

LIITE - Sidosryhmien lausunnot sekä Fingridin arviot ja perustelut

1 (8)

Taustadokumentti: Tasehallinnan suuntaviivojen mukaiset ehdot ja edellytykset reservipalvelujen tarjoajille ja tasevastaaville

Ehdot ja edellytykset taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajalle				
Lausuja	Dokumentti ja kohta, johon halutaan muutos	Muutosesitys	Perustelut	Fingridin arviointi ja perustelut
Energia Consulting Oy	Ehdot ja edellytykset taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajalle / 8.1 Reaaliaikatieidot. "Tietojen lähetysyksi saa olla enintään 3 minuuttia ja 14.3.2019 alkaen 1 minuutti."	Tietojen lähetysyksi saa olla enintään 3 minuuttia. tai Tietojen lähetysyksi saa olla enintään 3 minuuttia ja 1.1.2021 alkaen 1 minuutti.	Jatkossakin pitäisi hyväksyä reaaliaikatieidon nykyinen 3 min lähetysyksi tai vähintään siirtymäaika lyhempään sykliin pitää olla pidempi kuin alle vuosi. Muutos aiheuttaa toimijoille laitteiden / ICT-järjestelmien muutoksia. Lisäksi ennen siirtymistä lyhyempään lähetysyksiin pitää Fingridin tarjota toimijoille käyttöön uusi nykyaikaisempi rajapinta reaaliaikamittaustiedon lähettämiseen nykyisen webcom – rajapinnan tilalle.	Tiedonvaihtovelvoitteet reaaliaikatieidon osalta määräytyvät sähkön siirtoverkon käyttöä koskevan verkkosäännön (SOGL) mukaisesti. Artiklan 40(6) perusteella laadittu KORRR (Key Organisational Roles Requirements and Responsibilities) määrittää EU tason vaatimukset mukaan lukien 1 minuutin vaatimus. SOGL ja KORRR pohjalta Fingrid laatii Käyttötoiminnan tiedonvaihdon laajuus- asiakirjan, jossa määritellään kansallisesti sovellettava tiedonvaihdon laajuus 18kk SOGL:n voimaantulosta. Kunkin siirtoverkonhaltijan on otettava käyttöön KORRR:n velvoitteet. Ehdoista ja edellytyksistä on poistettu uuden vaatimuksen soveltamisen tarkka aloituspäivämäärä ja viitattu SOGL:n määrittämään aikatauluun.
Fortum Power and Heat Oy	Ehdot ja edellytykset taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajalle 2. Määritelmät	Lisätään Rajallisen aktivointikyvyn Reservikohteen määritelmä heti alkuun. Rajallisen aktivointikyvyn Reservikohteella tarkoitetaan...	Parantaa dokumentin kokonaisuutta ja luettavuutta.	Selitys, mitä rajallisella aktivointikyvyllä tarkoitetaan, on sisällytetty ehtoihin ja edellytyksiin.
Fortum Power and Heat Oy	Ehdot ja edellytykset taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajalle 4 Reservikohteelle asetettavat vaatimukset	"Fingrid maksaa Reservitoimittajalle korvauksen tämän pyynnön perusteella ylläpidetystä kapasiteetista reservien	Jos tuntimarkkinoilta ei ole saatu riittävästi kapasiteettia, on kohtuullista saada lisäreservistä vähintään tuntimarkkinoiden hinta. Säätosähköä ei välttämättä ole aktivoitu samaan suuntaan kuin	Muutosesitys huomioitu ehdoissa ja edellytyksissä siten, että korvaus maksetaan tuntimarkkinahinnan mukaan, jos tuntimarkkinoilla on tehty kauppaa. Muussa

