



7.5..2026

Fingridin neuvottelukunnan kokous

Ajankohtaiset

Asta Sihvonen-Punkka

7.5.2026

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.

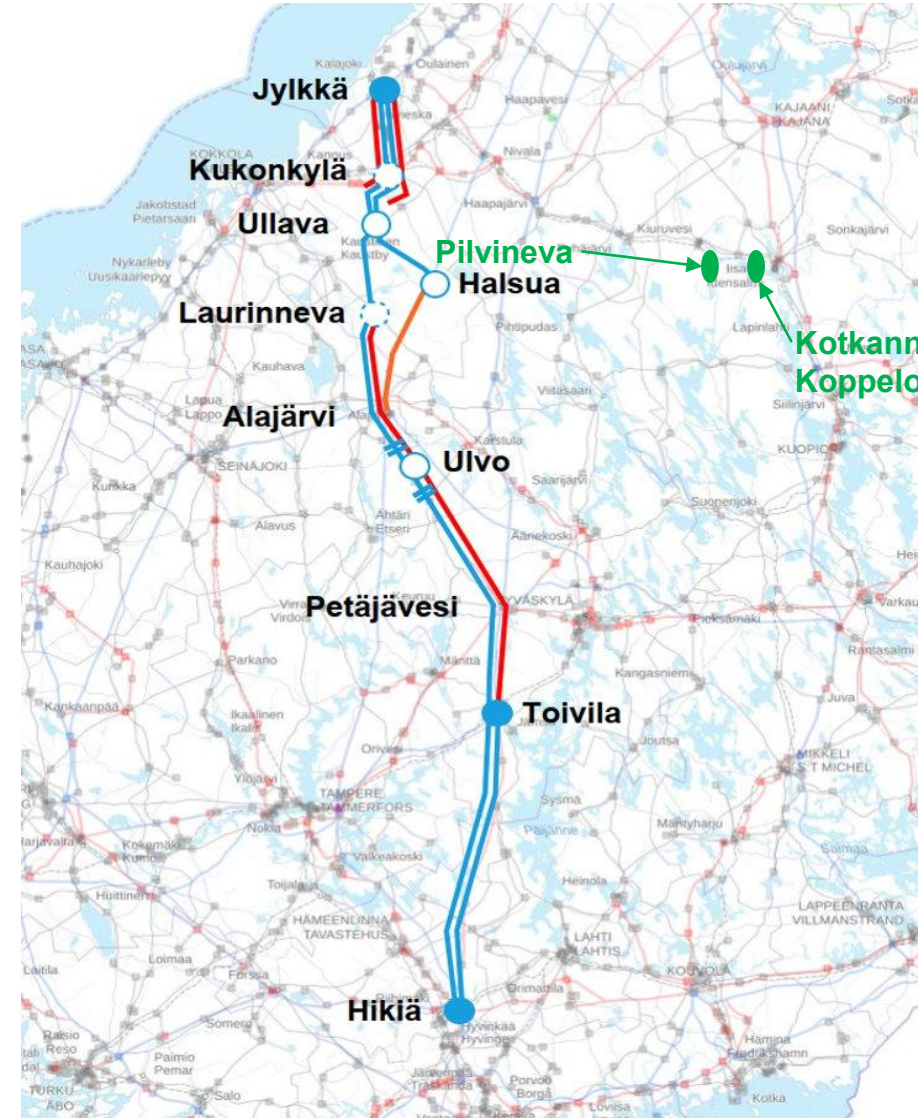
Muutoksen peruste

- 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

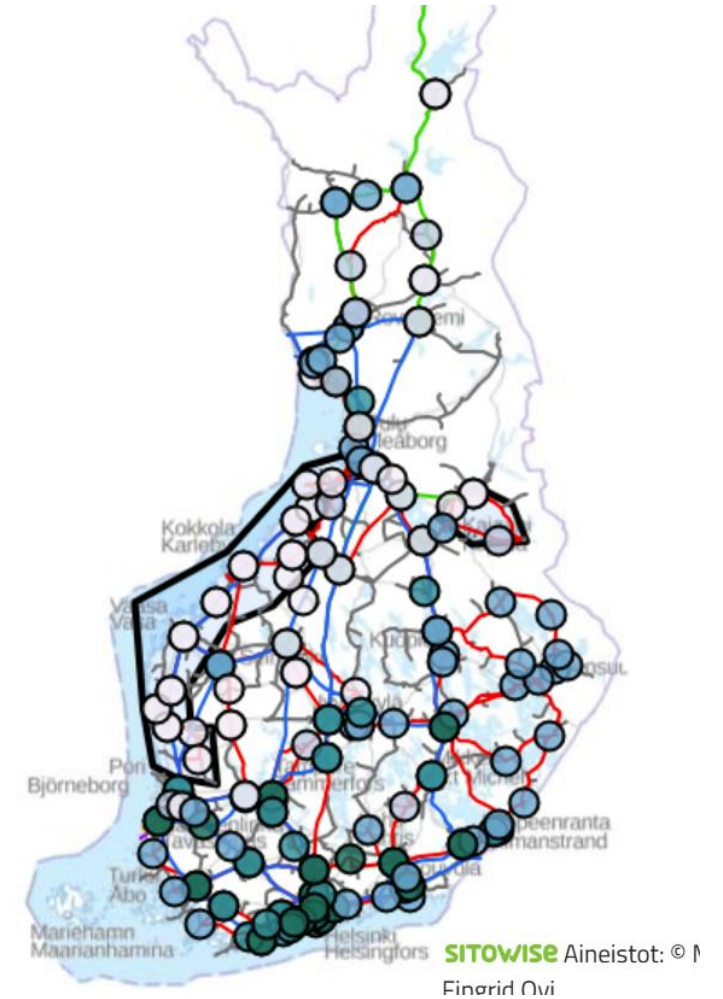
Fingrid ottaa kantaverkossa käyttöön dynaamisen kuormitettavuuden

- 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.

Verkkoliityntöjen priorisointi

- Fingrid on ehdottanut sellaista muutosta sähkömarkkinalain 20 §:ssä olevaan 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
säätelyviranomaiset

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

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.

