

Sähkömarkkinatoimikunnan kokous 3/2026

Aika 22.9.2026 klo 9:00-12:00

Paikka Fingridin pääkonttori, Nh. Sauna ja Teams

Osallistujat

Oskari Jaakkola	Cactos Oy (puheenjohtaja)
Mikko Kettunen	Avant Power Oy
Antti Alahäivälä (etänä)	Ren-Gas Oy
Tommi Riski	Exilion Management Oy
Jarmo Saari	Sympower Oy
Petri Vihavainen	Kemijoki Oy
Mikko Salminen	Alpiq Finland Oy
Teija Pelkonen	UPM Energy Oy
Katja Koponen	Suur-Savon Sähkö Oy
Juha Hietaoja	Gasum Oy
Antti Rautiainen	Pohjois-Karjalan Sähkö Oy
Mikko Lepistö	SSAB Europe Oy
Heini Ruohosenmaa	Fortum Oyj
Antti Keskinen	Fingrid Oyj
Anette Ryhänen, siht. (sij.)	Fingrid Oyj
Marja Eronen	Fingrid Oyj
Risto Kuusi	Fingrid Oyj
Joonas Muikku	Fingrid Oyj
Laura Ihamäki	Fingrid Oyj
Olli Litmanen	Fingrid Oyj

1 Kokouksen avaus

Puheenjohtaja Oskari Jaakkola avasi kokouksen klo 9:03.

2 Sähkön kulutuksen kasvunäkymä

Risto Kuusi esitteli sähkömarkkinatoimikunnalle sähkön kulutuksen kasvunäkymää Suomessa.

Sähkönkulutus on pitkään pysynyt melko vakaana ja vaihdellut vuosittain. Sähkönkulutuksen kehitys on nyt kuitenkin kääntynyt kasvuun ja kulutuksen arvioidaan kasvavan merkittävästi tulevina vuosina. Ennustetun kulutuksen kasvun taustalla on erityisesti datakeskukset ja sähkökattilat, joista on tehty noin 8GW liittymissopimuksia (tilanne elokuu 2026). Liittymissopimukset sisältävät myös jakeluverkkoon liittyvät hankkeet. On myös huomioitava, että kaikki sovitut hankkeet eivät välttämättä toteudu. Jos kaikki sovitut hankkeet toteutuisivat täysimääräisesti, se tarkoittaisi sähkönkulutuksen noin 40 % kasvupotentiaalia vuoden 2025 sähkönkulutuksen tasosta (85 TWh). Näkymässä esitetyt tehot ovat nimellistehoja. Sähkön kulutuksen kasvupotentiaalin arvioinnissa on huomioitu, että datakeskukset toimivat keskimäärin nimellistehoa alemmalla teholla (40 prosentin kasvupotentiaalia kuvaavassa laskelmassa on käytetty datakeskuksille 65 % käyttöastetta ja sähkökattiloille 30 % käyttöastetta).

Verkkokapasiteetin tarve kasvaa vielä sähkönkulutustakin nopeammin. Verkosta otettua sähkötehoa kasvattavia liittymissopimuksia on tehty yli 12 GW, josta noin 4GW on jo toiminnassa. Suomen sähköjärjestelmän nykyinen huippukulutus on noin 16 GW ja yksi 400 kV johto tuo lisää kapasiteettia noin 1 GW verran.

Esityksen aikana käytiin keskustelua sähkönkulutuksen kasvuun liittyvistä mahdollisuuksista ja haasteista sekä siitä, miten nykyinen sähkömarkkinamalli toimii jatkossa.

Toimikunnassa keskusteltiin Fingridin tekemistä ennusteista ja niiden viestinnästä. Toimikunnan jäsenet toivoivat Fingridiltä entistä suurempaa avoimuutta siitä, miten julkaistut kulutusnäkyvät muodostetaan ja mitä oletuksia laskelmien taustalla käytetään. Nostettiin myös esiin, että viestinnässä tulee olla tarkkana, jotta julkaistusta tiedosta ei synny väärää kuvaa. Keskustelussa pohdittiin erityisesti nimellistehojen, tehoramppien ja energiankulutuksen välistä suhdetta ja sitä, mikä mittari kuvaisi parhaiten tulevaa sähkönkäyttöä vaarantamatta yksittäisten hankkeiden luottamuksellisuutta.

