

Fingrid Oyj  
PL 530  
00101 Helsinki

## **Päätös automaattisesti aktivoitavan taajuuden palautusreservin kapasiteetin vaihtoon ja hankintaan sovellettavasta yhteisiä sääntöjä koskevasta menetelmästä**

### **Asianosainen**

Fingrid Oyj

### **Vireilletulo**

26.3.2024

### **Ratkaisu**

Energiavirasto vahvistaa Fingrid Oyj:n 23.8.2024 toimittaman muutosehdotuksen automaattisesti aktivoitavan taajuuden palautusreservin (aFRR) kapasiteetin vaihtoon ja hankintaan pohjoismaisella taajuudensäätöblokillä sovellettavasta yhteisiä ja yhdenmukaisia sääntöjä ja prosesseja koskevasta menetelmästä Fingrid Oyj:n noudatettavaksi menetelmässä kuvatun aikataulun mukaisesti.

Päätös on voimassa toistaiseksi.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

### **Selostus asiasta**

#### **Fingrid Oyj:n toimittama ehdotus**

Fingrid Oyj (jäljempänä myös Fingrid) toimitti 26.3.2024 Energiaviraston vahvistettavaksi ehdotuksen Euroopan komission sähköjärjestelmän tasehallintaa koskevista suuntaviivoista annetun asetuksen (EU) 2017/2195 (tasehallinnan suuntaviivat) artiklan 33(1) mukaisen yhteisiä ja yhdenmukaisia sääntöjä ja prosesseja automaattisesti aktivoitavan taajuuden palautusreservin (aFRR) kapasiteetin vaihdolle ja hankinnalle pohjoismaisella taajuudensäätöblokillä koskevan menetelmän muuttamisesta.

Fingridin toimittama ehdotus sisälsi pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden (Energinet, Fingrid, Svenska kraftnät ja Statnett) yhteisesti sopimat muutokset, rajaten menetelmän koskemaan yksinomaan aFRR kapasiteettimarkkinaa sekä täsmentäen sovellettavan markkina-aikayksikön.



## Ehdotuksen käsittely

Tasehallinnan suuntaviivojen 5 artiklan 6 kohdan mukaan, jos ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen hyväksyminen edellyttää useamman kuin yhden sääntelyviranomaisten päätöstä, asianomaisten sääntelyviranomaisten on kuultava toisiaan, tehtävä tiivistä yhteistyötä ja koordinoitava toimiaan sopimukseen pääsemiseksi. Sääntelyviranomaisten on tehtävä ehdotettuja ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat päätökset kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun viimeinen asianosainen sääntelyviranomaisena on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät. Viimeinen asianosainen sääntelyviranomaisena vastaanotti ehdotuksen 26.3.2024.

Tasehallinnan suuntaviivojen 6 artiklan 1 kohdan mukaisesti sääntelyviranomaiset voivat pyytää siirtoverkonhaltijoita muuttamaan niiden toimittamia ehdotuksia. Saman kohdan mukaisesti asianomaisella siirtoverkonhaltijalla on täydennyspyynnön saatuaan kaksi kuukautta aikaa toimittaa muutettu ehdotus asianomaiselle sääntelyviranomaiselle.

Energiavirasto ja muut asianomaiset sääntelyviranomaiset, Reguleringsmyndigheten (NVE-RME), Energimarknadsinspektionen (Ei) ja Forsyningstilsynet (DUR) tulivat ehdotusta arvioidessaan yhteiseen tulokseen siitä, että menetelmää täytyy muuttaa ennen kuin se voidaan hyväksyä. Energiavirasto pyysi 5.7.2024 lähettämällään muutospyyntöillä Fingridiä tarkentamaan menetelmän sanamuotoja ja terminologiaa sääntelyviranomaisten yhteisesti sopiman muutospyyntön mukaisesti.

Fingrid toimitti muutetun ehdotuksen Energiavirastolle 23.8.2024 tasehallinnan suuntaviivojen 6 artiklan 1 kohdan mukaisessa aikataulussa kahden kuukauden kuluessa sääntelyviranomaisten vaatimusten esittämisestä. Viimeinen asianomainen sääntelyviranomaisena vastaanotti muutospyyntön mukaisesti täydennetyt menetelmän 28.8.2024.

## Energiaviraston toimivalta

Energiavirastosta annetun lain (870/2013) 1 §:n 2 momentin mukaan Energiavirasto hoitaa kansalliselle sääntelyviranomaiselle kuuluvat tehtävät, joista säädetään:

3) sähkön sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2012/27/EU muuttamisesta annetun Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin (EU) 2019/944, jäljempänä sähkömarkkinadirektiivi, nojalla annetuissa delegoiduissa säädöksissä.

Euroopan Komission asetus sähköjärjestelmän tasehallintaa koskevista suuntaviivoista (Guideline on Electricity Balancing, Commission regulation (EU) 2017/2195), jäljempänä Tasehallinnan suuntaviivat, ovat Energiavirastosta annetun lain 1 §:n 2 momentin kolmanteen kohtaan perustuvaa sääntelyä, jonka noudattamista Energiavirasto valvoo.

Energiaviraston tulee lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013, jäljempänä myös valvontalaki) 10 §:n mukaan päätöksellään (vahvistuspäätös) vahvistaa järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan noudatettaviksi



seuraavat palvelujen ehdot ja palvelujen hinnoittelua koskevat menetelmät ennen niiden käyttöönottamista:

6) järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan ja järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan järjestelmävastuun piiriin kuuluvien palvelujen ehdot sekä menetelmät palveluista perittävien maksujen määrittämiseksi.

Vahvistettavat ehdot ovat järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan vastuualueensa markkinatoimijoihin sovellettavaksi tarkoittamia järjestelmävastuun piiriin kuuluvia tasehallinnan ehtoja, jotka Energiaviraston tulee sähkömarkkinalain 46 §:n ja valvontalain 10 §:n nojalla ennakolta vahvistaa.

