

Fingrid Oyj
Aki Laurila
Läkkisepäntie 21
00620 Helsinki
palautteet@fingrid.fi

Palaute

Päiväys: 3.10.2025

Yhteyshenkilö: Esa Pohjosenpera
Sähköposti: esa.pohjosenpera@elenia.fi

Puhelin: 040 706 5889
Fax:

Kantaverkon kehittämissuunnitelma 2026–2035 luonnos

Kiitämme mahdollisuudesta antaa palautetta kantaverkon kehittämissuunnitelman luonnoksesta vuosille 2026–2035. Kehittämissuunnitelma tarjoaa kattavan näkymän sähköjärjestelmän kehitykseen energiamurroksen keskellä.

Energian tuotanto ja kulutus ovat murrosvaiheessa siirryttäessä perinteisestä, pääosin polttamiseen perustuvasta energiasta, yhä enemmän päästöttömän sähkön hyödyntämiseen. Puhtaan sähkön tarpeen ennustetaan kasvavan nopeasti kaikkialla Euroopassa. Suomen suuri ja kilpailukykyinen uusiutuvan sähkön tuotantopotentiaali tarjoaa erinomaiset edellytykset menestyä tässä murroksessa.

Säätökykyisen tuotannon määrä vähenee vähäpäästöisen tuotannon lisääntyessä ja uusi tuotanto sijoittuu maantieteellisesti hajautetummin ja kauemmaksi kulutuksesta. Tuotannon hajautuminen tarkoittaa myös merkittävien tuotantokeskittymien sijoittumista uusille alueille. Tämä yhdessä sähkön kulutuksen kasvun kanssa puolestaan asettaa uusia haasteita alueelliselle sähkön siirrolle sekä kantaverkon kehittämiselle. Sähköntuotantorakenteen muutos vähäpäästöisemmäksi ja sääriippuvaisemmaksi sekä yhteiskunnan sähkönkäytön merkittävä lisääntyminen edellyttävät vahvoja siirtoyhteyksiä Suomen sisällä sekä vahvoja rajasiirtoyhteyksiä naapurimaihin.

Asiakkaiden näkökulmasta Kantaverkon kehittämisprosessi on ollut viimeisien vuosien aikana hyvällä tasolla. Näemmekin, että aktiivista vuorovaikutusta asiakkaiden ja Fingridin välillä on syytä jatkaa myös tulevaisuudessa, jotta Suomen sähköverkkoa, ei pelkästään kantaverkkoa, voidaan kehittää kokonaisuutena, kansantaloudellisesti järkevällä tavalla, vastaamaan tulevaisuuden tarpeisiin. Skenaariotyö tarjoaa hyvän pohjan alueellisten tarpeiden tunnistamiseen. Elenian kannalta on tärkeää, että Fingrid jatkaa aktiivista yhteistyötä jakeluverkkoyhtiöiden ja muiden toimijoiden kanssa ja huomioi alueelliset erot verkon kehittämisessä. Toivomme, että Fingrid kehittää edelleen prosesseja, jotka mahdollistavat joustavat ja asiakaslähtöiset liityntäratkaisut.

Kantaverkon siirtokyvyn kehittäminen

Sähköntuotanto painottuu yhä enemmän maan länsi- ja pohjoisosiin sekä Keski-Suomeen. Sähkön siirtäminen eteläisen Suomen kulutuskeskittymiin edellyttää pohjois-etelä ja länsi-etelä suuntaisten siirtoyhteyksien vahvistamista. Länsirannikko voi muodostua vielä entistäkin tuotantopainotteisemmaksi merituulivoiman kehityksen myötä. Etelä-Suomen sähkön alijäämä

on kasvanut sähköntuotannon vähentyessä ja sähkönkulutuksen kasvaessa. Tämä alijäämä korvautuu pohjoisen ja lännen tuulivoimalla ja tuonnilla etenkin Pohjois-Ruotsista. Sääriippuvan sähköntuotannon sekä sähkön kulutuksen lisääntyessä rajajohtoinvestointien merkitys korostuu ja Elenia näkee rajasiirtokapasiteetin kehittäminen naapurimaihin ensiarvoisen tärkeää.

Kehittämissuunnitelman mukaan nykyisin tunnistettuja järjestelmätason poikkileikkauksia sijaitsee Pohjois-Suomessa (P0), Keski-Suomessa (P1), länsirannikolla ja Lounais-Suomessa. Tunnistettujen leikkauksien siirtokyvyn kasvattaminen johtoinvestointien avulla on yksi tärkeimmistä keinoista kehittää järjestelmätason siirtokykyä ja liitettävyyttä.

