

/ Viikari Meri

25.9.2017

Verkkotoimikunta 3/2017

Aika	12-13.9.2017	
Paikka	Rovaniemi, Petäjäskoski	
Läsnä	Arto Gylén Jyrki Havukainen Ismo Heikkilä Risto Lappi Arto Nikkanen Jukka Rajala Henrik Suomi Esa Ukkonen Kari Kuusela Petri Parviainen Meri Viikari	PKS - Sähkönsiirto Oy Aurora Kilpilahti Oy Kemijoki Oy Vantaan Energia Sähköverkot Oy LE - Sähköverkot Oy EPV Alueverkko Oy Caruna Oy Stora Enso Oyj Fingrid Oyj Fingrid Oyj Fingridi Oyj
Poissa	-	-

1 Fingridin ajankohtaiset ja katsaus Pohjois-Suomen verkon kehittämiseen

Kari Kuusela kertoi Fingridin ajankohtaisia kuulumisia. Fingridin työmaalla sattui 25.8.2017 kuolemaan johtanut tapaturma. Tapahtuman tutkinta on vielä kesken ja parhaillaan mietitään korjaavia toimenpiteitä.

Pitkän aikavälin investointisuunnitelman mukaan Fingridin verkkoinvestoinnit pysyvät korkealla tasolla ainakin seuraavat kymmenen vuotta. Vuosien 2017 – 2027 kantaverkkoon investoidaan 1,2 miljardilla eurolla. Pohjois-Suomen tuotantoylijäämän, lisääntyvän tuulivoimatuotannon, uuden ydinvoiman, sekä uuden Suomen ja Ruotsin välisen vaihtosähköyhteyden myötä pohjoisen ja etelän välistä siirtokapasiteettia tarvitaan jatkossa lisää. Fingrid on päättänyt uusia Oulun ja Petäjäveden välisen 400 kV Metsälinjan.

Aluehintaerot ja pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä ovat lisääntyneet tuotantorakenteen muuttuessa ja Venäjän tuonnin vähentyessä vuodesta 2011 vuoteen 2017. Rajasiirtokapasiteetin niukkuus on nostanut sähkön hintaa Suomessa suhteessa Ruotsiin. Fingrid ja Svenska kraftnet allekirjoittivat sopimuksen kolmannen vaihtosähköyhteyden rakentamisesta. Hanke on Suomen kannalta erittäin tärkeä juuri rajasiirtoyhteyksien pullonkaulojen vuoksi, lisäksi uudella yhteydellä on merkittävä rooli koko Suomen voimajärjestelmän käyttövarmuuden kannalta.

Tuulivoimatuotannon ja sähkönkulutuksen kasvun takia vuosien 2015-2016 aikana Pohjois-Suomessa rakennettiin ja perusparannettiin seitsemän sähköasemaa. Hankkeiden yhteenlaskettu arvo oli noin 52 miljoonaa euroa.

/ Viikari Meri

25.9.2017

2 Tutustuminen Petäjäskosken voimalaitokseen

Ismo Heikkilä esitteli Kemijoki Oyn toimintaa, lisäksi verkkotoimikunta pääsi tutustumaan Petäjäskosken vesivoimalaitokseen. Petäjäskosken voimalaitos sijaitsee Kemijoen varrella Rovaniemellä ja se on teholtaan Suomen toiseksi suurin vesivoimalaitos. Petäjäskosken voimalaitos rakennettiin vuosien 1953 – 57 aikana ja sen putouskorkeus on 20,5 metriä. Voimalaitos tuottaa noin 687 gigawattituntia energiaa vuosittain ja sen kokonaisteho on 183 MW.

3 Tutustuminen Petäjäskosken sähköasemaan

Juhani Ahonen esitteli Fingridin Petäjäskosken sähköasemaa. Sähköasemalle lisättiin uusi 400/220 kV muuntaja, sekä 220 kV kytkinlaitos uusittiin kaasueristeiseksi (GIS) vuoden 2016 lopulla valmistuneessa hankkeessa. Investoinnilla parannettiin koko Lapin alueen käyttövarmuutta, sekä lisättiin muuntokapasiteettia kasvavan kulutuksen ja tuotannon siirtotarpeiden kattamiseksi. Hankkeen päätoteuttajana toimi Infratek Finland Oy ja sen kokonaisarvo oli noin 15 miljoonaa euroa.