## Asiaan liittyvä lainsäädäntö

### **Euroopan Komission asetus sähköjärjestelmän tasehallintaa koskevista suuntaviivoista (2017/2195, jäljempänä tasehallinnan suuntaviivat)**

#### **Artikla 3**

Tasehallinnan suuntaviivojen artiklan 3(1) mukaan asetuksen tavoitteena on:

- a) edistää toimivaa kilpailua, syrjimättömyyttä ja läpinäkyvyyttä tasehallintamarkkinoilla;
- b) parantaa tasehallinnan tehokkuutta samoin kuin eurooppalaisten ja kansalaisten tasehallintamarkkinoiden tehokkuutta;
- c) yhdistää tasehallintamarkkinat ja edistää mahdollisuuksia tasehallintapalvelujen kauppaan ja parantaa samalla käyttövarmuutta;
- d) edistää Euroopan sähkönsiirtoverkon ja sähköalan tehokasta toimintaa ja kehittämistä pitkällä aikavälillä ja helpottaa samalla vuorokausimarkkinoiden, päivän-sisäisten markkinoiden ja tasehallintamarkkinoiden tehokasta ja jatkuvaa toimintaa;
- e) varmistaa, että tasepalvelujen hankinta tapahtuu tasapuolisesti, objektiivisesti, läpinäkyvästi ja markkinapohjaisesti, siinä ei aiheuteta perusteettomia esteitä uusille tulokkaille ja se edistää tasehallintamarkkinoiden likviditeettiä ja ehkäisee samalla kohtuuttomia vääristymiä sähkön sisämarkkinoilla;
- f) helpottaa kysyntäjoustop osallistumista, mukaan lukien yhteenliittymät ja energian varastointi, ja varmistaa samalla, että ne kilpailevat tasapuolisesti muiden tasepalvelujen kanssa ja tarvittaessa toimivat itsenäisesti yhtä kulutuslaitosta palvellessaan;
- g) helpottaa uusiutuvien energialähteiden osallistumista ja tukea uusiutuviin energialähteisiin perustuvan tuotannon osuuden kasvattamista koskevan Euroopan unionin tavoitteen saavuttamista.



## Artikla 5

Tasehallinnan suuntaviivojen artiklan 5(1) mukaan kunkin sääntelyviranomaisen tai tarvittaessa viraston on hyväksyttävä 2, 3 ja 4 kohdan mukaiset siirtoverkonhaltijoiden laatimat ehdot ja edellytykset tai menetelmät.

Tasehallinnan suuntaviivojen artiklan 5(3) mukaan seuraavia ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskeville ehdotuksille tarvitaan asianomaisen alueen kaikkien sääntelyviranomaisten hyväksyntä:

k) 50 artiklan 4 kohdan mukaiset suunniteltua energianvaihtoa koskevat siirtoverkonhaltijoiden väliset selvityssäännöt maantieteelliselle alueelle, joka koostuu kaikista eri synkronialueiden yhteenliitetystä ja suunnitellusti energiaa vaihtavista siirtoverkonhaltijoista;

Tasehallinnan suuntaviivojen artiklan 5(6) mukaan, jos ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen hyväksyminen edellyttää useamman kuin yhden sääntelyviranomaisten päätöstä, asianomaisten sääntelyviranomaisten on kuultava toisiaan, tehtävä tiivistä yhteistyötä ja koordinoitava toimiaan sopimukseen pääsemiseksi. Jos virasto antaa lausunnon, asianomaisten sääntelyviranomaisten on otettava se huomioon. Sääntelyviranomaisten on tehtävä 2 ja 3 kohdan mukaisesti ehdotettuja ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat päätökset kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun asianomainen sääntelyviranomainen tai, soveltuviissa tapauksissa, viimeinen asianomainen sääntelyviranomainen on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät.

## Artikla 33

Tasehallinnan suuntaviivojen artiklan 33(1) mukaan kahden tai useamman siirtoverkonhaltijan, jotka vaihtavat tai haluavat vastavuoroisesti vaihtaa tasehallintakapasiteettia, on laadittava ehdotus yhteisten ja yhdenmukaisten sääntöjen ja prosessien vahvistamisesta tasehallintakapasiteetin vaihtoa ja hankintaa varten 32 artiklassa asettuja vaatimuksia noudattaen.

## Perustelut

Fingrid toimitti 23.8.2024 Energiavirastoon vahvistettavaksi täydennetyn muutos ehdotuksensa koskien menetelmää yhteisistä ja yhdenmukaisista säännöistä ja prosesseista automaattisesti aktivoitavan taajuuden palautusreservin (aFRR) kapasiteetin vaihdolle ja hankinnalle pohjoismaisella taajuudensäätöblokillä. Ehdotuksessa on täsmennetty menetelmän koskevan pohjoismaista aFRR kapasiteettimarkkinaa ja määritelty aFRR kapasiteettimarkkinalla sovellettava markkina-aikayksikkö.

Tasehallinnan suuntaviivojen mukaan, jos ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen hyväksyminen edellyttää useamman kuin yhden sääntelyviranomaisen päätöstä, toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on kuultava toisiaan, tehtävä tiivistä yhteistyötä ja koordinoitava toimiaan sopimukseen pääsemiseksi. Energiavirasto on tätä päätöstä valmisteltaessa tehnyt tiivistä yhteistyötä ja koordinoitunut toimiaan muiden toimivaltaisten sääntelyviranomaisten kanssa.



Energiavirasto ja muut toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset arvioivat menetelmäehdotusta ja katsovat yhteisesti, että ehdotus täyttää muutosehdotuksen vaatimukset. Energiavirasto ja muut toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset katsovat, ettei ehdotus muuta aiemmin hyväksyttyä, voimassa olevaa menetelmän pääsisältöä. Energiavirasto ja muut toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset katsovat, että täydennetty ehdotus sisältää muutospyyntöön mukaiset muutokset.