Päävoimansiirtoverkon kehittämisessä on tärkeä huomioida myös merkittäviksi muodostuvat alueelliset tuotanto- ja kulutuskeskittymät mahdollistamalla uusien muuntoasemien lisääminen uusille pohjois-etelä ja länsi-etelä suuntaisille päävoimansiirtoyhteysille.

Elenia toimii alueilla, joissa tuulivoiman voimakas rakentaminen näkyy alueellisten siirtotarpeiden merkittävänä kasvuna. Myös kulutusliittymien sekä erilaisiin teknologioihin perustuvien sähkövarastojen liityntäkyselyiden määrä on kasvanut viime vuosina voimakkaasti. Elenian alueilla uuden tuulivoiman rakentamisen painopiste on siirtymässä länsirannikolta kohti sisämaata ja Keski-Suomea. Kyseisillä alueilla tuulivoiman liitettävyyttä rajoittavat ensisijaisesti pitkät siirtoyhteydet päävoimansiirtoverkkoon. Myös kulutuksen ennustetaan kasvavan etenkin suuremmissa kaupungeissa ja taajamissa, jotka sijoittuvat pääasiassa maantieteellisesti eri alueille kuin tuotantokeskittymät.

Kantaverkon kehittämissuunnitelmassa esitetyillä Metsälinjan vahvistamisilla, Harjulinjalla sekä Lakeuslinjalla on merkittävä vaikutus Keski-Suomen poikkileikkauksen vahvistamiseen yhdessä muiden pohjois-etelä suuntaisten siirtoyhteysien kanssa. Pohjois-etelä ja länsi-etelä suuntaisten siirtoyhteysien kehittäminen pienentää myös riskiä merkittäville Suomen sisäisille siirtorajoituksille ja näin ollen tukevat Suomen säilymistä yhtenä hinta-alueena. Lisäksi kyseisillä johdoilla on merkittävä vaikutus paikallisten tuotanto- ja kulutuskeskittymien liittämislle osaksi sähköjärjestelmää ja uusien päävoimansiirtoyhteysien suunnittelussa olisikin huomioitava uusien kytkinlaitosten sekä muuntoasemien sijoittamisen mahdollistaminen uusille johdoille.

Pohjois-Etelä ja länsi-etelä suuntaisen päävoimansiirtoyhteysien lisäksi myös poikittaisten siirtoyhteysien vaikutuksia alueellisen siirtokapasiteetin parantamiseksi tulisi jatkossakin tarkastella sekä osana päävoimansiirtoverkon kehittämistä että alueellista verkon kehittämistä. Myös uusien muuntoasemien tulisi tarkastella osana alueellisia kehittämissuunnitelmia. Uudet muuntoasemat parantavat merkittävästi olemassa olevien johtojen siirtokapasiteettia pienentämällä siirtoetäisyyksiä sekä lisäämällä liittymispisteitä päävoimansiirtoverkkoon. Elenia pitää tärkeänä, että Fingrid huomioi tämän näkökulman suunnitelmassaan ja varmistaa, että muuntoasemien sijoittelu tukee alueellista verkon kehittämistä parhaalla mahdollisella tavalla.

Investointitasot ja hankkeiden oikea-aikaisuus

Fingrid on esittänyt kantaverkon kehittämissuunnitelmassa investoivansa kantaverkkoon 1,7 miljardia euroa vuosina 2025–2028. Tämä tarkoittaa keskimäärin yli 400 miljoonan euron vuosittaisia investointeja. Mikäli sähkönkulutus kehittyy ennusteiden mukaisesti ja kaksinkertaistuu, kantaverkkoa on kehitettävä edelleen nykyisellä tai jopa kiihtyvällä vauhdilla. Investointimäärien kasvu aiempiin vuosiin verrattuna on merkittävä etenkin urakointimarkkinan näkökulmasta. Investointisuunnitelmien taustalla olevissa energiamurroksen etenemisen ennusteissa on yhä paljon epävarmuutta ja todellinen tarve voi olla yhä tätäkin isompi. Merkittävä osa investointiohjelmasta liittyy energiamurroksen mahdollistamiseen ja siten loppuasiakkaiden hankkeisiin, jotka edelleen saattavat muuttua tarkastelujaksolla. Elenia pitää tärkeänä, että investointien oikea-aikaisuutta arvioidaan jatkuvasti tarkastelujakson aikana

yhteistyössä Fingridin asiakkaiden kanssa ja investoinnit kohdennetaan todennettujen asiakastarpeiden mukaan, eikä aluepoliittisin perustein.

Ystävällisin terveisin:

Elenia Verkko Oyj



Petteri Kangasluoma
Kehityspäällikkö