



energiavirasto
energimyndigheten

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.

Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av Energimyndigheten.

This is a document that has been electronically signed by the Energy Authority.

Asiakirjan päivämäärä on: 29.04.2022

Dokumentet är daterat: 29.04.2022

The document is dated: 29.04.2022

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Mari Salo
Pvm / Datum / Date: 29.04.2022

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi
Pvm / Datum / Date: 29.04.2022

Tämä asiakirja koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat [Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)

Detta dokument består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument [Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)

This document contains:

- Front page (this page)
- The original document(s) [The signed document follows on the next page >](#)

Fingrid Oyj
PL 530
00101 Helsinki

Päätös sovellettavasta CACM artikla 80(4) mukaisesta alueellisesta kustannustenjakovaimesta ajalle 1.1.2018-31.7.2020

Asianosainen

Fingrid Oyj

Vireilletulo

21.12.2021

Ratkaisu

Energiavirasto vahvistaa Fingrid Oyj:n noudatettavaksi tämän päätöksen liitteenä olevan ehdotuksen mukaisen CACM-suuntaviivojen artiklan 80(4) mukaisen alueellisen vuorokausi- ja päivänsisäisenmarkkinan kustannusten jakovaimen ajanjaksoa 1.1.2018-31.7.2020 koskevien kustannusten osalta.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

Selostus asiasta

Energiavirastoon saapui 21.12.2021 Fingrid Oyj:n (jäljempänä myös Fingrid) ehdotus Komission asetus (EU) 2015/1222 kapasiteetin jakamista ja ylikuormituksen hallintaa koskevien suuntaviivojen vahvistamisesta (jäljempänä myös CACM-suuntaviivat) artiklan 80(4) mukaiseksi alueelliseksi jakovaimeksi.

Ehdotus

Ehdotuksen mukaan Tanskan, Suomen, Ruotsin ja Norjan siirtoverkonhaltijat Energinet, Fingrid Oyj, Svenska kraftnät ja Statnett olivat laatineet ehdotuksen alueellisten kustannusten jakamiseksi Nordic kapasiteetinlaskenta-alueen ja Norjan muodostamalla alueella ajanjaksolle 1.1.2018-31.7.2020.

Ehdotuksen piiriin kuuluvat alueelliset kustannukset kolmesta eri projektista: pohjoismainen vuorokausimarkkina -projekti (Nordic day-ahead project), pohjoismainen usean NEMOn markkinoille tulo -projekti (Nordic MNA) ja Nordic alueellinen päivänsisäisen markkinan implementointi -projekti (Nordic LIP). Kustannukset on ehdotuksessa jaettu kolmeen kategoriaan:



1. yhteiset TSO¹ kustannukset yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden perustamisesta ja muuttamisesta,
2. yhteiset TSO kustannukset vuorokausimarkkinoiden operoimiseksi ja
3. yhteiset TSO kustannukset päivänsisäisen yhteenkytkettyjen markkinoiden perustamisesta ja muuttamisesta.

Siirtoverkonhaltijat ehdottavat, että relevantit alueelliset perustamis-, muutos- ja operatiiviset vuorokausi- ja päivänsisäisenmarkkinan kustannukset jaettaisiin tasan alueen jäsenvaltioiden kesken.

Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Komission asetus (EU) 2015/1222 kapasiteetin jakamista ja ylikuormitusten hallintaa koskevien suuntaviivojen vahvistamisesta (CACM-suuntaviivat)

CACM-suuntaviivojen artiklan 9(8(f)) mukaan seuraaville ehdoille ja edellytyksille tai menetelmille ja niiden muutoksille tarvitaan asianomaisen jäsenvaltion kunkin sääntelyviranomaisen tai muun toimivaltaisen viranomaisen tapauskohtainen hyväksyntä: soveltuvissa tapauksissa 80 artiklan 4 kohdan mukainen yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden ja päivänsisäisen markkinoiden alueellisten kustannusten jakaminen.