Useat toimikunnan jäsenet pitivät kulutuksen kasvua ja uusia investointeja Suomen kannalta myönteisenä kehityksenä. Samalla korostettiin tarvetta huolehtia sähköjärjestelmän joustavuudesta ja säätökyvystä. Keskustelussa todettiin, että sähkömarkkina ei välttämättä tällä hetkellä tuota riittäviä kannustimia uudelle säädettävälle tuotantokapasiteetille. Toisaalta esitettiin myös näkemyksiä siitä, että markkinoiden tulisi ensisijaisesti ohjata investointeja ja että kulutusjoustossa, ennustamisessa ja optimoinnissa voi olla vielä hyödyntämätöntä potentiaalia.

3 Tasevirhepohjainen aFRR aktivointi ja tasehallintamalli

Joonas Muikku esitteli sähkömarkkinatoimikunnalle aFRR reservituotteeseen tulevaa muutosta tasevirhepohjaiseen aFRR aktivointiin ja sen vaikutuksia tasehallintaan. Muutoksen taustalla ovat eurooppalainen regulaatio ja tarve tasehallinnan tehostamiselle.

Joonas esitteli taustoitukseksi aFRR tuotteen kehityspolkua muutaman vuoden ajalta. Pohjoismainen aFRR kapasiteettimarkkina, joka perustui pro-rata aFRR aktivointeihin, otettiin käyttöön 2022. 2024 otettiin käyttöön kapasiteettimarkkinan rinnalle aFRR energiamarkkina. Euroopan laajuiseen aFRR markkinapaikka PICASSO:on liitettiin kesällä 2025.

Toistaiseksi Pohjois-Euroopan taajuusalueella on ollut käytössä muusta Euroopasta poikkeava tasehallintamalli, jonka aktivointiperusteena on pohjoismaiseen taajuuteen perustuva säätö. Eurooppalaisia TSO:ita veloitetaan laajentamaan ja yhdenmukaistamaan aFRR (ja mFRR)-energiamarkkinoita ja Pohjoismaat siirtyvät aluekohtaiseen tasevirheeseen perustuvaan säätöön. Harmonisoinnin lisäksi malliin siirtyminen tehostaa tasehallintaa. Pohjoismaat ovat edenneet aFRR tuotteen kehityksessä eri tahtiin. Tanskassa otettiin elokuussa 2025 käyttöön ACE-malli, kun taas Ruotsi ja Norja eivät vielä ole liittyneet PICASSO:on. Fingrid selvittää vaihtoehtoja ACE-mallin toteutukselle sekä analysoi sen vaikutuksia tasehallintaan, sähköjärjestelmään ja toimijoihin.

Toimikunnassa kysyttiin, miten Pohjoismaiden eriaikainen siirtymä ACE-malliin vaikuttaa tasehallintaan, johon Joonas vastasi, että tämä aiheuttaa rajoituksia kapasiteettimarkkinalla. Esimerkiksi nykytilassa Tanskasta voidaan viedä aFRR kapasiteettia muihin Pohjoismaihin, mutta muista Pohjoismaista ei voida viedä kapasiteettia Tanskaan. Kapasiteetinvaihto palautuu normaaliksi, kun kaikki Pohjoismaat ovat liittyneet PICASSO:on. Suomesta on historiallisesti viety kapasiteettia merkittävästi suurempi määrä verrattuna tuontiin.