Energiaviraston päätös noudattaa toimivaltaisten sääntelyviranomaisten yhteisesti sopimaa linjaa, joka on esitetty tämän päätöksen liitteenä 2. olevassa dokumentissa "APPROVAL BY NVE-RME, EV, EI AND DUR ON ENERGINET, FINGRID, STATNETT AND SVENSKA KRAFTNÄT PROPOSAL FOR AMENDMENT TO THE METHODOLOGY ON THE COMMON AND HARMONISED RULES AND PROCESSES FOR THE EXCHANGE AND PROCUREMENT OF aFRR BALANCING CAPACITY FOR THE NORDIC LFC BLOCK IN ACCORDANCE WITH ARTICLE 33(1) OF COMMISSION REGULATION (EU) 2017/2195 OF 23 NOVEMBER 2017 ESTABLISHING A GUIDELINE ON ELECTRICITY BALANCING".

Energiavirasto katsoo, että Fingridin 23.8.2024 toimittama muutosehdotus koskien menetelmää yhteisistä ja yhdenmukaisista säännöistä ja prosesseista, joita sovelletaan automaattisesti aktivoitavan taajuuden palautusreservin (aFRR) kapasiteetin vaihdolle ja hankinnalle pohjoismaisella taajuuden säätöblokillä, täyttää tasehallinnan suuntaviivojen tavoitteet ja vaatimukset.

## Sovelletut säännökset

Komission asetus (EU) 2017/2195 sähköjärjestelmän tasehallintaa koskevista suuntaviivoista artiklat 3, 5 ja 33.

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) 36 § ja 38 §.

## Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus liitteenä.

Liitteet Liite 1. Valitusosoitus markkinaoikeuteen

Liite 2. "APPROVAL BY NVE-RME, EV, EI AND DUR ON ENERGINET, FINGRID, STATNETT AND SVENSKA KRAFTNÄT PROPOSAL FOR AMENDMENT TO THE METHODOLOGY ON THE COMMON AND HARMONISED RULES AND PROCESSES FOR THE EXCHANGE AND PROCUREMENT OF aFRR BALANCING CAPACITY FOR THE NORDIC LFC BLOCK IN ACCORDANCE WITH ARTICLE 33(1) OF COMMISSION REGULATION (EU) 2017/2195 OF 23 NOVEMBER 2017 ESTABLISHING A GUIDELINE ON ELECTRICITY BALANCING"



Liite 3. "Amendment to the methodology on the common and harmonised rules and processes for the exchange and procurement of aFRR balancing capacity for the Nordic LFC Block in accordance with Article 33(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing"

Jakelu

Fingrid Oyj



## VALITUSOSOITUS

### ***Valitusoikeus hallintopäätöksestä***

Energiaviraston antamaan hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin laissa oikeudenkäynnistä hallintoasioissa (808/2019) säädetään. Valituskelpoisella hallintopäätöksellä tarkoitetaan päätöstä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla se, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa ja se, jonka valitusoikeudesta laissa erikseen säädetään.

### ***Valitusviranomainen***

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on markkinaoikeus.

### ***Valituksen tekeminen ja valitusaika***

Valituksen saa tehdä sillä perusteella, että päätös on lainvastainen.

Valitus on tehtävä kirjallisesti 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista.

Jos tiedoksianto on toimitettu tavallisena tiedoksiantona postitse kirjeellä vastaanottajalle, katsotaan hänen saaneen asiasta tiedon seitsemäntenä päivänä kirjeen lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Mikäli päätös annetaan hakijalle tiedoksi sähköisenä viestinä, päätös katsotaan annetuksi tiedoksi kolmantena päivänä viestin lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Jos päätös on postitettu saantitodistusta vastaan, vastaanottajan katsotaan saaneen asiasta tiedon saantitodistuksen osoittamana aikana. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksiantopäivää ei oteta lukuun.

Milloin kysymyksessä on sijaistiedoksianto, tiedoksisaannin katsotaan tapahtuneen kolmantena päivänä sijaistiedoksiantoa koskevan tiedoksiantotodistuksen osoittamasta päivästä. Viranomaisen tietoon asian katsotaan tulleen kirjeen saapumispäivänä.

Kun valituksen tekemisen määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, joului- tai juhannusaatto tai arkilauantai, saa valituksen toimittaa ensimmäisenä arkipäivänä sen jälkeen. Valitus on toimitettava valitusviranomaiselle viimeistään valitusajan viimeisenä päivänä ennen valitusviranomaisen aukioloajan päättymistä.

Valituksen tekemisestä säädetään lisäksi sähköisestä asioinnista viranomaistoiminnassa annetussa laissa (13/2003). Määräaikojen laskemisesta säädetään säädettyjen määräaikain laskemisesta annetussa laissa (150/1930).



## Valituksen sisältö

Valituksessa on ilmoitettava:

- päätös, johon haetaan muutosta (*valituksen kohteena oleva päätös*);
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi (*vaatimukset*);
- vaatimusten perustelut; sekä
- mihin valitusoikeus perustuu, jos valituksen kohteena oleva päätös ei kohdistu valittajaan.

Valituksessa on lisäksi ilmoitettava valittajan nimi ja yhteystiedot. Jos puhevaltaa käyttää valittajan laillinen edustaja tai asiamies, myös tämän yhteystiedot on ilmoitettava. Yhteystietojen muutoksesta on valituksen vireillä ollessa ilmoitettava viipymättä tuomioistuimelle.

