



19.5.2026



Kantaverkko- toimikunnan kokous 2/2026

27.5.2026

FINGRID

A person wearing a white safety helmet and a high-visibility yellow-green jacket is seen from behind, looking towards a power line tower in a forest. The jacket has the word 'FINGRID' printed on the back in red. The background shows a power line tower, trees, and a body of water under a cloudy sky.

Kokouksen avaaminen

Arto Nieminen

FINGRID

FINGRID

Kantaverkkotoimikunta 2 2026 agenda

Aika 27.5.2026 klo 8.30–12

Paikka Radisson Blu Plaza, Mikonkatu 23, 00100 Helsinki

Käsiteltävät asiat

- 1 Kokouksen avaaminen / Arto Nieminen (5 min; 8.30–8.35)**
- 2 Tilannekatsaus kantaverkkomaksujen rakenteen uudistukseen / Laura Ihamäki (40 min; 8.35–9.15)**
- 3 Liittymisen periaatteet / Laura Ihamäki (40 min; 9.15–9.45)**
(tauko 10 min)
- 4 Kulutuksen järjestelmätekniisten vaatimusten päivittäminen ja asiakkailta vaadittavat stabiloivat laitteet / Lasse Linnamaa (40 min; 9.55–10.35)**
- 5 Keskustelu: Kokemukset uudesta sähkömarkkina-alaista ja sen seuraavat kehitystarpeet (50 min; 10.35–11.25)**
- 6 Fingridin ajankohtaiset (30 min; 11.25–11.55) / Jussi Jyrinsalo ja Petri Parviainen**
- 7 Toimikunnan yhteenveto kokouksesta ja kokouksen päättäminen / Arto Nieminen (5 min; 11.55–12.00)**



Tilannekatsaus kantaverkkomaksujen rakenteen uudistukseen

FINGRID

Laura Ihamäki

FINGRID

**Materiaali julkaistaan
kokouksen yhteydessä.**



Liittymisen periaatteet

Laura Ihamäki

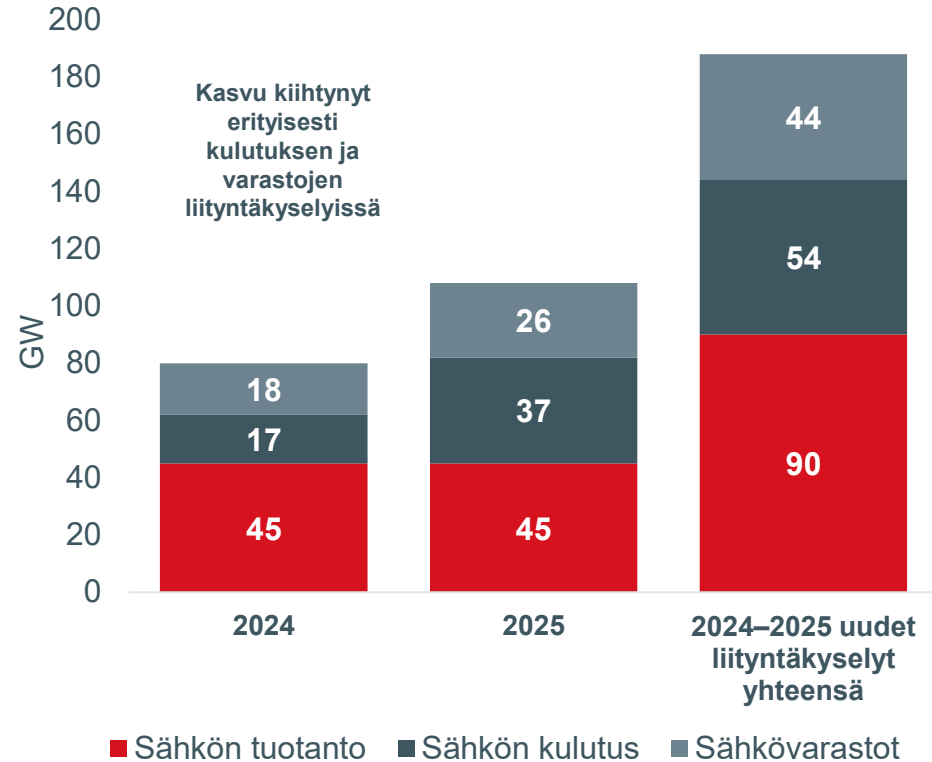
FINGRID

FINGRID

Taustat 1/2

- Tarve luoda liityntäkapasiteetin niukkuustilanteisiin pelisäännöt sekä tehostaa liityntäkapasiteetin käyttöä
- Fingrid työstänyt uusia Kantaverkkoon liittämisen periaatteita (ent. Liittymismaksuperiaatteet), joissa tullaan määrittämään mm. kapasiteetin tasapuolisen jakamisen periaatteet
- Inspiraatiota Energiaviraston joulukuussa 2025 julkaistuista jakeluverkkojen hinnoittelumenetelmistä

