



22.11.2024

Asta Sihvonen-Punkka

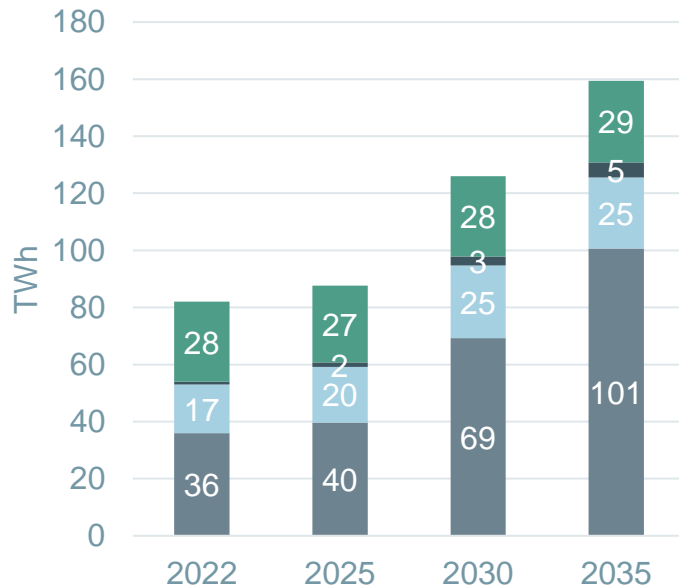
Fingridin ajankohtaiset

Fingridin neuvottelukunta 2.12.2024

FINGRID

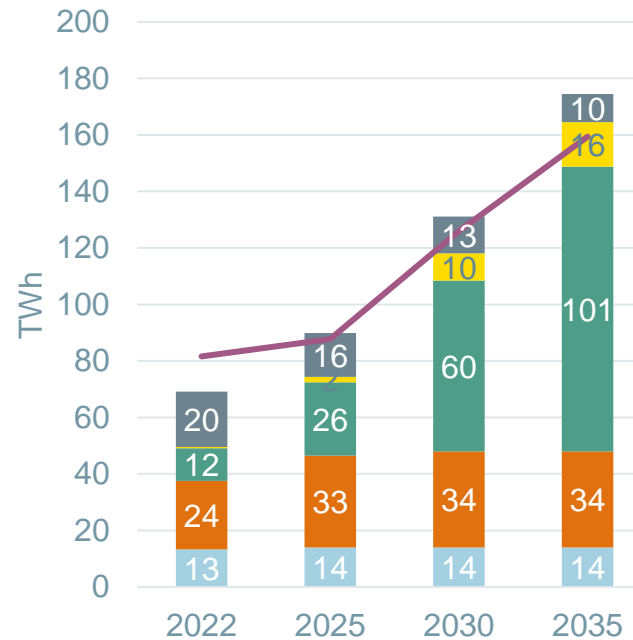
Fingridin ennuste päivitetty 09/24: Fingrid varautuu sähkön tuotannon ja kulutuksen voimakkaaseen kasvuun

Kulutus



■ Muu kulutus ja häviöt
■ Liikenne
■ Rakennusten lämmitys
■ Teollisuus ja datakeskukset

Tuotanto



■ Vesivoima
■ Ydinvoima
■ Tuulivoima
■ Aurinkovoima
■ Muu lämpövoima
— Kulutus

Ajurit

- Suomen kilpailukyky ratkaisee kuinka paljon ja kuinka nopeasti teollinen sähkönkäyttö kasvaa
- Kulutuksen kasvu on puolestaan tuotannon kasvun keskeisin ajuri
- Sähköverkkojen rooli kilpailukykytekijänä on kasvanut merkittäväksi