		Tuntimarkkinatarjousten mukaisesti. Mikäli Fingrid tämän lisäksi pyytää Reservitoimittajaa ylläpitämään lisää reserviä, ja tämän johdosta Reservitoimittaja joutuu muuttamaan Reservikohteiden tehoa, tehdään tätä energiaa vastaava kauppa Reservitoimittajan säätösähkötarjousten hinnalla.”	tehon muutos on, jolloin tehon muutos ei välttämättä ole kannattava säätösähkön hinnalla.	tapauksessa sovelletaan vuosimarkkinahintaa. Tehonmuutoksesta tehtävä kauppa tehdään kuitenkin säätösähkön hinnalla, koska säätötarjouksia välttämättä ole kaikilta reservitoimittajilta tai kyseisistä reservikohteista tarjolla.
Fortum Power and Heat Oy	Ehdot ja edellytykset taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajalle 9 Energiakäsittely	Jos energiavarastoa ei käsitellä pelkästään kulutustaseessa, energiavarastojen säätöenergia huomioidaan tuotantotaseessa.	Koska piakkoin siirryttänee yhden taseen malliin, voisi pyrkiä välttämään muutoksia, jotka aiheuttavat paljon muutoksia tietojärjestelmien laskennoissa mutta koskevat vain harvoja kohteita.	Taseselvitykseen liittyvät ehdot käsitellään tasevastaavien ehdoissa. Energiavarastojen menettely on yhtenäinen voimalaitosten omakäytön käsittelyn kanssa tuotantotaseessa. Energiavarastojen käsittely pelkästään tuotantotaseessa vaatisi muutoksia taseselvityksen tietojärjestelmiin, eikä näiden muutosten tekeminen ole perusteltua lausunnossa mainitulle siirtymäajalle. Eurooppalaisen lainsäädännön mukaisesti on näkyvissä siirtyminen 1-tasemalliin tulevaisuudessa.
Fortum Power and Heat Oy	Ehdot ja edellytykset taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajalle 9 Energiakäsittely	”Reservisähkö lasketaan erikseen ylös- ja alassäädölle ja on tunnin aikainen kumuloitunut energia. Fingrid maksaa Reserviresurssin tasevastaavalle ostamastaan reservisähköstä Energiamaksun, joka lasketaan kertomalla kullakin tunnilla FCR-N reservin aiheuttama laskennallinen energia kunkin tunnin ylössäätöhinnalla.	Kuten aFRR:ssä energiakorvaus pitäisi laskea erikseen ylös ja alaspäin, ja korvaus maksaa ylös- ja alassäätöhinnoilla.	Ehdot ja edellytykset vastaavat nykyistä käytäntöä. FCR:ssä reservienergian erikseen laskeminen ei ole EBGL artiklan 46 mukaan pakollinen.

		Fingrid veloittaa Reserviresurssin tasevastaavalta myymästään reservisähköstä Energiamaksun, joka lasketaan kertomalla kullakin tunnilla FCR-N reservin aiheuttama laskennallinen energia kunkin tunnin alassätöhinnalla.”		
Fortum Power and Heat Oy	Ehdot ja edellytykset taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajalle 9 Energiakäsittely	Δt on aikapoikkeaman kumulatiivinen muutos erikseen molempiin suuntiin sekunteina kyseisellä tunnilla. Korjauskertoimella ($k=0,9$) otetaan huomioon kuolleen alueen vaikutus aktivoituneeseen energiaan.	Jotta voidaan korvata erikseen ylös- ja alassäätö aikapoikkeama, aikapoikkeama pitää laskea molempiin suuntiin. Pääosin reservikohteissa on jo käytössä 10 mHz kuollut alue, joten kerrointa pitää nostaa.	Useat reservikohteet käyttävät edelleen 10 mHz:ä suurempaa kuollutta aluetta. Tulevaisuudessa sallitun kuolleen alueen suuruus tulee pienemään nykyisestä 50 mHz:stä, jolloin arvioidaan myös korjauskertoimen suuruus uudelleen.
UPM Energy Oy	7.2 Tarjousten käsittely Fingrid vahvistaa seuraavan vuorokauden kaupat klo 22:00 (EET) mennessä	7.2 Tarjousten käsittely Fingrid vahvistaa seuraavan vuorokauden kaupat klo 21:00 (EET) mennessä	Lyhyempi markkinoiden laskenta-aika voisi vapauttaa resurssin muille markkinoille.	Nykyinen aikaraja (klo 22:00) mahdollistaa hankinnan optimoinnin sisältäen reservikaupankäynnin naapurimaiden siirtoverkko-yhtiöiden kanssa.
UPM Energy Oy	10.2.2 Osallistuminen sekä Vuosi- että Tuntimarkkinoille Fingrid maksaa Reservitoimittajalle korvausta mittauksin todennettujen määrien mukaisesti, kuitenkin korkeintaan Vuosimarkkinasopimuksessa ja Tuntimarkkinoilla sovitusta yhteenlasketusta määrästä. Fingrid maksaa korvausta Tuntimarkkinoille osallistumisesta vain, mikäli Vuosimarkkinasopimuksen määrä on toimitettu täysimääräisenä kyseiselle tunnille. Mikäli mittauksin todennettu reservikapasiteetti alittaa reservisuunnitelman ja tuntikaupan yhteenlasketun	10.2.2 Osallistuminen sekä Vuosi- että Tuntimarkkinoille Fingrid maksaa Reservikohteelle korvausta mittauksin todennettujen määrien mukaisesti, kuitenkin korkeintaan Vuosimarkkinasopimuksessa ja Tuntimarkkinoilla sovitusta yhteenlasketusta määrästä. Fingrid maksaa korvausta Tuntimarkkinoille osallistumisesta vain, mikäli Vuosimarkkinasopimuksen määrä on toimitettu täysimääräisenä kyseiselle tunnille. Mikäli mittauksin todennettu reservikapasiteetti alittaa reservisuunnitelman ja tuntikaupan yhteenlasketun	Esitämme selvennystä kappaleeseen 10.2.2., sillä sen voi lukea olevan ristiriidassa kappaleen 7 kanssa. Jos osallistuminen saman Reservitoimittajan eri kohteilla on mahdollista eriyttää Tunti- ja Vuosimarkkinoille, niin silloin myös korvauksen pitäisi olla eriytetty. Tästä syystä esitämme ehtoihin tässä kohtaa käytettäväksi termiä ”Reservikohde” termin ”Reservitoimittaja” sijaan. <i>Mahdollinen ristiriita on seuraavien kohtien välillä: 7 Tuntimarkkinoiden säännöt Tällöin Reservitoimittaja voi osallistua muilla Reservikohteillaan Tuntimarkkinoille, vaikka Vuosimarkkinasopimuksen määrä</i>	Portfoliomallia koskevaa käsittelyä on selvennetty ehdoissa ja edellytyksissä.

