

Asiakkaat ja kantaverkkosuunnittelu /
Laasonen Minna

13.6.2025

Julkinen

Fingridin neuvottelukunnan kokous 2/2025

Aika torstai-perjantai 5.-6.6.2025

Paikka Fingrid Oyj, Läkkipäntie 21, Helsinki

Läsnä	Jyrki Tammivuori, pj	Caruna Oy
	Jouni Haikarainen	Lahti Energia Oy
	Maija Henell	S-Voima Oy, Gigawatti Oy
	Sami Kervinen	PKS Sähkönsiirto Oy
	Kimmo Kivikko	Lammaisten Energia Oy
	Jerri Loikkanen	Neoen Suomi Oy
	Herkko Plit	P2X Solutions Oy
	Arto Sutinen	Oulu Energia Oy
	Erik Trast	CPC Finland Oy
	Asta Sihvonen-Punkka	Fingrid Oyj
	Jussi Jyrinsalo	Fingrid Oyj
	Minna Laasonen, siht.	Fingrid Oyj

Poissa	Petri Hyyryläinen	UPM Communication Papers Oy
	Petra Lundström	Fortum Oyj
	Olli Sirkka	Helen Oy

1 Avaus, läsnäolijoiden ja asialistan toteaminen

Puheenjohtaja Jyrki Tammivuori avasi kokouksen ja toivotti osallistujat tervetulleiksi.

2 Edellisen kokouksen muistio

Hyväksyttiin edellisen kokouksen 24.3.2025 kokousmuistio.

3 Fingridin ajankohtaiset

Asta Sihvonen-Punkka kävi läpi Fingridin ajankohtaisia. 15 minuutin vuorokausimarkkinoiden käyttöönotto viivästyy: kesäkuulle suunniteltua siirtymistä ei voida toteuttaa, koska kaikki osapuolet eivät ole valmiita tietojärjestelmiensä osalta. Kuitenkin suurin osa eurooppalaisista sähköpörsseistä ja kaikki kantaverkkoyhtiöt olisivat olleet valmiita siirtymiseen. Uudeksi käyttöönottopäivämääräksi on sovittu 30.9.2025.

Fingrid liittyi eurooppalaiselle PICASSO-kauppapaikalle 26.3.2025. Elering liittyi alustalle 9.4.2025 ja myös muut Baltian kantaverkkoyhtiöt ovat liittyneet. Näin Suomi on nyt aidosti mukana tasehallinnan suuntaviivojen mukaisella eurooppalaisella tasehallinnan kauppapaikalla, ei pelkästään saarekkeena. Suomi-Viro -kaupankäynti toteutetaan EstLink 1 -tasasähköyhteydellä. PICASSO:lle annettava kapasiteetti on toistaiseksi rajoitettu +/- 30 MW portfolioon.

Länsirannikon tuotantoa joudutaan rajoittamaan kuluvana vuonna kesällä ja syksyllä alueen uuden verkon rakentamiseen ja vanhan verkon kunnossapitoon tarvittavien

Asiakkaat ja kantaverkkosuunnittelu /
Laasonen Minna

13.6.2025

Julkinen

johtokeskeytysten vuoksi yhteensä 41 päivää. Keskeytykset on ajoitettu pääosin kesälle niiden vaikutusten minimoimiseksi niin asiakkaille kuin sähköjärjestelmän käyttövarmuuteenkin. Länsirannikolla testattiin suuntaajavaltaisen sähköjärjestelmän alueellista toimintaa verkkokokeella 7.5.2025. Kokeen avulla voitiin varmistaa alueella käyttöönotettavan suojausjärjestelmän oikea toiminta. Lisäksi kokeesta saadun mittausdatan avulla saadaan tarkennettua tuulivoimalaitosten mallinnusta. Kokeesta ei aiheutunut häiriöitä tai sähkölaatupoikkeamia asiakkaille.