Vuoden aikana tulleet uudet liityntäkyselyt* kantaverkkoon



*Liityntäkyselyt eivät ole sitovia ja perustuvat hankkeiden ennakkotietoihin

Taustat 2/2

- Joustavien liityntöjen yleiset ehdot vahvistuttava Energiavirastolta alkuvuoden 2026 sähkömarkkinalain muutoksen myötä ja Energiaviraston määräyksen mukaisesti
- Energiaviraston ohjeistus: joustavien liityntöjen ehtojen oltava osa Fingridin yleisiä liittymisehtoja -> Fingridin yleisten liittymisehtojen (YLE) päivitys
- Samassa yhteydessä uudistetaan YLEn rakennetta:
 - Sopimusehdot liittymissopimuksesta osaksi YLEä -> liittymissopimusohjan päivitys
 - Tekniset vaatimukset erilliseen dokumenttiin ”Liityntöjen tekniset vaatimukset (LTV)”, joka kokoaa yhteen Fingridin eri ohjeita ja nykyistä YLE sisältöä, eikä ole EV:n vahvistama
- Enimmäisliittymistehojen määrittäminen tuotannolle ja kulutukselle sähkömarkkinalain muutoksen myötä

Ehtomuutosprosessit 2026 - suunnitelma

Reaaliaikatiedon ja loissähkön sovellusohjeet -> KVPE päivitys

Kantaverkkopalveluehdot YLE päivitykset

Liittämisen periaatteet

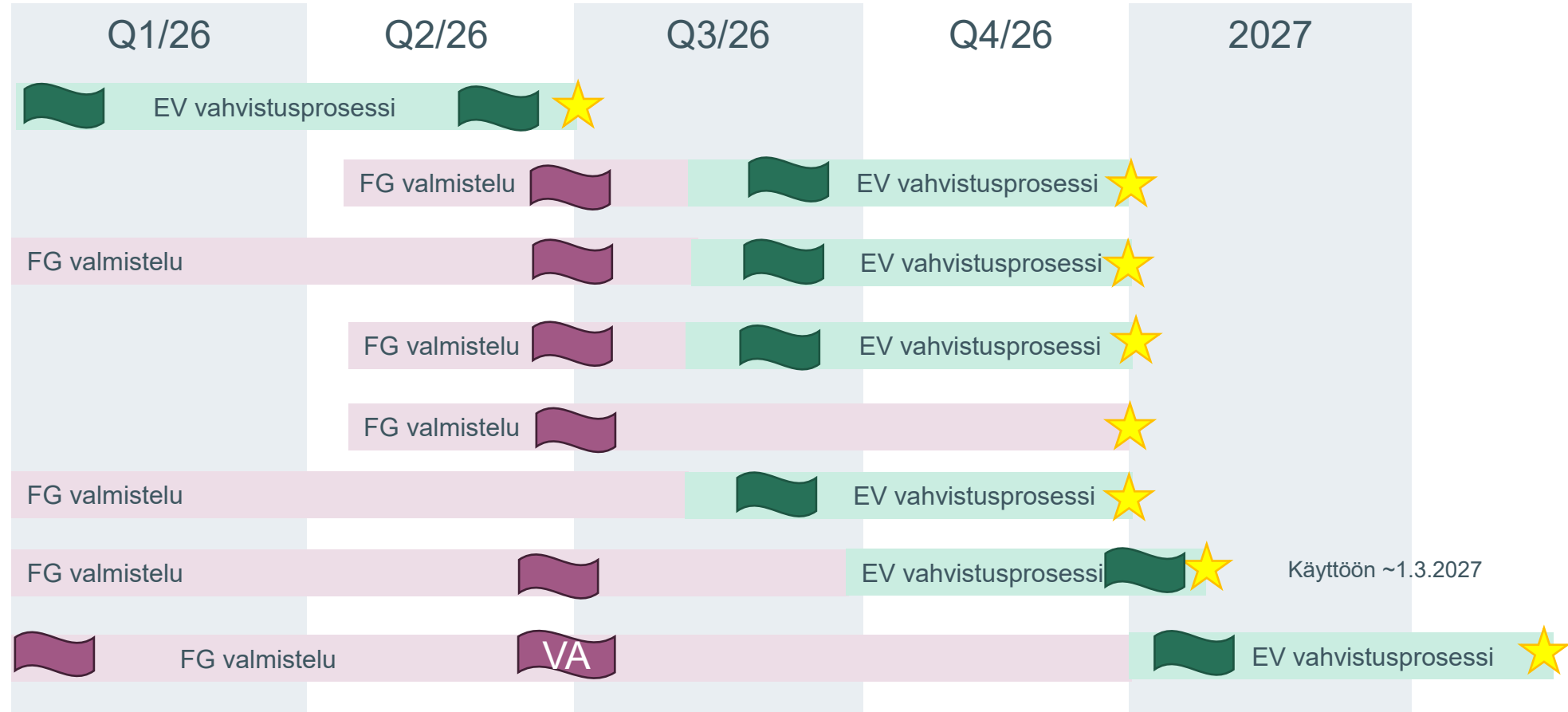
Liittymisehdot (YLE2027, sis. joustavien liityntöjen ehdot)

Liityntöjen tekniset vaatimukset (LTV)

Enimmäistehorajat (oma dokumentti)

Kulutuksen järjestelmä- tekniset vaatimukset (KJV)

Maksurakennemuutos: KVPE & kantaverkko- palveluhinnoittelu



Käyttöön ~1.3.2027

Käyttöön 1.1.2029



Kuuleminen FG



Kuuleminen EV



Vahvistuspäätös

VA = vaikutusarvio

FINGRID

Liittämisen periaatteet ja liittymisehtojen päivitys

Kantaverkkoon liittämisen periaatteet (ent. liittymismaksuperiaatteet)

