

FINGRID

- 1) **Jos koitetaan olla markkinamyönteinen, miksi ei voida kaikkea siirtokapasiteettia antaa jatkossakin spot-markkinoiden käyttöön?**
 - a. Kapasiteettia varataan ottaen huomioon markkinoiden kokonaishyöty, tällä taataan, että tarvittaessa on saatavilla kustannustehokasta säätökykyä järjestelmän tasapainon ylläpitämiseksi.
- 2) **Mitä Fingrid aikoo tehdä, kun ruotsalaiset eivät näytä noudattavan markkinasääntöjä, vaan rajoittavat Suomen ja Ruotsin välisiä siirtoja?**
 - a. Asiasta on käyty keskusteluja Svenska kraftnätin kanssa etsien ratkaisuja, joiden avulla siirtoja voitaisiin rajoittaa mahdollisimman vähän (esimerkiksi verkkosuojien hyödyntäminen). Lisäksi on keskusteltu yhteisen keskipitkän aikavälin verkkosuunnittelun tarpeesta, jolla lähivuosina tapahtuvat muutokset siirtotarpeissa voitaisiin tunnistaa ja muutoksiin varautua ennalta.
- 3) **Tuleeko Verkkokiikari myös muilla kielillä kuin suomi?**
 - a. Hyvä idea, otetaan harkintaan.
- 4) **Eikö markkinaehtoisuutta olisi se, että liittymän saa se, joka maksaa eniten eikä se, joka ennättää ensin?**
 - a. Fingridillä on reilut ja tasapuoliset säännöt kaikille toimijoille. Ei ole hyvä, jos rahalla saisi varattua kapasiteettia vielä suhteellisen epäkypsille hankkeille ja hidastaa näin muiden, jo toteutukseen valmiiden hankkeiden etenemistä.
- 5) **Miten saataisiin lisää siirtokapasiteettia Viroon?**
 - a. EstLink 3 -yhteyden kannattavuutta ja ajoitusta tullaan tarkastelemaan osana kansainvälistä verkkosuunnittelua sekä ensi vuonna toteutettavaa Järjestelmävisio-projektia. Hanke on jo mukana ENTSO-E:n kymmenvuotisessa verkkosuunnitelmassa.
- 6) **Sanoitte, että tuulivoiman liityntähakemuksia on 140 000 MW edestä. Kuinka paljon näistä voidaan realistisesti toteuttaa?**
 - a. Tähän vaikuttaa merkittävästi sähkön kulutuksen kehitys: tuotannon ja kulutuksen kehitys kulkevat pitkässä juoksussa käsi kädessä. Merkittävä osa hankkeista on myös hyvin alkuvaiheessa, joten niihin luonnollisesti liittyy paljon epävarmuutta. Luku kuitenkin kuvaa hyvin sitä, kuinka valtava Suomen tuulivoiman potentiaali on ja mikäli kysyntä kasvaa, suuri määrä hankkeita voi realisoitua. Tämänhetkisen arvion mukaan näyttää siltä, että 20-luvulla tuulivoiman määrä kasvaa joka tapauksessa reilusti yli 10 000 MW:n.
- 7) **Jos tarpeita tulee lähempänä reaaliaikaa, niin voisiko kapasiteetin varaamisen sijaan TSO ostaa sitä takaisin?**
 - a. Käyttövarmuuden varmistamiseksi, resurssit on varmistettava riittävän ajoissa
- 8) **.Do European TSOs apply 70 % rule (we heard that FG doesn't, they apply 100 % 😊). For example SvK interprets that 70 % means that there need to be 70 % available on BZs' internal lines.**
 - a. Thanks, Petteri, as I answered to Jukka's similar question on stage, there are certainly many TSOs in Europe today that do not apply the 70% rule. (There is a separate question of whether a derogation request is submitted and deemed justified or the Member State in question has adopted an action plan to get to the 70%).
(From Christian)

