

Tasehallintahankkeen referenssiryhmän kokous

31.8.2021

Teams-kokous

FINGRID

Agenda

- Tasehallintahankkeen tiekartta
- Yksitasemallin tilanne
- mFRR EAM: Asiakaskyselyn tulokset
- Varttitaseen ajankohtaiset ja vaihtoehtoinen käyttöönotto
- MARI:n ja PICASSO:n derogaatioprosessi
- Muut ajankohtaiset asiat
 - Ehdotus tasesähkön yhteiseurooppalaisen hintakaton kohtuullistamisesta
 - aFRR CM: Markkina-alustan testaus yhdessä reservitoimittajien kanssa



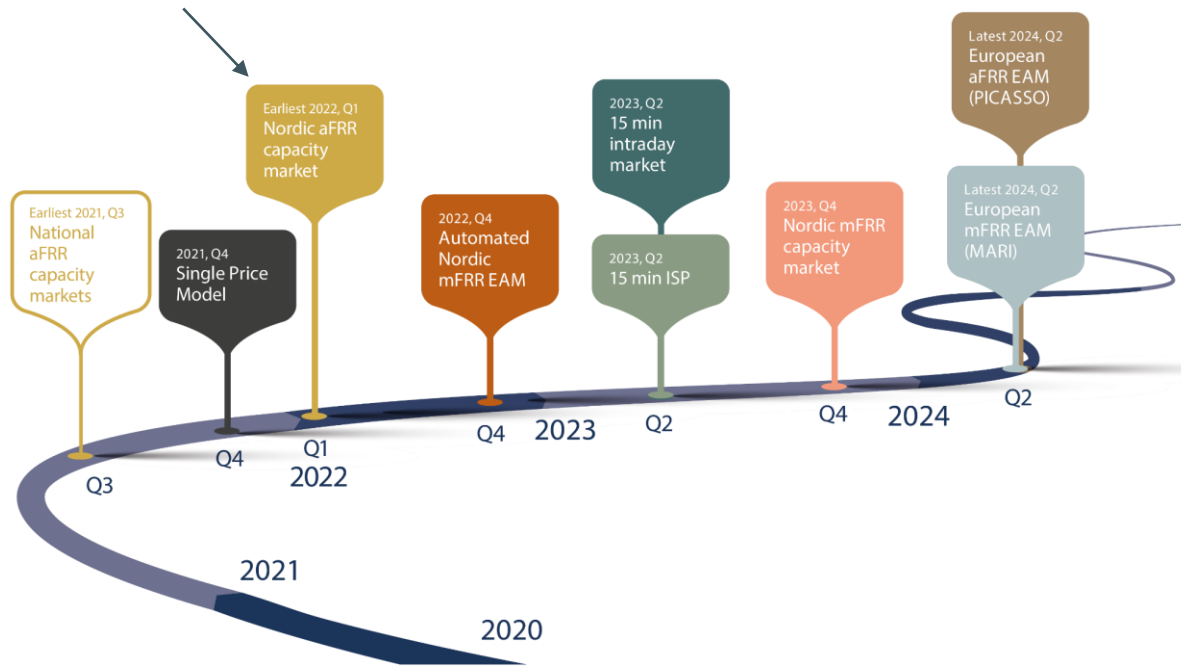
An aerial photograph of a dense forest with a road and power lines. The road and power lines run from the bottom center towards the top of the frame. The forest is lush green, and the sky is clear. The text 'Tasehallintahankkeen tiekartta' is overlaid in white, bold font across the center of the image.

Tasehallintahankkeen tiekartta

FINGRID

Tasehallinatahankkeen tiekartta

Pohjoismainen aFRR CM tulee siirtymään eteenpäin



- **Pohjoismainen aFRR CM siirtyy** johtuen Flow-based projektin rinnakkaisajojen viivästymisestä. **Käyttöönotto aikataulun arvioidaan uudelleen marraskuussa 2021** sen mukaan miten flow-based etenee.
- **Suomessa aFRR CM –alustan käyttöönotto** kansallisella markkinalla **tammikuussa 2022**. Markkinatoimijoiden testaukset lokakuussa.
- **Yksitasemalli aikataulussa**, sopimusten päivitys tasevastaavien kanssa syys-/lokakuussa.
- **mFRR EAM toteutuksessa suuria riskejä**, lokakuun alkuun suunniteltu kantaverkkoyhtiöiden yhteinen testausvaihe on todennäköisesti myöhässä. Käyttöönotto aikataulu edelleen kuitenkin sama.
- **Varttitaseen vaihtoehtoinen toteutus suunnitteilla** siltä varalta, että mFRR EAM myöhästyy. Markkinatoimijoiden kanssa keskusteltu aiheesta.
- **MARI ja PICASSO** derogaatiohakemuksia työestetään, **sidosryhmäkonsultaatio lokakuussa**.



31.8.2021

Jani Piipponen

Yksitasemallin tilanne

Tasehallintahankkeen referenssiryhmä 31.8.2021

FINGRID

Yksitasemallin aikataulu

- ✦ eSetin järjestelmä valmis yksitasemalliin
- ✦ Asetusmuutokset valmiit
- ✦ Päivitetyt tasevastaavien ja reservitoimittajien ehdot Energiavirastossa vahvistettavana
 - vahvistusta odotetaan syyskuun alkupuolella
- ✦ yksitasemallinen ajankohtaiswebinaari 13.9. (<https://www.adato.fi/koulutukset/koulutuskalenteri/>)
- ✦ Tasevastaavien Tasepalvelusopimuksen uudistaminen (ehtojen lisäksi päivitetty myös sopimusta)
 - allekirjoitusprosessi käyntiin syyskuussa vahvistuksen jälkeen (eSett)
- ✦ Yksitaseselvitys käynnistyy: yksitase, volyymimaksu, tuotannolle ja kulutukselle sama maksu, tasevastaavan tuotantosuunnitelmien ja taseen mittarointi ("liikennevalot"), uudet tasevastaavien sopimuksen ja reservitoimittajien ehdot voimaan



Arvio tasepalvelumaksuista yksitasemallissa

- **tasepoikkeaman volyymimaksu 1,15 €/MWh**
 - harmonisoitu maksu Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa
 - tasepoikkeaman volyymimaksu kohdistetaan yksitasemallissa tasevastaavan taseselvitysjakson kokonaistasepoikkeamalle

- **maksukomponentteja tarkastellaan uudelleen 2023 varttitaseen käyttöönottoon**
 - tasepoikkeaman volyymimaksun osalta kohdistus esim. 1. kaikelle tasepoikkeamalle, 2. järjestelmän vastaiselle tasepoikkeamalle, 3. ei tasepoikkeamamaksua?

- **tuotannon ja kulutuksen volyymimaksu**
 - yksi maksu
 - maksu kohdistuu tuotannolle ja kulutukselle kuten nykyiset tuotanto- ja kulutusmaksut

- **arvio tuotannon ja kulutuksen volyymimaksun tasosta**

Nyt

Tuotannolla 0,26 €/MWh

Kulutuksella 0,41 €/MWh

Arvio 1.11.2021 01:00 alkaen:
yhteinen maksu n.0,35 €/MWh

vahvistetaan 9/2021

Tuotannon ja kulutuksen
maksua tarkastetaan
kvartaaleittain

FINGRID

A scenic landscape at sunset. In the foreground, a large, textured tree trunk stands on the left, with tall, golden grasses in front of it. The background features rolling hills and mountains under a bright, golden sky with scattered clouds. The sun is low on the horizon, creating a lens flare effect. The word "Kiitos" is written in white, bold, sans-serif font across the middle of the image.