- EV vahvistettava
- Kapasiteetin jakaminen
- Liittymispisteen määrittäminen
- Liittymistehon määrittäminen
- Liittymissopimusprosessi sis. kypsyyskriteerit ja eri sopimusmallit
- Liittymismaksujen määräytyminen (sis. muutostilanteet)

Kantaverkon yleiset liittymisehdot (YLE2027)

- EV vahvistettava
- Asiakkaan vastuut ja velvoitteet
- Sopimusmuutosprosessit
- Liittymissopimusten julkisuus
- Joustavien liityntöjen ehdot

Uusi: Liitynnän tekniset vaatimukset (LTV)

- Ei EV:n vahvistama, pohjautuu nykyiseen YLEen ja FG:n erillisiin ohjeisiin
- Liittymistavat (sis. maksimi tekniset tehorajat)
- Tekniset ehdot

Konsultaatio suunnitteilla 29.6.-23.8.
Webinaari suunnitteilla 13.8. klo 10-11
Käyttöönotto tavoite 1.1.2027

Ajankohtaista: verkkoliityntöjen priorisointi

- Fingrid on peräänkuuluttanut muutosta Sähkömarkkinalain §20 Liittämisvelvoitteeseen, joka mahdollistaisi verkkoliityntöjen priorisoinnin
 - Tavoitteena akkujen ja muiden sijaintiriippumattomien kohteiden priorisointi yhteiskunnan kannalta tärkeämpien hankkeiden alapuolelle, mikäli liityntäkapasiteetista on niukkuutta -> **rajallisen verkkokapasiteetin järkevämpi käyttö**
- Toimeenpannaan komission tiedonannossa (C/2025/6703) sallittua priorisointikehystä (ks.alla)
- **Energiavirasto on ryhtynyt valmistelemaan asiasta lakialoitetta!**

Jäsenvaltiot,
kansalliset
sääntelyviranomaiset

Verkkoliitännämenettelyt

Priorisointikehysten, jos sellaista tarvitaan, on perustuttava objektiivisiin ja syrjimättömiin kriteereihin, joilla voidaan priorisoida verkon kuormitusta vähentävää käyttöä (esimerkiksi varastointia, fossiilitonta joustavuutta), ilmastoystävällistä käyttöä, yhteiskunnallista arvoa, turvallisuuteen liittyviä etuja, perustarpeita tai taloudellisia kriteerejä sen mukaan, mikä on merkityksellistä ja asianmukaista kussakin kansallisessa kontekstissa. Huomioidaan vaikutus asiakkaisiin useilla jännitetasoilla ja eri asiakasryhmissä, ja huolehditaan, että kehys ei estä pääsyä verkkoon tietviltä käyttäjäryhmiltä tai teknologioilta.

Sallitaan priorisointi kansallisen erityistilanteen ja kansallisten mieltymysten perusteella, mikäli verkon vastaanottokapasiteetti on riittämätön ja tilanteen odotetaan pysyvän muuttumattomana. Se mahdollistaa nopeamman verkkoon liittämisen kriittisimmille käyttökohteille, mikä tuo myönteisiä yhteiskunnallisia, taloudellisia ja ilmastovaikutuksia.

FINGRID

A photograph of a group of people in a meeting, with a semi-transparent blue overlay. The central focus is a woman with grey hair, smiling and looking to the right. To her right, another woman with short blonde hair is also smiling. The background is blurred, showing other people in a professional setting.

Keskustelu

FINGRID

1) Miten kapasiteetti tulisi jakaa niukkuustilanteissa?

Case A) Niukkuustilanne, alueen vapaa liityntäkapasiteetti 200 MW, kaksi asiakashanketta:

- 1) Datakeskus A 150 MW, hakemus saapunut 5.2.
- 2) Datakeskus B 200 MW, hakemus saapunut 1.3



Case B) Niukkuustilanne, alueen vapaa liityntäkapasiteetti 60 MW, kolme asiakashanketta:

- 1) Aurinkovoima A 30 MW, hakemus saapunut 1.2.
- 2) Tuulivoima 60 MW, hakemus saapunut 5.2.
- 3) Aurinkovoima B 60 MW, hakemus saapunut 28.2.



2) Priorisointi: onko eri sähkön käyttökohteet eri arvoisia?

Rajallisesta verkkokapasiteetista voi tulla niukkuutta → kapasiteettia on jaettava jollain tavalla
Liittämisvelvoite: avoimuus, tasapuolisuus, syrjimättömyys, toimintavarmuus, tehokkuus

First ready – first served (nykymalli)

- Suosii nopeasti toteutettavia hankkeita (sähkövarastot) suhteessa pitkäkestoisempiin mutta yhteiskunnallisesti merkittävämpiin investointeihin (teollisuus, datakeskukset, vety)
- Merkittävää yhteiskunnan tukea saaneille hankkeille ei voi varata verkkokapasiteettia – voi olla haaste etenkin EU-tukien kannalta (tuen menetys ja mahdollinen sakko)
- Sijaintiriippumaton hanke voi viedä kapasiteetin sijaintiriippuvaiselta hankkeelta, kuten kaupungin lämmitysratkaisulta tai olemassa olevan teollisuuslaitoksen sähköistykseltä ja estää siten ilmastotavoitteiden toteutumista

Miksi priorisointi voisi olla hyödyllistä?