CACM-suuntaviivojen artiklan 9(9) mukaan ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevaan ehdotukseen on sisällyttävä ehdotettu täytäntöönpanoaikataulu ja kuvaus niiden odotetuista vaikutuksista tämän asetuksen tavoitteisiin. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat ehdotukset, joille tarvitaan useiden sääntelyviranomaisten hyväksyntä 7 kohdan mukaisesti, on toimitettava virastolle viikon kuluessa siitä, kun ne on annettu sääntelyviranomaisten hyväksyttäväiksi. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat ehdotukset, joille tarvitaan yhden sääntelyviranomaisen hyväksyntä 8 kohdan mukaisesti, voidaan toimittaa virastolle sääntelyviranomaisen harkinnan mukaan kuukauden kuluessa siitä, kun ne on annettu hyväksyttäväiksi, mutta ne on toimitettava viraston pyynnöstä tietojen saamiseksi asetuksen (EU) 2019/942 3 artiklan 2 kohdan mukaisesti, jos virasto katsoo, että ehdotuksella on rajat ylittäviä vaikutuksia. Viraston on toimivaltaisten sääntelyviranomaisten pyynnöstä annettava lausunto näistä ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista kolmen kuukauden kuluessa.

CACM-suuntaviivojen artiklan 9(10) mukaan jos ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen hyväksyminen 7 kohdan mukaisesti tai muutoksen hyväksyminen 12 kohdan mukaisesti edellyttää useamman kuin yhden sääntelyviranomaisten päätöstä, toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on kuultava toisiaan, tehtävä tiivistä yhteistyötä ja koordinoitava toimiaan sopimukseen pääsemiseksi. Toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on soveltuvissa tapauksissa otettava huomioon viraston lausunto. Sääntelyviranomaisten tai viraston, jos sillä on toimivalta, on tehtävä 6, 7 ja 8 kohdan mukaisesti ehdotettuja ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat päätökset kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun virasto tai sääntelyviranomainen tai, soveltuvissa tapauksissa, viimeinen asianosainen

¹ siirtoverkonhaltija(t).



sääntelyviranomaisen on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät. Määräaika alkaa kulua sitä päivää seuraavana päivänä, jona ehdotus toimitettiin virastolle 6 kohdan mukaisesti, viimeiselle asianosaiselle sääntelyviranomaiselle 7 kohdan mukaisesti tai tarvittaessa sääntelyviranomaiselle 8 kohdan mukaisesti.

CACM-suuntaviivojen artiklan 9(11) mukaan jos sääntelyviranomaiset eivät ole päässeet sopimukseen 10 kohdassa tarkoitettussa määräajassa tai niiden yhteisestä pyynnöstä tai viraston pyynnöstä asetuksen (EU) 2019/942 5 artiklan 3 kohdan kolmannen alakohdan mukaisesti, virasto tekee päätöksen ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista kuuden kuukauden kuluessa asetuksen (EU) 2019/942 5 artiklan 3 kohdan ja 6 artiklan 10 kohdan toisen alakohdan mukaisesti

CACM-suuntaviivojen artiklan 80(1) mukaan kaikkien asianomaisten nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden ja siirtoverkonhaltijoiden on annettava sääntelyviranomaisille vuosittain raportti, jossa esitetään yksityiskohtaisesti yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden ja päivänsisäisten markkinoiden perustamisesta, muuttamisesta ja toiminnasta aiheutuvat kustannukset.

CACM-suuntaviivojen artiklan 80(2) mukaan edellä olevassa 1 kohdassa tarkoitettut kustannukset on jaoteltava seuraavasti:

- a) yhteiset kustannukset, jotka aiheutuvat kaikkien yhteenkytkettyihin vuorokausimarkkinoihin ja päivänsisäisiin markkinoihin osallistuvien nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden tai siirtoverkonhaltijoiden koordinoituista toimista;
- b) alueelliset kustannukset, jotka aiheutuvat tietyllä alueella yhteistyötä tekevien nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden tai siirtoverkonhaltijoiden toimista;
- c) kansalliset kustannukset, jotka aiheutuvat kyseisessä jäsenvaltiossa toimivien nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden tai siirtoverkonhaltijoiden toimista.

