



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:

Dokumentet är daterat: 14.03.2019

The document is dated:

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: SALO MARI JOHANNA

Pvm / Datum / Date: 14.03.2019

Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:



Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 14.03.2019

Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:



Tämä paketti koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat
- Sähköiset allekirjoitukset. Nämä eivät ole näkyvillä tässä asiakirjassa, mutta ne on yhdistetty siihen sähköisesti.



Tämä asiakirja on sinetöity sähköisellä allekirjoituksella. Sinetti takaa asiakirjan aitouden.

[Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)



Detta paket består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument
- Elektroniska signaturer. Dessa syns inte i detta dokument, med de är elektroniskt integrerade i det.



Detta dokument har försetts med sigill genom elektronisk signatur. Sigillet garanterar dokumentets äkthet.

[Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)



This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

[THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >](#)

Tämä asiakirja on sähköisesti allekirjoitettu EU-direktiivin [1999/93/EY] mukaisella allekirjoituksella.

Detta dokument innehåller elektroniska signaturer enligt EU-direktivet [1999/93/EG] om ett gemenskapsramverk för elektroniska signaturer.

This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures [Directive 1999/93/EC]

Fingrid Oyj
PL 530
00101 Helsinki

Yhteen kytketyistä päivänsisäisistä markkinoista seuraavien suunniteltujen siirtojen laskentamenetelmä

Asianosainen

Fingrid Oyj

Vireilletulo

8.3.2018

Selostus asiasta

Fingrid Oyj (jäljempänä myös Fingrid) toimitti Energiavirastolle 27.2.2018 ehdotuksen yhteen kytketyistä päivänsisäisistä ja vuorokausimarkkinoista seuraavien siirtojen laskentamenetelmiä koskevat ehdotukset.

CACM verkkosäännön artiklan 9(12) mukaan sääntelyviranomaiset voivat tarvittaessa pyytää asianosaisia siirtoverkkoyhtiötä täydentämään niiden toimittamia ehdotuksia. Energiavirasto pyysi 14.9.2018 lähettämällään kirjeellä Fingrid Oyj:tä täydentämään ehdotustaan asianomaisten sääntelyviranomaisten edellyttämällä tavalla. Fingrid toimitti muutetun ehdotuksensa Energiavirastolle 30.11.2018. Viimeinen kansallinen sääntelyviranomaisen vastaanotti muutetun ehdotuksen 14.12.2018, jonka johdosta kansallisten sääntelyviranomaisten olisi tullut antaa päätöksensä 14.2.2019 mennessä.

Kansalliset sääntelyviranomaiset pyysivät 8.2.2019 kuitenkin sääntelyviranomaisten yhteistyövirastolta, ACERilta, kuukauden lisäaikaa päivänsisäistä laskentamenetelmään koskevan metodologian osalta. ACER myönsi 4.3.2019 antamallaan päätöksellään (No 3/2019) pyynnön mukaisen kuukauden lisäajan 14.3.2019 saakka kansallisille sääntelyviranomaisille päätösten tekemistä varten.

Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Kapasiteetin jakamista ja ylikuormitusten hallintaa koskevien suuntaviivojen vahvistamista koskevan komission asetuksen EU/2015/1222 (jäljempänä CACM suuntaviiva)

CACM -suuntaviivan 56 artiklan 1. kohdan mukaan siirtoverkonhaltijoiden, jotka aikovat laskea yhteen kytketyistä päivänsisäisistä markkinoista seuraavia



suunniteltuja siirtoja, on viimeistään 16 kuukauden kuluttua tämän asetuksen voimaantulosta laadittava ehdotus tässä laskennassa käytettävästä yhteisestä menetelmästä.

Ehdotuksesta on järjestettävä kuuleminen 12 artiklan mukaisesti.