Muutoksen myötä mFRR- ja aFRR-tuotteita aktivoidaan lähtökohtaisesti samaan suuntaan ja samojen lähtökohtien pohjalta, eikä nykymallissa tapahtuvat vastakkaissuuntaiset säädöt olisi enää yleisiä. Muutoksen myötä säätötarkkuus kasvaa merkittävästi ja aFRR-tuotteella voidaan hoitaa mFRR-aktivoinneista jäljelle jääneet tasevirheet. Muutos mahdollistaa optimaalisemman yhteensopivan mFRR- ja aFRR-tasehallinnan. Alueelliseen tasevirheeseen perustuva aktivointi tarkoittaa, että tasevirheet korjataan alueella, jossa ne syntyvät, mikä tarkoittaa helpompaa siirtojenhallintaa ja kustannuksien määräytymistä alueellisesti.

Tasepoikkeaman hinta muodostetaan volyymipainotettuna keskihintana aFRR- ja mFRR-marginaalihinnoista määräävään säätösuuntaan. Muutoksen myötä tasepoikkeaman korjaamisen kustannukset laskevat tehokkaamman tasehallinnan vuoksi. Mallin käyttöönoton jälkeen aFRR aktivoidun volyymin ja aFRR marginaalihinnan ennustetaan kasvavan ja aFRR tuotteen vaikutuksen tasepoikkeaman hintaan ennustetaan olevan suurempi kuin nykyisin. Fingrid selvittää keinoja rajata aktivointivolyyymiä siirtymävaiheessa varmistaakseen sujuvan siirtymän ja hallitakseen tasepoikkeaman hintariskiä. Mikäli aFRR-aktivointivolyyymiä rajataan, tiedotetaan asiasta julkisesti perusteluineen. Tasepoikkeaman hinta on tunnistettu ACE projektissa erittäin tärkeäksi aiheeksi, ja projektin tavoitteena on tuottaa analyysyjä syksyn aikana vaikutuksista

tasepoikkeaman hintaan eri skenaarioissa. Muutoksen myötä ei tule muutoksia reservitoimittajille, ja markkinakonfiguraatio sekä markkina-alustat tulevat säilymään ennallaan.

Päätös muutoksesta ACE-pohjaiseen aFRR-aktivointiin on pohjoismaalaisittain tehty. Fingridillä on nyt mahdollisuus vaikuttaa aikatauluun, sekä vähentää riippuvuutta muiden pohjoismaiden aikataulusta. Fingridin tavoitteena on saada ACE-perusteinen aFRR-aktivointi käyttöön Q3-Q4/2027, mutta varsinaista käyttöönottopäivämäärää ei ole vielä päätetty.

Sähkömarkkinatoimikunnassa nostettiin esiin, että muutos on järkevä ja kysyttiin, miten jatkossa voi päättää kannattaako energiamarkkinalle tarjota aFRR- vai mFRR-säätöä. Joonas vastasi, että tulevassa mallissa voisi ehkä olla mahdollisia vaihtoehtoiset tarjoukset energiamarkkinalle, mutta tätä ei ole virallisesti suunniteltu.

4 Asiakas esittäytyy: Sympower

Jarmo Saari esitteli sähkömarkkinatoimikunnalle Sympowerin toimintaa.

Sympowerilla on yli 10 vuoden kokemus joustossa ja optimoinnissa. Sympower perustettiin Virossa 2015 ja ensimmäiset asiakkaat tuotiin markkinoille Suomessa 2016. Nykyään yhtiö on hollantilainen ja pääkonttori sijaitsee Amsterdamissa. Yhtiö toimii Suomen lisäksi aktiivisesti markkinoilla Ruotsissa, Norjassa sekä Kreikassa ja osallistuu vuorokausimarkkinoille, päivän sisäisille markkinoille sekä reservimarkkinoille. Sympowerin portfolioissa on yli 2,7 GW kulutuskohteita ja sähkövarastoja ja yli 200 asiakasta.

Sympower hyödyntää akkujen, uusiutuvan energian ja energiantensiivisen teollisuuden joustavuutta sähköverkon tasapainottamiseksi. Suomessa yrityksellä on sekä tasevastaavan että reservitoimittajan roolit. Sympower on täysin itsenäinen toimija, eikä sillä ole omaa tuotanto- tai varastointilaitteistoa. Resurssit ovat asiakkaiden omistamia ja hallinnoimia ja Sympower tarjoaa työkalut niiden optimointiin ja joustoon.