CACM-suuntaviivojen artiklan 80(4) mukaan tietyllä alueella yhteistyötä tekevien nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden ja siirtoverkonhaltijoiden on yhdessä sovittava ehdotuksesta 2 kohdan b alakohdan mukaisten alueellisten kustannusten jakamiseksi. Ehdotukselle on tämän jälkeen saatava alueen kunkin jäsenvaltion toimivaltaisten kansallisten sääntelyviranomaisten erillinen hyväksyntä. Tietyllä alueella yhteistyötä tekevät nimitetyt sähkömarkkinaoperaattorit ja siirtoverkonhaltijat voivat vaihtoehtoisesti käyttää 3 kohdassa esitettyjä kustannustenjakojärjestelyjä.

Perustelut

Energiaviraston toimivalta

CACM-suuntaviivan artiklan 80(4) mukaisen ehdotuksen hyväksymiselle tarvitaan alueen kunkin jäsenvaltion toimivaltaisten kansallisten sääntelyviranomaisten erillinen hyväksyntä.



Energiavirastosta annetun lain (870/2013) 1 §:n 2 momentin 3 kohdan mukaan Energiavirasto hoitaa kansalliselle sääntelyviranomaiselle kuuluvat tehtävät, joista säädetään sähkön sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2003/54/EY kumoamisesta annetun Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2009/72/EY, jäljempänä sähkömarkkinadirektiivi, nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa tai päätöksissä.

CACM-suuntaviivat on sähkömarkkinadirektiivin nojalla annettu komission säädös, jonka mukaisten kansallisen sääntelyviranomaisen tehtävien hoitaminen on lain-säädännössä annettu edellä mainituin tavoin Energiaviraston tehtäväksi.

Energiavirasto on yhdessä asianomaisen alueen sääntelyviranomaisten kanssa tutustunut siirtoverkonhaltijoiden ehdotukseen yhteenkytkettyjen vuorokausi- ja päivänvälisen markkinoiden alueellisesta kustannusten jakomenetelmästä.

Energiavirasto katsoo päätöksen liitteenä olevasta alueen sääntelyviranomaisten yhteisen positiopaperin mukaisesti, että ehdotus täyttää sille lainsäädännössä asetetut muodolliset ja prosessuaaliset vaatimukset sekä toteuttaa sääntelyn tavoitteet. Sääntelyviranomaiset katsoivat, että ottaen huomioon ehdotuksen perusteena olevat kustannuskategoriat, että ehdotus voidaan käsitellä ja hyväksyä yksin siirtoverkonhaltijoiden tekemänä. Ehdotus on siten hyväksyttävissä esitetystä muodostaan.

Sovelletut säännökset

Komission asetus (EU) 2015/1222 kapasiteetin jakamista ja ylikuormituksen hallintaa koskevien suuntaviivojen vahvistamisesta artiklat 3, 9 ja 80.

Laki Energiavirastosta 1 §.

Lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (2013/590) 5§, 36 § ja 38 §.

Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus markkinaoikeuteen asianosaiselle liitteenä.

Liitteet Valitusosoitus markkinaoikeuteen,

Nordic Regulatory Authorities' position on the Nordic TSO proposal regarding sharing of regional day-ahead and intraday coupling costs under Regulation 2015/1222,

Common proposal by Energinet, Fingrid Oyj, Svenska kraftnät and Statnett for sharing the regional costs regarding the single day-ahead and intraday coupling in the capacity calculation region Nordic and Norway in accordance with Article 80(4) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management.

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:

**Sörnäistenkatu 1
00580 HELSINKI**



faksi: 029 56 43314

sähköposti: markkinaoikeus@oikeus.fi

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi2.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

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2120 euroa. Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.

**Nordic Regulatory Authorities' position on the Nordic TSO proposal
regarding sharing of regional day-ahead and intraday coupling
costs under Regulation 2015/1222**

09 March 2022

Introduction and legal context

The Nordic Regulatory Authorities (Nordic NRAs) (the Swedish Energy Markets Inspectorate (Ei), the Danish Utility Regulator (DUR) and the Finnish Energy Authority (EV) agree to approve the proposal by the Nordic Transmission System Operators (Nordic TSOs) for sharing the regional costs regarding the single day-ahead and intraday coupling in the capacity calculation region Nordic and Norway in accordance with Article 80(4) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (Regulation 2015/1222). This note is supported by the Norwegian Energy Regulatory Authority (NVE-RME)¹. Each NRA will issue their formal decision in this regard.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the proposal can be found in Articles 3, 9 and 80 of Regulation 2015/1222. They are set out below for reference:

Article 3 of Regulation 2015/1222

This Regulation aims at:

- a) promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity;
- b) ensuring optimal use of the transmission infrastructure;
- c) ensuring operational security;
- d) optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity;
- e) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;
- f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information;
- g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union;
- h) respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation;
- i) creating a level playing field for NEMOs;
- j) providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity.

