

23.5.2022

Sidosryhmien lausunnot sekä Fingridin arviot ja perustelut Reservitoimittajien ehtomuutokset 4/2022

Lausunnon antaja, XX

Dokumentti ja kohta, johon halutaan muutos	Muutosesitys	Perustelut	Fingridin arviointi ja perustelut
FCR-ehdot, kohta 2.3 Sanktiokertoimen nosto yhdestä viiteen, vuosi- ja tuntimarkkinoilla.	Sanktiokertoimen tulisi jatkoss olla 1 x vuosi- /tuntimarkkina-hinta.	Tietyt reservityypit ovat alttiita ulkoisille muuttujille. Tämä johtaa ylimääräisen marginaalin kasvattamiseen, jos sanktio toimittamattomasta kapasiteetista nousisi. Ehdotetun sanktiomallin käyttöönotto johtaisi tilanteeseen, jossa kulutuskohteista muodostuva reservitarjonta vähenisi, mikä nostaisi tuntuvasti Fingridin hankintahintoja. Lisäselvitys vapaassa palautteessa.	Reservit hankitaan sähköjärjestelmän käyttövarmuuden turvaamiseksi ja hankitun reservikapasiteetin ylläpitämättä jättäminen johtaa käyttövarmuuden heikentymiseen. Fingrid on seurannut säännöllisesti (viimeisin tarkastelujakso oli 1-8/2021) ylläpidetyn reservien toteumia ja niissä on havaittu merkittäviä vajeita, minkä vuoksi Fingrid esittää sanktiokertoimen nostoa ja samassa yhteydessä sanktiokäsittelyn harmonisointia eri reservituotteiden kesken. Koska kyseessä olisi iso kertakorotus, Fingrid päätyi laskemaan korotusta konsultaatiossa esitetystä 5-kertaisesta 3-kertaiseksi kaikkien reservituotteiden osalta. Fingrid seuraa tämän vaikutusta ja arvioi tarvittaessa sanktiokerrointa uudelleen.
FFR-ehdot, kohta 2.4 Sanktiokertoimen nosto yhdestä viiteen, vuosi- ja tuntimarkkinoilla.		Tietyt reservityypit ovat alttiita ulkoisille muuttujille. Tämä johtaa ylimääräisen marginaalin kasvattamiseen, jos sanktio toimittamattomasta kapasiteetista nousisi. Ehdotetun sanktiomallin käyttöönotto johtaisi tilanteeseen, jossa kulutuskohteista muodostuva reservitarjonta vähenisi, mikä nostaisi tuntuvasti Fingridin hankintahintoja. Lisäselvitys vapaassa palautteessa.	Reservit hankitaan sähköjärjestelmän käyttövarmuuden turvaamiseksi ja hankitun reservikapasiteetin ylläpitämättä jättäminen johtaa käyttövarmuuden heikentymiseen. Fingrid on seurannut säännöllisesti (viimeisin tarkastelujakso oli 1-8/2021) ylläpidetyn reservien toteumia ja niissä on havaittu merkittäviä vajeita, minkä vuoksi Fingrid esittää sanktiokertoimen nostoa ja samassa yhteydessä sanktiokäsittelyn harmonisointia eri reservituotteiden kesken. Koska kyseessä olisi iso kertakorotus, Fingrid päätyi laskemaan korotusta konsultaatiossa esitetystä 5-kertaisesta 3-kertaiseksi kaikkien reservituotteiden osalta. Fingrid seuraa tämän vaikutusta ja arvioi tarvittaessa sanktiokerrointa uudelleen.

23.5.2022

<p>Vapaa palaute ehtomuutoksiin liittyen</p> <p>Sanktioiden vaikutus tulee iskemään vahvemmin kulutuskohteisiin kuin sähköntuotannon reservikohteisiin, koska riippumattomalla aggregaattorilla ei ole 100 % vaikutusvaltaa kulutuskohteen käyttäytymiseen. Tämä johtaa siihen, että kulutuskohteet tarvitsevat käyttäytymiseen tarkat ennustemallit. Hyvilläkään ennusteilla ei voida täydellisesti ennustaa kulutuskohteiden käyttäytymistä. Tuotantokohteilla on helpompi ennustaa omaa kulutusta/tuotantoa.</p> <p>Monet reservimarkkinoille osallistujat ovat erittäin riippuvaisia sääennusteista, joiden tarkkuudet voivat vaihdella paljonkin. Iso virhe yhden vuorokauden sääennusteessa voi uudella sanktiomallilla johtaa monen vuorokauden taloudelliseen tappioon.</p> <p>Uskomme sanktioiden nousun olevan niin radikaalinen, että se tulee vähentämään tuntuvasti kulutuskohteiden reservikapasiteetin tarjontaa markkinoilla.</p>