Valituksessa on ilmoitettava myös se postiosoite ja mahdollinen muu osoite, johon oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat voidaan lähettää (*prosessiosoite*). Mikäli valittaja on ilmoittanut enemmän kuin yhden prosessiosoitteen, voi tuomioistuin valita, mihin ilmoitetuista osoitteista se toimittaa oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat.

Oikaisuvaatimuksen tekijä saa valittaessaan oikaisuvaatimuspäätöksestä esittää vaatimuksilleen uusia perusteluja. Hän saa esittää uuden vaatimuksen vain, jos se perustuu olosuhteiden muutokseen tai oikaisuvaatimuksen tekemisen määräajan päättymisen jälkeen valittajan tietoon tulleeseen seikkaan.

## Valituksen liitteet

Valitukseen on liitettävä:

- valituksen kohteena oleva päätös valitusosoituksineen;
- selvitys siitä, milloin valittaja on saanut päätöksen tiedoksi, tai muu selvitys valitusajan alkamisen ajankohdasta; sekä
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu viranomaiselle.
- asiamiestä käytettäessä valtakirja, sen mukaan kuin oikeudenkäynnistä hallintoasioissa annetun lain 32 §:ssä säädetään.





## **Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle**

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa markkinaoikeuteen, jonka osoite on

**Markkinaoikeus  
Radanrakentajantie 5  
00520 HELSINKI**

**faksi: 029 56 43314  
sähköposti: [markkinaoikeus@oikeus.fi](mailto:markkinaoikeus@oikeus.fi)**

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet/#/>

*Kun valituskirjelmä toimitetaan hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelun kautta, liitteet voi toimittaa skannattuna asiointipalvelussa tai kirjeitse. Kirjeitse toimitettaessa mainitse asiasta asiointipalvelun Viesti-kentässä.*

Valituskirjelmän lähettäminen postitse tai sähköisesti tapahtuu lähettäjän omalla vastuulla.

## **Oikeudenkäyntimaksu**

Valituksen käsittelystä markkinaoikeudessa voidaan periä oikeudenkäyntimaksu.

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2120 euroa.

Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015, <https://www.finlex.fi/fi/laki/ajan-tasa/2015/20151455?search%5Btype%5D=pika&search%5Bpika%5D=tuomiois-tuinmaksulaki#P5>) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.

**APPROVAL BY NVE-RME, EV, EI AND DUR**

**ON**

**ENERGINET, FINGRID, STATNETT AND SVENSKA  
KRAFTNÄT PROPOSAL FOR AMENDMENT TO THE  
METHODOLOGY ON THE COMMON AND HARMONISED  
RULES AND PROCESSES FOR THE EXCHANGE AND  
PROCUREMENT OF aFRR BALANCING CAPACITY FOR  
THE NORDIC LFC BLOCK IN ACCORDANCE WITH  
ARTICLE 33(1) OF COMMISSION REGULATION (EU)  
2017/2195 OF 23 NOVEMBER 2017 ESTABLISHING A  
GUIDELINE ON ELECTRICITY BALANCING**

**22 October 2024**

## **I. Introduction and legal context**

This document elaborates an agreement of Reguleringsmyndigheten (NVE-RME), Energiavirasto (EV), Energimarknadsinspektionen (Ei) and Forsyningstilsynet (DUR) reached on 22 October 2024, on the Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät proposal for amendment to the methodology on the common and harmonised rules and processes for the exchange and procurement of aFRR balancing capacity.

Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät have developed this proposal pursuant to Article 33(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (EB Regulation).

Article 33(1) of the EB Regulation states that *two or more TSOs exchanging or mutually willing to exchange balancing capacity shall develop a proposal for the establishment of common and harmonized rules and processes for the exchange and procurement of balancing capacity while respecting the requirements set out in Article 32.*

The proposal by Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät was received by the last regulatory authority on 26 March 2024.

Following from Article 5(6) of the EB Regulation, the relevant regulatory authorities have six months from the receipt of the proposal to make a decision. A national decision was therefore required by NVE-RME, EV, Ei and DUR, each of them, by 26 September 2024, at the latest. On 5 July 2024, NVE-RME, EV, Ei and DUR reached an agreement to request an amendment of the proposal. An amended proposal by Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät was received by the last regulatory authority on 28 August 2024. A national decision is therefore required by NVE-RME, EV, Ei and DUR, each of them, by 28 October 2024, at the latest.

This agreement of NVE-RME, EV, Ei and DUR shall provide evidence that a decision on the proposal does not need to be adopted by ACER pursuant to Article 5(7) of the EB Regulation.

Thus, this agreement is intended to constitute the basis on which NVE-RME, EV, Ei and DUR will each of them issue national decisions on the approval of the Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät proposal for amendment to the methodology on the common and harmonised rules and processes for the exchange and procurement of aFRR balancing capacity for the Nordic LFC Block.

The legal basis for the proposal and this agreement by NVE-RME, EV, Ei and DUR on the approval of the proposal can be found in Articles 3, 4, 5, 6, 32, and 33 of the EB Regulation.

## **II. Energinet's, Fingrid's, Statnett's and Svenska kraftnät's proposal**

The proposal establishes common and harmonised rules and processes for the exchange and procurement of aFRR balancing capacity for the Nordic LFC Block in accordance with Article 33(1) of the EB Regulation.

The purpose of the Nordic aFRR capacity market is to increase socioeconomic welfare on a Nordic level and to increase operational security in the most efficient way by enabling cross-zonal procurement of aFRR balancing capacity to balance the Nordic Synchronous Area.

The proposal is a consequence of introducing a trilateral mFRR capacity market between Denmark, Finland and Sweden. The proposal only contains smaller changes in wording but makes it explicit that the methodology for the application of the market-based allocation process for the exchange of aFRR balancing capacity only refers to aFRR balancing capacity. In addition, the aFRR capacity market time unit has been defined explicitly and determined to be one hour.