- 9) Is there connection how a country applies EU-rules and how severe the price crunch has hit?**
- I don't think so, not necessarily. For starters, the difference in power prices between Member States can partly be explained by the level of gas exposure in the power mix and the overall level of interconnectivity compared to national demand. So that in itself does not put into question rule observance. (From Christian Zinglensen)
- 10) Why do we see the sales of "derivatives" (in form of fixed-price contracts) to consumers without requiring sufficient financial muscles OK in the electricity business but not so in the financial business? The consumer pays a premium during low wholesale market price, but gets nothing in return when wholesale prices increase if the supplier goes bankrupt.**
- I suspect it will be a discussion in several jurisdictions whether to strengthen suppliers' ability to shoulder price shocks (e.g. via collateral requirements or hedging requirements). (From Christian Zinglensen)
- 11) How can it be that Belgium rationalizes the need for CRM (for fossil generation) with the shut down of nuclear power?**
- Thanks, Petteri, well, I think the issue of nuclear power is more of a political one than an adequacy one. Belgium has assessed certain adequacy needs and have been given an OK from the European Commission for the construct. To my knowledge, it is technology neutral and allows also e.g. for DSR assets. (From Christian Zinglensen)
- 12) Based on Christian's presentation: Is ACER in favor of nodal pricing?**
- Difficult discussion, Risto. Some theoretical analyses show benefits in this, however, a lot of efforts in Europe have been put into our zonal system. Personally, I think it is too early to 'call it a day' on those efforts. (From Christian)
- 13) Miksi ei siirrytä suoraan minuuttimarkkinaan koko Euroopassa**
- Markkinoiden aikajakson pituuden pitää vastata markkinatoimijoiden mahdollisuuksia reagoida muutoksiin kyseisillä aikajaksolla. Teknologian pitää kyetä tukemaan tätä, kauppapaikat, tiedonsiirto, toimitusten validointi. Vielä ei olla näin pitkällä ja onko tarpeenkaan jos ja kun kantaverkkoyhtiö hoitaa lyhytaikaisen säädön automaattisesti ja kustannustehokkaasti.
- 14) Tehdäänkö Pohjolassa nyt oikeasti uutta vai yritetäänkö teipillä ja purkalla saada nykyiset järjestelmät täyttämään tulevaisuuden tarpeet?**
- Tehdään uutta ja päivitetään nykyisiä järjestelmiä.
- 15) Mitä Fingrid tekee sen varmistamiseksi, että aikataulut pitävät, niin meillä kuin yhteisesti muiden kantaverkkoyhtiöiden kanssa?**
- Käydään keskusteluja TSOiden kanssa, etsitään vähimmäisratkaisuja, jotta saadaan projektit maaliin, laitetaan riittävästi resursseja ja vakuutetaan muut TSOt aikataulujen pitävyyden tärkeydestä, lainsäädäntö ja viranomaispäätökset asettavat takarajat, kuten Energiaviraston päätöksellään asettama käyttöönottoaika varttitaseelle 22.5.2023 ja eurooppalainen takaraja heinäkuu 2024 eurooppalaisille säätöenergiamarckkinapaikkojen käyttöönotoille ja näistä rajoista ei voida joustaa.
- 16) Ketkä käyvät kauppaa MARIssa ja PICASSOssa?**

FINGRID

- a. Kantaverkkoyhtiöt välittävät kansallisten reservitoimittajien ensin heille toimittamat säätöenergiatarjoukset MARI- ja PICASSO-markkina-alustoille, ostajina ovat kantaverkkoyhtiöt, joiden säätötilaukset sinne kukin kantaverkkoyhtiö toimittaa. Markkinapaikat määrittävät laskenta-algoritmin avulla säätötarjousten ja -tilausten tasapainoratkaisun ja välittävät tiedot hyväksytyistä tarjouksista ja säätötilauksista. Hyvä esitys näiden markkina-alustojen toimintaperiaatteista löytyy osoitteessa [PowerPoint Presentation \(azureedge.net\)](#)