	määrän, maksaa Fingrid Reservitoimittajalle korvausta todennetun kapasiteetin mukaisesti. Toimittamatta jääneestä kapasiteetista Reservitoimittaja maksaa Fingridille korvausta 100 % kyseisen tunnin hinnasta.	määrän, maksaa Fingrid Reservikohteelle korvausta todennetun kapasiteetin mukaisesti. Toimittamatta jääneestä kapasiteetista Reservikohde maksaa Fingridille korvausta 100 % kyseisen tunnin hinnasta.	<i>ei olisi toimitettu täysimääräisenä kyseiselle tunnille. JA 10.2.2 Osallistuminen sekä Vuosittä Tuntimarkkinoille Fingrid maksaa korvausta Tuntimarkkinoille osallistumisesta vain, mikäli Vuosimarkkinasopimuksen määrä on toimitettu täysimääräisenä kyseiselle tunnille.</i>	
UPM Energy Oy	11.1 Toimittamatta jäänyt reservikapasiteetti Reservitoimittaja maksaa Fingridille toimittamatta jääneestä kapasiteetista korvausta kohdan 10 mukaisesti. Kohdassa 10 ehdotetaan, että reservitoimittaja maksaa korvausta 100 % eri tapauksissa toimittamatta jääneestä reservikapasiteetista.	UPM esittää 100 % sakkomaksuja pienennettäväksi esimerkiksi 50 %:iin.	100 %:n sakko voi vähentää vesivoiman osallistumista markkinoille, sillä vesitilanteet saattavat muuttua nopeasti. Muuttuneiden vesitilanteiden vuoksi reserviä ei välttämättä enää pystytä toteuttamaan ja tämän tilanteen välttämiseksi osa tarjoajista saattaisi jättää kapasiteettiaan tarjoamatta.	Reservikapasiteettia hankitaan käyttövarmuuden turvaamiseksi. Fingrid on nostanut sanktiota viime vuosina koska seuranta on osoittautunut, että osa hankitusta reservikapasiteetista on jäänyt toimittamatta toistuvasti. Korkeammalla sanktiolla on parempi ohjausvaikutus. Nykyinen sanktio on ollut käytössä kaksi vuotta ja reservikapasiteettia jää edelleen toimittamatta.
UPM Energy Oy	Ylimääräinen UPM:n kommentti FCR-markkinoihin: tuntimarkkinan tulokset voisivat tulla aikaisemmin ja tarjouksia pitäisi pystyä korvamerkitsemään. Korvamerkintään riittäisi pelkästään esimerkiksi tarjousten numerointi.			Fingrid pyrkii vahvistamaan tuntimarkkinoiden kaupat mahdollisimman nopeasti. Nykyinen aikaraja (klo 22:00) mahdollistaa hankinnan optimoinnin sisältäen reservikaupankäynnin naapurimaiden siirtoverkkoyhtiöiden kanssa. Mahdollisuutta tarjousten merkitsemiseen selvitetään sähköisten tarjousten käyttöönoton myötä.