Kiitos



1.9.2021

Asiakaskysely mFRR reservitoimittajille

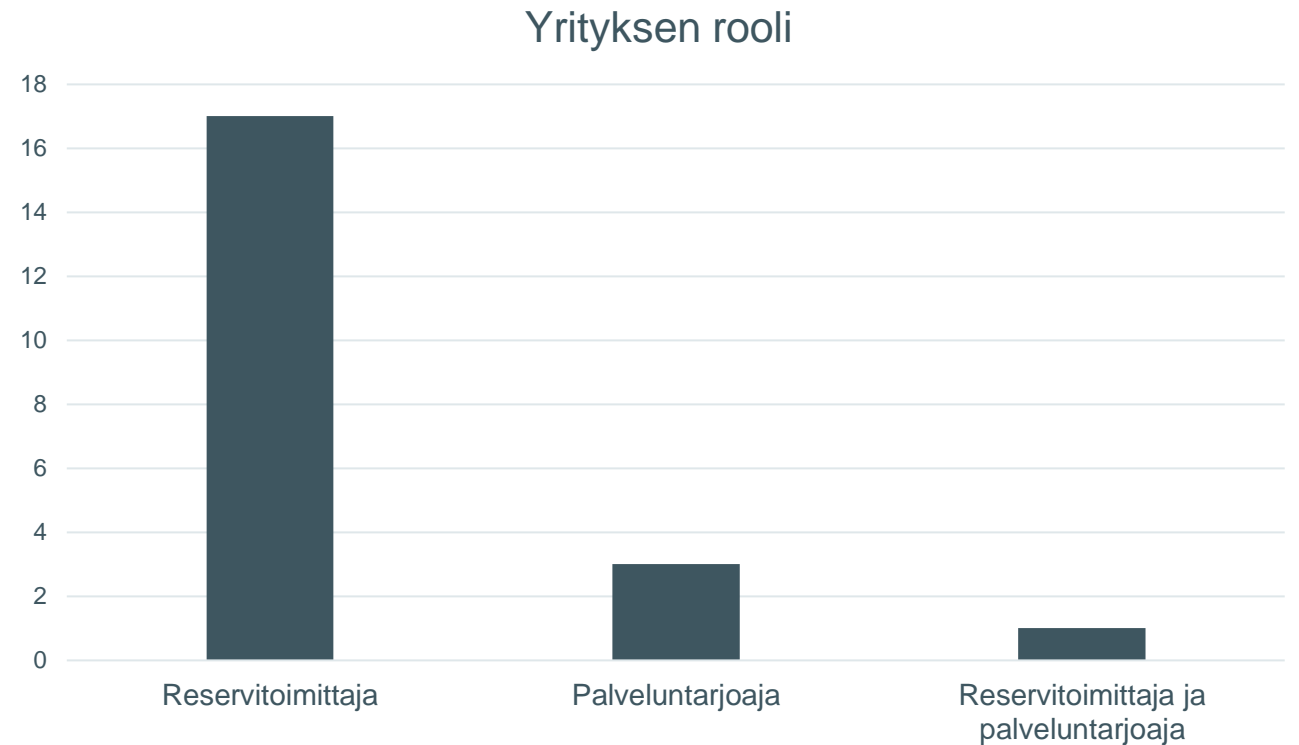
- Vastausten yhteenveto

Karri Mäkelä

FINGRID

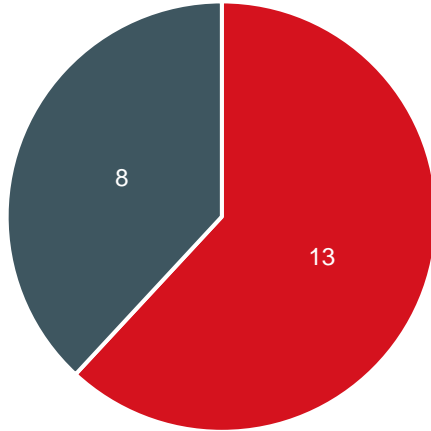
Reservitoimittajien kysely

- Kysely toteutettiin touko-kesäkuussa 2021
- Kysely lähetettiin 33 reservitoimittajalle ja palveluntarjoaja
- Kyselyyn vastasi yli puolet kyselyn saaneista (21)



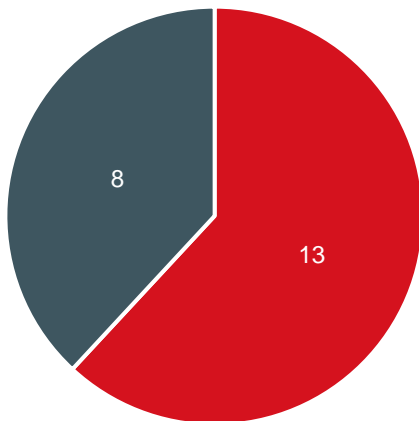
Yleiset kysymykset käyttöönosta

Oletteko tutustuneet pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden julkaisemaan implementointiohjeeseen?



■ Kyllä ■ Ei

Onko tarvittavien muutosten laajuus ja vaikutukset toimintaan selviä?



■ Kyllä ■ Ei

”Perustarjoukset ovat tuttua kauraa, mutta lähes kaikki muut tarjoustyypit ovat uutta.”

”Koko tasehallinnan toteutus mietinnässä ja 15 min tasejakson vaikutus tarjoushalukkuuteen. Aloitettu selvittely ECP verkon toteutusmahdollisuudesta”

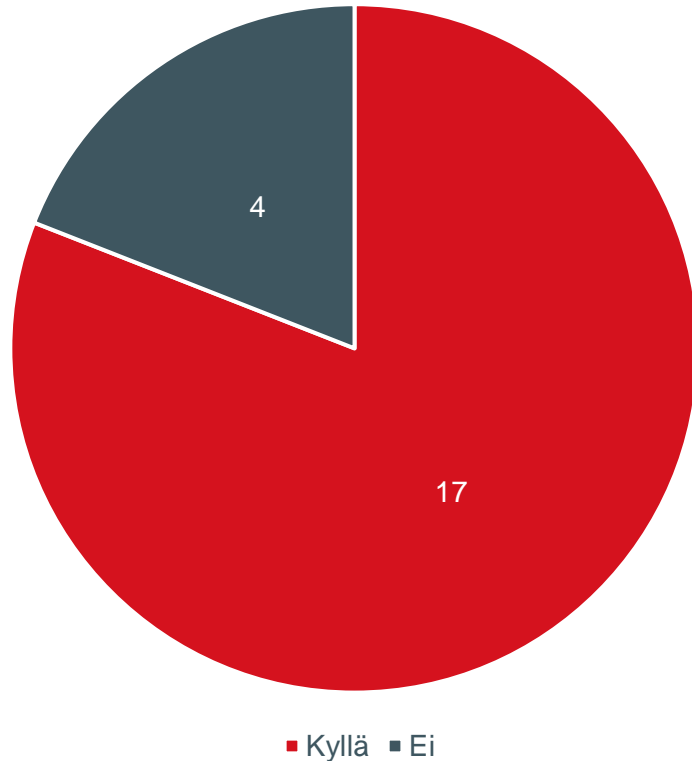
”En ole perehtynyt aiheeseen, joten asia ei ole minulle selvä. Käsittääkseni meidän yhteistyökumppanilla on vaikutukset ja tarvittavat muutokset selvillä.”

”Kaikkia asioita ei olla ehditty käydä läpi, mitä muutoksia tarvitaan ICT-järjestelmiin.”

”Asiaa on käsitelty yleisellä tasolla, mutta tarkempi suunnittelu aloitetaan näillä näkymin 16.6.2021 webinaarin jälkeen. Aiemmistä vastaavista hankkeista olemme oppineet, että liian aikainenkin valmistautuminen lisää riskiä, erityisesti turhan työn osalta, sillä usein tulee muutoksia spekseihin jne.”

Yleiset kysymykset käyttöönnotosta

Oletteko saaneet mielestänne tarpeeksi tietoa tulossa olevista muutoksista ja niiden aikataulusta?



Mihin kaipaisitte lisätietoa?

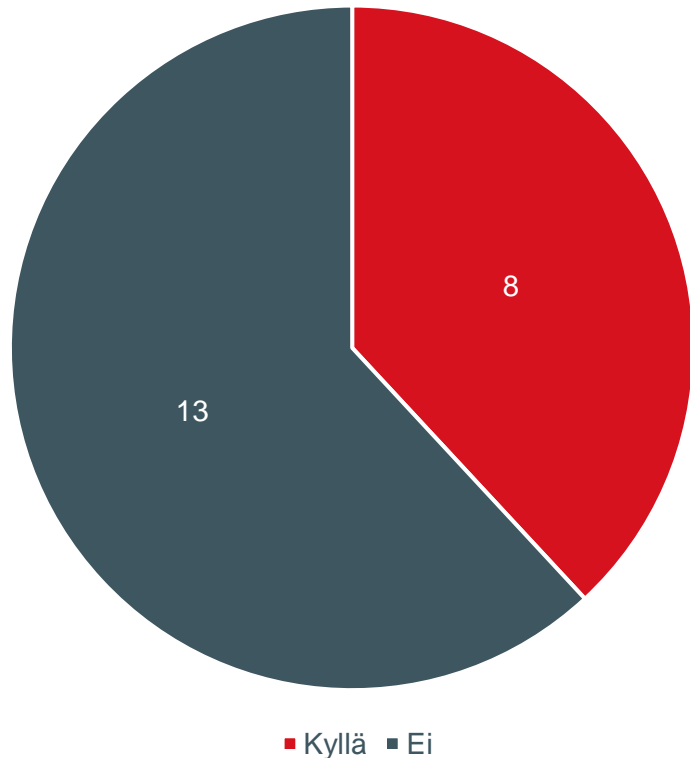
”Sähköinen aktivointi”

”Mitkä ovat käytännössä tarvittavat muutokset.”

”Yksityiskohtaisempaa ja paikkansapitävää teknistä informaatiota olisi hyvä saada riittävästi etukäteen.”

Yleiset kysymykset käyttöönotosta

Oletteko jo aloittaneet tarvittavien muutosten tekemisen?



Milloin olette suunnitelleet aloittavanne?

"Kun 1-tasemalliuudistus saadaan vietyä maaliin."

"Olemme selvittelyn aloitusvaiheessa. Ja halu voisi olla jatkaa säätö markkinalla 1.1.2022 jälkeen"

"Yhteistyökumppanimme valmistelelee muutoksia aktivoinnin suhteen."