FINGRID

Sähkön riittävyys edellyttää luotettavaa kotimaista tuotantoa ja tuontia

Kulutusjouston rooli kasvanut merkittäväksi

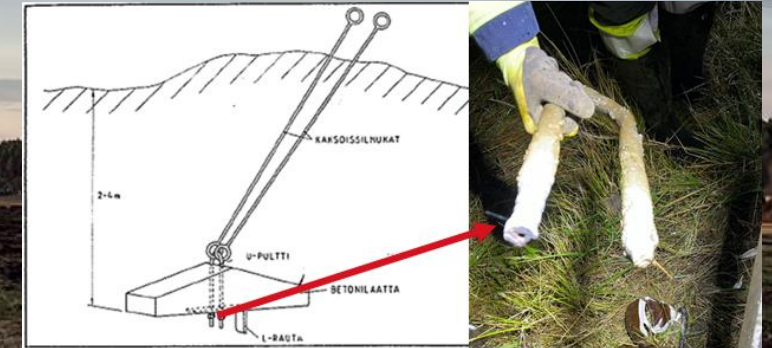
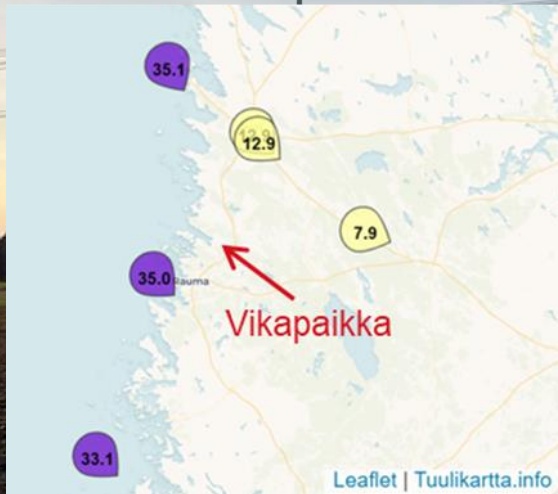


Arvio Suomen tehotaseesta talvikaudella 2024–2025		
	Erittäin kylmänä ja tyynenä talvipäivänä	Keskivertoisena kylmänä talvipäivänä
Kotimainen saatavilla oleva kapasiteetti	11 800 MW	13 600 MW
Arvioitu kulutus	15 000 MW	14 000 MW
Kotimaan tehotase, netto	-3 200 MW	-400 MW
Tuontikapasiteetti	3 400 MW	3 400 MW
- Ruotsista	2 400 MW	2 400 MW
- Virosta	1 000 MW	1 000 MW

Hirmumyrsky kaatoi kaksi voimajohtopylvästä

- 1.11.2024 klo 19.50 kaatui kaksi 400 kV Olkiluoto – Ulvila A –johdon pylvästä
- Vian perimmäinen syy yhden haruksen maanalaisen osan haruskorroosio
- Korjaustyöt sujuivat hyvin ja johto saatiin takaisin käyttöön 8.11. klo 16.59.
- Haruskorroosiotarkastuksia ja -korjauksia tehdään jatkossa tehostetusti perustuen riskiarvioon pylvään maaperästä ja sijainnista
- 2012 lähtien johdot rakennettu betonisilla pilariharusankkureilla

Maksimipuuska



FINGRID

Kantaverkkomaksut 2025

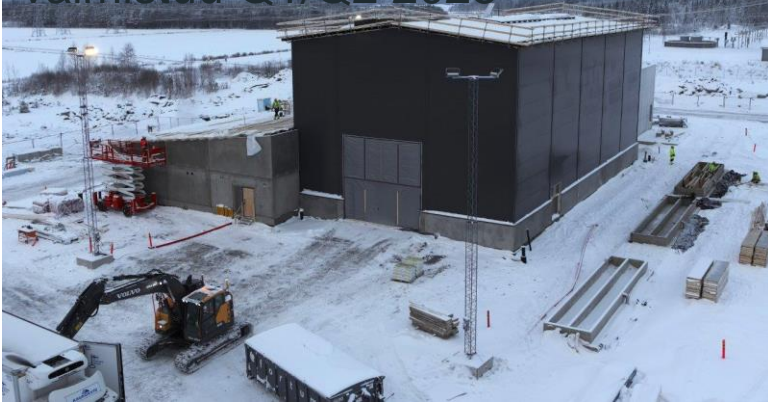
	KANTAVERKON LIITTYMISMAKSU	KANTAVERKKOPALVELUMAKSUT	
		KANTAVERKKO- SIIRTOMAKSU	TEHO / ENERGIAMAKSU
KULUTUS	Kyllä (€/liityntä)	Kantaverkosta otto & anto (€/MWh)	Kulutuserä (€/MWh)
TUOTANTO	Kyllä (€/liityntä)	Kantaverkosta otto & anto (€/MWh)	Voimalaitoksen tehomaksu (€/MW) tai lyhyen käyttöajan energiamaksu (€/MWh)
SÄHKÖVARASTO	Kyllä (€/liityntä)	Kantaverkosta otto & anto (€/MWh)	