Ehdot ja edellytykset automaattisen taajuudenhallintareservin (aFRR) toimittajalle				
Lausuja	Dokumentti ja kohta, johon halutaan muutos	Muutosesitys	Perustelut	Fingridin arviointi ja perustelut
UPM Energy Oy	6.1 Tarjoussäännöt Tarjouksia voi jättää seuraavan vuorokauden tunneille edellisenä päivänä klo 17:00 (EET) asti.	Tarjouksia voi jättää seuraavan vuorokauden tunneille edellisenä päivänä klo 16:10 (EET) asti.	Tuloksien olisi hyvä tulla ennen FCR-vuosimarkkinareservi-suunnitelman sulkeutumista (GCT). (Yhteydessä ehdotukseemme koskien kohtaa 6.2.)	Ehdot ja edellytykset vastaavat nykyistä käytäntöä ja aikarajat on asetettu sen mukaan, että vuosimarkkina-suunnitelmat tehdään ensin. Pohjoismaiset aFRR kapasiteettimarkkinat on suunniteltu otettavaksi käyttöön vuoden 2019 aikana ja niiden myötä markkina-aikataulut suunnitellaan uudestaan.
UPM Energy Oy	6.2 Tarjousten käsittely Fingrid vahvistaa seuraavan vuorokauden kaupat klo 18:05 (EET) mennessä.	Fingrid vahvistaa seuraavan vuorokauden kaupat klo 17:15 (EET) mennessä.	Tuloksien olisi hyvä tulla ennen FCR-vuosimarkkinareservi-suunnitelman sulkeutumista (GCT). (Yhteydessä ehdotukseemme koskien kohtaa 6.1.)	Ehdot ja edellytykset vastaavat nykyistä käytäntöä ja aikarajat on asetettu sen mukaan, että vuosimarkkina-suunnitelmat tehdään ensin. Pohjoismaiset aFRR kapasiteettimarkkinat on suunniteltu otettavaksi käyttöön vuoden 2019 aikana ja niiden myötä markkina-aikataulut suunnitellaan uudestaan.
UPM Energy Oy	9 Maksut Reservitoimittajalle maksettava Kapasiteettikorvaus määräytyy kullekin tunnille ylös- ja alassäättökapasiteetille erikseen siten, että hyväksytystä tarjouksesta saatava korvaus on sama kuin Reservitoimittajan tarjoukselle asettama hinta (pay as bid -periaate).	Reservitoimittajalle maksettava Kapasiteettikorvaus määräytyy marginal pricing -periaatteen mukaisesti.	Myös tällä markkinalla tulisi johdonmukaisuuden takia maksaa korvaus marginal pricing -periaatteen mukaisesti, kuten asia on muillakin markkinoilla.	Pay-as-bid hinnoittelu perustuu siihen, että tarjonta on rajallinen ja markkinat eivät ole kovin likvidit. Hankintamäärät ovat pieniä ja hankintaa tehdään vain harvoille tunneille.

Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle				
Lausuja	Dokumentti ja kohta, johon halutaan muutos	Muutosesitys	Perustelut	Fingridin arviointi ja perustelut
Fortum Power and Heat Oy	Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle 11.1 Energiamaksu Säätosähkömarkkinoilla	Erikoissäädöt hinnoitellaan Säättötarjouksen mukaisesti (pay as bid –periaate), kuitenkin niin, että hinta ylössäädölle, jota käytetään erikoissäätötarkoitukseen, on vähintään sama kuin kyseisen tunnin ylössäätöhinta. Vastaavasti hinta alassäädölle, jota käytetään erikoissäätötarkoitukseen, on enintään sama kuin kyseisen tunnin alassäätöhinta. Jos säätö on erikoissäätö, se ilmoitetaan reservintarjoajalle säädön tilauksen yhteydessä tai kyseinen säätö hinnoitellaan (pay as cleared) kuten normaalit säädöt.	Tieto onko erikoissäätö vai normaalisäätö tarvitaan, jotta reservintarjoaja voi reagoida markkinatilanteeseen oikein.	Pohjoismaisten siirtoverkonhaltijoiden kesken on sovittu käytännöstä, jossa erikoissäädöiksi merkitään kalleimmat ylössäädöt ja/tai halvimmat alassäädöt. Eli säätosähkön hinta muodostetaan aina edullisimpien tarjouksien mukaan. Jos tunnilla tehdään sekä tase- että erikoissäätöjä, niin säädön tyyppiä voidaan tästä syystä joutua muuttamaan jälkikäteen.
Fortum Power and Heat Oy	Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle 5 Reserviresurssien aggregointi	aggregoitujen Reserviresurssien tulee sijaita samalla säätöalueella, paitsi jos tarjouksen koko on alle 20 MW	Pohjois-etelä siirto ei ole kovin usein rajoittava tekijä, minkä vuoksi pitäisi rajoittaa markkinoille osallistumisen mahdollisuuksia.	Muutosesitys huomioitu ehdoissa ja edellytyksissä siten, että vastaisuudessa sallitaan aggregointi eri säätöalueilta (pohjoinen ja etelä), mikäli säättötarjouksen vähimmäiskapasiteetti ei muuten täytyisi säätöalueella. Käyttötilanteen niin vaatiessa eri säätöalueilta aggregoidut tarjoukset voidaan jättää käyttämättä.
UPM Energy Oy	Esityksessä kapasiteetti- ja energiakorvaukset eritellään toisistaan, eivätkä ne enää vaikuta toisiinsa.	-	UPM kannattaa tätä esitystä, sillä se selkeyttää korvauseriaatteita.	
UPM Energy Oy	6 Säätosähkömarkkinoiden säännöt Säättötarjoukset annetaan Fingridin sähköiseen	-	Kehitysehdotus: sähköinen syöttö esimerkiksi sanomalla vähentäisi manuaalista työtä.	Säätosähkö- reservitarjousten toimittamista sähköisesti ollaan ottamassa käyttöön vuoden 2018 aikana.

	reservikaupankäyntijärjestelmään (Vaksi web) erillisen Fingridin reservikaupankäynti ja tiedonvaihto -ohjeen mukaisesti.			
UPM Energy Oy	6 Säättö sähkömarkkinoiden säännöt Yhden Säättötarjouksen vähimmäiskapasiteetti on 5 MW, jos Säättötarjous voidaan tilata elektronisesti. Muutoin Säättötarjouksen vähimmäiskapasiteetti on 10 MW. Säättötarjoukset annetaan 1 MW:n tarkkuudella.	Yhden Säättötarjouksen vähimmäiskapasiteetti on 5 MW, jos Säättötarjous voidaan tilata elektronisesti. Muutoin Säättötarjouksen vähimmäiskapasiteetti on 10 MW. Säättötarjoukset annetaan 0,1 MW:n tarkkuudella.	Jos tarjoukset voitaisiin jättää 0,1MW tarkkuudella, voitaisiin käyttää koko säätävä kapasiteetti hyödyksi. Tästä hyötyisi myös Fingrid lisääntyvien tarjousten myötä.	1 MW tarkkuus vastaa nykyistä käytäntöä. Eurooppalaisen mFRR markkinapaikan (MARI) toteuttamissuunnitelmassa on myös esitetty 1 MW:n tarkkuutta.
UPM Energy Oy	6 Säättö sähkömarkkinoiden säännöt Reservitoimittaja voi muuttaa ja peruuttaa Säättötarjouksia 45 minuuttiin asti ennen kulloisenkin käyttötunnin alkua, minkä jälkeen ne muuttuvat sitoviksi.	Reservitoimittaja voi muuttaa ja peruuttaa Säättötarjouksia 30 minuuttiin asti ennen kulloisenkin käyttötunnin alkua, minkä jälkeen ne muuttuvat sitoviksi. käyttötuntia	Esimerkiksi jälkimarkkina menee kiinni vasta 30 minuuttia ennen käyttötunnin alkua.	Nykyinen 45 min aikaraja on harmonisoitu ja sovitettu pohjoismaisten siirtoverkonhaltijoiden kesken. Eurooppalaisen mFRR markkinapaikan (MARI) toteuttamissuunnitelmassa on esitetty lyhyempää aikarajaa.
Energia Consulting Oy	Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle / 9.1 Reaaliaikaiset tiedot Tietojen lähetysyksi saa olla enintään 3 minuuttia ja 14.3.2019 alkaen 1 minuutti.”	Tietojen lähetysyksi saa olla enintään 3 minuuttia. tai Tietojen lähetysyksi saa olla enintään 3 minuuttia ja 1.1.2021 alkaen 1 minuutti.	Jatkossakin pitäisi hyväksyä reaaliaikatiedon nykyinen 3 min lähetysyksi tai vähintään siirtymäaika lyhyempään sykliin pitää olla pidempi kuin alle vuosi. Muutos aiheuttaa toimijoille laitteiden / ICT-järjestelmien muutoksia. Lisäksi ennen siirtymistä lyhyempään lähetysyksiin pitää Fingridin tarjota toimijoille käyttöön uusi nykyaikaisempi rajapinta reaaliaikamittaustiedon lähettämiseen nykyisen webcom – rajapinnan tilalle.	Tiedonvaihtovelvoitteet reaaliaikatiedon osalta määräytyvät sähkön siirtoverkon käyttöä koskevan verkkosäännön (SOGL) mukaisesti. Artiklan 40(6) perusteella laadittu KORRR (Key Organisational Roles Requirements and Responsibilities) määrittää EU tason vaatimukset mukaan lukien 1 minuutin vaatimus. SOGL ja KORRR pohjalta Fingrid laatii Käyttötoiminnan tiedonvaihdon laajuus- asiakirjan, jossa määritellään kansallisesti sovellettava tiedonvaihdon laajuus 18kk SOGL:n voimaantulosta. Kunkin siirtoverkonhaltijan on otettava käyttöön KORRR:n velvoitteet.