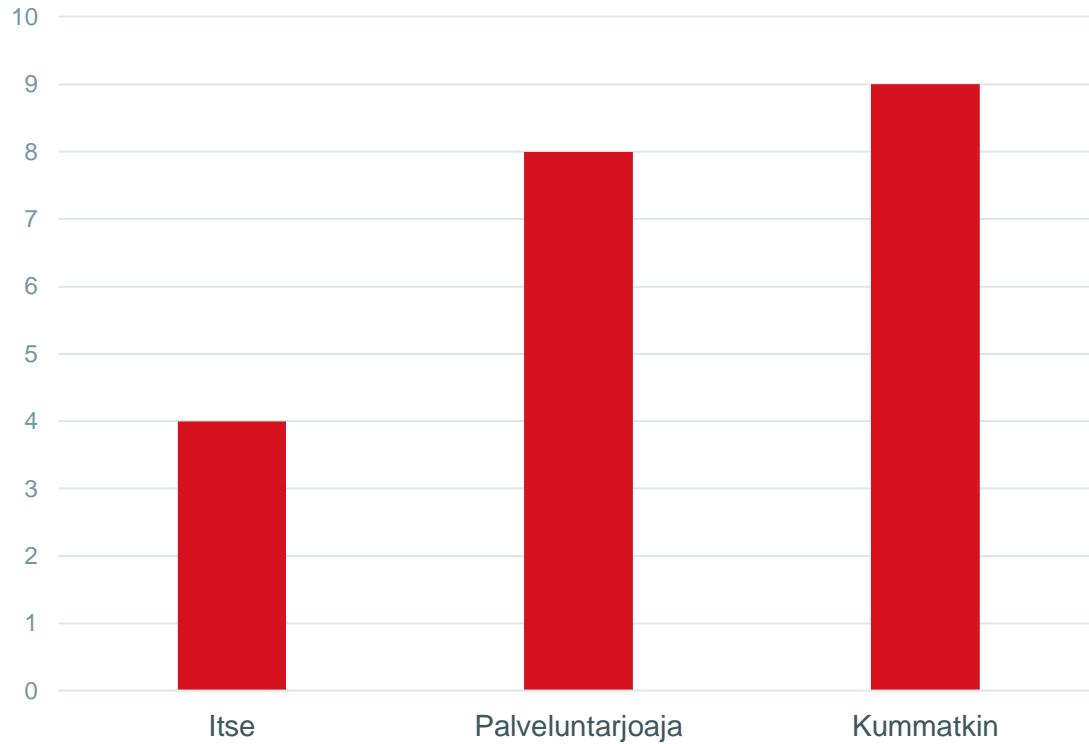
"Meidän palveluntarjoaja on jo aloittanut muutosten tekemisen, mutta meillä siis tilanteen kartoitus on kesken ja sen myötä tarvittavien muutosten tekeminen aloittamatta."

"Q1/2022."

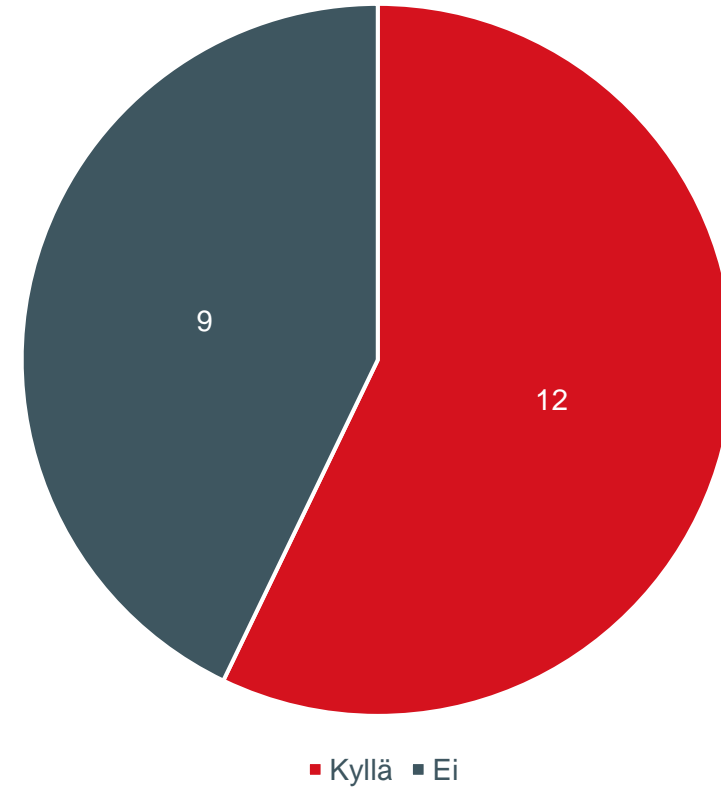
"Syksyllä 2021"

"16.6. webinaarin jälkeen."

Teettekö muutokset itse vai käytättekö palveluntarjoajaa?

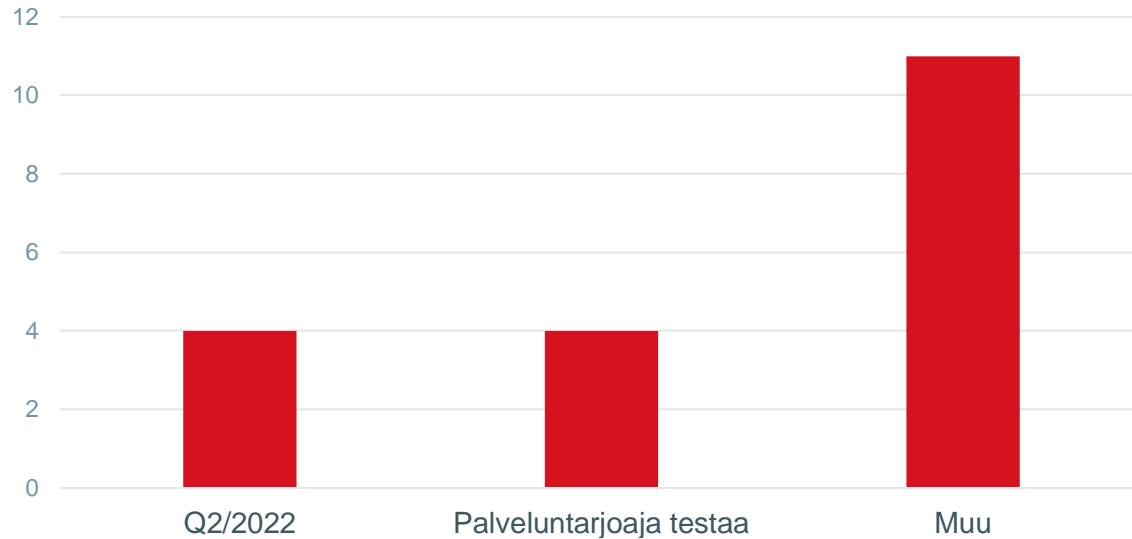


Onko ECP teille tuttu?



15 minuutin aktivointi

Milloin teillä on valmius testata aktivointia 15 minuutin välein?



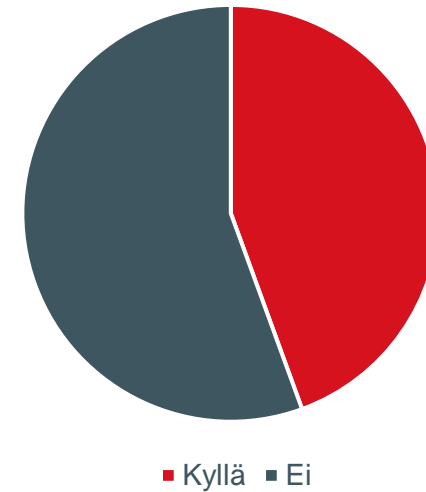
Muu:

Kun ECP valmis

En tiedä.

Syksyllä 2021... - Keväällä 2022

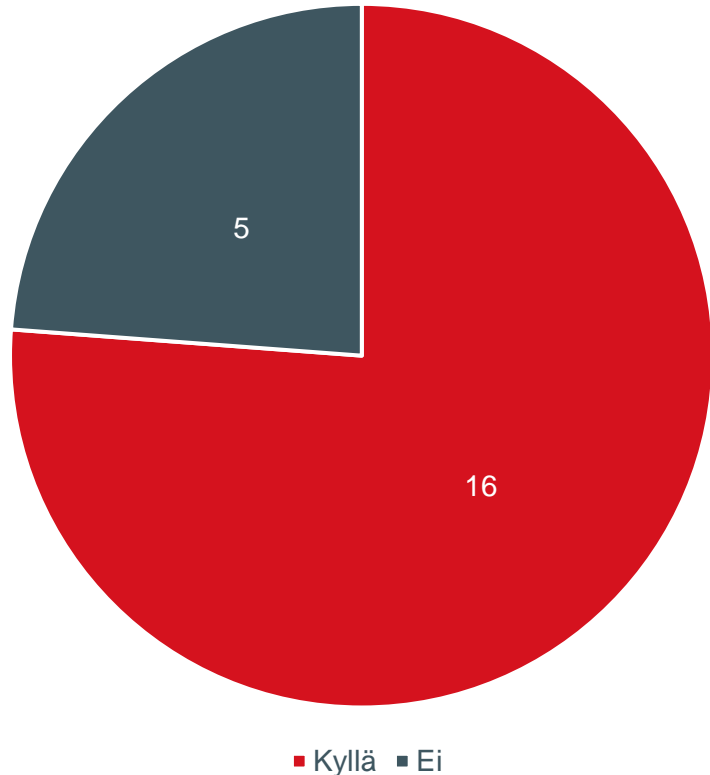
Onko teillä tarvetta saada tarjousten aktivointi myös 15 minuutin välein nykyisen aktivointiprosessin rinnalla ennen mFRR energiamarkkinan automaattista käyttöjaksoa (Q4/2022)?