The aFRR capacity market rules cover the Nordic LFC Block and shall apply for the products aFRR upward regulation and aFRR downward regulation.

### **III. Agreed NVE-RME, EV, Ei and DUR**

NVE-RME, EV, Ei and DUR have assessed the Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät proposal.

NVE-RME, EV, Ei and DUR recognize that the Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät proposal in general meets the substantial requirements for terms, conditions, and methodologies on the common and harmonised rules and processes for the exchange and procurement of aFRR balancing capacity for the Nordic LFC Block in accordance with Article 33(1) of the EB Regulation.

Thus, NVE-RME, EV, Ei and DUR agree to approve the proposal by making national decisions.

### **IV. Actions / conclusions**

NVE-RME, EV, Ei and DUR have assessed, consulted, and closely cooperated and coordinated to reach the agreement that the Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät proposal meets the requirements of the EB Regulation, and as such, is subject to be approved by NVE-RME, EV, Ei and DUR.

On the basis of this agreement, NVE-RME, EV, Ei and DUR are obliged, each of them, to issue a national decision by 28 October 2024, at the latest. Thus, the Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät proposal is to be considered as being adopted upon the decision by the last of the concerned regulatory authorities.

Following the national decisions by NVE-RME, EV, Ei and DUR each of the TSOs will be required to publish the proposal as approved, in line with Article 7 of the EB Regulation. Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät are, each of them, obliged to respect the implementation deadlines provided in the Energinet, Fingrid, Statnett and Svenska kraftnät proposal.

**Amendment to the methodology on the  
common and harmonised rules and processes  
for the exchange and procurement of aFRR  
balancing capacity for the Nordic LFC Block**

in accordance with Article 33(1) of Commission Regulation (EU)  
2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity  
balancing

**23. August 2024**

## Contents

<b>Whereas</b> .....	3
<b>TITLE 1</b> General provisions .....	6
Article 1 Subject matter and scope .....	6
Article 2 Definitions and interpretation .....	6
<b>TITLE 2</b> Nordic aFRR capacity market .....	7
Article 3 High-level design of the aFRR capacity market .....	7
Article 4 Characteristics of aFRR balancing capacity bids .....	8
Article 5 aFRR balancing capacity bid submission .....	8
Article 6 Procured volume of aFRR balancing capacity .....	9
Article 7 Algorithm principles for the capacity procurement optimisation function .....	9
Article 8 TSO-BSP Settlement of procured balancing capacity .....	10
Article 9 TSO-TSO settlement in the aFRR capacity market.....	10
Article 10 Publication of information for the exchange of aFRR balancing capacity .....	10
<b>TITLE 3</b> Final provisions.....	11
Article 11 Publication and implementation of the Nordic aFRR Capacity Market Rules .....	11
Article 12 Language .....	11

## Whereas

- (1) This document provides a methodology for the establishment of common and harmonised rules and processes for the exchange and procurement of aFRR balancing capacity in accordance with Article 33(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November establishing a guideline on electricity balancing (hereafter referred to as the “EB Regulation”) for the geographic area covering the load frequency control block of the Nordic synchronous area (hereafter referred to as the “Nordic LFC Block”), as specified in accordance with Article 141(2) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as the “SO Regulation”). This methodology is hereinafter referred to as the “Nordic aFRR Capacity Market Rules”.
- (2) The Transmission System Operators of the Nordic LFC Block (hereafter referred to as the “TSOs”) are considered the TSOs exchanging or mutually willing to exchange balancing capacity pursuant to Article 33(1) of the EB Regulation. Where the Nordic LFC Block encompasses both Union and third country TSOs, all Union TSOs in that synchronous area shall endeavour to conclude with the third country TSOs an agreement setting the basis for their cooperation.
- (3) These Nordic aFRR Capacity Market Rules take into account the general principles and goals set out in the EB Regulation as well as the SO Regulation, Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the “CACM Regulation”), and Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity (hereafter referred to as the “Electricity Regulation”).
- (4) The exchange of aFRR balancing capacity is based on a TSO-TSO model taking into account the available cross-zonal capacity and the FRR dimensioning rules in accordance with Article 157 of the SO Regulation (hereinafter referred to as the “Nordic aFRR Capacity Market”).
- (5) The Nordic aFRR Capacity Market Rules define the capacity procurement process where aFRR balancing capacity bids will be submitted to the capacity procurement optimisation function. Consistent with Article 58(3) of the EB Regulation and the EB Regulation’s aims as stated in its Article 3, this optimisation function minimises the overall procurement costs for the balancing market of all jointly procured balancing capacity and enhances the efficiency of balancing and of European and national balancing markets. The procurement of upward and downward aFRR balancing capacity is carried out separately. To secure the exchange of aFRR balancing capacity, the TSOs will allocate cross-zonal capacity using a market-based allocation process.
- (6) The TSOs will ensure both that the availability of cross-zonal capacity and that the operational security requirements set out in the SO Regulation are met. In accordance with Article 33(4) of the EB Regulation, cross-zonal capacity will be provided by the market-based allocation method of cross-zonal capacity for the exchange of aFRR balancing capacity pursuant to Article 41(1) of the EB Regulation.
- (7) These Nordic aFRR Capacity Market Rules contribute to the achievement of the objectives of Article 3 of the EB Regulation. In particular, the Nordic aFRR Capacity Market Rules serve the following objectives:
  - (a) These Nordic aFRR Capacity Market Rules foster effective competition, non-discrimination and transparency in balancing markets (Article 3(1)(a) of the EB Regulation) by creating a regional Nordic market with common rules and processes for the procurement and exchange of aFRR balancing capacity. These Nordic aFRR Capacity Market Rules, together with the methodology developed in accordance with Article 41 of the EB Regulation, create a common Nordic market

for the procurement and exchange of aFRR balancing capacity. The market is based on common, transparent and non-discriminatory rules for submitting bids and selecting bids to cover aFRR balancing capacity demand in each bidding zone efficiently. The aFRR balancing capacity is settled to a clearing price for each bidding zone that signals the competitive bid price level in each market time unit and incentivises market players to bid according to their actual cost for providing balancing capacity.

