

Petteri Haveri
19.2.2021

Energiavirasto
kirjaamo@energiavirasto.fi
olli.taipale@energiavirasto.fi

Diaarinumero 2945/433/2020

Energiaviraston kuuleminen Fingrid Oyj:n toimittamasta ehdotuksesta liittyen taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajien ehtoihin ja edellytyksiin, manuaalisen taajuudenpalautusreservin (mFRR) toimittajien ehtoihin ja edellytyksiin sekä tasevastaavien (BRP) ehtoihin ja edellytyksiin.

Kiitämme mahdollisuudesta esittää näkemyksemme Fingridin esittämistä ehdoista.

Liite 1 - Ehdot ja edellytykset taajuuden vakautusreservin (FCR) toimittajalle

Kohdat 3. 7. ja 8: Dokumentissa olisi hyvä kuvata tarkemmin, miten vuosimarkkinoilta hankittava määrä päätetään.

Kohdat 3. ja 8: Nähdäksemme vuosimarkkinoiden hyödyntäminen reservien hankinnassa tuo markkinatoimijoille ja kantaverkkoyhtiölle ennakoitavuutta ja mahdollistaa paremman kustannustehokkuuden kuin reservien hankkiminen vain tuntimarkkinoilta. Pidämme tärkeänä, että mahdollisuus hankkia FCR-reserviä vuosimarkkinoilta on jatkossakin mahdollista.

Kohta 4: Kohdassa mainitaan, että " Yksittäistä Reserviresurssia voi tarjota vain yhden Reservitoimittajan toimesta Taajuuden vakautusreservien markkinoille." Olisi hyvä kuvata, ainakin yleisellä tasolla, miten varmistetaan, ettei näin tapahdu, ja millä osapuolella on vastuu?

Kohdat 6 ja 10: Ymmärrämme kohdan 10 laskentamenetelmän tarkoittavan, ettei energiakäsittely kohdistu ns. itsenäiselle aggregaattorille, vaan tasevastaaville, joiden taseissa olevista kohteista aggregoitu tarjous on rakennettu. Tämän olisi hyvä käydä selvemmin ilmi dokumentissa. Kohdassa 6 olisi hyvä täsmentää, että tarjouksen koostuessa useiden eri tasevastaavien taseissa olevista kohteista, tulee itsenäisen aggregaattorin pystyä erittelemään mikä osa aktivoituneesta tarjouksesta on mistäkin taseesta.

Tasevastaavan pitää myös saada tieto yksittäisen osapuolen tarkkuudella voidakseen kohdistaa aiheutuvat kustannukset oikealle sähkömarkkinaosapuolelle.

Kohdat 7. ja 8: Pidämme tervetulleena uusia minimitarjouskokoja (FCR-N 0,1 MW ja FCR-D 1 MW), jotka mahdollistavat useampien resurssien tarjoamisen ja hyödyntämisen FCR-markkinoilla

Kohdat 7 ja 8: Vuosimarkkinoille on määritetty maksimitarjouskoko, mutta tuntimarkkinoille ei. Dokumentissa olisi hyvä käydä ilmi, onko myös tuntimarkkinoilla maksimitarjouskoko.

Liite 2 - Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) toimittajalle

Kohta 5: Kohdassa todetaan säädön vähimmäistilauksen olevan 1 minuutti ja vaatimuksena kyky toteuttaa säätö tarjotulla teholla koko käyttötunnin ajan. Pidämme tätä yhdistelmää haastavana. Osalle säätöä tarjoavista voi haastetta tarjota säätöä koko tunnin ajan ja toisaalta monille tarjoajille ei ole tarkoituksenmukaista joutua säätämään koneita yhden minuutin vuoksi. Toivomme ehtoja tarkennettavan erityisesti vähimmäistilauksen osalta.

Kohta 7.1: Toivotamme tervetulleeksi mahdollisuuden jättää myös tarjouksia vähimmäiskapasiteetilla 1 MW kun sovelletaan elektronista aktivointia, mutta näkisimme

Kohta 7: Pidämme tervetulleena mahdollisuutta jättää minimissään 1 MW tarjouksia sovellettaessa elektronista tarjousta, mutta näkisimme hyödylliseksi laajentaa tämän koskemaan kaikkia tarjouksia (nyt ehdoissa, että reservitoimittaja voi jättää vain yhden alle 5 MW tarjouksen käyttötuntia kohden).

Kohta 7: Ylössäätötarjouksen maksimihinta tulisi yhdessä muiden pohjoismaisten TSOiden kanssa harkita yhdenmukaistettavaksi XBID-tarjoussääntöjen kanssa.

Kohta 10.2: On tärkeää, että reserviresurssin tasevastaavalla on tieto resursseja koskevista säätösopimuksista ja tilattujen säätöjen määrästä vähintään sähkömarkkinoiden osapuolen tarkkuudella.

Kohta 12.1: Ehdoissa tulee kuvata energiamaksun jakautumisen reservitoimittajan ja tasevastaavan kesken silloin kun reservitoimittaja ei ole kohteen tasevastaava.

Liite 3 - Fingrid Oyj:n yleiset tasehallinnan ehdot

Kohta 4.2: Vaatimus päivitettyjen tuotantosuunnitelmien toimittamisesta t-45 mennessä ja sen jälkeisten päivitysten rajoittaminen t-25, sidottuna päivänsisäiseen kauppaan, rajoittaa markkinatoimijoiden mahdollisuuksia hallita tasettaan ja vastata markkinoiden tarpeeseen. Tuotantosuunnitelmia pitäisi voida päivittää vähintään t-0 asti.

Esimerkiksi tilanteessa, jossa häiriön seurauksena yksittäiselle markkinatoimijalle tulisi tarve hankkia lisää sähköä päivänsisäisiltä markkinoilta, estää vaatimus tuotantosuunnitelmista muita markkinatoimijoita vastaamasta tarjontaan, mikä aiheuttaa kysynnän siirtymisen tasesähköllä katettavaksi.

Kohta 5.2: kohdassa olisi hyvä tunnistaa tilanne, jossa aggregaattori myy säätöenergiaa toisen tasevastaavan taseessa olevista resursseista.

Liite 4 - Fingrid Oyj:n yleiset taseselvityksen ehdot

Ei kommentteja.

Liite 5 - Maksukomponentit ja maksujen määräytyminen

Ei kommentteja.

Lisätiedot:

Petteri Haveri (petteri.haveri@energia.fi, 050 5711554)