”Lyhyt rinnakkaisajojakso olisi suotavaa, että saadaan kaikki toimet testattua käytännössä.”

Tuotannon ja kulutuksen suunnittelu

Onko teillä mahdollisuutta suunnitella säätökykyä 15 minuutin jaksoilla säätötarjousten jättämistä varten?



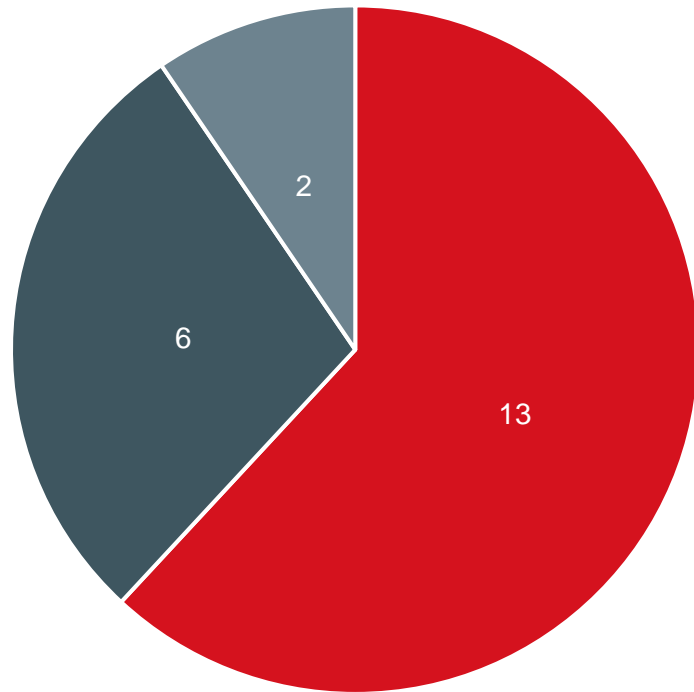
”Lähtökohtaisesti pystytään jättämään tarjouksia 15 minuutin resoluutiassa, mutta kaikki tuotantolaitokset eivät pysty säätämään vaaditussa ajassa tai säätömäärät ovat vähäisiä.”

”Tarjoukset voitaneen jättää 15 minuutin resoluutiolla, mutta tällä tiedolla ei vaikuta merkittävästi säätötarjousten suunnitteluun (eli ainakin aluksi nykyinen tunnin tarjous puretaan 15 min tarjouksiin).”

”Osalle reserveistä 15 minuutin aktivointiaika on liian lyhyt, joten jätettävien säätötarjouksien energiamäärä tulee pieneneään.”

Tuotannon ja kulutuksen suunnittelu

Mahdollistaako suunnittelujärjestelmänne tuotannon ja kulutuksen suunnittelun 15 minuutin tai sitä tarkemmalla tasolla?



■ Kyllä ■ Ei ■ En osaa sanoa

”Järjestelmät kykenevät; laitokset eivät välttämättä.”

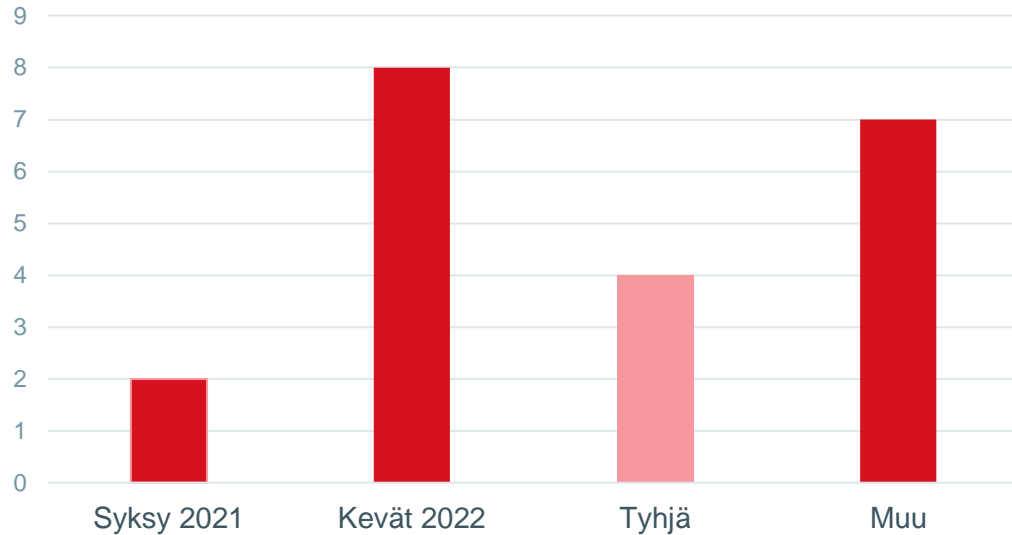
”Tällä hetkellä käytössä 10 min ja 1h resoluutio energiahallintajärjestelmässä mutta muutos 15 min resoluutioon tehdään syksyyn 2022 mennessä”

”Mahdollistaa, mutta vaatii tiettyjä muutoksia ennen sitä”

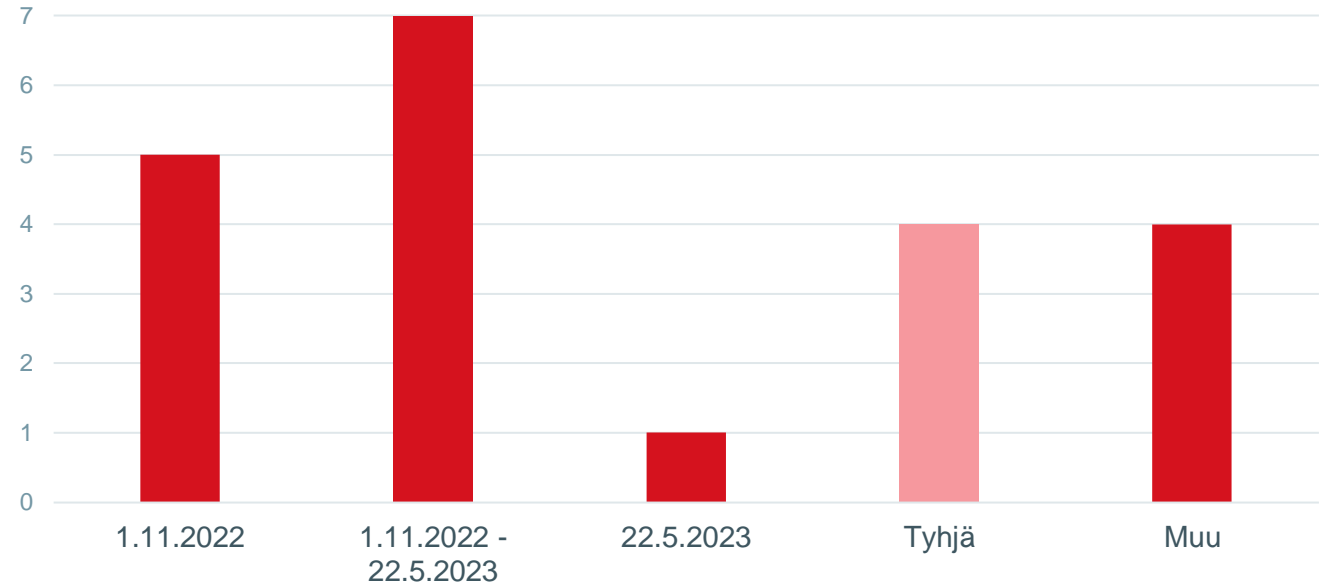
”Ei vielä mutta sitten kun on sen aika”

Säätötarjoukset testi- ja tuotantojärjestelmään

Milloin teillä on valmius toimittaa 15 minuutin säätötarjouksia Fingridille testijärjestelmään?



Milloin teillä on valmius toimittaa 15 minuutin säätötarjouksia Fingridille tuotantojärjestelmään?



Muu:

"Ehkä 2022 syksy"

"Viimeistään kesä/syksy 2022"

"Viimeistään loppuvuodesta 2021"

"ei tietoa"

"Palveluntarjoaja ei ole vahvistanut aikataulua"

Mitä ajatuksia tulokset herättää?