Article 9(8) of Regulation 2015/1222

The following terms and conditions or methodologies shall be subject to individual approval by each regulatory authority or other competent authority of the Member States concerned:

- a) (...)
- b) (...)
- c) (...)
- d) (...)
- e) (...)
- f) if applicable, cost sharing of regional costs of single day-ahead and intraday coupling in accordance with Article 80(4).

Article 9(9) of Regulation 2015/1222

The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.

Article 9(10) of Regulation 2015/1222

Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one

regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.

Article 80(4) of Regulation 2015/1222

NEMOs and TSOs cooperating in a certain region shall jointly agree on a proposal for the sharing of regional costs in accordance with paragraph 2(b). The proposal shall then be individually approved by the competent national authorities of each of the Member States in the region. NEMOs and TSOs cooperating in a certain region may alternatively use the cost sharing arrangements set out in paragraph 3.

Background

During December 2020 the Nordic NRAs received a common proposal by the Nordic TSOs on how regional day-ahead and intraday coupling costs for the period 1 January 2018 to 31 July 2020 shall be shared in the capacity calculation region Nordic and Norway. The proposal states that the regional costs shall be shared equally between the four countries.

The Nordic NRAs assessed and closely cooperated and coordinated their assessment of the proposal and concluded that the proposal did not fulfill the procedural rules of Regulation 2015/1222 and therefore had to reject the proposal. The proposal received in December 2020 was submitted solely by the TSOs. However, in accordance with article 80(4) of Regulation 2015/1222 there is an expectation to include the NEMOs active in the area for this period. In June-August 2021, the Nordic NRAs sent a common position to the Nordic TSOs on the rejection of the proposal and requested a correction of an error of the proposal.

A new proposal was received by the Nordic NRAs on 21 December 2021.

NRAs position

The Nordic NRAs have assessed and cooperated. The proposal fulfills all the legal requirements set in the regulation. NRAs consider that even though the regulation expects the proposal to be submitted by NEMOs and TSOs, there is no need to include NEMOs in the proposal since there were no regional costs incurred by the NEMOs for this period. The Nordic NRAs agree to approve that the costs will be equally divided between the four countries since this is viewed to be the simplest and most cost-effective way. The Nordic NRAs have on 9 March 2022 agreed to approve the proposal.

Conclusions

Each Nordic NRA will issue a formal decision by 21 June 2022 at the latest². The amended proposal will be adopted upon the decision of the last NRA concerned.

¹ For Norway, CACM entered into Norwegian law on 1 August 2021. The costs incurred before this are subject to requirements in national law, and the procedure may therefore differ.

² For NVE-RME this is subject to requirements in national law and the procedure may therefore differ.

Common proposal by Energinet, Fingrid Oyj, Svenska kraftnät and Statnett for sharing the regional costs regarding the single day-ahead and intraday coupling in the capacity calculation region Nordic and Norway in accordance with Article 80(4) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management

21 December 2021

Energinet, Fingrid Oyj, Svenska kraftnät and Statnett, taking into account the following:

Whereas

- (1) This is a proposal developed by the relevant TSOs of the capacity calculation region Nordic (hereafter referred to as “CCR Nordic”) and Norway regarding the regional sharing key for the costs of establishing, amending and operating the single day-ahead and intraday coupling covering the geographic area of the CCR Nordic and Norway (hereafter referred to as the “Nordic region”). The proposed sharing key is applicable for the period as of 1 January 2018 until 31 July 2020. As of 1st August 2020, the CACM sharing key is applicable for the Nordic region.
- (2) This proposal (hereafter referred to as the “Proposal”) takes into account the general principles and goals set in Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the “CACM Regulation”) as well as 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 “Regulation (EU) 2019/943”). The goal of the CACM Regulation is the coordination and harmonisation of capacity calculation and allocation in the day-ahead and intraday cross-border markets. For efficiency reasons and in order to implement single-day ahead and intraday coupling as soon as possible, the single day-ahead and intraday coupling should make use of existing market operators and already implemented solutions where appropriate, without precluding competition from new operators as written in whereas (14) of the CACM Regulation.
- (3) The Proposal concerns the regional costs arising from three different projects: the Nordic day-ahead project, the Nordic MNA (Multi-NEMO Arrangements) project, and the Nordic local implementation project for implementing the single intraday coupling. The identified Nordic regional costs are categorised as: the joint TSOs costs of establishing and amending the single day-ahead coupling; the joint TSOs costs of operating the single day-ahead coupling; and the joint TSOs costs of establishing and amending the single intraday coupling.
- (4) The Proposal does not concern costs arising from the regional fallback procedures for the CCR Nordic established in accordance with Article 44 of Regulation 2015/1222 and approved by the relevant NRAs in March 2018. This fallback methodology was only implemented at the same time as go-live of the Nordic MNA. Therefore, there were no operational costs stemming from these fallback procedures for the period 1 January 2018-31 July 2020 nor were there any establishment and amendment costs related to the fallback solution.
- (5) The Nordic day-ahead project was established prior to the entry into force of the CACM Regulation. The project became operational in February 2014 to facilitate the voluntary European market coupling (Multi-Regional Coupling, MRC) project that preceded the single day-ahead coupling. For efficiency reasons, and in order to secure the reliable functioning of the Nordic day-ahead market, the already implemented regional Nordic solutions governed by the Nordic day-ahead project have been used during the implementation of the single day-ahead coupling. These solutions include among others: the verification of market coupling flow results, and the distribution of congestion income.
Verification of market coupling flow results is the responsibility of individual TSOs; however, for the relevant period this verification task was performed on behalf of the Nordic TSOs by Nord

Pool under the then in force regional agreement. At that time, the Nordic TSOs did not have the technical readiness to perform the verification individually for which reason the then existing regional agreement was kept in force to ensure non-distorted functioning of the market coupling. Keeping the existing regional agreement in place contributed to the security and efficiency of the single day-ahead market coupling process in the Nordic region because otherwise each Nordic TSO would have had to develop an interim solution for the verification, which would have been applicable only until the Nordic MNA go-live in June 2020. As of the Nordic MNA go-live, the verification has been performed by the Nordic RSC on behalf of the Nordic TSOs in accordance with article 2 of the amended MNA Methodologies approved by the Nordic NRAs.

Distribution of congestion income is a regional task and was during the relevant period performed by Nord Pool. The cost for this service was shared equally between the Nordic TSOs. This approach is in line with the NRAs' Common position on cost sharing and recovery in the Nordic countries from 20th December 2020.

- (6) The Nordic MNA project was launched in the end of 2015 by the Nordic TSOs. The objective of the project is to amend the Nordic day-ahead markets to facilitate the entry of more than one NEMO in the Nordic bidding zones in accordance with Article 45 of the CACM Regulation. Although CACM Regulation places the responsibility of the MNA implementation on individual TSOs, the Nordic TSOs took the regional approach from early on to facilitate harmonised solutions to enhance the efficiency of the single day-ahead coupling. The regional costs arising in the Nordic MNA project for the applicable period consist of the Project Management Office (hereafter referred to as "PMO") service costs to facilitate the execution of all tasks to complete the objectives of the project inclusive a roll-back period and dissolving the project, and development cost of a new IT solution for data exchange of the results of the single day-ahead coupling. The project became operational the 3 June 2020.
- (7) Nordic local implementation project for implementing the single intraday coupling was launched in year 2014 to facilitate European intraday coupling (XBID) project. The local implementation project included also MNA arrangements in accordance with Article 57 of the CACM Regulation. The regional costs arising in the local implementation project consist of the PMO service costs to facilitate the execution of the implementation tasks for single intraday coupling. The project became operational the 12 June 2018.
- (8) The legal basis of the Proposal is defined by Article 80(4) of the CACM Regulation. It has the following content:

"NEMOs and TSOs cooperating in a certain region shall jointly agree on a proposal for the sharing of regional costs in accordance with paragraph 2(b). The proposal shall then be individually approved by the competent national authorities of each of the Member States in the region. NEMOs and TSOs cooperating in a certain region may alternatively use the cost sharing arrangements set out in paragraph 3."