CACM -suuntaviivan 56 artiklan 2. kohdan mukaan menetelmässä on kuvailtava laskelma ja lueteltava tiedot, jotka asianomaisten nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden on tarvittaessa toimitettava suunniteltujen siirtojen laskijalle, ja vahvistettava tietojen toimittamisen määräaika.

CACM -suuntaviivan 56 artiklan 3. kohdan mukaan suunniteltujen siirtojen laskennan on perustuttava 52 artiklan 1 kohdan b alakohdassa määriteltyihin nettotilanteisiin.

CACM -suuntaviivan 56 artiklan 4. kohdan mukaan asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden on tarkasteltava menetelmää uudelleen viimeistään kahden vuoden kuluttua siitä, kun kyseisen alueen sääntelyviranomaiset ovat hyväksyneet 1 kohdassa tarkoitetun ehdotuksen. Siirtoverkonhaltijoiden on tämän jälkeen tarkasteltava menetelmää uudelleen, joka toinen vuosi, jos toimivaltaiset sääntelyviranomaiset sitä pyytävät.

CACM -suuntaviivan 60 artiklan 1. kohdan mukaan 1. kaikkien markkinoiden yhteenliittäjän tehtäviä toteuttavien nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden on toimitettava jatkuvan kaupankäynnin täsmäytysalgoritmillä lasketut tulokset

a) kaikille muille nimitetyille sähkömarkkinaoperaattoreille 52 artiklan 1 kohdan a alakohdassa tarkoitettua kauppakohtaista toteutustilaa koskevien tulosten osalta;

b) kaikille siirtoverkonhaltijoille ja suunniteltujen siirtojen laskijoille 52 artiklan 1 kohdan b alakohdassa tarkoitettua yhtä nettotilannetta koskevien tulosten osalta.

kunkin suunniteltujen siirtojen laskijan on laskettava tarjousalueiden väliset suunnitellut siirrot kussakin markkina-aikayksikössä 43 artiklan mukaisesti määritellyllä menetelmällä.

CACM -suuntaviivan 61 artiklan 1. kohdan mukaan kunkin suunniteltujen siirtojen laskijan on laskettava tarjousalueiden väliset suunnitellut siirrot kussakin markkina-aikayksikössä 56 artiklan mukaisesti määritellyllä menetelmällä.

CACM -suuntaviivan 61 artiklan 2. kohdan mukaan kunkin suunniteltujen siirtojen laskijan on ilmoitettava sovituista suunnitelluista siirroista asianomaisille nimitetyille sähkömarkkinaoperaattoreille, sähkökauppojen vastapuolille, välittäjille ja siirtoverkonhaltijoille.

CACM -suuntaviivan artiklan 3 mukaan asetuksen tavoitteena on:

- a) edistää tehokasta kilpailua sähkön tuotannossa, kaupassa ja toimittamisessa;
- b) varmistaa siirtoinfrastruktuurin optimaalinen käyttö;
- c) varmistaa käyttövarmuus;



- d) optimoida alueiden välisen kapasiteetin laskenta ja jakaminen;
- e) varmistaa siirtoverkonhaltijoiden, nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden, viraston, sääntelyviranomaisten ja markkinaosapuolten oikeudenmukainen ja syrjimätön kohtelu;
- f) varmistaa tietojen avoimuus ja luotettavuus ja parantaa niitä;
- g) edistää Euroopan sähkönsiirtoverkon ja sähköalan tehokasta toimintaa ja kehittämistä pitkällä aikavälillä;
- h) ottaa huomioon tarve taata oikeudenmukaiset ja säännönmukaisesti toimivat markkinat sekä oikeudenmukainen ja säännönmukainen hinnanmuodostus;
- i) luoda tasapuoliset toimintaedellytykset nimitetyille sähkömarkkinaoperaattoreille;
- j) tarjota syrjimätön pääsy alueiden väliseen kapasiteettiin.