Yhteenvedoa keskustelun pohjaksi

- Suurin osa on tutustunut ohjeistukseen ja koki saaneensa tarpeeksi tietoa muutoksista.
- Puolilla vastaajista oli vielä muutosten kartoitustyö meneillään. Muutosten aloitusaika näytti olevan monilla tämän vuoden syksy
- 15 min tarjousten ja aktivointien testausvalmius keväällä 2022.
- Yli puolet vastaajista ilmoittivat voivansa suunnitella jo nyt tuotantoa ja kulutusta varttiasolla
- Puolet vastaajista haluaisi 15 min aktivointeja jo nykyisen aktivointitavan rinnalla. Tämän toteutus täytyy vielä suunnitella

Seurantaa jatketaan. Lisää tietoa tullaan jakamaan dokumenttipäivityksinä ja infotilaisuuksissa sekä kahdenvälisissä keskusteluissa



1.9.2021

Meri Viikari

Varttitaseen ajankohtaiset ja vaihtoehtoinen käyttöönotto

Tasehallintahankkeen referenssiryhmän kokous
31.8.2021

FINGRID



Varttitaseen ajankohtaiset

- Asetus sähkötoimitusten selvityksestä ja mittauksesta annettu valtioneuvoston käsittelyssä 12.8.2021.
- Asetus astuu voimaan 1.11.2021.
- <https://tem.fi/-/asetus-sahkontoimitusten-selvityksessa-kohti-varttimittausta-asiakkaiden-saama-palvelu-paranee-ja-myyjan-vaihtoyksinkertaistuu>
- Asetuksessa säädetään
 - Taseselvitysjakso 15 minuuttia 22.5.2023
 - Energiamittauksen vaiheittainen siirtyminen 15 minuutin resoluutioon
 - Energiamittauksen varttisiirtymisen suunnitelman tekeminen
- Varttitaseen ajankohtaiswebinaari 24.9. klo. 10.00



Varttitasee vaihtoehtoinen käyttöönotto

FINGRID

Vaihtoehtoisen käyttöönoton suunnittelu

- Energiaviraston 16.3.2021 antaman poikkeuspäätöksen **mukaisesti Fingridin tulee varmistaa varttitaseen kansallinen käyttöönotto** ja aloittaa varautuminen yhdessä sidosryhmien kanssa tilanteeseen [vaihtoehtoiseen käyttöönottoon], jossa yhteispohjoismainen toteutusaikataulu ei etene suunnitellusti.
- Tasehallintahankkeen referenssiryhmässä 20.5. ja sähkömarkkinatoimikunnassa 9.6. keskusteltiin Fingridin alustavista ajatuksista pohjoismaisiin riskeihin varautumisesta.
- Sidosryhmiltä saatua palautetta alustaviin ajatuksiin:
 - Huolta herätti mahdollisen **kansallisen 15 minuutin päivänsisäisten markkinoiden riittävä likviditeetti**
 - Nähtiin tärkeäksi, että mahdollisilla yhteispohjoismaisilla viivästyksillä **ei ole vaikutusta energiamittauksen tai Datahubin varttisiirtymiin**
 - Toivottiin vaihtoehtoisen käyttöönoton **vaikutuksien arviointia**
 - Ehdotettiin **mahdollisimman yksinkertaista** vaihtoehtoista toteutusta
 - Pidettiin tärkeänä, että **markkinatoimijat ovat mukana** vaihtoehtoisen käyttöönoton suunnittelussa
- Saadun palautteen perusteella **Fingrid on päivittänyt ehdotettua vaihtoehtoisen käyttöönoton mallia**, sekä käynyt kahdenvälisiä **keskusteluja erityyppisten markkinatoimijoiden kanssa vaihtoehtoisen käyttöönoton vaikutusten arvioimiseksi.**

Varttitaseen vaihtoehtoinen käyttöönotto ehdotetuilla muutoksilla

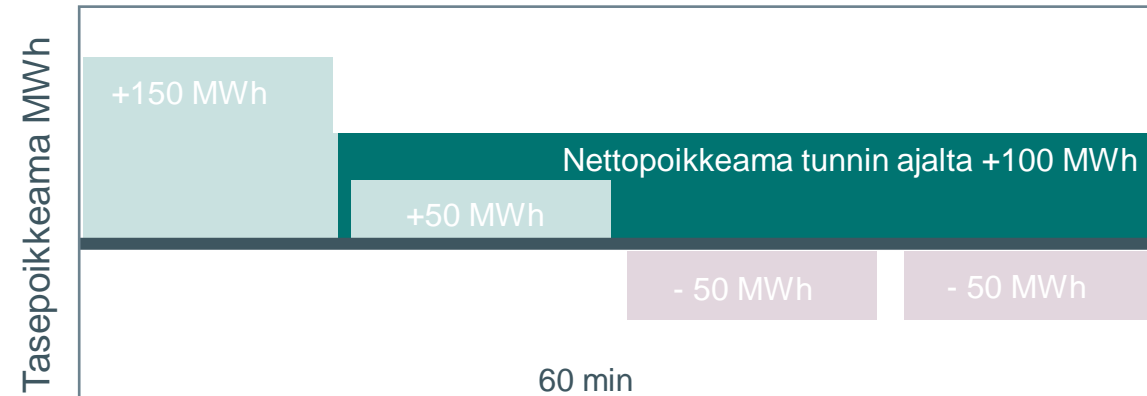
- jos 15 min mFRR eam viivästyy ja/tai yhteispohjoismainen aikataulu ei ole mahdollinen

Varttitaseprojektin toteutuksen osa-alueet	Varttitaseen suunniteltu käyttöönotto 22.5.2023 kaikissa pohjoismaissa	Vaihtoehtoinen käyttöönotto
eSett taseselvitys 15 min	eSettin taseselvitysjärjestelmä siirtyy 15 minuutin taseselvitysjaksoon. eSett vastaanottaa ja raportoii 15 minuutin dataa	Selvitetään eSettin mahdollisuutta mahdollistaa pohjoismaiden eriaikainen siirtyminen 15 minuutin taseselvitykseen. Tasepoikkeaman hinta olisi tunnin jokaisella vartilla sama. Mahdollinen tasepoikkeaman volyymimaksu kohdistuisi tunnin nettopoikkeamaan.
Datahub taseselvitys 15 min	Datahub toteuttaa jakeluverkkojen taseselvityksen 15 minuutin resoluutiolla ja aloittaa 15 minuutin taseselvitystietojen raportoinnin eSettille 22.5.2023.	Datahub toteuttaa jakeluverkkojen taseselvityksen 15 minuutin resoluutiolla ja aloittaa 15 minuutin taseselvitystietojen raportoinnin eSettille 22.5.2023.
Energiamittaus 15 min	Energiamittauksessa ja mittausten raportoinnissa siirrytään 15 minuutin resoluution asetuksissa määriteltyjen siirtymäsäännösten mukaisesti.	Energiamittauksessa ja mittausten raportoinnissa siirrytään 15 minuutin resoluution asetuksissa määriteltyjen siirtymäsäännösten mukaisesti.
Päivänsisäinen markkina 15 min	Pohjoismaissa siirrytään 15 minuutin kaupankäyntijaksoon päivänsisäisillä markkinoilla 22.5.2023.	Sähköpörssit voisivat tarjota 15 minuutin tuotteita päivänsisäisillä markkinoilla Suomen tarjousalueella.
mFRR energiamarkkina 15 min	Pohjoismaissa siirrytään 15 minuutin kaupankäyntijaksoon mFRR energiamarkkinoilla ja säätösähkön hinta määräytyy 15 minuutin perusteella.	Pohjoismaissa siirrytään 15 minuutin kaupankäyntijaksoon tai pysytään 60 minuutin kaupankäyntijaksossa mFRR energiamarkkinoilla, mutta säätösähkön hinta määräytyy 60 minuutin perusteella.

Fingridin ehdotus tasepoikkeaman kustannusten muodostumisesta varttitaseen vaihtoehtoisen käyttöönoton aikana (väliaikainen malli)

Taseselvitysjakso 60 min, yksitasemalli

Tasepoikkeaman hinta 50 €/MWh (esimerkkihinta)