Työ- ja elinkeinoministeriön syksyllä 2024 perustama työryhmä on saanut valmiiksi loppuraportin fossiiliton jouston tukimekanismista. Tukimekanismille on määritetty ominaisuudet ja sen suunnittelu jatkuu ministeriössä. Fingrid on jättänyt eriävän mielipiteen loppuraporttiin, erityisesti kaksi asiaa on nostettu esiin: hankittavaa joustokapasiteettia on velvoite tarjota vuorokausimarkkinalle vain talviaikaan ja sillä ei ole aktivoitumisaikavaatimusta. Fingridin mukaan olisi kustannustehokasta ja muutenkin tarkoituksenmukaista, että joustokapasiteetti kykenisi nopeasti vastaamaan sähköjärjestelmän erilaisiin joustohaasteisiin kaikkina vuodenaikoina.

Hallituksen puoliväliriihessä nousi esiin useita sähköjärjestelmään liittyviä asioita, mm. Suomen aseman ja kilpailuedun edistäminen puhtaan energian edelläkävijänä ja luvituksen nopeuttaminen. Hallitus kantaa huolta Fingridin ja Gasgrid Finlandin investointikyvystä, nämä tukevat uusien teollisten investointien sijoittumista Suomeen. Fingrid ja Gasgrid Finland ovat tehneet viime vuosien aikana tiivistä yhteistyötä Suomen energiasuojajärjestelmän kehittämiseksi. Vuoden 2025 aikana yhtiöt valmistelevat hallitukselle selvityksen teollisten vetyinvestointien edellyttämästä energiainfrastruktuurista ja lisäinvestoinneista vuosille 2027-2035.

Fingrid ja Svenska kraftnät aloittavat Fenno-Skan 3 -tasasähköyhteyden suunnittelun. Uuden merikaapeliyhteyden odotetaan valmistuvan vuoteen 2038 mennessä ja sen kapasiteetin arvioidaan olevan 800 MW.

4

Sähköjärjestelmän hallinta energiamurroksessa

Minna Laasonen kertoi, miten sähköjärjestelmän hallinta muuttuu energiamurroksessa. Perinteisesti sähkö on tuotettu sähköjärjestelmän kanssa samalla sähköisellä taajuudella (50 Hz) pyörivillä tahtigeneraattoreilla. Nämä vastustavat luonnostaan sähköverkossa tapahtuvia jännitteen ja taajuuden muutoksia ja helpottavat näin sähköjärjestelmän hallintaa vikatilanteissa. Tuuli- ja aurinkovoima liitetään sähköjärjestelmään taajuusmuuttajien kautta, jolloin voimalaitoksella ja sähköjärjestelmällä ei ole sähkömekaanista yhteyttä sähköjärjestelmään. Ne eivät tuota oikosulkutehoa ja inertiaa ympärillä olevan verkon ylläpitämiseen samalla tavalla kuin perinteiset tahtigeneraattorit. Tuuli- ja aurinkovoiman erilaisiin muutostilanteisiin antama vaste riippuu siitä, miten ne on ohjelmoitu vastaamaan.

Tuuli- ja aurinkovoiman määrä on ollut Suomessa vakaassa kasvussa viime vuodet ja näiden osuus Suomen kokonaistuotannosta ylittää jo melko usein 50 %. Suomessa on yhä enemmän alueita, joilla on lähes pelkästään suuntaajakytkettyä tuotantoa. Näillä alueilla mm. jännitteen hallinta muuttuu haastavammaksi pienen oikosulkutehon vuoksi. Sähköverkon kyky sietää erilaisia vikatilanteita heikkenee. Myös sähköverkon suojausten suunnittelussa on huomioitava vikavirtojen pieneneminen, jotta suojaus toimii edelleen luotettavasti ja vain vikaantuneet verkonosat irrotetaan verkosta. Jylkän asemalle on

Asiakkaat ja kantaverkkosuunnittelu /
Laasonen Minna

13.6.2025

Julkinen

valmistumassa synkronikompensaattori, joka tukee alueen sähköverkkoa tuottamalla loisia ja oikosulkutehoa sekä inertiaa.