- Sijaintiriippumattomat hankkeet voidaan helpommin ohjata sellaisille alueille verkossa, joissa kapasiteettia on enemmän
 - Tämä paitsi nopeuttaa ja sujuvoittaa liittämistä, myös vähentää verkon investointitarvetta sekä siirtohäviöitä
- Edellyttää, että kyetään luomaan selkeät ja läpinäkyvät priorisointikriteerit
 - Sekavat, hitaasti sovellettavat tai jatkuvasti muuttuvat kriteerit lisäävät investointien epävarmuutta
- **Niissä verkon osissa, joissa kapasiteetista ei ole niukkuutta, priorisoinnille ei ole tarvetta**

2) Priorisointi: miten liityntöjä tulisi priorisoida niiden teknisten ominaisuuksien mukaan?

Rajallisesta verkkokapasiteetista voi tulla niukkuutta → kapasiteettia on jaettava jollain tavalla
Liittämisvelvoite: avoimuus, tasapuolisuus, syrjimättömyys, toimintavarmuus, tehokkuus

Priorisointi teknisten ominaisuuksien perusteella

- Joustokyky
- Liitynnän käyttöaste
- Sähkövarasto osana liityntää
- Hybridiliitynnät (liitynnässä sekä kulutusta että tuotantoa)
- Muuta?

Priorisointi toteutumisedellytysten ja merkittävyyden perusteella

- Valmiusaste
- Toteutumisedellytykset
- Taloudellinen lisäarvo (esim. verot, työllisyys)
- Uuden sähköntuotannon rakentamisen mahdollistaminen (kulutushankkeille)
- Muuta?

**Millaisia kriteerien pitäisi olla?
Kuka arvioi kriteerien täyttymistä?**

3) Minkä tulisi olla julkista tietoa ja millä tasolla?

Liityntäkyselyt

- Alkuvaiheen tiedustelu suunnitteilla olevasta hankkeesta, johon Fingrid antaa alustavan vastauksen liittymispaikasta ja -tavasta

Liittymissopimushakemukset (ent. liittymissopimustiedustelu)

- Hanke täyttää kypsyyskriteerit, pyydetään lupa liittymissopimuksen tekemiseksi

Liittymissopimukset

- Sitoutuminen liityntään allekirjoitetun liittymissopimuksen myötä

Vastapuoli (yrityksen nimi)

Aikataulu: milloin kysely / hakemus / sopimus tehty

Tila: aktiivinen / passiivinen / haudattu

Toimiala: esim. aurinkovoima / sähkökattila / datakeskus

Sijainti: suunnittelualue / paikkakunta / kantaverkon liittymispiste

Tyyppi: tuotanto / kulutus / varasto

Liittymisteho (MW) tai tehon suuruusluokka

Liityntäjännite (kV)

Mitä tietoa ei saa julkaista ja miksi?

FINGRID

Statnettin mallissa kaikki tiedot tehdyistä liittymissopimuksista ovat jatkuvasti saatavilla julkisesti nettisivuilla PowerBI raportilla

OVERSIKT RESERVASJONER **KAPASITETSKØ** ALLE AKTIVE SAKER TILBAKETRUKKET KAPASITET

← Tilbake

Forespurt kapasitet

1/1/2018 1/22/2026

Kundens ønskede dato for tilknytning

12/31/2018 12/30/2035

Næringstype

All

Prisområde

All

Områdeplan

All

Statnetts kunde

All

Liste over saker i kapasitetskø - Forbruk (MW)

Stasjon for tilknytning i transmisionsnettet	Områdeplan	Prisområde	Statnetts kunde	Sluttkunde	Næringstype	Dato - moden bestilling fra sluttkunde	Kapasitet i kø (MW)
Varangerbotn	Nord	NO4	Barents Nett AS	Aker Solution og Varanger Kraft Hydrogen	Hydrogen/amm oniakk	1/23/2024	177.00
Tveiten	Telemark og Vestfold	NO2	Lede AS	Green Mountain AS	Datasenter	12/14/2022	20.00
Kårstø	Bergen og Haugalandet	NO2	Gassco AS	Gassco AS	Petroleum	5/15/2019	20.00
Arendal	Sør Rogaland og	NO2	Glitre Nett AS	Biozin Holding AS	Industri	5/29/2025	65.00
							12,067.0
							1

Liste over saker i kapasitetskø - Produksjon (MW)

Saksnr.	Stasjon for tilknytning i transmisionsnettet	Områdeplan	Prisområde	Statnetts kunde	Sluttkunde	Næringstype	Dato - moden bestilling fra sluttkunde	Kapasitet i kø (MW)
21/00445	Nesflaten	Bergen og Haugalandet	NO2	Lyse Kraft DA	LYSE KRAFT DA	Vann	11/6/2023	20.00
22/00751	Fortun	Sogn og Sunnmøre	NO5	Linja AS	Småkraft under Breheim Nett	Vann		
23/00816	Tveiten	Telemark og Vestfold	NO2	Lede AS	FRED. OLSEN	Solkraft	11/18/2024	

<https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/nettkapasitet-til-produksjon-og-forbruk/foresporsler-og-reservasjon-i-nettet/>

FINGRID

A worker wearing a white safety helmet and a high-visibility green jacket is seen from the back, looking towards a power line tower under construction. The background shows a blurred landscape with trees and a body of water under a cloudy sky.