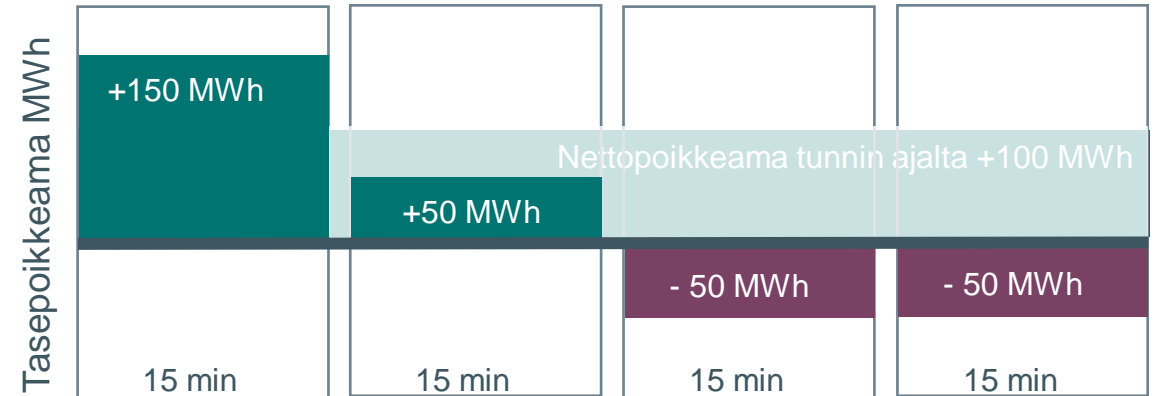
Tasepoikkeaman kustannukset

$$+100 \text{ MWh} \times 50 \text{ €/MWh} = +5000 \text{ €}$$

$$5000 \text{ €}$$

Taseselvitysjakso 15 min, vaihtoehtoinen käyttöönotto

Ehdotus: Tasepoikkeaman hinta olisi sama (50 €/MWh) tunnin jokaisella vartilla



Tasepoikkeaman kustannukset tunnin ajalta

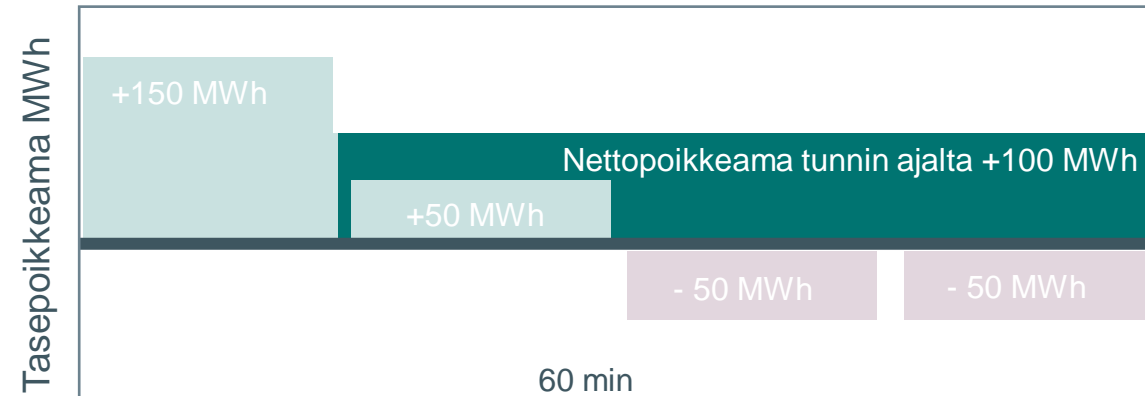
$$\begin{aligned}
 +150 \text{ MWh} \times 50 \text{ €/MWh} &= +7500 \text{ €} \\
 +50 \text{ MWh} \times 50 \text{ €/MWh} &= +2500 \text{ €} \\
 -50 \text{ MWh} \times 50 \text{ €/MWh} &= -2500 \text{ €} \\
 -50 \text{ MWh} \times 50 \text{ €/MWh} &= -2500 \text{ €}
 \end{aligned}$$

$$5000 \text{ €}$$

Fingridin ehdotus mahdollisen tasepoikkeaman volyymimaksun kustannusten muodostumisesta varttitaseen vaihtoehtoisen käyttöönoton aikana (väliaikainen malli)

Taseselvitysjakso 60 min, yksitasemalli

Tasepoikkeaman volyymimaksu 1,15 €/MWh

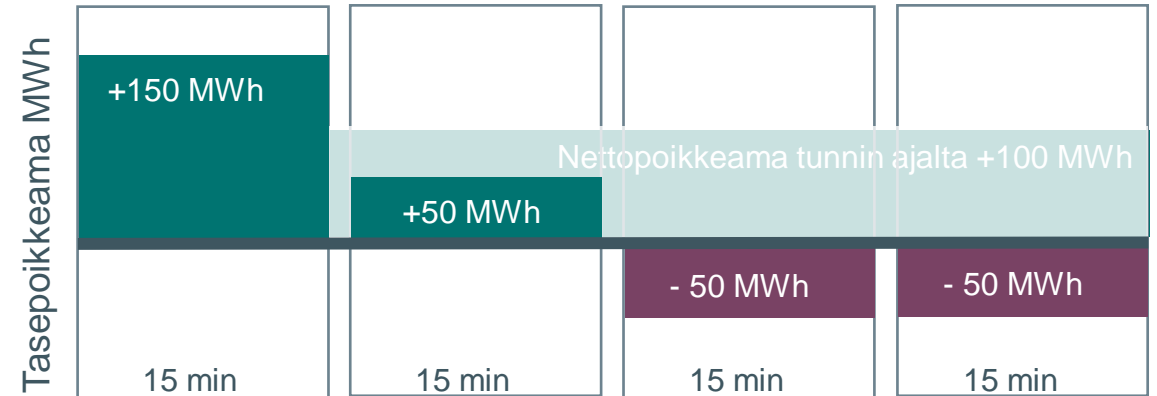


Tasepoikkeaman volyymimaksu

$$100 \text{ MWh} \times 1,15 \text{ €/MWh} = 115 \text{ €}$$

Taseselvitysjakso 15 min, vaihtoehtoinen käyttöönotto

Ehdotus: Tasepoikkeaman volyymimaksu kohdistuisi tunnin nettopoikkeamaan



Tasepoikkeaman volyymimaksu tunnin ajalta

$$(+150 \text{ MWh} + 50 \text{ MWh} - 50 \text{ MWh} - 50 \text{ MWh}) \times 1,15 \text{ €/MWh} = 115 \text{ €}$$

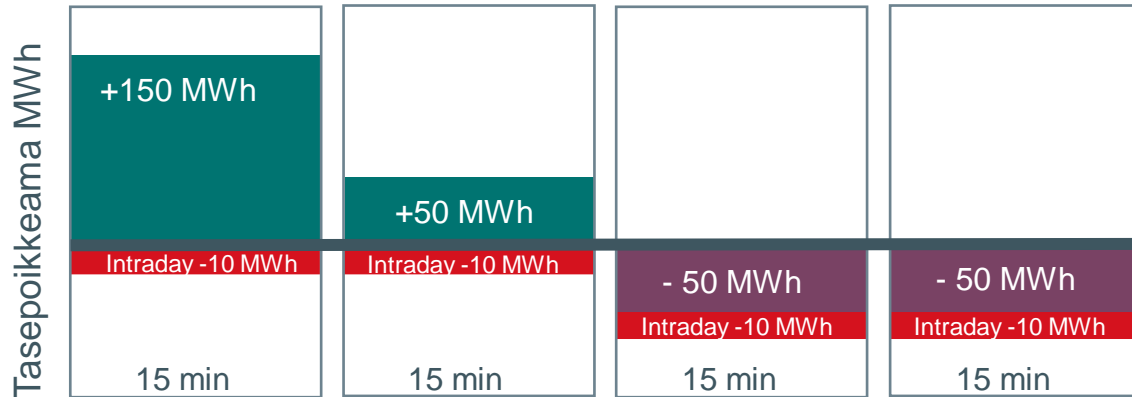
Nettopoikkeama tunnin ajalta 100MWh

Esimerkki päivänsisäisten –kauppojen vaikutuksesta tasepoikkeaman kustannuksiin 60 min ja 15 min markkina-aikayksiköllä

Taseselvitysjakso 15 min, Päivänsisäiset markkinat 60 min

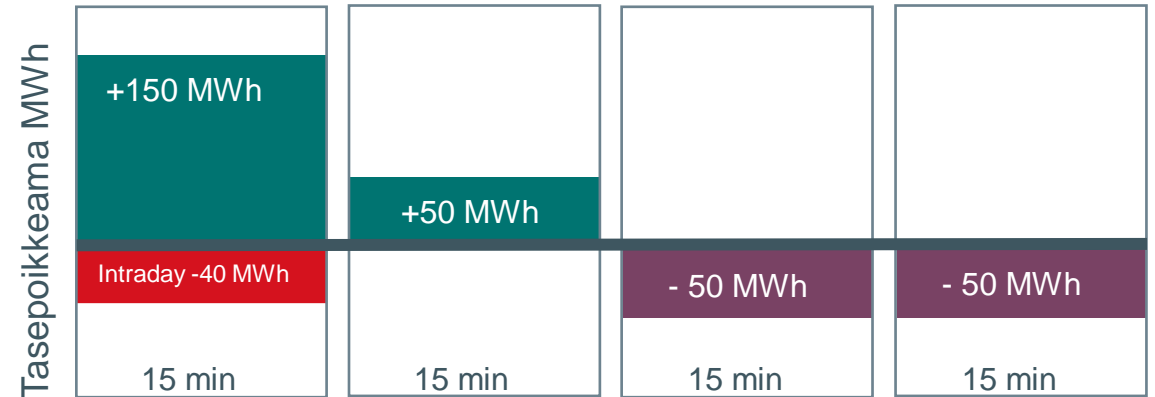
Esimerkki 1: Päivänsisäiset kaupat -40 MWh/60 min

Kaupat pilkotaan tasaisesti tunnin jokaiselle vartille = -10 MWh/15min



Taseselvitysjakso 15 min, Päivänsisäiset markkinat 15 min

Esimerkki 2: Päivänsisäiset kaupat -40 MWh / tunnin ensimmäinen 15 min



Tasepoikkeaman kustannukset tunnin ajalta

$$\begin{aligned}
 & (+150 \text{ MWh} - 10 \text{ MWh}) \times 50 \text{ €/MWh} && = +7000 \text{ €} \\
 & (+50 \text{ MWh} - 10 \text{ MWh}) \times 50 \text{ €/MWh} && = +2000 \text{ €} \\
 & (-50 \text{ MWh} - 10 \text{ MWh}) \times 50 \text{ €/MWh} && = -3000 \text{ €} \\
 & (-50 \text{ MWh} - 10 \text{ MWh}) \times 50 \text{ €/MWh} && = -3000 \text{ €} \\
 \hline
 & && \mathbf{3000 \text{ €}}
 \end{aligned}$$

Tasepoikkeaman kustannukset tunnin ajalta

$$\begin{aligned}
 & (+150 \text{ MWh} - 40 \text{ MWh}) \times 50 \text{ €/MWh} && = +5500 \text{ €} \\
 & +50 \text{ MWh} \times 50 \text{ €/MWh} && = +2500 \text{ €} \\
 & -50 \text{ MWh} \times 50 \text{ €/MWh} && = -2500 \text{ €} \\
 & -50 \text{ MWh} \times 50 \text{ €/MWh} && = -2500 \text{ €} \\
 \hline
 & && \mathbf{3000 \text{ €}}
 \end{aligned}$$