**Sähkövarastojen tehomaksu
tavoitteena ottaa käyttöön 1.8.2025**

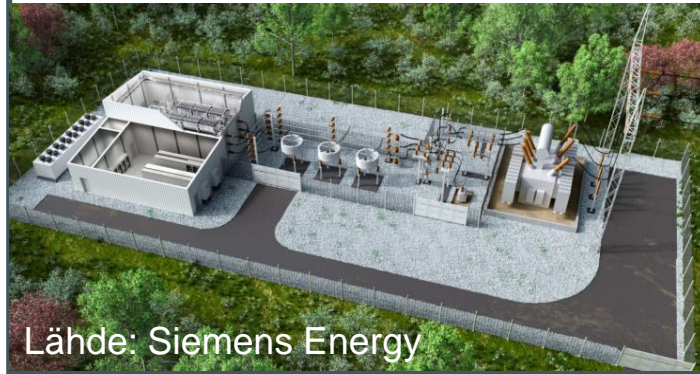
FINGRID

Ajankohtaista investoinneista

Jylkän synkronikompensaattori valmistuu Q1/Q2 2025



Statcomit Anttilaan ja Kristinestadiin 2027&2028



Lähde: Siemens Energy

Lakeuslinja (2027)

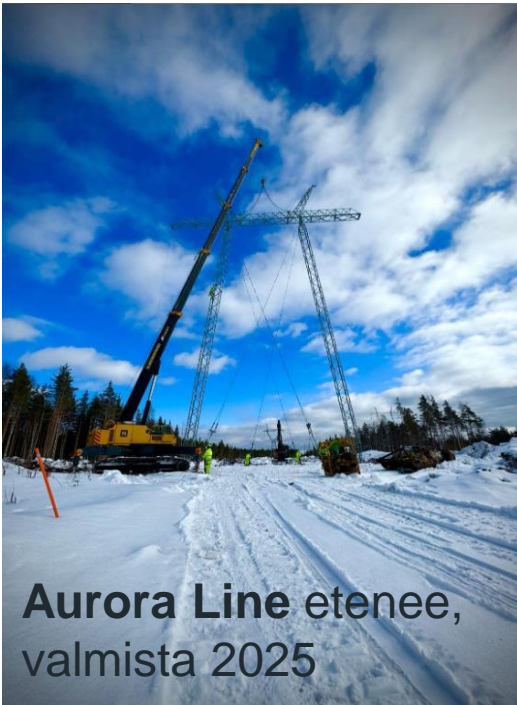
Kielteinen YVA-lausunto, tehtävä lisäselvityksiä liittyen metsäpeuroihin ja muihin luontoarvoihin.



Huittinen-Forssa 400 kV (2025)
Erityisen haastavat keskeytysjärjestelyt.