Lausunnon antaja, XX

Dokumentti ja kohta, johon halutaan muutos	Muutosesitys	Perustelut	Fingridin arviointi ja perustelut
<p>Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle</p> <p>8 Sääntökapasiteettimarkkinoiden säännöt – Tarjouskilpailun aikataulu</p>	<p>Ks. perustelut</p>	<p>XX toteaa, että D-1 9:30 (EET/EEST) kapasiteettitarjousten jättämisen määräajan ja D-1 10:30 (EET/EEST) tulosten viimeisen ajankohdan välillä on liian pitkä aikaväli. Reservitoimittajilla on resursseja, jotka pystyvät sekä aFRR että mFRR säätöön, jolloin resurssien tuotannosuunnittelu DA-kaupankäyntiä varten joutuu odottamaan tuloksia 8:30-10:30 välisen ajan aiheuttaen tarpeetonta viivettä tuotannosuunnitteluun. Näin ollen, sääntökapasiteettien tulosten viimeisen ajankohdan määräaika tulisi tarkastella uudelleen ja mahdollistaa tulosten nopeampi käsittely.</p>	<p>Sääntökapasiteettimarkkinoiden aikataulut on määritetty siten, että reservitoimittajat ehtivät huomioimaan automaattisen taajuuden palautusreservin (aFRR) markkinoiden kaupankäynnin tulokset ennen sääntökapasiteettimarkkinoille tarjoamista. Toistaiseksi aFRR tulosten huomiointi on reservitoimittajalla manuaalinen prosessi. Kun Fingrid liittyy suunnitteilla oleville yhteispohjoisomaisille sääntökapasiteettimarkkinoille, niin mFRR sääntökapasiteetin kaupankäynti aikaistuu aFRR markkinoiden kanssa samaan aikaan ja reservitoimittajille mahdollistuu vaihtoehtoiset tarjoukset aFRR ja mFRR markkinoiden kesken.</p>

23.5.2022

<p>Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle 2 Määritelmät Siirtoalueet</p>	<p>Ks. perustelut</p>	<p>XX näkee, että Suomi tulisi säilyttää mahdollisimman yhtenäisenä alueena niin verkonhallinnan kuin markkinoiden näkökulmasta. Kolmannen siirtoalueen muodostamisen tarpeellisuutta tulisi arvioida uudelleen.</p>	<p>Suomen sisäisten pohjois-etelä suuntaisten siirtojen ennustetaan kasvavan energiamurroksen myötä. Fingridillä on meneillään huomattavat verkon vahvistusprojektit. Niiden lisäksi tarvitaan kuitenkin siirtoaluejaon uudistusta, jotta varmistetaan, että Suomi voidaan pitää jatkossakin yhtenä hinta-alueena vuorokausimarkkinoilla ja päivänsisäisillä markkinoilla.</p>
<p>Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle 11 Energiakäsittely</p>	<p>Fingrid tai Fingridin palveluntarjoaja ilmoittaa Tasevastaavan sekä sen tasevastuun piirissä olevien sähkömarkkinaosapuolten ja Fingridin välisten sähkökauppojen taseselvitysajaksokohtaiset energiatiedot näihin oikeutetuille tasevastaaville. Alustavat tiedot ilmoitetaan käyttötunnin jälkeen ja lopulliset tiedot viimeistään 13. päivänä toimituspäivän jälkeen.</p>	<p>XX vastustaa 13 vuorokauden ehdotettua määräaika, sillä taseet sulkeutuvat jo 11 vuorokauden jälkeen. Säättöenergian määrä tulee ilmoittaa hyvissä ajoin tasevastaavalle ennen taseiden sulkeutumista, jotta tasevastaavalle varataan mahdollisuus tarkistaa ja sopia Fingridin kanssa mahdollisista korjauksista taseeseensa ennen taseiden sulkeutumista (eli yllä mainittua 11 vuorokauden määräaika).</p>	<p>Fingrid laskee ja raportoi säättöenergiat käyttötunnin jälkeen, mutta haluaa pitää mahdollisuuden korjata laskentoja taseselvitysajaksen sulkeutumiseen asti eli 13 vuorokautta toimituspäivästä. 11 vuorokauden määräaika koskee jakeluverkonhaltijoiden (DSO) raportointia. Manuaalisen ja automaattisen taajuuden palautusreservin sekä taajuuden vakautusreservien ehtoihin on tarkennettu, että alustavat tiedot toimitetaan käyttötunnin jälkeen ja lopulliset viimeistään 13. päivänä toimituspäivän jälkeen.</p>
<p>Ehdot ja edellytykset taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajalle 11.1. Laskutus</p>	<p>Kohdassa 11.1. Laskutus todetaan, että "... Jos katkoksen syy on puolestaan Reservitoimittajan puolella eikä kyseessä ole poikkeustilanne, katsotaan, ettei Reservitoimittaja ole ylläpitänyt reservikapasiteettia, eli tästä aiheutuu sanktio. Poikkeustilanne on</p>	<p>XX näkee, että reaaliaikaisessa tiedonsiirrossa tulee sallia kohtuullinen virhemarginaali epäkelvon tai puuttuvan tiedon osalta tiedonsiirron yleisen luonteen vuoksi. Tilanteessa, jossa tiedonvaihto-ongelma on johtunut reservitoimittajasta</p>	<p>Reservien reaaliaikamittaukset ovat perustana käyttövarmuuden seurannassa, joten niiden oikeellisuus on tärkeää. Reaaliaikamittausten käyttö laskutusperusteena edistää oikeellisten mittausten saantia ja samalla vähentää reservitoimittajan Fingridille toimittamien tietoja.</p>