				Ehdoista ja edellytyksistä on poistettu uuden vaatimuksen soveltamisen tarkka päivämäärä ja viitattu SOGL:n määrittämään aikatauluun.
Enegia Consulting Oy	Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle / 11.2.1 Sanktio Säättökapasiteetti-tarjouksen poistamisesta "Sanktio = poistettu tai pienennetty tarjousmäärä x 10 x Kapasiteettikorvaus tunnilta tai Sanktio = poistettu tai pienennetty tarjousmäärä x Vuorokausimarkkinoiden Suomen tarjous alueen hinta kyseiseltä tunnilta, sanktiona sovelletaan sitä kumpi näistä suurempi"	Sanktio = poistettu tai pienennetty tarjousmäärä x 5 x Kapasiteettikorvaus tunnilta	Sanktio tarjouksen poistamisesta klo 11 jälkeen pitäisi perustua pelkästään kapasiteettimarkkinalta saatuun korvaukseen ja suuruus olisi 5 x suhteessa saatuun tuntihyötyyn. Sanktiota ei saisi linkittää Elspot-markkinan hintaan, koska korvaus voi nousta huomattavasti markkinoilta viikkotasolla saatua hyötyä suuremmaksi esim. tarjottavan resurssin vikaantumisessa klo 11 jälkeen (pisimmillään tarjouksia voi joutua poistamaan jopa 36 h). Tällöin toimijoiden pitää hinnoitella tarjouksensa kalliimmaksi, jotta tämä riski korvauksen maksamisesta tulee huomioitua.	Säättökapasiteettimarkkinoilta tehdään hankintaa varmistamaan käyttövarmuuden turvaamiseksi tarvittava säätökyky. Ehdoissa ja edellytyksissä esitetään tiukennusta nykyisiin sanktiomenettelyihin säättökapasiteettimarkkinoille, koska seuranta on osoittautunut, että osa hankitusta säätökapasiteetista on jäänyt toimittamatta toistuvasti. Korkeammalla sanktiolla on parempi ohjausvaikutus. Sanktion sitominen vuorokausimarkkinoiden hintaan varmistaa, että säätökapasiteetiksi myytyä kapasiteettia ei uudelleen myydä vuorokausimarkkinoille hintojen noustessa, koska se vaarantaisi käyttövarmuuden.
Enegia Consulting Oy	Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle / 4 Reservi-kohteelle asetettavat vaatimukset "Säädön vähimmäistilaus on 1 minuutti"	Säädön vähimmäistilaus on 5 minuuttia. tai Säädön vähimmäistilaus on 10 minuuttia.	Säädön vähimmäistilausta ei ole järkevää määritellä 1 minuutin pituiseksi, koska manuaalisen säädön aktivointi ei käytännössä ole edes mahdollista noin lyhyeksi ajaksi. Lisäksi suurinta osaa resursseista ei ole mahdollista säätää noin lyhyeksi ajaksi. Järkevämpää olisi määritellä säädön vähimmäistilaus vähintään 5 tai 10 minuutin mittaiseksi.	1 minuutin vähimmäistilaus vastaa nykyistä pohjoismaista käytäntöä. Eurooppalaisen mFRR markkinapaikan (MARI) toteuttamissuunnitelmassa on esitetty 5 minuutin vähimmäistilauksiaikaa.