Sympower pystyy viemään erikokoisia kulutus- ja tuotantokohteita eri markkinoille, riippuen laitteiden ja prosessien ominaisuuksista. Asiakkaina on muun muassa erilaisia teollisuuden prosesseja ja kohteisiin kuuluu esimerkiksi sähkökattiloita, pumppuja, moottoreita, aurinkovoimaa ja akkuja. Kohteiden koko vaihtelee noin 100 kW:n laitteista yli 50 MW:n kohteisiin. Sympower tarjoaa asiakkailleen resurssien integroinnin, optimoinnin ja ohjauksen, jouston aggregoinnin, markkinaintegraation sekä kaupankäynnin.

Sympower tarjoaa asiakkailleen kahta erilaista toimintamallia. Toisessa ohjaus toteutetaan keskitetysti, jolloin resursseja voidaan hallita yhtenä portfoliona useilla markkinoilla. Toisessa mallissa käytetään paikallista ohjausta.

Jarmo Saari esitteli kaksi Sympowerin asiakasta. Ensimmäinen asiakkaista on kasvihuone, joka osallistuu valaistuksen säädöllä joustoon. Toinen asiakas on saha, joka

on joustoon osallistumalla saanut lisätuloja toiminnastaan ja vähentänyt sähkönkulutustaan.

5 Kantaverkkopalvelun maksurakenteen uudistus

Laura Ihamäki esitteli Fingridin kantaverkkopalvelun maksurakenteen uudistusehdotusta, ja kertoi yhteenvedon sidosryhmiltä saadusta palautteesta.

Muutosten taustalla vaikuttaa valmisteilla oleva EU asetuksen 2019/943 muutos, jolla säädetään verkkotariffeista. Kesällä julkaistussa ehdotuksessa 2026/0203 on merkittäviä muutoksia verkkotariffeihin. Verkkotariffien lisäksi ehdotuksessa on säädetty priorisoinnista. Kantaverkkomaksurakennetta koskevissa päätöksissä otetaan huomioon muuttuva lainsäädäntö, jonka lopullisesta sisällöstä ei ole vielä varmuutta.

Fingrid on järjestänyt useampia palautekierroksia toimialalle maksurakenteen uudistuksesta valmistelun aikana. Viimeisin konsultaatio ajoittui kesälle 2026. Fingridin tavoitteena on, että loppuvuodesta 2026 voidaan tehdä käyttöönottopäätös uudistuksesta, jonka jälkeen käynnistyy ehtojen vahvistusprosessi. Käyttöönotto tavoite on asetettu vuodelle 2029. Fingrid tiedotti, että aiemmin suunniteltua liittymismaksu-uudistusta ei toteuteta, mutta tulevaisuudessa saatetaan selvittää uudestaan sijaintiperusteisten liittymismaksujen käyttöönottoa, jos esitetty EU-tason lakimuutos tulee voimaan.

Keskeisimmät muutosehdotukset ovat:

- Jako verkkoinfra-, häviö- ja järjestelmäkustannuksiin
- Kulutuksen ja tuotannon maksuosuuksien tasapainottaminen
- Tehomaksun käyttöönotto kulutukselle
- Energiavarastojen laskutusmallin uudistaminen
- Vaihtoehtoinen tarkastelu: jännitekohtainen hinnoittelu
- Vaihtoehtoinen tarkastelu: sijaintiperusteinen hinnoittelu