23.5.2022

	<p>tilanne, johon Reservitoimittaja ei olisi voinut varautua kohtuullisin toimin.”. Ehdotamme, että sallitaan tietty prosenttiosuus (esim. 10 %) tunnin reaaliaika-aikasarjasta, joka saa olla puutteellista aiheuttamatta sanktioita.</p>	<p>johtuvasta syystä, voi mittaustiedon selvittäminen olla työlästä ja muodostaa kohtuuttoman selvitystyön mittausvirheen määrään nähden. Mittausvirheen kustannus ja sanktio jää nyt muotoillun ehdon perusteella aina reservitoimittajan haitaksi.</p>	<p>Kuitenkin koska reaaliaikatiedon käyttö laskutustietona on osin vielä käyttöönotto- ja kehitysvaiheessa, Fingrid täydensi ehtomuutosesityksiä ehtoihin ja edellytyksiin FFR-, FCR- ja aFRR-reservitoimittajalle lausunnon pohjalta siten, että epäkelvon tai puuttuvan reaaliaikatiedon osalta sallitaan kohtuullinen virhemarginaali. Käsittely tarkennetaan Fingridin reservikaupankäynti ja tiedonvaihto -ohjeeseen.</p> <p>Fingrid kehittää myös reaaliaikatietojen toimitustapoja ja reservitoimittajien laskutusraportointia, minkä myötä reservitoimittajat pystyvät jatkossa helpommin seuraamaan ylläpitämiään kapasiteetteja ja huomaamaan mahdolliset katkokset reaaliaikatiedon-vaihdossa.</p>
<p>Yleiset sopimusehdot – yleinen kommentti</p>	<p>Sopimuskokonaisuuteen lisättävä asiakkaan reklamointimahdollisuus ja Fingridin velvollisuus korvata virheestä johtuvat kustannukset.</p>	<p>Sopimuskokonaisuudesta ei mistään kohtaa käy ilmi Fingridin velvollisuus korvata toimijalle Fingridin virheestä aiheutuneita kustannuksia. Tällainen virhe voi muodostua esimerkiksi Fingridin energiakäsittelyssä tai laskennoissa.</p>	<p>Reservitoimittajilla on aina reklamaatiomahdollisuus. Reservisopimuksissa on säädetty vahingonkorvauksista ja siihen liittyvistä vastuunrajoituksista. Laskentojen ja laskutuksen oikaisuja tehdään tarvittaessa molemminpuolisesti.</p>