- (b) These Nordic aFRR Capacity Market Rules enhance the efficiency of balancing as well as the efficiency of European and national balancing markets (Article 3(1)(b) of the EB Regulation) and contributes to the objective of integrating balancing markets and promoting the possibilities for exchanges of balancing services while contributing to operational security (Article 3(1)(c) of the EB Regulation). The bid selection of the Nordic market is based on an optimisation that seeks to cover demand in each bidding zone for aFRR balancing capacity by minimising total social costs. This contributes to efficient balancing by making possible an efficient utilisation of aFRR resources across bidding zone borders in order to secure the volume of balancing capacity needed to maintain operational security.
- (c) These Nordic aFRR Capacity Market Rules contribute to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union while facilitating the efficient and consistent functioning of the day-ahead, intraday and balancing markets (Article 3(1)(d) of the EB Regulation) since it establishes a Nordic market for aFRR balancing capacity and implements a market-based cross-zonal capacity allocation process. The Nordic aFRR capacity market provides price signals that reflect the scarcity of aFRR balancing capacity in different bidding zones and of cross-zonal capacity for the exchange of aFRR balancing capacity between these bidding zones. It thereby contributes to efficient market entry of new reserve providing units or groups which can provide aFRR balancing capacity. By using cross-zonal capacity from a market-based cross-zonal capacity allocation process as an input to the balancing procurement process described in the Nordic aFRR Capacity Market Rules, the value of cross-zonal capacity for the exchange of energy in the day-ahead energy market is properly considered in the determination of the efficient exchange of aFRR balancing capacity. Hence, these Nordic aFRR Capacity Market Rules allow for the consistent functioning of the day-ahead and intraday markets alongside the balancing markets.
- (d) These Nordic aFRR Capacity Market Rules ensure fair, objective and transparent rules for a market-based procurement of balancing capacity for the entire Nordic region. By applying a market-based allocation process for the cross-zonal capacity in this procurement process, the Nordic aFRR Capacity Market Rules avoid undue distortions within the internal market in electricity. Therefore, the Nordic aFRR Capacity Market Rules are following the objective of Article 3(1)(e) of the EB Regulation.
- (e) These Nordic aFRR Capacity Market Rules facilitate the participation of demand response including aggregation facilities and energy storage while ensuring that they compete with other balancing services on a level-playing field and, where necessary, act independently when serving a single demand facility (Article 3(1)(f) of the EB Regulation) by establishing a common Nordic market place for aFRR balancing capacity in which the requirements for aFRR balancing capacity products are designed such that they can also be fulfilled by demand response, aggregation facilities and energy storage.
- (f) These Nordic aFRR Capacity Market Rules facilitate and do not hamper the participation of renewable energy sources in the Nordic aFRR capacity market and thus support the achievement



## Nordic aFRR Capacity Market Rules

of the European Union target for the penetration of renewable generation (Article 3(1)(g) of the EB Regulation).

## **TITLE 1**

### **General provisions**

#### **Article 1**

##### **Subject matter and scope**

1. This document establishes the common and harmonised rules and processes for the exchange and procurement of aFRR balancing capacity in accordance with Article 33(1) of the EB Regulation while respecting the requirements of Article 32 of the EB Regulation.
2. The Nordic aFRR Capacity Market Rules include the algorithm principles for the capacity procurement optimisation function for the procurement of balancing capacity bids in accordance with Article 58(3) of the EB Regulation.
3. These Nordic aFRR Capacity Market Rules apply to the TSOs of the Nordic LFC block which are the TSOs exchanging or mutually willing to exchange balancing capacity pursuant to Article 33(1) of the EB Regulation. The Nordic aFRR Capacity Market Rules cover the bidding zones of the Nordic LFC block as defined in accordance with Article 141(2) of the SO Regulation.
4. For the exchange of balancing capacity, these Nordic aFRR Capacity Market Rules cover the bidding zone borders as defined in the aFRR methodology pursuant to Article 38(1) of the EB Regulation.

#### **Article 2**

##### **Definitions and interpretation**

1. For the purposes of the Nordic aFRR Capacity Market Rules, terms used in this document shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of the EB Regulation, Article 3 of the SO Regulation, Article 2 of the CACM Regulation, the Electricity Regulation, Commission Regulation (EU) No 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets and amending Annex I to Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council (hereafter referred to as the "Transparency Regulation") and Directive (EU) 2019/944.
2. The following definitions shall also apply:
  - (a) 'TSO demand' means a balancing capacity volume to be procured determined per scheduling area and bidding zone in accordance with Article 32(1) of the EB Regulation;
  - (b) 'aFRR capacity market time unit' means the time period for which the market price is established, and the balancing capacity bids are selected. The aFRR capacity market time unit is equal to one hour.
  - (c) 'uncongested area' means the widest area, constituted by one or multiple bidding zones, where the exchange of balancing capacity is not restricted by the available cross-zonal capacities allocated to the exchange of balancing capacity, during a specific aFRR capacity market time unit;
  - (d) 'cross zonal marginal price' means the single marginal price representing the equilibrium between balancing capacity bids and TSO demand as revealed by applying the uniform price auction principle.
3. In the Nordic aFRR Capacity Market Rules, unless the context requires otherwise:
  - (a) the singular indicates the plural and vice versa;

- (b) the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this methodology;
- (c) any reference to cross-zonal capacities shall include also the reference to allocation constraints as applied in the respective capacity calculation methodology pursuant to Article 20 of the CACM Regulation or Article 10 of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation (hereafter referred to as the "FCA Regulation");
- (d) any reference to legislation, regulations, directive, order, instrument, code or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it then in force; and
- (e) any reference to an Article without an indication of the document shall mean a reference to this methodology.

