



Reservipäivä 8.5.2019, Helsinki
Vesa Vänskä

Reservimarkkinoiden tulevaisuudennäkymiä

FINGRID

Automaattisen taajuuden palautusreservin markkina

- Fingrid on toimittanut seuraavat ehdotukset Energiavirastolle vahvistettavaksi 15.4.2019:
 - Yhteiset ja yhdenmukaiset säännöt aFRR kapasiteetin vaihdosta ja hankinnasta
 - Alueiden välisen kapasiteetin markkinapohjainen jakamisprosessi
 - Pyyntö poiketa tasepalvelujen tarjoajien mahdollisuudesta siirtää tasehallintakapasiteetin velvoitetta

aFRR kapasiteettimarkkina

- Yhteispohjoismainen markkina, missä jokaiselle 11 tarjousalueelle muodostetaan kysyntä, erikseen ylös- ja alassäätökapasiteetille.
- Tarjousalueen kysyntä määräytyy alueen historiallisiin lyhytaikaisiin tasepoikkeamiin
- Alueiden välillä mahdollista käydä kauppaa, kun siirtokapasiteettia varataan aFRR:lle
- Reservitoimittajat voivat jättää tarjouksia:
 - Sähköisesti XML-sanomalla
 - Web-käyttöliittymän kautta
- Markkinan aloitus aikaisintaan Q1/2020

Reservipäivä 2019

Tarjousten jättöaika	D-2 20:00 (CET)
Minimi tarjouskoko	1 MW
Aktivointiaika	5 min.
Korvausperuste	Pay As Bid
Jakamattomat tarjoukset	< 50 MW, voidaan tarjota jakamattomana
Sallitut tarjousmuodot	Yksittäiset tarjoukset, erikseen ylös ja alas, Ylös- ja alassuuntaisten tarjousten linkitys, Blokkitarjoukset, Tarjouskäyrä

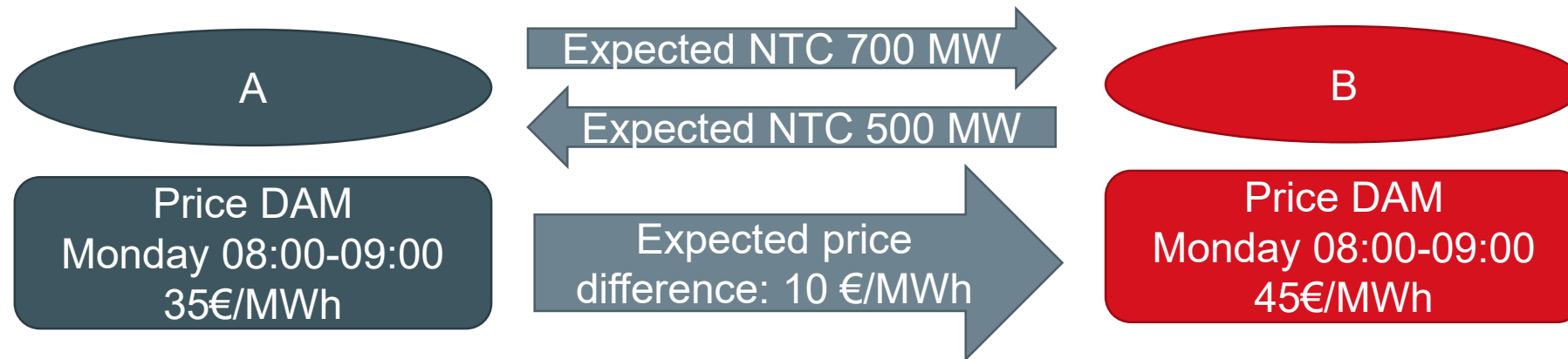
Rajasiirtokapasiteetin varaaminen taajuudenpalautusreserville

- Reservikapasiteetin hankinnassa verrataan eri alueiden aFRR-kapasiteetista saatuja tarjouksia sekä sähkömarkkinoiden vuorokausimarkkinoiden hintaennustetta. Jos aFRR kapasiteetin hintaero vierekkäisillä tarjousalueilla on suurempi kuin ennustettu vuorokausimarkkinoiden hintaero, varataan rajasiirtokapasiteettia aFRR-reserville.
- Vuorokausimarkkinoiden hintaennusteena käytetään referenssipäivän hintaa. Referenssipäivänä käytetään D-1 päivän vuorokausimarkkinoiden tulosta. Pyhäpäiville erilainen käsittely
- Kultakin rajasiirtoyhteydeltä voidaan varata siirtokapasiteettia aFRR-reserville enintään 10 % siirtoyhteyden kaupallisesta kapasiteetista.
- Kun verrataan vierekkäisten tarjousalueiden aFRR-kapasiteettitarjousten hintaeroa vastaavan tunnin ennustettuun vuorokausimarkkinoiden hintaeroon, lisätään vuorokausimarkkinoiden hintaeroon joko 0,1 €/MW tai 1,0 €/MW korotus.
- Kantaverkkoyhtiöt voivat käyttövarmuussyistä rajata siirtokapasiteetin varaamista.