**Kulutuksen
järjestelmäteknisten
vaatimusten päivittäminen
ja asiakkailta vaadittavat
FINGRID stabiloivat laitteet
Lasse Linnamaa**



13.5.2026

Lasse Linnamaa

KJV2026

Kulutuksen järjestelmätekniset vaatimukset

Kantaverkkotoimikunta 27.5.2026

FINGRID

Tausta, tarve, tavoitteet

Nykyinen vaatimustaso on matala

Mitä verkko tarvitsee?
(suunnitteluperusteet)

Suuret kuormat saatava häiriösietoisiksi!

Joustokyky?

Tilanne meillä ja muualla?

Entso-e
DCC 2.0

Kansallisia vaatimuksia puuhataan, osalla jo voimassa

Laitevalmistajat aktivoitumassa

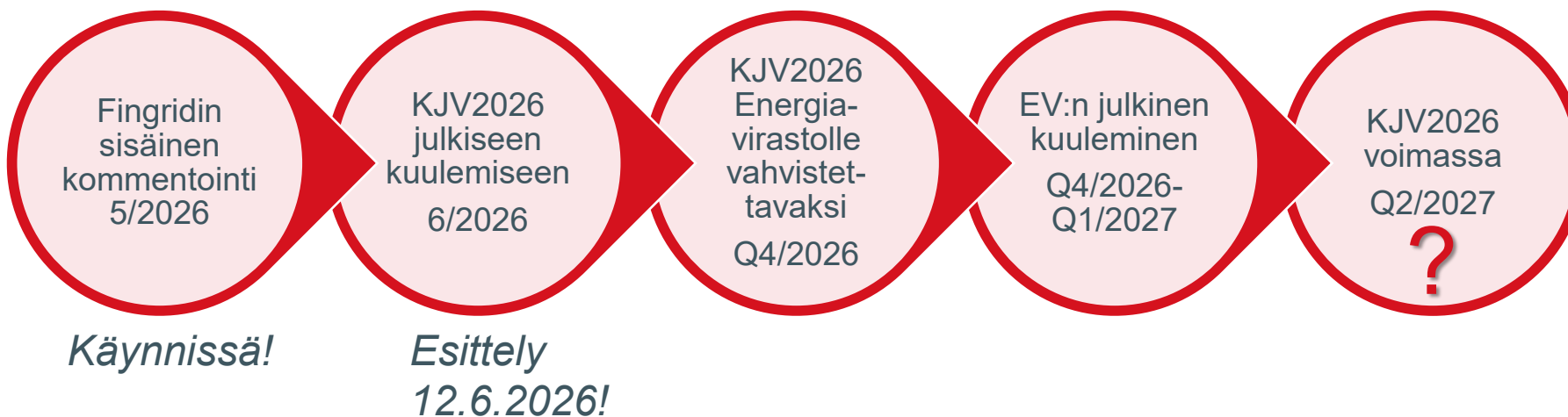
USA:ssa datakeskus-ongelmia

Haastaa suunnittelua

Tiedostavatko liittäjät, mitä on tulossa?

FINGRID

KJV2026 – aikataulu



Liittymissopimus jo tehty. Koskevatko uudet vaatimukset liityntää?

Vastaus: Mikäli pääkomponentteja ei ole hankittu (esim. 07/2027 mennessä), sovelletaan uusia vaatimuksia.

Ovat vaatimukset takautuvia?

Vastaus: Uusia vaatimuksia sovelletaan vain uusissa liittynöissä ja olemassa olevien liittyntöjen merkittävässä muutoksissa. Fingrid arvioi muutokset merkittävyyden ts. onko sillä järjestelmätekniistä merkitystä. Esimerkiksi datakeskuksen tehon kasvattaminen uudella laajennusosalla johtaa uusien vaatimusten soveltamiseen laajennusosaan.



13.5.2026

Lasse Linnamaa

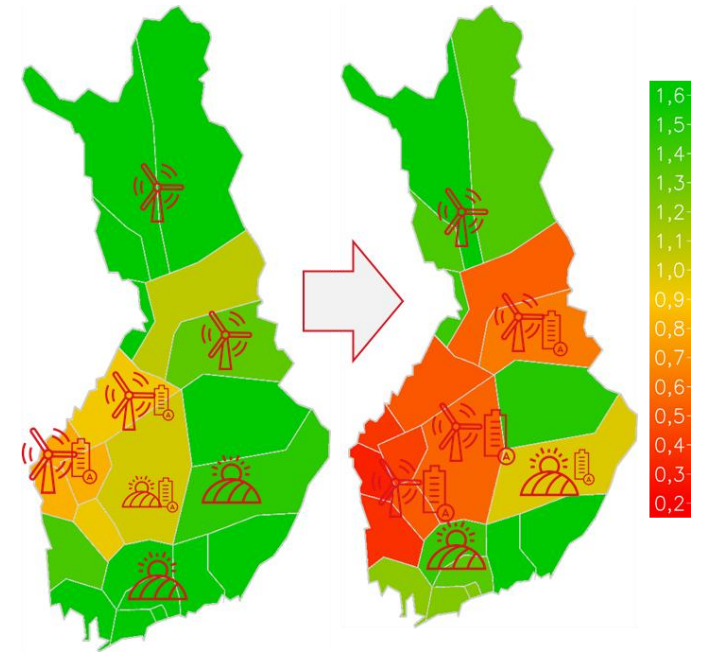
Asiakkailta vaadittavat stabiloivat lisälaitteet