## **TITLE 2**

### **Nordic aFRR capacity market**

#### **Article 3**

#### **High-level design of the aFRR capacity market**

1. The volume of aFRR balancing capacity procured by TSOs consists of separate volumes for upward aFRR balancing capacity and downward aFRR balancing capacity.
2. The procurement of aFRR balancing capacity shall be performed daily in D-1 for each aFRR capacity market time unit of the trading day.
3. The Nordic aFRR capacity market is organised based on a TSO-TSO model with a single balancing capacity gate closure time for balancing service providers (hereafter referred to as "BSPs") and which equals the balancing capacity bid submission gate closure time for TSOs to submit the balancing capacity bids per bidding zone to the capacity procurement optimisation function of the Nordic aFRR capacity market.
4. The balancing capacity gate closure time shall be within the balancing capacity market timeframe defined in accordance with the aFRR methodology pursuant to Article 38 of the EB Regulation. The exact timing of the gate closure time shall be set following the process described in paragraph 9 and 10.
5. The capacity procurement optimisation function selects aFRR balancing capacity bids taking into account the constraints and objectives pursuant to Article 7.
6. Accepted aFRR balancing capacity bids shall be notified to the relevant BSPs no later than 30 minutes after completion of the procurement. The publication of the procurement results shall be in accordance with Article 10.
7. Accepted aFRR balancing capacity bids shall be fully available for aFRR energy activation during the delivery period.
8. Without prejudice to an exemption given pursuant to Article 34(1) of the EB Regulation, BSPs shall, when transferring their obligation to provide aFRR balancing capacity, also transfer their obligation to be fully available for aFRR energy activation during the delivery period.
9. The TSOs shall announce the gate closure time for BSPs to submit aFRR balancing capacity bids, or any changes to this gate closure time. Before setting the exact time of the balancing capacity gate closure

time, TSOs shall publicly consult stakeholders. Such a consultation will be performed at least 3 months before the implementation and last for at least 2 weeks.

10. The announcement of changes to the balancing capacity gate closure time shall be made at least four weeks before taking effect. This announcement shall also include exceptions for instances when the gate closure time is delayed or when the bidding window is reopened. In these instances, the TSOs shall announce these changes as soon as possible and with a reasonable lead time before the actual application.

#### **Article 4**

##### **Characteristics of aFRR balancing capacity bids**

1. The TSOs shall use the aFRR standard product for balancing capacity corresponding to the aFRR capacity market time units defined in Annex 1 to the methodology pursuant to Article 25(2) of the EB Regulation.
2. BSPs may link their bids for standard aFRR balancing capacity product per aFRR capacity market time unit, which are submitted to the capacity procurement optimisation function, in one of the following ways:
  - (a) a bid with the same volume, direction and price, which is applicable for consecutive aFRR capacity market time units, meaning that all these bids must either be rejected or accepted for all involved aFRR capacity market time units; and
  - (b) an upward bid can be linked with a downward bid for the same aFRR capacity market time unit, meaning that both bids must either be rejected or accepted.
3. The use of the linking pursuant to paragraph 2(b) is subject to exemptions to the requirement to procure upward and downward balancing capacity separately pursuant to Article 32(3) of the EB Regulation granted by each regulatory authority to the relevant TSO for all TSOs of the Nordic LFC Block. In the exemptions the exact linking characteristics shall be defined.
4. BSPs may provide a bid as part of an exclusively linked bid group (bid curve), linking one or more bids with an exclusivity constraint, which means that only one bid in the exclusively linked bid group can be selected in the same aFRR capacity market time unit.
5. BSPs may also use exclusively linked bid groups to link aFRR and mFRR balancing capacity market bids, so that either the aFRR or the mFRR balancing capacity market bid in the exclusively linked group can be selected in the same aFRR capacity market time unit.

#### **Article 5**

##### **aFRR balancing capacity bid submission**

1. BSPs shall submit their aFRR balancing capacity bids to the capacity procurement optimisation function by the gate closure time as defined in Article 3(4).
2. The bid format and communication protocol for submission of the aFRR balancing capacity bids shall be made available on the TSOs' websites.
3. All aFRR balancing capacity bids submitted for the Nordic aFRR capacity market shall be visible to the TSOs after the submission of the bids.

## Article 6

### Procured volume of aFRR balancing capacity

1. Each TSO is responsible for procuring the TSO demand for aFRR balancing capacity for its bidding zone(s) necessary to fulfil the requirements set in the Nordic System Operation Agreement including the synchronous area operational agreement in accordance with Article 118 of the SO Regulation and the LFC block operational agreement in accordance with Article 119 of the SO Regulation for Nordic synchronous area.
2. Each TSO shall inform the BSPs and other TSOs about the TSO demand to be procured for each aFRR capacity market time unit of the trading day and for each bidding zone of their control area, at the latest two hours before the gate closure time of the aFRR capacity market.

## Article 7

### Algorithm principles for the capacity procurement optimisation function

1. The inputs of the algorithm for the capacity procurement optimisation function are:
  - (a) TSO demand per direction for each aFRR capacity market time unit and for each bidding zone;
  - (b) the list of aFRR balancing capacity bids pursuant to Article 4 per direction from BSPs for each bidding zone sorted in order of their bid prices;
2. The constraint of the algorithm for the capacity procurement optimisation function is:
  - (a) the available cross zonal capacity allocated to the exchange of balancing capacity in accordance with the aFRR methodology applied pursuant to Article 38(1) of the EB Regulation.
3. The objective of the algorithm for the capacity procurement optimisation function is to minimise the provision costs of BSPs given the constraint defined in paragraph 2 and defined as follows, summing across directions  $d$ , aFRR capacity market time unit of the trading day  $t$  and aFRR balancing capacity bids  $i$ ,

$$\sum_d \sum_t \sum_i (bidcost_i \times bidvolume_i \times selected_i)_{td} \quad (Equation 1)$$

Where:

$bidcost_i$  is the aFRR balancing capacity bid cost of aFRR balancing capacity bid  $i$ ;

$bidvolume_i$  is a valid increment of aFRR balancing capacity bid  $i$ ;

$selected_i$  is boolean denoting whether or not the aFRR balancing capacity bid increment is accepted.

