

Verkkovisiowebinaari 21.1.2021 – Kysymykset & vastaukset

Tässä muistiossa on koostettu ne kysymykset, joihin ei ehditty vastata 21.1.2021 webinaarissa ajanpuuteen vuoksi. Kysymyksiä on joissain tapauksissa muotoiltu uudelleen luettavuuden helpottamiseksi. Samantyyppisiä kysymyksiä on yhdistetty.

Mahdollisia lisäkysymyksiä voi lähettää osoitteeseen strateginen.verkkosuunnittelu@fingrid.fi

Onko selvitetty suoraa merikaapelia Suomesta Latviaan?

Suomi-Latvia merikaapelia ei ole selvitetty. Maantieteellinen etäisyys olisi huomattavasti Suomi-Viro yhteyttä pidempi, mikä tekisi yhteydestä todennäköisesti kalliimman toteuttaa kuin erilliset Suomi-Viro (HVDC) ja Viro-Latvia (AC) vahvistukset. Fingrid ja muut Itämeren alueen kantaverkonhaltijat ovat käynnistäneet joulukuussa 2020 Baltic Offshore Grid hankkeen, jossa selvitetään Itämeren merituulivoimapotentiaalin hyödyntämistä ja meriverkkoihin liittyviä kysymyksiä.

Mikä on puolustusvoimien kanta siihen, että Itä-Suomeen lisätään merkittävästi tuulivoimaa?

Verkkovisiotyön yhteydessä ei ole selvitetty erikseen Puolustusvoimien kantaa tuulivoiman rakentamiseen Itä-Suomeen. Osassa tarkastelluista skenaarioista on oletettu, että tuulivoiman merkittävä lisärakentaminen Itä-Suomessa on mahdollista.

Voisiko merituulivoiman kaapeliyhteyksiä hyödyntää Suomen ja Ruotsin välisissä siirtoyhteyksissä?

Merituulipuiston liittäminen uuteen rakennettavaan siirtoyhteyteen voi olla mahdollista (ns. hybridi-ratkaisu). Nykyisiin HVDC-yhteyksiin ei todennäköisesti ole mahdollista liittää merituulipuistoja. Fingrid ja muut Itämeren alueen kantaverkonhaltijat ovat käynnistäneet joulukuussa 2020 Baltic Offshore Grid hankkeen, jossa selvitetään Itämeren merituulivoimapotentiaalin hyödyntämistä ja meriverkkoihin liittyviä kysymyksiä.

Ilmeisesti vesivoiman tuotannon oletetaan pysyvän nykyisellä tasollaan kaikissa skenaarioissa?

Kyllä, kaikissa skenaarioissa oletettiin Suomen vesivoimakapasiteetin pysyvän nykytasolla.

Oletteko miettineet mahdollisia mustia joutsenia (jotain todella yllättävää/ennalta arvaamatonta/epätodennäköistä)?

Verkkovision skenaariotyöllä pyritään varautumaan erilaisiin mahdollisiin tulevaisuuskuviin. Skenaarioiden rakentaminen ”mustien joutsenien” perusteella ei ole tarkoituksenmukaista verkonsuunnittelun kannalta. Epätodennäköisten ja yllättävien tapahtumien tunnistamiseksi ja niihin varautumiseksi, Fingrid tekee varautumis- ja valmiussuunnittelua.

Onko naapurimaiden rajayhteys/-siirtomahdollisuuksissa huomioitu tilannetta, että naapurissa ei jostain syystä olekaan saatavissa/syötettävissä sähköä - entä jos skenaarioon perustuvat siirtohanat sulkeutuisivatkin yllättäen?

Verkkovisiotyössä myös naapurimaiden sähköjärjestelmiä on analysoitu markkinamallinnuksen keinoin. Etenkin olennaisimpia Suomeen vaikuttavia lähialueiden kehityskulkuja, esimerkiksi Ruotsin ydinvoimaa, on erikseen varioitu skenaarioissa. Siirtoyhteyksien vahvistaminen parantaa sähkön toimitusvarmuutta Suomessa ja auttaa varautumaan myös mahdollisiin sähkön saatavuuden niukkuustilanteisiin.

Oletteko tunnistaneet keinoja, joilla verkkoinvestointien tarvetta voidaan hillitä? Esim. tuulivoiman hajauttaminen vs keskittäminen?

Verkkoinvestointien tarpeeseen vaikuttaa merkittävästi sähkön kulutuksen ja tuotannon maantieteellinen sijoittuminen. Esimerkiksi sähköntuotannon sijoittuminen Keski-Suomen poikkileikkauksen eteläpuolelle voisi vähentää investointitarvetta pohjois-eteläsuuntaisiin kantaverkkovahvistuksiin. Investointitarvetta voidaan hillitä myös hyödyntämällä kustannustehokkaita kantaverkkoratkaisuja. Fingrid selvittää esimerkiksi voimajohtojen kuormitettavuutta reaaliaikaisesti mittaavan Dynamic Line Rating teknologian käyttöä.

Onko 110 kV verkon kehittäminen mukana visiotyössä?

110 kV verkko on huomioitu verkostolaskelmissa, mutta sen kehittämistarpeita ei ole tarkasteltu visiotyössä.

Kertoisitteko lisää Estlink 3 -yhteydestä?

Estlink 3 yhteys on sisällytetty kaikkiin verkkovision skenaarioihin. Verkkovisioraportin luku 3.2.3 käsittelee yhteyttä ja sen edellytyksiä.

Miten verkkovisiossa hahmoteltu investointitaso tulee näkymään kantaverkkotariffeissa?

Verkkovision kaikissa skenaarioissa oletettu merkittävä sähkönkulutuksen kasvu hillitsee visiossa tunnistettujen investointitarpeiden vaikutusta kantaverkkotariffin yksikköhintaan.