Kulutuksen ja tuotannon maksuosuuksien tasapainottaminen toteutetaan maltillisesti laskemalla kulutuksen osuutta maksuista 80 prosentista 75 prosenttiin (prosentit vuoden 2024 toteutuneiden maksujen perusteella). Tehomaksun käyttöönotto on suuri muutos nykymalliin ja Suomi on ainoa kantaverkkoyhtiö Euroopassa, jolla ei ole ollut ollenkaan tehoerusteista maksua kulutukselle. Energiavarastojen laskutusmallin uudistamisen myötä erityyppisiä asiakkaita ei koske enää erilaiset säännöt. Kysyttiin, onko energiavarastoille tehorajaa, johon Laura vastasi, että uudistuksen myötä kokorajoja maksuissa ei ole, koska maksu perustuisi kantaverkon liittymispisteessä mitattuun ottotehoon. Sijaintiperusteista hinnoittelua selvitettiin. Fingrid pyysi Energiavirastolta lausuntopyyntöä kantaa siihen, voitaisiinko sijaintiperusteista hinnoittelua soveltaa kantaverkkomaksuissa. Energiaviraston tulkinnan mukaan sähkömarkkinalaki mahdollistaa sijaintiperusteisen hinnoittelun liittymismaksuissa, mutta ei siirtomaksuissa. Muutoksen toteuttaminen vaatisi sähkömarkkinalain muutoksen, joka ei ehtisi asetettuun 2029 käyttöönotto tavoitteeseen.

Toimikunnassa keskusteltiin sijaintiperusteisesta hinnoittelusta ja jäsenistössä hieman kyseenalaistettiin päätöstä olla edistämättä lakimuutosta osana tulevia uudistuksia ja korostettiin tärkeyttä katsoa asioita pitkällä tähtäimellä. Keskusteltiin myös taustoista Energiaviraston linjaukselle ja todettiin sen johtuvan mahdollisesti siitä, että nykyinen sähkömarkkinalaki estää suoraan jakeluverkon sijaintiperusteiset verkkotariffit, vaikka kantaverkosta ei määrätä laissa suoraan. Toimikunnassa kannatettiin sitä, että mikäli sijaintiperusteisia hinnoitteluja otetaan käyttöön, tulee niiden koskea sekä kanta- että jakeluverkkoa.

Saadun sidosryhmäpalautteen perusteella kuluttajat, teollisuus ja jakeluverkkoyhtiöt, (pl. sähkökattilat) suhtautuivat muutokseen pääosin positiivisesti. Tuottajat kritisoivat tuotannon maksuosuuden kasvattamista erityisesti kansainvälisen kilpailukyvyn näkökulmasta ja toivoivat lisävaikutusarvioselvityksiä. Akkutoimijat kritisoivat uudistusta ja ovat huolissaan sen vaikutuksista investointeihin.

Keskusteltiin akkutoimijoiden kannasta muutoksiin ja tuotiin esiin, että akkutoimijoiden kritiikki kohdistuu erityisesti siihen, miten suurista muutoksista on kyse ja miten nopeasti ne ovat tulossa voimaan. Tuotiin myös esiin, että akkutoimijoita on tuettu hinnoitteluissa pitkään ja uudistuksen myötä tasapainotetaan sääntöjä muiden toimijoiden kanssa. Kysyttiin, onko mahdollista soveltaa eri maksurakenteita jo tehdyille investoinneille, johon Laura vastasi, että Energiavirasto ei salli tällaista menettelyä ns. siirtymätariffeja.

6 **Fingridin ehdotus markkinatakausjärjestelystä suojausmahdollisuuksien parantamiseksi Suomen tarjousalueella**

Olli Litmanen kertoi Fingridin ehdottamasta markkinatakausjärjestelystä suojausmahdollisuuksien parantamiseksi Suomen tarjousalueella.

Ehdotuksen taustalla on Energiaviraston päätös joulukuulta 2025, jossa arvioitiin Suomen ja Ruotsin tarjousalueiden suojausmahdollisuudet riittämättömiksi. Päätöksen seurauksena Fingridin tuli laatia ehdotus suojausmahdollisuuksien parantamiseksi Suomen tarjousalueella FCA-suuntaviivojen (EU 2016/1719) artiklan 30(5)(b) mukaisesti.