Energiamurros vaikuttaa myös koko pohjoismaiseen sähköjärjestelmään. Sähkö on tuotetuote, eli sähkön tuotanto ja kulutus on oltava tasapainossa joka hetki. Sääriippuva tuotanto vaihtelee säätilojen mukaan, joten kulutuksen ja tuotannon tasapainon ylläpitäminen muuttuu haasteellisemmaksi. Tämän lisäksi sähköjärjestelmän pyöriin massoihin varautunut kineettinen energia (puhutaan myös inertiaa) pienenee niissä käyttötilanteissa, joissa sääriippuva tuotanto korvaa perinteistä tahtigeneraattoreilla tuotettua sähköä. Inertian pieneneminen vaikuttaa sähköjärjestelmän taajuuden käyttäytymiseen ja järjestelmän kykyyn sietää suuria, äkillisiä tehomuutoksia esim. suuritehoisen voimalaitoksen vikaantuessa.

Pohjoismaisen sähköjärjestelmän taajuuden pitämiseksi sallitulla 49,9...50,1 Hz alueella on käytössä erilaisia reservejä. Tämän lisäksi käytössä on usein myös järjestelmätason varatyökaluja, mikäli taajuus poikkeaa merkittävästi normaalista. Yksi tärkeä työkalu on alitaajuussuojaus, joka kytkee irti nopeasti merkittäviä määriä sähkön kulutusta. Sen avulla on mahdollista pelastaa sähköjärjestelmän toiminta ennen kuin taajuus laskee niin alas, että voimalaitokset irtoavat sähköjärjestelmästä. Energiamurroksen vaikutusten hallitsemiseksi järjestelmätasolla on jo toteutettu ja tehdään edelleen toimenpiteitä: mm. pienen inertian tilanteisiin otettiin käyttöön erityinen nopea taajuusreservi, joka tuottaa alitaajuustilanteessa nopeasti korjaavaa tehovastetta.

Espanjassa ja Portugalissa koettiin suurhäiriö 28.4.2025. Ennen suurhäiriötä Espanjan sähköntuotannosta n. 70 % oli tuuli- ja aurinkovoimaa. Suurhäiriöön johtaneiden tapahtumien tutkinta on meneillään. Selvityksen valmistuessa aikanaan on tärkeää tutustua sen tuloksiin ja mahdollisesti hyödyntää niitä myös Suomen ja pohjoismaisen sähköjärjestelmän käyttövarmuuden varmistamiseen. Iso-Britannian häiriössä 9.8.2019 aivan tavallinen salaman aiheuttama yksivaiheinen maasulku aiheutti laajan sähköhäiriön. Sähköjärjestelmän toiminta pelastui alitaajuussuojauksen ansiosta. Häiriö osoitti sen, miten tärkeää on, että voimalaitokset toimivat siten, että ne tukevat sähköjärjestelmän toimintaa vikatilanteissa. Kantaverkkoyhtiöt pyrkivät varmistamaan tämän nk. järjestelmäteknisten vaatimusten avulla. Voimalaitoksilta ja sähkövarastoilta sekä jatkossa myös suurilta kulutuskohteilta vaaditaan todellista toimintaa kuvaavat simulointimallit, jotta voidaan tutkia niiden ja koko sähköjärjestelmän toimintaa erilaisissa tilanteissa ja näin tarvittaessa varautua mahdollisiin haastaviin tilanteisiin etukäteen. Voimalaitosten ja sähkövarastojen toiminnallisuudet pitää todentaa mahdollisuuksien mukaan myös todellisilla testeillä.