Kantaverkkotoimikunta 27.5.2026

FINGRID

Asiakkailta vaadittavat stabiloivat lisälaitteet

- Nykyisen kaltainen tuuli- ja aurinkovoima heikentää suurissa määrissä verkon stabiiliutta ja vaarantaa verkon käyttövarmuuden. Tämä johtuu voimalaitosten suuntaajien alueellisista vuorovaikutusilmiöistä, joita esiintyy jo nykyisin tuulivoimavaltaisilla alueilla.
- Fingrid pyrkinyt varmistamaan suuntaajien stabiiliutta investoimalla synkronikompensaattoreihin ja STATCOM-laitteistoihin (satoja M€)
- Vastuu stabiiliusongelmien poistamisesta kuuluu kuitenkin sen aiheuttajalle eli voimalaitosten rakentajille. Voimalaitoksen stabiili toiminta on sen liittämisen ehdoton tekninen edellytys, josta verkkoyhtiö ei voi olla vastuussa.
- Syksystä 2026 alkaen Fingrid edellyttää uuden suuntaajakytketyn tuotannon kompensoivan verkolle aiheuttamansa stabiiliushaitan. Käytännössä tämä johtaa joissakin liittymispisteissä siihen, että voimalaitoksen yhteyteen tarvitaan stabiloiva lisälaitteisto, kuten sähkövarasto tai synkronikompensaattori.
- Laitteita vaaditaan vain suuntaajavaltaisilla tai sellaisiksi nopeasti kehittyvillä alueilla. Lisälaitteilta voi välttyä rakentamalla voimalaitoksensa alueelle, jossa ei ole vielä paljon suuntaajia.
- Lisälaitteiston koko määräytyy liitettävän voimalaitoksen tehon ja Fingridin antaman ESCR-lähtöarvon perusteella. Esimerkiksi 100 MW tuulivoimalaitoksen stabiloimiseen riittää n.20 MW sähkövarasto alueella, jossa on jo paljon suuntaajia.
- Fingrid tiedottaa uusista vaatimuksista tarkemmin loppukesästä 2026. Tällöin julkaistaan aiheeseen liittyvä tekninen ohjeistus sekä järjestetään asiaa taustoittava sidosryhmätilaisuus.





**Keskustelu:
Kokemukset uudesta
sähkösäätömarkkinalaista ja sen
seuraavat kehitystarpeet**



Fingridin ajankohtaiset

Jussi Jyrinsalo ja Petri Parviainen

FINGRID

FINGRID

Tasepalvelumaksut

Päätös ja aikataulu

- Fingrid alentaa tasevastaavien tasepalvelumaksuja 1.5.2026 alkaen.

Keskeinen muutos

- Tuotannon ja kulutuksen **volyyymimaksu laskee 1,05 €/MWh → 0,65 €/MWh.**
- Muut tasepalvelumaksut säilyvät ennallaan.

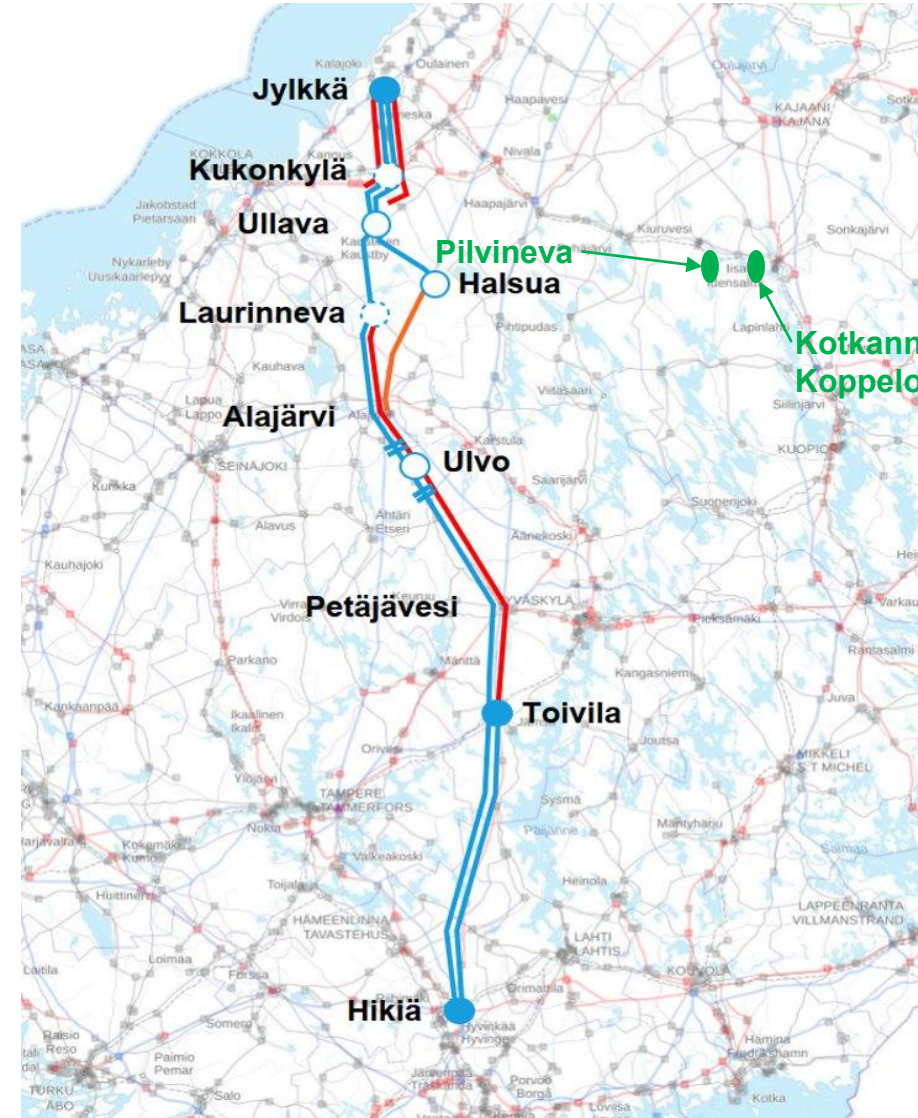
Muutoksen peruste

- Sähköjärjestelmän **reservikapasiteettikustannukset ovat toteutuneet ennustettua alempina**, mikä mahdollistaa maksujen alentamisen.