Rajasiirtokapasiteetin varaaminen aFRR:lle

Tuesday hour 08:00-09:00



	CZC for exchange of upward aFRR capacity	CZC for exchange of downward aFRR capacity
A→B	Value of CZC in DAM: 11€ Max allocation: 70MW	Value of CZC in DAM: 0,1€ Max allocation: 50MW
B→A	Value of CZC in DAM: 0,1€ Max allocation: 50MW	Value of CZC in DAM: 11€ Max allocation: 70MW

aFRR velvoitteen siirtäminen

- Kantaverkkoyhtiöt hakevat poikkeusta tasehallinnan puiteohjeessa mainittuun reservintoimittajan oikeuteen siirtää reservivelvoitteensa toiselle reservintoimittajalle.
- Kapasiteettimarkkina on lähellä toimitushetkeä ja kaupankäyntijakso on enintään 24 tuntia, jolloin tarve velvoitteen siirtämiselle on hyvin lyhytaikaista
- Tarjousalueiden välisen velvoitteen siirtämisen mahdollistamiseksi rajasiirtokapasiteetin allokointi tulisi tehdä uudelleen
- Suomessa ei ole tällä hetkellä sanktioita toimittamatta jääneestä aFRR kapasiteetista ja tämän vuoksi ei tuo myöskään reservintoimittajalle insentiiviä siirtää velvoitettaan

aFRR hankintatuntien ja volyymin lisääminen

- Pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt ovat sopineet aFRR kapasiteetin hankinnan lisäämisestä siirryttäessä kohti uutta tasehallintamallia
- Tavoitteena on lisätä reservin kysyntää ja sitä kautta toimijoiden halukkuutta investoida mahdollistaakseen uudentyyppisen reservin tarjoamisen
- Valmistaudutaan siihen että aFRR kapasiteettia olisi riittävästi käytettävissä kun siirrytään uuteen tasehallintamalliin ja lyhyempään taseselvitysjaksoon.
- Kantaverkkoyhtiöt ovat aiemmin informoineet suunnitelmasta aFRR hankinnan lisäämisestä, mutta tällä hetkellä myös tämän aikataulua mietitään uudestaan. Aikataulusta ilmoitetaan tarkemmin samassa yhteydessä kun uuden tasehallintamallin implementoinnin aikataulu tarkentuu.

aFRR kapasiteetin kysyntä tarjousaluekohtaisesti

- Kantaverkkoyhtiöt ovat sopineet, että viimeistään aFRR kapasiteettimarkkinan käyttöönoton yhteydessä hankittavan aFRR kapasiteetin kysyntä muodostetaan tarjousaluekohtaisesti
- Tästä johtuen Suomen hinta-alueen kysyntä pienenee nykyisestä 70 MW:sta
- Lopulliset tarjousaluekohtaiset hankintamäärät määräytyvät yhteispohjoisella kapasiteettimarkkinalla
- Tällä hetkellä Fingridillä on ollut mahdollisuus ostaa 35 MW aFRR kapasiteettia Svk:n kautta ruotsalaisilta reservintoimijoilta.



Reservipäivä 8.5.2019

Jyrki Uusitalo

Säätösähkö- markkinoiden kehityshankkeita

FINGRID

Säätösähkömarkkinoiden kehityshankkeita

- Säätohinnan julkistus reaaliajassa, kun Suomi on eriytynyt omaksi säätöalueekseen
- Kattohinta - EU asetus kieltää muut kuin tekniset hintakatot
- Minimi tarjouskoko 5 MW → 1 MW
- Muut pohjoismaat mahdollistavat ei-tasevastaavan osallistumisen säätösähkömarkkinoille
 - Säättöenergian laskutus - eSett laskuttaa nyt reservitoimittajat, jotka tasevastaavina - jatkossa kaikki?
 - Reservitoimittajan ja tasevastaavan laskutuskäytäntöjen harmonisointi
- Usean tasevastaavan taseesta aggregointi – pilotti jatkuu

Kiitos

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

The Fingrid logo is displayed in a bold, red, sans-serif font. The letters are thick and closely spaced, with a slight shadow or depth to the characters. The background of the logo area is white, which contrasts with the red text.

FINGRID