CACM -suuntaviivan 9 artiklan 7 kohdan alakohdan d mukaan seuraavia ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskeville ehdotuksille tarvitaan asianomaisen alueen kaikkien sääntelyviranomaisten hyväksyntä: 43 artiklan 1 kohdan ja 56 artiklan 1 kohdan mukaiset suunniteltujen siirtojen yhteiset laskentamenetelmät.

CACM -suuntaviivan 9 artiklan 9 kohdan mukaan ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevaan ehdotukseen on sisällyttävä ehdotettu täytäntöönpano-aikataulu ja kuvaus niiden odotetuista vaikutuksista tämän asetuksen tavoitteisiin.

CACM -suuntaviivan 9 artiklan 10 kohdan mukaan; jos ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen hyväksyminen edellyttää useamman kuin yhden sääntelyviranomaisten päätöstä, toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on kuultava toisiaan, tehtävä tiivistä yhteistyötä ja koordinoitava toimiaan sopimukseen pääsemiseksi. Toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on soveltuviin tapauksissa otettava huomioon viraston lausunto. Sääntelyviranomaisten on tehtävä 6, 7 ja 8 kohdan mukaisesti ehdotettuja ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat päätökset kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun sääntelyviranomaisen tai, soveltuviin tapauksissa, viimeinen asianosainen sääntelyviranomaisen on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät.

CACM – suuntaviivan 9 artiklan 12 kohdan mukaan; jos yksi tai useampi sääntelyviranomaisen vaatii 6, 7 ja 8 kohdan mukaisesti toimitettujen ehtojen ja edellytysten tai menetelmien muuttamista ennen hyväksymistä, asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden tai nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden on annettava ehdotus muutetuista ehdoista ja edellytyksistä tai menetelmistä kahden kuukauden kuluessa sääntelyviranomaisten vaatimuksen esittämisestä. Toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on päätettävä muutetuista ehdoista ja edellytyksistä tai menetelmistä kahden kuukauden kuluessa niiden esittämisestä.

CACM -suuntaviivan 12 artiklan 1 kohdan mukaan ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä tai niiden muutoksia koskevien ehdotusten toimittamisesta tämän asetuksen mukaisesti vastaavien siirtoverkonhaltijoiden ja nimitettyjen sähkömarkkinaoperaattoreiden on kuultava sidosryhmiä, kunkin jäsenvaltion asianomaiset



viranomaiset mukaan luettuina, ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotusluonnoksista, kun sitä nimenomaisesti vaaditaan tässä asetuksessa. Kuulemisen on kestettävä vähintään yhden kuukauden.

Perustelut

Energiaviraston toimivalta

CACM suuntaviivan artiklan 9(7) mukaisesti 56 artiklan mukaisen koskevan ehdotuksen hyväksymiselle tarvitaan asianomaisen alueen kaikkien sääntelyviranomaisten 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 suuntaviiva on sähkömarkkinadirektiivin nojalla annettu komission säädös, jonka mukaisten tehtävien hoitaminen on lainsäädännössä annettu edellä mainituin tavoin Energiaviraston tehtäväksi.

Ehdotuksen arviointi

Energiavirasto on yhdessä asianomaisten sääntelyviranomaisten kanssa tutustunut siirtoverkonhaltijoiden ehdotukseen yhteen kytketyistä päivänsisäisistä markkinoista seuraavien suunniteltujen siirtojen laskentamenetelmäksi.

CACM -suuntaviivan artiklan 56(1.) mukaan siirtoverkonhaltijoiden, jotka aikovat laskea yhteen kytketyistä päivänsisäisistä markkinoista seuraavia suunniteltuja siirtoja, on viimeistään 16 kuukauden kuluttua tämän asetuksen voimaantulosta laadittava ehdotus tässä laskennassa käytettävästä yhteisestä menetelmästä.