Olli esitteli tunnistetut vaihtoehdot: finanssijohdannaistuotteiden (erityisesti EPAD tuotteet) huutokauppaaminen ja markkinatakausmalli. Fingrid on arvioinut markkinatakausmallin paremmaksi vaihtoehdoksi, koska sen katsotaan olevan syrjimätön ja aiheuttavan mahdollisimman vähän häiriötä kilpailuun ja kantaverkkotoimintaan.

Toimikunnan keskustelussa pohdittiin, mihin Energiaviraston arvio perustuu ja miksi Energiavirasto ei ottanut arviossaan huomioon OTC-markkinoita. Energiavirasto käytti arvioissaan pohjoismaisten regulaattoreiden aiemmin kehittämää metodologiaa, ja arviointi toteutettiin ainoastaan organisoitujen markkinapaikkojen indikaattoreita tarkastelemalla. Kysyttiin, vaatiiko järjestely tietyn johdannaispörssin käyttöä, johon Olli vastasi, että Fingrid ei valitse tiettyä kaupankäyntialustaa, vaan markkinatakaaja voi tehdä valinnan.

Fingridin ehdottamassa järjestelyssä sähkön johdannaispörssissä markkinatakaajina toimivia markkinaosapuolia tuettaisiin Suomen tarjousalueeseen liittyviin tuotteisiin

liittyen. Tuen kohteena olisivat Suomen aluehintafutuurit tai Suomen aluehinnan ja pohjoismaisen systeemihinnan väliset hintaerotuotteet. Markkinatakaajilta edellytettäisiin osto- ja myyntitarjousten ylläpitämistä seuraavan kuukauden, kvartaalin ja vuoden toimitusjaksoille sekä tiettyjen vähimmäisvolyyymivaatimusten täyttämistä.

Markkinatakaajia kompensoitaisiin perustuen niiden suoriutumiseen osto- ja myyntihintojen välisen eron muodostamisessa sekä toteutuneisiin kaupankäyntivolyyymeihin. Kysyttiin, onko vastaavaa tehty muissa maissa, johon Olli vastasi, että Tanskassa on valmisteltu samanlaista järjestelyä, mutta järjestelyä ei ole otettu vielä käyttöön ja sen tarkemmasta etenemisestä ei ole tietoa.

Fingrid valitti Markkinaoikeuteen Energiaviraston alkuperäisestä päätöksestä. Oikeus ei myöntänyt toimeenpanokieltoa ja asian ratkaisuaikataulu on edelleen avoin. Fingrid toimitti ehdotuksen markkinatakausjärjestelystä Energiavirastolle 29.5.2026, jota Energiavirasto pyysi täydentämään 10.9.2026. Markkinatakausehdotuksen mahdollisen käyttöönoton aikataulu on edelleen avoin oikeusprosessista ja viranomaishyväksynnästä johtuen.

7

Ajankohtaiset

Marja Eronen kertoi ajankohtaiskatsauksessa intraday-markkinan kehityksestä, yhteisoptimoinnista, tasepoikkeaman volyympainotetun hinnoittelun vaikutuksista, FCR-reservin vuosihankinnasta, itsenäisestä aggregoinnista ja tulevista tapahtumista.

Flow-based kapasiteetinlaskenta otetaan seuraavaksi käyttöön päivänsisäisille huutokaupoille samanaikaisesti kaikilla rajoilla Euroopassa. Pohjoismaissa on käynnissä projekti, jolla varmistetaan yhtäaikainen käyttöönotto Pohjoismaissa ja huolehditaan esimerkiksi rinnakkaisajojen suorittamisesta ja tulosten julkistamisesta. Käyttöönoton on suunniteltu olevan Q4/2027.

Jatkuvan päivän sisäisen markkinan XBID alustalla ilmenneisiin ongelmiin (suorituskyky, viiveet) on kehitetty korjaavia toimenpiteitä. Kesäkuisen XBID versiopäivityksen myötä, kaupankäynnin viiveet ja järjestelmän kapasiteetti kasvaneiden kaupankäyntimäärien käsittelyssä on parantunut merkittävästi. Lisäksi on valmisteltu varautumistoimenpiteenä korjaavia toimenpiteitä, kuten hintaportaan (Price Tick Size) kasvattaminen ja Order Book Depth pienentäminen.