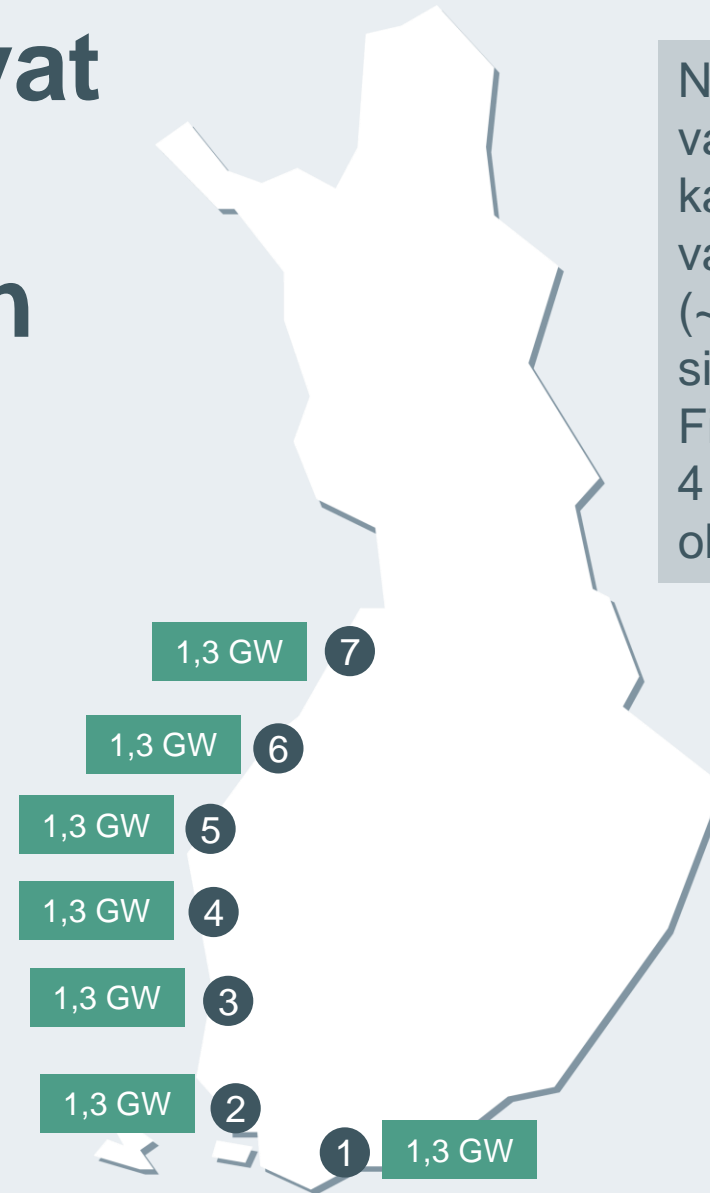


Aurora Line etenee, valmistu 2025



Merituulivoiman alustavat liityntämahdollisuudet Fingridin kantaverkkoon 2030-luvulla

	Alue	Alustava liittymispiste
①	Inkoon alue	Inkoo
②	Raision alue	Lieto/Raisio/Uusikaupunki*
③	Ulvilan alue	Ulvila
④	Närpiön alue	Åback
⑤	Vaasan alue	Tuovila
⑥	Kokkolan alue**	Hirvisuo
⑦	Raahen alue**	Hanhela



Näiden toteuttaminen vaatisi noin 700 M€ kantaverkon vahvistusinvestoinnit (~1000 km 400 kV siirtoyhteyksiä) Fingridin nykyisen n. 4 mrd. € investointiohjelman päälle

*Vaihtoehtoisia liittymispisteitä, liittynnän aikataulu riippuu liittymispisteen sijainnista ja liittynnän joustavuudesta

**Aikataulu ja toteutettavuus riippuu kulutuksen kasvusta alueella

Turvallisuus keskiöön

- **EU:n uusi komissio nostanut turvallisuuden keskiöön**

- Sodan paluu Eurooppaan, pandemiakokemus sekä ilmastonmuutoksen aiheuttamien vahinkojen lisääntyminen ovat tuoneet selkeästi esiin, että turvallisuus on kaiken perusta.*
- Visio EU:sta valmiusunionina, joka kykenee vastaamaan erilaisiin kriiseihin. Valmiuden kehittäminen edellyttää luottamusta niin jäsenmaiden ja instituutioiden kuin yksityisen sektorin ja siviiliyhteiskunnan välillä.*

- **Pohjoismainen turvallisuusryhmä perustettu**

- Tehtävänä edistää yhteistyötä ja osaamista pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden kesken turvallisuus- ja varautumisasioista
- Edistää yhteistyötä kriisitilanteissa, jotka koskevat useampia kantaverkkoyhtiöitä yhtä aikaa
- Tiedonvaihto turvallisuusuhkista ja tapahtumista
- Toteuttaa yhteisiä turvallisuusharjoituksia