Sähköjärjestelmän käyttövarmuuden ja luotettavuuden ylläpitämiseksi energiamurroksessa tarvitaan niin kantaverkon vahvistamista kuin markkinapohjaisiakin ratkaisuja. Myös sähköjärjestelmään liittyjille tarvitaan vaatimuksia, joilla varmistetaan yhteensopivuus. Energiamurrokseen liittyy uuden tyyppisiä haasteita, joiden taklaaminen vaatii niin yhteistyötä, tutkimusta, kehitystä ja testausta kuin jatkuvaa uuden oppimista ja opitun soveltamista.

Asiakkaat ja kantaverkkosuunnittelu /
Laasonen Minna

13.6.2025

Julkinen

5 Ajankohtaista kantaverkon kehittämisestä ja kantaverkkopalveluista

Jussi Jyrinsalo esitteli ajankohtaisia kuulumisia kantaverkon kehittämisestä ja kantaverkkopalveluista. Tällä hetkellä on käynnissä sekä Fingridin sähköjärjestelmävision tekeminen vuodelle 2040 että Kantaverkon kehittämissuunnitelman tekeminen seuraavalle 10 vuodelle. Molemmat valmistuvat kuluvan vuoden aikana.

Sähköjärjestelmävision tekemisessä hyödynnetään skenaarioanalyysiä. Työssä pyritään tunnistamaan muutosilmiöitä ja mahdollisia kehityskulkuja ja analysoimaan näiden vaikutuksia. Tavoitteena on löytää verkon investointiaihioita ja vertailla eri kehityskuluista riippuvia ratkaisuja. Tällä kertaa on etsitty neljä skenaarioita, joissa muuttujina ovat sähkökulutuksen kasvu sekä kulutuksen jousto. Eri skenaariot on pyritty rakentamaan niin, että niihin liittyvät kehityskulut ovat mahdollisia myös tuotanto- ja kulutushankkeiden kannattavuuden näkökulmasta. Skenaariot poikkeavat toisista erityisesti sen perusteella, mille kulutus- tai tuotantosektorille odotetaan merkittävää kasvua. Sähkö dataksi -skenaariossa varsinkin datakeskusten määrä ja kulutus kasvaa sähköntuotannon kasvun tullessa pääosin maatuulivoimasta. Vedystä valtavirtaa -skenaariossa kulutuksen kasvu tulee erityisesti vetyteollisuudesta. Notkeaa kehitystä -skenaariossa merituulivoiman kasvu on vahvaa ja Voimaa vakaasti -skenaariossa rakennetaan uutta perinteistä ydinvoimaa.

Matalamman kulutusjouston skenaarioissa Sähkö dataksi ja Voimaa vakaasti joustoa on saatava tuotannosta, kun taas korkeamman kulutusjouston skenaarioissa Vedystä valtavirtaa ja Notkeaa kehitystä vetyverkot ja -varastot sekä lämpövarastot mahdollistavat jouston. Joustoja tullaan jatkossa tarvitsemaan paitsi sähköntuotannon ja kulutuksen välisen tasapainon löytämiseen, myös entistä enemmän kantaverkon siirtotarpeiden hallitsemiseen.

Odotettuja sähköntuotusinvestointeja on alkanut pikkuhiljaa tulemaan julkisuuteen. Viime aikoina erityisesti uudet datakeskukset ovat puhututtaneet mediassa ja niiden tuottamaa kansantaloudellista hyötyä on epäilty. Datakeskusten on myös arvioitu nostavan sähköntuotannon hintaa Suomessa. Datakeskukset ovat kuitenkin kantaverkon näkökulmasta tervetulleita investointeja: erityisesti, jos ne vielä sijoittuvat tuotantopainotteisille alueille. Toteutuneet hankkeet ovat osoittaneet, että datakeskukset tuottavat parhaassa tapauksessa paljon työpaikkoja. On epäilty, että korkeampaa osaamista vaativat kehittämissuunnitelman edelleen Suomen ulkopuolella. Suomi kuitenkin tarvitsee jatkossakin työpaikkoja eri koulutustason ammattilaisille.