Rajat ylittävän intraday-kaupan tulee olla jatkossa mahdollista 30 minuuttia ennen toimitushetkeä (EU sähkömarkkina-asetus). Pohjoismaissa kaupankäynnin sulkeutumisaika (GCT) on pääosin edelleen vielä 60 min, poikkeuksena Suomen ja Viron raja, missä 30 minuutin GCT on ollut käytössä jo vuosia. Svk on arvioinut, että Ruotsi voi siirtyä 30 min kaupankäyntiin Suomen kanssa keväällä 2027. Norjan ja Tanskan rajoilla käyttöönotto on myöhemmin.

SDAC yhteisoptimointihanke etenee ja ensimmäisen vaiheen prototyyppitestit on saatu tehtyä. Testienedetessä on havaittu erilaisia haasteita mm. algoritmista ja tuoterakenteesta ja nämä osaltaan ovat vaikuttaneet suunniteltujen aikataulujen pitävyyteen.

Tasevastaavien tasepoikkeaman hinnan muodostus muutettiin volyymipainotetuksi 1.6.2026 alkaen. Muutoksen jälkeen on huomattu, että tasepoikkeaman hinnan ja DA-hinnan ero on alkanut pienentyä. Kysyttiin, onko tulossa muita muutoksia maksukomponentteihin, johon Antti Keskinen vastasi, ettei muutoksia ole nyt tiedossa.

Taajuusohjatun käyttö- ja häiriöreservin hankinta on päätetty keskittää tuntimarkkinoille 2027. Asiasta tiedotettiin 8.9.2026. Perusteina muutoksille on käyttövarmuuden parantaminen, asiakaslähtöisyys ja kustannustehokkuus. Muutos tulee lisäämään FCR-tuntimarkkinahankintamääriä. Lisätietoja: [Taajuusohjatun käyttö- ja häiriöreservin hankinta keskitetään tuntimarkkinoille 2027 - Fingrid](#)

Fingrid pyysi kesäkuussa Energiavirastoa keskeyttämään itsenäiseen aggregointiin liittyvien mFRR-ehtojen vahvistamisprosessin. Keskeyttämisen taustalla oli nykyisten teknisten ratkaisujen ja lainsäädännön puutteet. Ongelmakohdat koskevat erityisesti rebound-ilmiötä, joka voi johtaa tasesähkön käyttöön itsenäisen aggregaattorin ohjaamien resurssien tasevastaaville sekä tasepoikkeamiin sähköjärjestelmälle. Fingrid on pyytänyt toimialalta näkemyksiä itsenäisen aggregoinnin tulevaisuuden kehityksestä kesän 2026 ajan käynnissä olleella kyselyllä. Kyselyn tuloksista tullaan julkaisemaan yhteenveto.

Marja kertoi sähkömarkkinatoimikunnalle tulevista tapahtumista.

- Sähkön riittävydestä järjestetään ajankohtaiswebinaari 6.10. klo 14.00-16.00. Webinaarissa tarkastellaan sähkön riittävyyden näkymiä Suomessa ja myös laajemmin Euroopassa, esitellään miten Fingrid arvioi sähkön riittävyyttä ja sähköjärjestelmän joustotarpeita sekä mitä tuoreimmat arvot kertovat tulevaisuuden kehityksestä. [Linkki webinaariin](#).
- Seuraava MCCG järjestetään 22.10.2026 klo 10:00-13:30 EET. Webinaarissa kerrotaan ajankohtaiset eurooppalaisesta markkinakehityksestä ID-, IDA- ja DA-markkinoilla. Ilmoittautuminen: [22 October 2026 Market Coupling Consultative Group Webinar](#).
- Sähkömarkkinaseminaari järjestetään 17.11.2026 klo 8:30-15:30. Ilmoittautuminen 2.11.2026 mennessä.

8 Kokouksen päättäminen

Puheenjohtaja Oskari Jaakkola päätti kokouksen klo 12:06.