

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

## **Palaute**

Päiväys: 30.8.2021

Yhteyshenkilö: Jorma Myllymäki  
Sähköposti: jorma.myllymaki@elenia.fi

Puhelin: 040 866 8685  
Fax:

## **Kantaverkon kehittämissuunnitelma 2022-2031 luonnos**

Kiitämme mahdollisuudesta antaa palautetta kantaverkon kehittämissuunnitelman luonnoksesta vuosille 2022-2031.

Kehittämissuunnitelmassa on kuvattu hyvin kantaverkon suunnitteluprosessia, kantaverkon nykytilaa sekä toimintaympäristön muutoksia. Asiakkaiden näkökulmasta Kantaverkon kehittämissuunnitelma on kehittynyt viimeisien vuosien aikana hyvään suuntaan ja asiakkaiden omat kehittämissuunnitelmat on huomioitu kantaverkon alueellisissa kehittämissuunnitelmissa. Näemmekin, että aktiivista vuorovaikutusta asiakkaiden ja Fingridin välillä on syytä jatkaa myöskin tulevaisuudessa, jotta Suomen sähköverkkoa, ei pelkästään kantaverkkoa, voidaan kehittää kokonaisuutena, kansantaloudellisesti järkevällä tavalla, vastaamaan tulevaisuuden tarpeisiin.

### **Päävoimansiirtoverkon kehittäminen**

Yksi Fingridin pitkäaikaisista tavoitteista on ollut kehittää siirtokapasiteettia siten, että kapasiteetti on riittävä varmistamaan edellytykset Suomen säilyttämiseen yhtenäisenä sähkökaupan tarjousalueena. Erityiseksi tavoitteeksi kehittämissuunnitelmassa on nostettu 2020-luvun verkkoinvestoinneille luoda edellytykset sille, että Suomi voi olla hiilineutraali vuonna 2035.

Tuotannon muuttuessa entistä enemmän sääriippuvaiseksi ja kauemmaksi isoista kulutuskeskittymistä, on Suomen sisäisen siirtokapasiteetin sekä rajasiirtokapasiteetin kehittäminen naapurimaihin ensiarvoisen tärkeää. Fingridin suunnitelmat päävoimansiirtoverkon kehittämiseksi tukevat sekä Suomen säilymistä yhtenäisenä tarjousalueena että Suomen hiilineutraaliustavoitteita. Edellisten lisäksi investoinneilla on myös positiivinen vaikutus sähkön toimitusvarmuuteen.

Kehittämissuunnitelmassa todetaan, että suunnittelun lähtökohtana ovat ennusteet ja skenaariot. Alkuvuodesta 2021 päivitetyn verkkovision eri skenaarioissa on huomioitu erilaisten tekijöiden vaikutuksia sähkön kulutukseen, tuotantoon sekä tuotantorakenteeseen varsin kattavasti. Eri skenaarioille yhteisten vahvistustarpeiden tunnistaminen antaa hyvän perustan päävoimansiirtoverkon kehittämiselle. Muilta osin suunnittelussa on pyritty löytämään vahvistustarpeen laukaisevia kriteerejä, joita voidaan seurata. Ottaen huomioon uusien voimajohtojen rakentamiseen tarvittavan ajan, toivoisimme nykyisessä tilanteessa erityistä herkkyyttä kriteerien seurantaan sekä vaadittavien investointien toteuttamiseen, jotta riittävä siirtokapasiteetti voidaan taata myös alueellisesti ja mahdollistaa investoinnit hiilineutraaliin tuotantoon ja kulutukseen. Elenian alueilla tuulivoiman rakentamisen painopiste on tällä hetkellä Pohjois-Pohjanmaan rannikkoalueella, mutta on siirtymässä kohti sisämaata ja Keski-Suomea. Kyseisillä alueilla

tuulivoiman liitettävyyttä rajoittavat ensisijaisesti pitkät siirtoyhteydet päävoimansiirtoverkkoon. Pitkien siirtoetäisyyksien vuoksi on mahdollista, että iso osa sähkötuotantopotentiaalista jää hyödyntämättä Metsälinjan ja Järvilinjan välisellä alueella ilman investointeja päävoimansiirtoverkkoon. Keski-Suomeen sijoittuvalla sähköntuotannolla olisi myös alueellisesti merkittävää vaikutusta alueen tämänhetkisen tuotantoalijäämän vuoksi. Näemme, että uusien Pohjois-Eteläsuuntaisten siirtoyhteyksien reittejä suunniteltaessa olisi hyvä huomioida myös Pohjois-Pohjanmaan sisäosien sekä Keski-Suomen alueiden tuulivoimapotentiaali. Pohjois-Eteläsuuntaisen päävoimansiirtoyhteyksien lisäksi myös poikittaisten siirtoyhteyksien, ns. vöiden, vaikutuksia alueellisen siirtokapasiteetin parantamiseksi on tarkasteltu ja tulisi jatkossakin tarkastella sekä osana päävoimansiirtoverkon kehittämistä että alueellista verkon kehittämistä.

### **Alueelliset kehittämissuunnitelmat**

Alueellisissa kantaverkon kehittämissuunnitelmissa alueiden erityispiirteet, viimeaikaiset investoinnit sekä kehittämissuunnitelmat on käyty läpi ja vastaavat omalla toimialueellamme hyvin myös omia näkemyksiämme.

Elenia toimii alueilla, joissa tuulivoiman voimakas rakentaminen näkyy alueellisen siirtokapasiteetin kysynnän merkittävänä kasvuna. Fingrid on huomionnut suunnitelmissaan lisäkapasiteetin tarpeen mm. lisäämällä alueellisiin suunnitelmiin uusia 400/110 kV muuntoasemia lähemmäs tuotantokeskittymiä. Uudet muuntoasemat parantavat merkittävästi olemassa olevien johtojen siirtokapasiteettia pienentämällä siirtoetäisyyksiä sekä lisäämällä liittymispisteitä päävoimansiirtoverkkoon.

Olemme tutustuneet alueellisiin verkonkehityssuunnitelmiin ja jatkamme aktiivista keskustelua alueellisesta verkon kehittämisestä Fingridin kanssa. Emme ota tässä palautteessamme tarkemmin kantaa eri suunnittelualueiden kehittämissuunnitelmiin.

Ystävällisin terveisin:

Elenia Verkko Oyj



Jorma Myllymäki  
Varatoimitusjohtaja