Seuraavalle 10 vuodelle tekeillä oleva kehittämissuunnitelma on tämän päivän otos Fingridin investointisuunnitelmasta. Epävarmuuksien määrä on kasvanut niin, ettei tarvittavia verkkovahvistuksia enää pysty yksityiskohtaisesti nimeämään kymmenen vuoden päähän. Investointisuunnitelma on jatkossakin joustava ja sitä päivitetään jatkuvasti asiakkaiden tarpeiden mukaan. Kehittämissuunnitelmassa huomioidaan myös Itämeren alueen kehittämissuunnitelma sekä koko Euroopan laajuinen kymmenvuotinen verkkosuunnitelma.

Kantaverkkomaksuja ollaan uudistamassa vastaamaan paremmin aiheuttamisperiaatetta ja verkkokapasiteetin tehokasta hyödyntämistä. Valmistelussa on huomioitu lähiaikoina voimaan tuleva sähkömarkkinalain muutosesitys. Liittymismaksu-uudistuksen käyttöönotto viivästynee alkuperäisestä aikataulustaan. Joustava kantaverkkopalvelu -

Asiakkaat ja kantaverkkosuunnittelu /
Laasonen Minna

13.6.2025

Julkinen

konsepti ei tule mahdolliseksi sähkömarkkinalakiin tekeillä olevan joustavien liityntöjen mallilla. Tätä kuitenkin edelleen pohditaan mahdollisena palvelutasovalintana. Pysyvät paikalliset joustavat liitynnät eivät näyttäisi olevan jatkossakaan mahdollisia. Tämä haastaa kohteiden nopeaa liittämistä niiden joustavuutta hyödyntäen, koska joustavuuden mahdollisesti poistuessa käytössä oleva liityntäkapasiteetti ylitettäisiin.

6 Energiamurros haastaa kuntia - case Kalajoki

Kalajoen kaupunginjohtaja Jukka Puoskari osallistui neuvottelukunnan perjantain kokoukseen. Hän esitteli Kalajoen kaupunkia ja kertoi, miten energiamurros on näkynyt sen toiminnassa.

Kalajoki tunnetaan erityisesti kesämatkailukaupunkina hienojen hiekkarantojensa ansiosta. Jatkossa kaupunki pyrkii laajentamaan sesonkia myös muille vuodenajoille erityisesti kansainvälisten markkinoiden kautta. Kalajoki on menestynyt erinomaisesti yrittäjien kuntabarometrissa sekä muissa kuntien vetovoimaa ja mainetta mittavissa tutkimuksissa. Kaupungin elinkeinorakenne on monipuolinen: matkailun ohella metalli-, konepaja- ja puuteollisuus ovat vahvoja aloja. Kalajoen tavoitteena on huolehtia, että toimintaympäristö yrityksille on kunnossa. Kaupunki pyrkii tukemaan yrityksiä kumppanina paitsi hyvinä, myös huonoina aikoina.

Energiamurros näkyy Kalajoella vahvasti: kaupungissa on kolmanneksi eniten tuulivoimaa Suomessa. Lisäksi siellä on aurinkovoimaa ja hybridipuisto. Useita uusia voimalaitoksia on suunnitteilla. Energiamurroksen edistämistä ja uusien voimalahankkeiden hyväksymistä on auttanut se, että kunnassa on jo hyvissä ajoin käyty laajasti keskustelua toimintatavoista: mikäli tuulivoimalan rakentaminen ei aiheuta haittaa asumiselle tai muulle elinkeinotoiminnalle tai teollisuudelle, niin se on tervetullutta. Tuulivoimaan liittyville päätöksille on näin saatu laaja, puoluerajat ylittävä tuki. Merituulivoima on kuitenkin Kalajoella haaste, koska se vaikuttaisi merimaisemaan ja näin haittaisi matkailuelinkeinoa.

