontamalla on tarpeen kehittää** tukemaan kasvua luovia investointeja ja huomioimaan muuttunut toimintaympäristö.
- EU-lainsäädäntöä on muutettava, jotta verkon kehittämisen kustannukset voidaan **kohdistaa nykyistä tasapuolisemmin tuotannolle ja kulutukselle.**



Selviytymiskykyinen sähköjärjestelmä

- Valtioneuvosto kehittää **kokonaisturvallisuuden johtamista** ja kirkastaa vastuita lainsäädännössä.
- Viranomaiset ja energiasektori lisäävät yhteistyötä ja **yhteistä harjoittelua** uhkakuvien määrittämisessä ja varautumisessa.
- Verkkoyhtiöiden taloudellisesta valvontamallia on muutettava mahdollistamaan nykyistä paremmin **varautumiseen tehtävät investoinnit ja operatiiviset kustannukset**.
- Fingrid investoi kantaverkon ja sähköjärjestelmän hallinnan varmuuteen **suojatakseen varman sähkönsaannin kaikissa tilanteissa**