=

Vaihtoehtoisen käyttöönoton vaikutukset markkinaosapuoliin – keskustelujen yhteenveto

- Päivitetty vaihtoehtoisen käyttöönoton malli koettiin **pääsääntöisesti riskittömäksi ja toteutuskelpoiseksi. Suuria lisäkustannuksia tai merkittäviä haittavaikutuksia ei tunnistettu.**
 - Jonkin verran lisäkustannuksia voi tulla sellaisille toimijoille, joilla on toimintaa Suomen lisäksi muissa Pohjoismaissa
 - Jonkin verran lisäkustannuksia voi tulla kansallisten 15 minuutin päivänsisäisten markkinoiden tuotteiden integraatorajapinnoista, jos tuotteet jäävät väliaikaisiksi.
 - Jonkin verran kustannuksia tulee varttiin päivitettyjen tietojärjestelmien ylläpidosta, jos tietojärjestelmämuutoksia toteutetaan tavallaan etupainotteisesti ennen kuin tasepoikkeaman hinta ja markkinatkin ovat vartissa ja varttitasekokonaisuuden kaikki hyödyt realisoituvat
- **15 minuutin päivänsisäiset markkinat eivät olisi enää vaihtoehtoisen käyttöönoton toimivuuden kannalta välttämättömät.** Osa kuitenkin kannatti kansallisten 15 minuutin päivänsisäisten markkinoiden käyttöönottoa, koska se mahdollistaisi totuttelun 15 minuutin kaupankäyntijaksoon ja varttimaailmaan. Toisille mahdollisten kansallisten 15 minuutin päivänsisäisten markkinoiden toteutuksen yksityiskohdat (kuten tuotekoodit) olivat merkityksellisiä, ja osa koki, että kansallisten 15 minuutin päivänsisäisten markkinoiden lisäarvo olisi vaihtoehtoisessa käyttöönotossa marginaalinen.
- **Mittareiden ja tietojärjestelmien päivittäminen varttikyvykkäiksi on aloitettava hyvissä ajoin ennen varttitaseeseen siirtymistä.** Kun muutostyöt on aloitettu, **mahdollinen viivästyminen varttitaseen käyttöönotossa aiheuttaisi riskejä, lisätyötä ja lisäkustannuksia**, koska jo toteutetut varttimuutokset jouduttaisiin purkamaan. **Tällöin vaihtoehtoinen käyttöönotto nähtiin paremmaksi vaihtoehdoksi.** Takaraja, jolloin muutostyöt on aloitettu ja jonka jälkeen tieto viivästyisestä aiheuttaa kustannuksia vaihtelee eri toimijoilla (Q1/2022 – Q4/2022).

Riskeistä ja mahdollisista viiveistä kerrottava mahdollisimman ajoissa.
Viimehetken viiveistä tulee haittoja ja kustannuksia.

Ei ole suurta väliä, että tehdäänkö kerralla vai paloissa.

Jos varttiin ollaan menossa joka tapauksessa, niin miksei sitten tässä vaiheessa?

Pidetään tärkeänä, että säätösähkömarkkina pysyy aidosti pohjoismaisena

Vaikka viivästyminen olisi tunnin tai kaksi vuotta, niin kustannukset viiveestä olisi samat. Kauhuskenaariossa viivästyy monta kertaa.

Toiveena on, että Pohjoismaat siirtyy varttiin samanaikaisesti!



Kiitos!

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

FI-00620 Helsinki

P.O.Box 530

FI-00101 Helsinki, Finland

Tel. +358 30 395 5000

Fax. +358 30 395 5196

www.fingrid.fi

FINGRID

An aerial photograph of a dense forest with a network of power lines and towers stretching across it. The text is overlaid in the center.

MARI:n ja PICASSO:n derogaatioprosessi

FINGRID



31.8.2021

Anders Lundberg

MARI & PICASSO derogaatio

Tasehallintahankkeen referenssiryhmä 31.8.2021

FINGRID

Derogaatio – lainsäädännön vaatimukset

- ACER päätöksen mukaan: MARI & PICASSO liityntä **24.7.2022**
- Artiklan 62(2)(a) mukaisesti MARI & PICASSO liittymän määräaikaan voidaan pyytää poikkeusta
- Poikkeusta voidaan pyytää korkeintaan 2 vuodeksi (**24.7.2024 saakka**)
- Poikkeusta voidaan pyytää vain kerran
- Poikkeusta on pyydettävä kirjallisesti NRA:ta viimeistään 6 kk ennen säännöksen soveltamisen alkamisajankohtaa, johon poikkeusta pyydetään (**viimeistään 24.1.2022**)
- Erilliset poikkeuspyynnöt MARI:lle ja PICASSO:lle

Muuta:

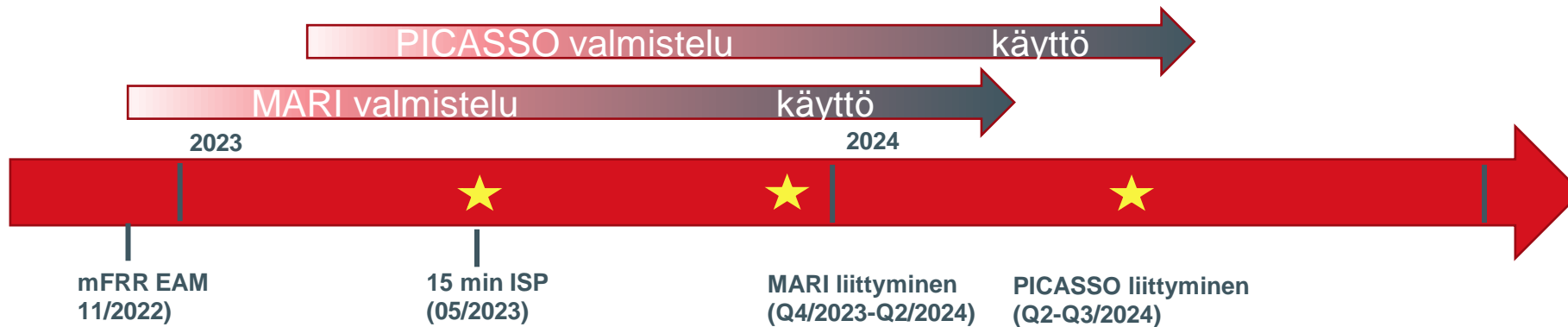
- Fingrid tekee poikkeuspyynnöt suomeksi sekä järjestää julkisen kuulemisen ennen poikkeuspyynnön toimittamista. Kuuleminen suunniteltu lokakuussa.
- Tavoitteena toimittaa poikkeuspyyntö saimaikaisesti muiden pohjoismaisten TSOiden kanssa.

Alustava suunnitelma MARIn ja PICASSO:n käyttöönotolle

- Liityntä 15 min ISP:n jälkeen (22.5.2023 jälkeen) ja viimeistään 24.7.2024 (ei tarkkaa päivämäärää liittymiselle)
- MARI ja PICASSO liityntöjen väli esim. 2 – 4 kk
- MARI liityntä ennen PICASSOa:
 - HVDC-yhteyksiä Nordic alueelta voidaan hyödyntää tehokkaammin MARI:lla alkuvaiheessa
 - PICASSO:n edellyttämä muutos ACE malliin (ja LFC per tarjousalue) valmistuu MARI muutosten jälkeen
 - Alkuvaiheessa aFRR energiamarkkinalla PICASSOlla pohjoismainen tarjonta on vallitseva. aFRR energiamarkkinalle tarjottavaa HVDC yhteyksien siirtokapasiteettia suunnitellaan lisättävän asteittain teknisten reunaehtojen puitteissa

Alustava suunnitelma MARIn ja PICASSO:n käyttöönotolle

- Suomen liittymisajankohdan eurooppalaisille markkinapaikoille riippuu muiden Pohjoismaiden (vähintään Ruotsi) aikataulusta.
- Suomen liittyminen ei ole markkinanäkökulmasta perusteltu jos ei ole yhteyksiä Keski-Eurooppaan. Jos liitytään ainoana Pohjoismaana menetettäisiin pohjoismaisen markkinan hyödyt. Tällöin Suomea tulisi ajaa myös erillisenä alueena tasehallinnan osalta.





Kiitos!