4 Asiakaspuheenvuoro aluesuunnitelmaprosessista ja kehitysideoita

Ismo Heikkilä ja Henrik Suomi alustivat keskustelua, kertoivat omista kokemuksistaan, sekä esittivät kehitysideoita liittyen Fingridin aluesuunnitteluprosessiin. Aluesuunnitteluprosessin kehittäminen on edennyt oikeaan suuntaan; asiakkaiden mielipiteitä kuunnellaan ja viestintä on hoidettu hyvin. Kehittämisen varaa on kuitenkin edelleen ja verkkotoimikunnan yleisenä toiveena olikin keskusteluyhteyden syventäminen ja varhentaminen.

Keskusteluun nousi myös kantaverkon käyttövarmuus ja kansantaloudellinen hyöty Fingridin investointikriteerinä. Toimikunta toivoi Fingridin investointipäätösten perusteiden avaamista. Käyttövarmuusnäkökulmaa ehdotettiin yleisestikin viestittäväksi vahvemmin, koska suuren yleisön joukossa asia ei ole kovin hyvin tunnettu.

5 Kantaverkkopalveluiden ajankohtaiset sekä Pohjois-Suomen aluesuunnitelmat

Petri Parviainen kertoi Fingridin kantaverkkopalveluiden ajankohtaisia kuulumisia ja aivan aluksi keskustelua herätti Norjan ja Ruotsin kantaverkkoyhtiöiden tekemä ehdotus pohjoismaiden uudesta tasehallintamallista, jossa Ruotsi ja Norja hoitaisivat keskeisen osan myös Suomen ja Tanskan sähköjärjestelmän järjestelmävastuusta. Fingrid ei hyväksy ehdotusta, joka on vakavassa ristiriidassa sekä Suomen, että EU:n lainsäädännön kanssa.

Kantaverkon kymmenvuotisen kehittämissuunnitelman päivitys on työn alla ja se valmistuu vuoden 2017 lopulla. Kehittämissuunnitelmassa esitetään Fingridin keskeiset kantaverkon kehittämistoimenpiteet seuraavalle kymmenelle vuodelle. Suunnitelma perustuu asiakkaiden kanssa yhteistyössä tehtäviin aluesuunnitelmiin ja se on yhteneväinen Itämeren alueen kehittämissuunnitelman ja koko EU:n alueen kattavan kymmenvuotisen verkkosuunnitelman (Ten-Year Network Development Plan, TYNDP) kanssa.

/ Viikari Meri

25.9.2017

Myös Pohjois-Suomea koskevat tarkemmat alueelliset verkkosuunnitelmat ovat parhaillaan tekeillä ja valmiit suunnitelmat tullaan esittelemään syksyllä järjestettävissä webinaareissa. Aluesuunnittelussa huomioidaan kantaverkon lisäksi Fingridin ja muiden yhtiöiden omistamat suurjännitteiset jakeluverkot sekä niiden kehityssuunnitelmat ja –tarpeet. Vuoden 2017 aikana suunnitelmat tehdään Lapin, Meri-Lapin ja Oulun seudun alueille.

Jakelu	Arto Gylén Jyrki Havukainen Ismo Heikkilä Risto Lappi Arto Nikkanen Jukka Rajala Henrik Suomi Esa Ukkonen	PKS - Sähkönsiirto Oy Aurora Kilpilahti Oy Kemijoki Oy Vantaan Energia Sähköverkot Oy LE - Sähköverkot Oy EPV Alueverkko Oy Caruna Oy Stora Enso Oyj
Tiedoksi	Kari Kuusela Petri Parviainen Meri Viikari Juhani Ahonen Pirve Honkonen	Fingrid Oyj Fingrid Oyj Fingrid Oyj Fingrid Oyj Fingrid Oyj