Lakeuslinjan luvituksen tilanne

- Lakeuslinja on ensimmäinen Etelä-Suomen rajoitettua liitettävyyttä merkittävästi parantava siirtolinja.
- Jylkkä-Ullava 2 x 400+110 kV osuus on saanut lunastusluvan 23.10.2025, rakentaminen käynnissä
- Ullava-Alajärvi 400+110 kV osuus ei voi saada lunastuslupaa, ellei hankkeelle myönnetä lupaa poiketa Natura-suojelusta.
- Ullava-Halsua 400 kV osuus odottaa Natura-lausuntoa LVV:ltä Kotkannevan ja Pikku-Koppelon metsien Natura-alueen osalta.
- Alajärvi-Hikiä osuus: lunastuslupia odotetaan, ei merkittäviä vaikutuksia Natura-alueille



FINGRID

Fingrid hakee Natura-poikkeusta Lakeuslinjalle

- Fingrid on 23.3.2026 hakenut Natura-poikkeamislupaa Lakeuslinjaan kuuluvalle Ullava-Alajärvi-voimajohtoyhteydelle, joka sijoittuu lähimmillään noin 700 metrin etäisyydelle Pilvinevan Natura 2000-alueesta.
- Lupa- ja valvontaviraston lausunto Fingridin Ullava-Alajärvi-voimajohtohankkeen päivitetystä Natura-arvioinneista on valmistunut. Lausunnon mukaan hankkeesta aiheutuvia merkittäviä heikentäviä vaikutuksia Keski-Pohjanmaalla sijaitsevalle Pilvinevan Natura 2000 -alueelle ei voida nykyisen metsäpeuroja ja niiden elinympäristöjä koskevan tutkimustiedon valossa poissulkea. Näin ollen voimajohtoa ei voida rakentaa ilman valtioneuvoston myöntämää lupaa poiketa Natura-suojelusta.
- Ympäristöministeriö on pyytänyt Lupa- ja valvontavirastoa toimittamaan 30.6.2026 mennessä suunnitelman Natura-verkostolle aiheutuvan heikennyksen korvaavista toimenpiteistä, jotta asia voitaisiin viedä valtioneuvoston ratkaistavaksi elokuussa 2026.
- Muista osuuksista pohjoisimmilla Jylkkä-Kukonkylä ja Kukonkylä-Ullava rakentaminen on jo alkanut syksyllä 2025 ja ne valmistuvat lokakuussa 2027. Ullava-Halsua-osuus sijaitsee myös lähellä metsäpeurojen suojeltuja elinalueita ja sen osalta odotetaan lupa- ja valvontaviraston lausuntoa Natura-vaikutuksista ja tämän jälkeen lunastusluvan käsittelyä.
- Eteläisemmät osuudet sijoittuvat Alajärveltä Hikiän sähköasemalle Hausjärvelle. Näiden osalta rakennustyöt on tarkoitus aloittaa syksyllä 2026 ja valmistua vuonna 2028.

FINGRID

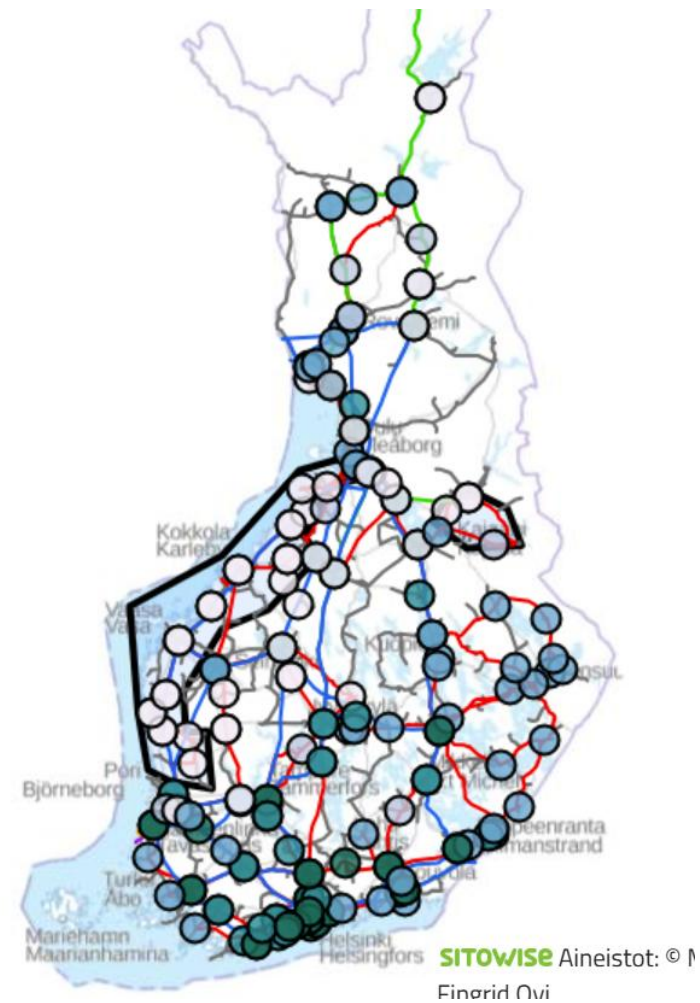
Fingrid ottaa kantaverkossa käyttöön dynaamisen kuormitettavuuden