4. The outputs from the algorithm for the capacity procurement optimisation function for aFRR capacity market time unit are:
  - (a) accepted aFRR balancing capacity bids per direction for each bidding zone ( $selected_i$  in Equation 1); and
  - (b) volume of exchange of aFRR balancing capacity for each bidding zone border.
5. The procured upward balancing capacity bids or downward balancing capacity bids shall be firm after the capacity procurement optimisation function, pursuant to paragraph 1 to 4, is performed.
6. If the capacity procurement optimisation function fails to provide the outputs set in Article 7(4) due to not meeting the TSO demand for one or several bidding zone(s) for one or several aFRR capacity market time unit(s), a fall-back procedure with a second round of capacity procurement optimisation is

executed for relevant bidding zone borders, where the TSO demand of the relevant bidding zone(s) will be reduced until the outputs set in Article 7(4) can be provided.

## **Article 8**

### **TSO-BSP Settlement of procured balancing capacity**

1. Each connecting TSO shall settle with each BSP each accepted aFRR balancing capacity bid volume for aFRR capacity market time unit and for each direction.
2. The settlement shall be equal to the accepted balancing capacity bid volume multiplied with the respective balancing capacity price(s) as defined in paragraph 3.
3. The balancing capacity price shall be a cross zonal marginal price calculated by the capacity procurement optimisation function for each standard balancing capacity product, for each direction and for each aFRR capacity market time unit in each uncongested area in accordance with the following principles:
  - (a) the cross zonal marginal price of an uncongested area shall be the marginal price of the marginal accepted bid in this uncongested area and the imported cross zonal marginal price; or
  - (b) linked bids of the types described in Article 4, paragraph 2 shall by default not set the cross-zonal marginal price in the uncongested area. However, such a linked bid can lead to setting a higher cross-zonal marginal price in one or more aFRR capacity market time unit(s) to allow the linked bid to exactly recover its overall bid costs.

## **Article 9**

### **TSO-TSO settlement in the aFRR capacity market**

1. TSOs shall settle between them the difference between the TSO demand for their bidding zones in accordance with Article 6 and the volume equal to the sum of the volume of the accepted aFRR balancing capacity bids in their bidding zones.
2. The TSO(s) importing aFRR balancing capacity shall pay an amount equal to the product of the volume of aFRR balancing capacity exchanged and the balancing capacity price pursuant to Article 8 for the relevant aFRR capacity market time unit, bidding zone and aFRR balancing capacity product.
3. The TSO(s) exporting aFRR balancing capacity shall receive an amount equal to the product of the volume of aFRR balancing capacity exchanged and the balancing capacity price pursuant to Article 8 for the relevant aFRR capacity market time unit, bidding zone and aFRR balancing capacity product.
4. The difference between the settlements pursuant to paragraphs 2 and 3 shall be the balancing capacity congestion income and shared in accordance with the methodology pursuant to Article 41(1) of the EB Regulation.

## **Article 10**

### **Publication of information for the exchange of aFRR balancing capacity**

1. The TSOs shall publish the following information for aFRR balancing capacity in accordance with Article 12(3) of the EB Regulation:
  - (a) offered volumes as well as offered prices of procured balancing capacity, anonymised where necessary, no later than one hour after the results of the procurement have been notified to the BSPs. This information shall be published on a publicly accessible website once the outputs of

the capacity procurement optimisation function are available and no later than one hour after the accepted aFRR balancing capacity bids have been notified to the relevant BSPs;

- (b) the description of the algorithm for capacity procurement optimisation function, aFRR balancing capacity bid selection and pricing of procured aFRR balancing capacity in accordance with Article 7. This document shall be published and kept updated with every new version of the capacity procurement optimisation function and aFRR balancing capacity bid selection and pricing at least one month before the application of this algorithm. The document shall be publicly available on the TSOs webpage. Subject to approval pursuant to Article 18 of the EB Regulation, a TSO may withhold the publication of information on offered prices and volumes of balancing capacity pursuant to paragraph 1(a) bids if justified for reasons of market abuse concerns and if not detrimental to the effective functioning of the electricity markets. A TSO shall report such withholdings at least once a year to the relevant regulatory authority in accordance with Article 59 of Directive (EU) 2019/944 and pursuant to Article 12(4) of the EB Regulation.

### **TITLE 3**

#### **Final provisions**

#### **Article 11**

#### **Publication and implementation of the Nordic aFRR Capacity Market Rules**

1. The TSOs shall publish the Nordic aFRR Capacity Market Rules without undue delay after a decision has been made by the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 6(2) of the EB Regulation.
2. The TSOs shall implement the Nordic aFRR Capacity Market Rules no later than 12 months after a decision has been made by the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 6(2) of the EB Regulation or as soon as the cross zonal capacity on all bidding zone borders of the Nordic CCR is calculated in accordance with the capacity calculation methodologies developed pursuant to the CACM Regulation.
3. The TSOs shall jointly implement the Nordic aFRR Capacity Market Rules in enabling a common procurement and exchange of aFRR balancing capacity in the Nordic LFC block.

#### **Article 12**

#### **Language**

The reference language for these Nordic aFRR Capacity Market Rules shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate these Nordic aFRR Capacity Market Rules into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 7 of the EB Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of these Nordic aFRR Capacity Market Rules.