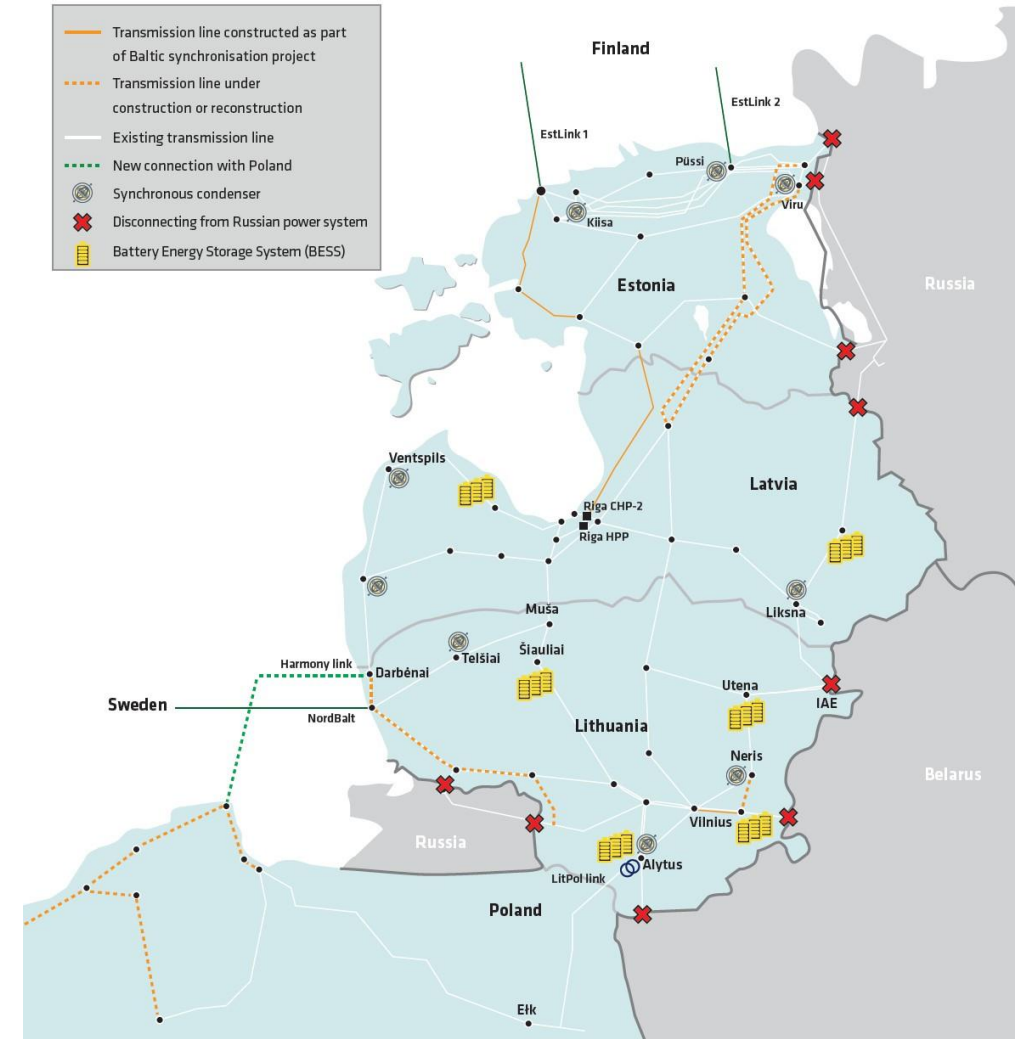
- **Häiriö- ja riskinsietokyvyn varmistaminen Fingridin strategian painopisteitä**

- Liitetoiminnan jatkuvuuden varmistaminen
- Sähköjärjestelmän turvallisuuden varmistaminen
- Varautuminen ja monipuolinen harjoittelu

*Niinistön turvallisuusraportti komissiolle

Baltian synkronoituminen Keski-Euroopan synkronialueeseen helmikuussa 2025

- 16.7.2024 Viron, Latvian ja Liettuan TSOt ilmoittivat irtautumisestaan BRELL-sopimuksesta.
- Pohjoismaat ovat varautuneet tukemaan Baltian sähköjärjestelmää EstLink 1 ja 2:lla sekä NordBaltilla.
- Synkronoinnilla vaikutusta reservien saatavuuteen: mFRR-kapasiteetin hankinta Virosta ei mahdollista.
- Yhteistyö reservien kaupankäynnin mahdollistamiseksi Suomi-Baltia-alueella.



Lähde: Elering.ee



Kiitos.

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

FI-00620 Helsinki

P.O.Box 530

FI-00101 Helsinki, Finland

Tel. +358 30 395 5000

Fax. +358 30 395 5196

www.fingrid.fi

FINGRID