- Fingrid ottaa huhtikuussa osana kantaverkon tehokkaampaa käyttöä maanlaajuisesti 400 kV voimajohdoillaan käyttöön dynaamisen kuormitettavuuden (Dynamic Line Rating, DLR), joka mahdollistaa siirtokapasiteettien määrittämisen huomioiden sääolosuhteet. Ensimmäisen kerran dynaamiset kuormitettavuudet ovat käytössä vuorokausimarkkinoille annettavissa pääsiirtoleikkausten siirtokapasiteeteissa 22.4.2026.
- Dynaamisen kuormitettavuuden käyttö perustuu laskennalliseen, ohjelmistopohjaiseen ratkaisuun, jossa ennusteet muodostetaan käyttöhetken sääolosuhteiden sekä voimajohdon ja sen ympäristön ominaisuuksien perusteella hyödyntäen koneoppivaa mallia.
- Dynaamisen kuormitettavuuden vaikutus siirtokapasiteettiin vaihtelee vuodenajan ja sääolosuhteiden mukaan antaen todellisuutta paremmin kuvastavan siirtokapasiteetin markkinoiden käyttöön. Kesäaikana, jolloin on usein lämmintä ja tuuliolosuhteet heikkommat, siirtokapasiteetti on pienempi kuin viileinä ja tuulisina jaksoina. Kesäkaudella Suomen kantaverkossa ei kuitenkaan ole toistaiseksi esiintynyt niukkuutta siirtokapasiteetissa, ja sähkön siirtotarve on pienempi kuin kylmempinä vuodenaikoina.
- Fingrid on ensimmäisten kantaverkkoyhtiöiden joukossa maailmassa, joka ottaa laskennallisilla menetelmillä muodostetun dynaamisen kuormitettavuuden käyttöön tässä laajuudessa koko 400 kilovoltin verkossa.

FINGRID


Verkkokiikari on uudistunut

- Kantaverkon liittymismahdollisuuksia esittelevä Verkkokiikari-karttapalvelu on uudistunut. Verkkokiikari tarjoaa nyt tietoa sähkön tuotannon ja kulutuksen liittymismahdollisuuksien ohella myös sähkövarastojen vapaista aluekohtaisista kapasiteeteista sekä aluekohtaisista rajoitteista.
- Kapasiteetit ilmoitetaan sähköasemittain sekä voimajohdoittain. Lisäksi valittavissa on alueelliset kapasiteettirajoitukset, jotka kertovat kyseisille alueille liitettävissä olevan kapasiteetin.
- Kapasiteeteissa otetaan huomioon nykyiset liittynät, sovitut liittynät sekä mahdolliset verkkovahvistukset.
- Kapasiteettitietoja lisätään ja päivitetään säännöllisesti.
- [Tarkastele liittymismahdollisuuksia Verkkokiikarissa - Fingrid](#)



Julkinen keskustelu datakeskuksista – Fingridin näkemyksiä

- Eri tahot ovat viime aikoina esittäneet näkemyksiään datakeskusinvestointien vaikutuksista sähkön riittävyyteen ja hintaan sekä sitä kautta investointien haluttavuudesta Suomeen.
- Fingrid on osallistunut keskusteluun tuomalla esiin investointien positiivisia vaikutuksia. Suomi tarvitsee kasvua hyvinvoinnin ylläpitämiseksi ja puhdas sähkö tarjoaa kasvulle mahdollisuuden. Suomessa on useiden tuhansien megawattien edestä pitkälle valmisteltuja uusiutuvan energian hankkeita, jotka odottavat, että puhtaalle sähkölle löytyy tarvitsijoita. Pidemmällä aikavälillä puhtaan sähkön tuotanto Suomessa voidaan moninkertaistaa.
- Datakeskusten vaikutuksia pitäisikin tarkastella vastuullisen sähkökansalaisen näkökulmasta. Uusina isoina sähkön kulutuskohteina se voisi tarkoittaa kulutusta vastaavan uuden sähköntuotannon ostosopimusta ja osallistumista joustavan sähköntuotantokapasiteetin lisäämiseen järjestelmässä. Näin sekä datakeskukset että muu yhteiskunta voisivat yhteisesti hyötyä puhtaasta sähkövarannosta.
- Datakeskusinvestointien valuminen läntisiin naapureihin ei ole ratkaisu sähkön riittävyyteen ja hintaan: olemme yhtä sähkömarkkinaa ja kysynnän kasvu naapurissa vaikuttaa niin ikään riittävyyteen ja hintaan. Sen sijaan positiiviset vaikutukset jäävät meillä saamatta. Datakeskusten rakentaminen ja myöhemmin operointi työllistää täällä ja generoi verotuloja.



Toimikunnan yhteenveto kokouksesta ja kokouksen päättäminen

Arto Nieminen

FINGRID

FINGRID

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

www.fingrid.fi



FINGRID