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

FI-00620 Helsinki

P.O.Box 530

FI-00101 Helsinki, Finland

Tel. +358 30 395 5000

Fax. +358 30 395 5196

www.fingrid.fi

FINGRID

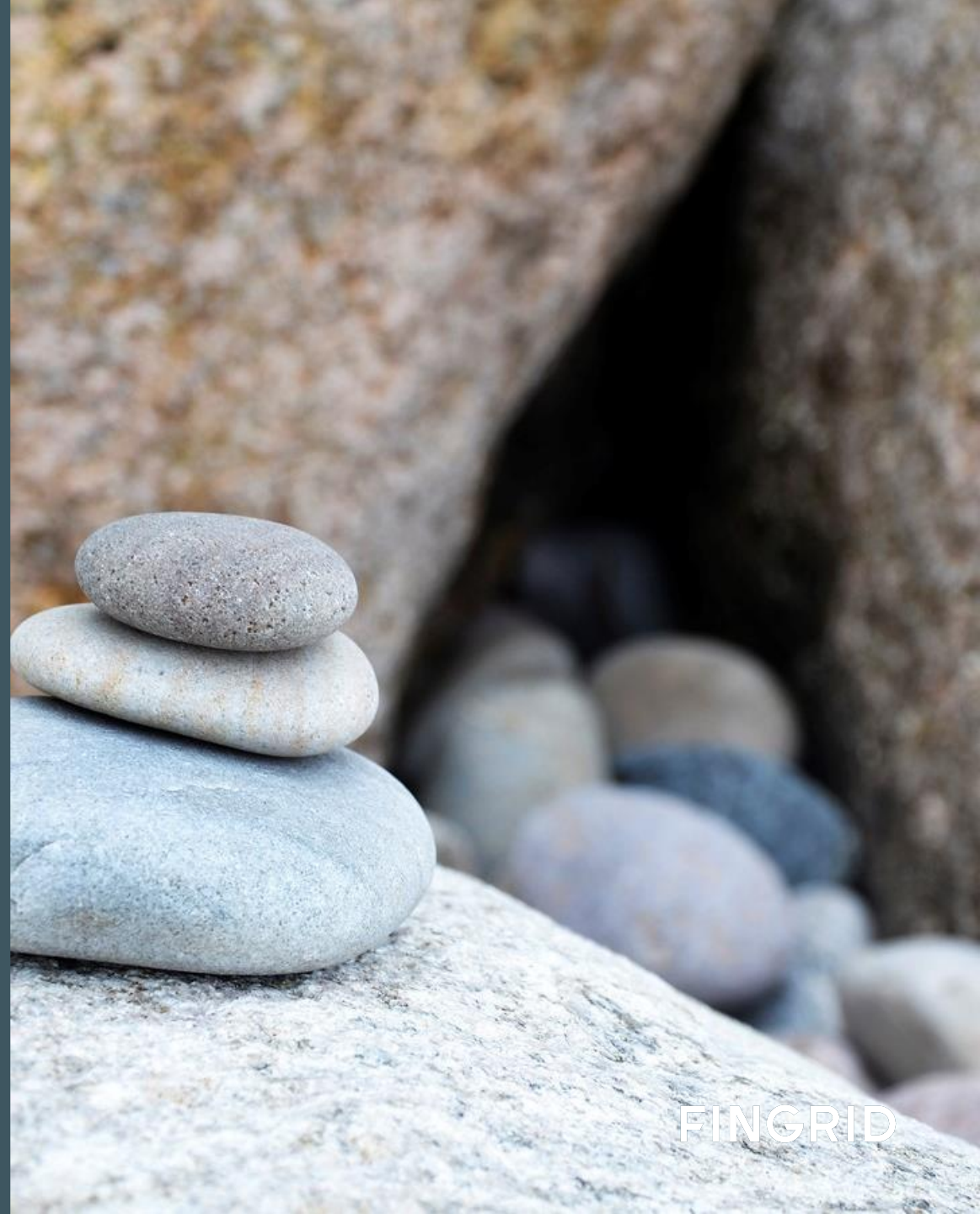
An aerial photograph of a dense forest with a tall power line tower in the center. The tower is a lattice structure with several power lines extending from it. The forest is lush green, and the sky is clear. The text "Muut ajankohtaiset asiat" is overlaid in white, bold font across the middle of the image.

Muut ajankohtaiset asiat

FINGRID

Muut ajankohtaiset asiat

- Ehdotus tasesähkön yhteiseurooppalaisen hintakaton kohtuullistamisesta
- aFRR CM: Markkina-alustan testaus yhdessä reservitoimittajien kanssa





1.9.2021

Petteri Pakalén

Ehdotus tasesähkön yhteiseurooppalaisen hintakaton kohtuullistamisesta

FINGRID

Muutosehdotus ACERin päätettävänä helmikuun loppuun asti

- Energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyövirasto ACER julkisti päätöksen tasehallintaa koskevien suuntaviivojen (EBGL) mukaisesta tasesähkön hinnoittelumenetelmistä tammikuussa 2020
 - Menetelmän mukaan reservimarkkinoiden säätötarjousten tekniseksi hintakatoksi tulee asettaa +/-99,999€/MWh
- Hintakaton taso herätti toimialan ja kantaverkkoyhtiöiden huolen tasesähkötalouteen liittyvän riskin kasvusta
 - Keväällä 2021 ENTSO-E valmisteli muutosehdotuksen ACERin päätöksen mukaisen hintakaton kohtuullistamisesta
- Muutosehdotus oli julkisessa kuulemisessa kesällä ja myös ACER esitti alustavat näkemyksensä (shadow opinion)
 - Esitetyt näkemykset otettiin huomioon, minkä jälkeen muokattu muutosehdotus lähetettiin ACERille perjantaina 27.8.
- Muutosehdotus lyhykäisyydessään:
 - Reservimarkkinoiden säätötarjousten tekniseksi hintakatoksi tulee asettaa +/-15 000€/MWh
 - Kantaverkkoyhtiöt tarkastelevat hintakattoa uudelleen, kun eurooppalaiset reservimarkkinapaikat ovat käytössä
 - Kantaverkkoyhtiöillä raportointivelvoite markkinapaikkojen toiminnasta sisältäen analyysin hintakaton vaikutuksista
 - Hintakattoa muutetaan mikäli ID-markkinan hintakattoa muutetaan

Kiitos!

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

FI-00620 Helsinki

P.O.Box 530

FI-00101 Helsinki, Finland

Tel. +358 30 395 5000

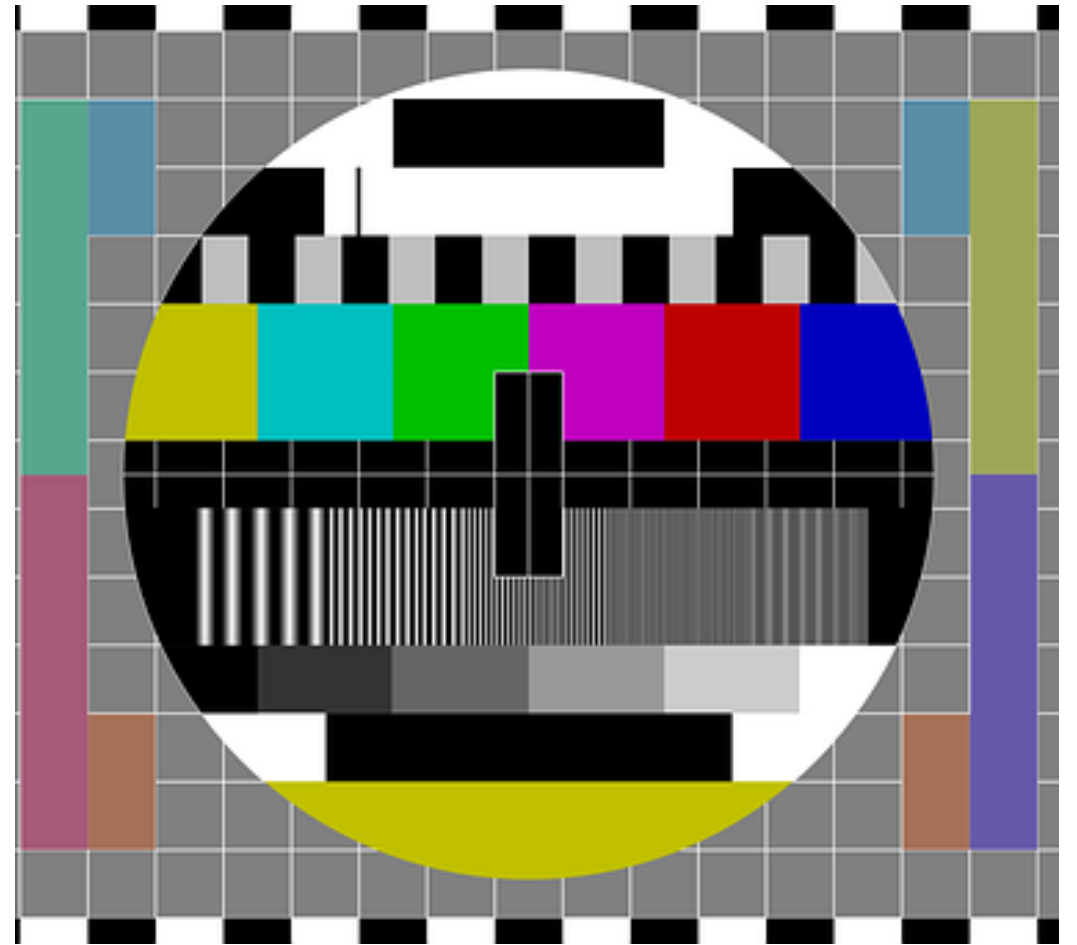
Fax. +358 30 395 5196

www.fingrid.fi

FINGRID

Markkina-alustan testaus yhdessä reservitoimittajien kanssa viikoilla 40 ja 41

- Uuden markkina-alustan käyttöönotto Suomessa vuoden alussa 2022
- Markkinatoimijat testaavat alustaa ja yhteyksiä viikoilla 40 ja 41
- Fingrid on ollut sähköpostilla yhteydessä reservitoimijoihin liittyen testauksiin
- Yhteyshenkilöt Vesa Vänskä ja Antti Hyttinen



FINGRID



Kiitos!

FINGRID