Kalajoen syväsatama on yksi Suomen joustavimmin toimivista satamista. Syvä väylä alkaa suoraan satamasta ja tarvittaessa sitä voidaan ruopata edelleen syvemmäksi. Satamasta on myös sujuva ja suora yhteys valtatie kahdeksalle. Kaupunki on hankkinut sataman alueelta maata, jotta alueelle voi sijoittua sujuvasti uutta mahdollista teollisuutta. Sataman ohella Jylkän aseman seutu on houkutteleva alue investoinneille. Myös Jylkän alueella kaupunki pyrkii hankkimaan maata ja tätä kautta luomaan mahdollisuuksia investoijille.

Jukka Puoskari nosti esiin toiveen viranomaisten päätöksentekotakuusta eli aikarajasta päätöksille. Olisi tärkeää, että viranomaiset eivät lykkäisi erilaisilla selvityspyynnöillä päätöksentekoa, vaan toimijat saisivat tarvitsemansa päätöksen kohtuullisessa ajassa. Kalajoella on ymmärretty, että kaupungin rakennusvalvonta on erityisen strategisessa asemassa investointien mahdollistamiseksi.

Asiakkaat ja kantaverkkosuunnittelu /
Laasonen Minna

13.6.2025

Julkinen

7 Keskustelu: Millaisissa tilanteissa liittyjiä voitaisiin priorisoida tai ohjata maantieteellisesti? Millaista joustoa liittyjiltä voitaisiin edellyttää ja millä ehdoilla?

J. Jyrinsalo alusti neuvottelukunnan keskustelua liittyjien mahdollisesta priorisoinnista ja ohjaamisesta sekä liittyjiltä edellytettävästä joustosta. Fingrid kaipaa asiakkaidensa näkemyksiä nykyiseen tilanteeseen, jossa paikalliset siirtotarpeet kasvavat nopeammin kuin mitä pystytään kehittämään verkkoa. Kansantaloudellisesti ja myös yritystalouden näkökulmasta on järkevää saada asiakkaita liitettyä mahdollisimman paljon kustannustehokkaasti ja näin hyödyntää kantaverkon kapasiteetti mahdollisimman hyvin.

Neuvottelukunta vaihtoi ajatuksia vilkkaasti. Fingridin toivottiin valmistelevan sähköjärjestelmän kehittämiseksi samantyyppistä tiekarttaa kuin mitä vetyteollisuus on tekemässä vetytaloudelle. Tiekartassa kannattaa huomioida myös kaasuverkko. Teollisuus voisi edistää tehokasta kehittämistä tekemällä itse aloitteita valtiolle. Fingrid ja Gasgrid Finland valmistelevat jo yhdessä selvitystä teollisten vetyinvestointien edellyttämästä energiainfrastruktuurista ja se valmistuu vuoden 2025 loppuun mennessä.

Ehdotettiin, että tehtäisiin aloite lain muuttamiseksi niin, että sähköverkkoyhtiöiden olisi mahdollista priorisoida niitä liittyjiä ja investointeja, jotka tarjoavat enemmän työpaikkoja ja ovat näin kansantaloudellisesti tuottavampia. Turvallisuuteen ja puolustusteollisuuteen liittyvät hankkeet saattaisivat olla myös sellaisia, jotka olisi järkevää priorisoida nykyisessä maailmantilanteessa. Sähköverkkoyhtiöt eivät voi nykyisellään tehdä priorisointia, vaan liittämismahdollisuus kattaa tasaveroisesti kaikki investoinnit. Erilaisten hankkeiden arvottamista tulisikin ohjata lainsäädännön avulla. Toisaalta olisi tärkeää huomioida, että tämä ei aiheuta ylimääräistä byrokratiaa ja näin hidasta kaikkien hankkeiden etenemistä.