The content of the Proposal has been jointly agreed between the relevant parties in the CCR Nordic and Norway.

- (9) In regard to regulatory approval, Article 9 (8) of the CACM Regulation states:

“The following terms and conditions or methodologies shall be subject to individual approval by each regulatory authority or other competent authority of the Member State concerned: [...] (f) if applicable, cost sharing of regional costs of single day-ahead and intraday coupling in accordance with Article 80(4).”

- (10) Article 9(9) of the CACM Regulation requires that the expected impact of the Proposal on the objectives of the CACM Regulation is described. This impact is presented below in paragraph (11) of this Whereas Section.
- (11) For efficiency reasons and in order to implement single day-ahead and intraday coupling as soon as possible, the already implemented solutions have been kept in place in the Nordic region during the implementation of the single day-ahead and intraday coupling. The monitoring of costs of these solutions for period from 1 January 2018 until 31 July 2020 has been governed by the existing agreements. As the scope and content of these agreements have been formulated before the entry into force of the CACM Regulation and/or before the NRAs’ guidance on cost sharing was given on the 14th of February 2017, some estimates had to be made when monitoring these costs as required by the CACM Regulation. Therefore, taking into account the initial inaccuracies in the monitoring of the costs which also impacted the monitoring of the costs for 2018 until Nordic MNA project went live a detailed resettlement in accordance with Article 80(3) is not deemed reasonable and appropriate. The Proposal takes this into account, thus serving the objective of Article 3(e) of the CACM Regulation of ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants. Making use of the existing solutions also serves the objective of Article 3(h) of CACM Regulation of respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation. Furthermore, the Proposal elaborates on the information regarding the costs of establishing, amending and operating the single day-ahead and intraday coupling in the Nordic region. Thus, it serves the objective of Article 3(f) of the CACM Regulation of ensuring and enhancing the transparency and reliability of information. Finally, by acknowledging the TSOs responsibility to facilitate the Nordic MNA, the Proposal contributes to creating a level playing field for the NEMOs and providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity. Hence, it serves the objectives of Articles 3(i) and 3(j) of the CACM Regulation.
- (12) In conclusion, the Proposal contributes to the general objectives of the CACM Regulation to the benefit of all market participants and electricity end consumers.

SUBMIT THE FOLLOWING PROPOSAL TO RELEVANT REGULATORY AUTHORITIES OF THE NORDIC REGION:

Article 1
Subject matter and scope

1. This Proposal sets the sharing key for regional costs in accordance with Article 80(4) of the CACM Regulation for the Nordic region.
2. The Proposal applies to Energinet, Fingrid Oyj, Svenska kraftnät and Statnett.

3. The Proposal covers the cost sharing for the Nordic regional costs of establishing, amending and operating the single day-ahead and intraday coupling for the period as of 1 January 2018 until 31 July 2020.

Article 2

Definitions and interpretation

1. For the purposes of this Proposal, the terms used shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of the CACM Regulation and Regulation (EU) 2019/943 and Regulation (EC) No 543/2013.
2. The “Nordic region” consists of countries within CCR Nordic and Norway.
3. In this Proposal, unless the context requires otherwise:
 - a. the singular indicates the plural and vice versa;
 - b. the headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this proposal; and
 - c. any reference to legislation, regulations, directives, orders, instruments, codes or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it when in force.

Article 3

Regional sharing key for the Nordic region

The Nordic regional costs of establishing, amending and operating the single day-ahead and intraday coupling shall be shared equally between the countries belonging to the Nordic region.

Article 4

Implementation of the Proposal

The Proposal shall be implemented at the date of approval of all relevant NRAs.

Article 5

Language

The reference language for this proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised translation of this proposal to their relevant national regulatory authorities.