Keskustelussa nousi esiin, että markkinaehtoisuuden säilyttäminen investoinneille on järkevää. Liittymän tai kantaverkkopalvelun hinta voisi olla hyvä ohjauskeino liittymien saamiseksi maantieteellisesti sähköjärjestelmän kannalta sopiviin paikkoihin. Fingridin käynnissä olevassa kantaverkkomaksu-uudistuksessa on pohdittu tällaisten keinojen käyttöönottoa. Myös asiakkaiden kanssa käytävä dialogi koetaan hyvänä tapana liittyjien ohjaamiseksi; tämä mahdollistaisi kapasiteetin jättämisen myös paikkasidonnaisille investoinneille. Vuoropuhelun lisääminen paikallistasolla voisi edistää myös priorisointia, sillä kunnat pystyvät ohjaamaan investointeja kaavoitusjärjestelmällä.

Keskustelussa nostettiin esiin mahdolliset ennakkosopimukset pidemmän toteutusajan vaatimille investoinneille. Fingrid on ottamassa käyttöön nk. ehdollisen liittymissopimuksen tällaisten investointien mahdollistamiseksi.

Fingridille esitettiin myös toive, ettei se ohjaisi omaa toimintaansa viranomaissuuntaan. Lupaviranomaisen roolin ei koeta kuuluvan Fingridille. Markkinaehtoisuuden säilyttäminen nähtiin tärkeänä. Rahan tulisi ohjata ja olla porkkanana.

Jotta Suomeen saadaan kasvua ja investointeja, näiden toteuttamiseksi pitää luoda mahdollisuuksia. Suunnitelmien pitää olla myös riittävän konkreettisia, jotta voidaan selvittää mitä investointien toteuttamiseksi tarvitaan ja näin luoda niiden toteutumiseksi raamit. Fingridin pitää kertoa investointien sijainnin vaikutuksista, jotta asia voidaan ottaa päätöksenteossa huomioon.

Asiakkaat ja kantaverkkosuunnittelu /
Laasonen Minna

13.6.2025

Julkinen

Keskustelussa nousi esiin myös jo olemassa olevien liityntöjen tehontarve. Jakeluverkossa kuluttajien käyttäytyminen on muuttamassa kulutusta huomattavasti piikikkäämmäksi kuin mitä historiassa on totuttu. Aikaisemmin eri kuluttajien maksimitehot ovat osuneet ajalliset eri kohtiin niin, että kokonaistehontarve on ollut tasaisempi. Nyt mm. sähköautojen yleistyessä näyttää sille, että kulutuspiikit osuvat entistä useammin samoille ajanjaksoille. Ajoittumiseen vaikuttaa erityisesti myös sähkön hinta. Kotitalouksien kulutuksen ohjaaminen sopiviin aikoihin on haastavaa, samoin mm. sähköistyvän raskaan liikenteen. Kuitenkin verkon kehittäminen kattamaan myös tehopiikkien siirtotarpeet ei ole kokonaistaloudellisesti järkevää, eikä välttämättä edes mahdollista.

Sähköjärjestelmän kehittämisessä erityiseksi ongelmaksi koetaan nykyinen verkkoyhtiöiden valvontamalli: järjestelmään tarvitaan valtavia investointeja ja innovointia lähivuosina, mutta valvontamalli ei mahdollista näiden rahoittamista. Nykyinen valvontamalli on voimassa vuoteen 2031, joten helpotusta tilanteeseen ei ole tulossa nopeasti. Tilanne on ristiriitainen: valtio odottaa verkkoyhtiöiden mahdollistavan nopeasti vihreää siirtymää, mutta samaan aikaan hidastaa sen etenemistä tiukalla valvontamallilla.

8

Muut asiat

Sihteeri lähettää linkin kokouksen tyytyväisyyskyselyyn sähköpostilla kokoukseen osallistuneille neuvottelukunnan jäsenille.



Jyrki Tammivuori
puheenjohtaja



Minna Laasonen
sihteeri