Vain osa siirtoverkonhaltijoista jättivät ehdotuksensa sovellettavasta yhteen kytketyistä päivänsisäisistä markkinoista seuraavien suunniteltujen siirtojen laskentamenetelmästä asianomaisille kansallisille sääntelyviranomaisilleen vahvistettavaksi 14.12.2016, minkä jälkeen kansallisten sääntelyviranomaisten yhteistyövirasto ACER pyysi komissiolta tulkintakannanottoa säännöksen soveltamisalan laajuudesta. Komissio ilmoitti 1.6.2017 kannanottonaan, että kansalliset sääntelyviranomaiset voivat päättää, koskiko ehdotuksen jättämisvelvollisuus kaikkia vai ainoastaan osaa siirtoverkonhaltijoita. Keskustelun jälkeen kansalliset sääntelyviranomaiset pyysivät yhteisellä 22.9.2017 päivätyllä kirjeellään kaikki relevantteja siirtoverkonhaltijoita jättämään kyseisen ehdotuksen vahvistettavaksi 31.12.2017 mennessä.

Käsitellessään ehdotusta sääntelyviranomaisten kirjeen pohjalta CACM -suuntaviivan 9(6) artiklan mukaisena kaikkien siirtoverkonhaltijoiden ehdotuksena, siirtoverkonhaltijat katsoivat, ettei sääntelyviranomaisten asettama määräpäivä ollut tarkoituksenmukainen ja pyysivät lisääaikaa. Kansalliset sääntelyviranomaiset päättivät myöntää ehdotukselle lisääaikaa 28.2.2018 asti. Viimeinen sääntelyviranomaisen vastaanotti CACM -suuntaviivan 56 artiklan mukaisen siirtoverkonhaltijoiden



ehdotuksen 14.3.2018. Energiavirasto pyysi Fingridiä muuttamaan ehdotusta 14.9.2018 lähettämällään muutospyyntöllä. Fingrid toimitti muutetun ehdotuksen Energiavirastolle 30.11.2018. Viimeinen sääntelyviranomaisen vastaanotti muutetun ehdotuksen 14.12.2018, jonka johdosta kansallisten sääntelyviranomaisten olisi tullut antaa päätöksensä 14.2.2019. Kansalliset sääntelyviranomaiset pyysivät kuitenkin sääntelyviranomaisten yhteistyövirastolta, ACERilta, kuukauden lisäajan päivänsisäistä laskentamenetelmään koskevan metodologian osalta. ACER myönsi 4.3.2019 antamallaan päätöksellään pyynnön mukaisen kuukauden lisäajan 14.3.2019 saakka kansallisille sääntelyviranomaisille.

Energiavirasto katsoo, että ehdotus täyttää sille lainsäädännössä asetetut muodolliset ja prosessuaaliset vaatimukset sekä toteuttaa sääntelyn tavoitteet. Muutettu ehdotus täyttää myös kansallisten sääntelyviranomaisten muutospyyntöissä esitetyt vaatimukset päätöksen liitteenä olevan kansallisten sääntelyviranomaisten yhteisen näkemyksen mukaisesti.

Edellä mainitun perusteella Energiavirasto vahvistaa Fingridin noudatettavaksi päätöksen liitteenä olevan menetelmän yhteen kytketyistä päivänsisäistä markkinoista seuraavien suunniteltujen siirtojen laskennasta.

Ratkaisu

Energiavirasto vahvistaa Fingrid Oyj:n 30.11.2018 toimittaman ehdotuksen yhteen kytketyistä päivänsisäistä markkinoista seuraavien siirtojen laskentamenetelmästä.

Päätös on voimassa toistaiseksi.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

Sovelletut säännökset

CACM -suuntaviiva artikkelit 3, 9(7), 9(9), 9(10), 9(12), 12, 56, 60, 61.

Laki Energiavirastosta (870/2013) 1 §:n 2 momentin 3 kohta

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

Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus markkinaoikeuteen liitteenä.

Liitteet

Valitusosoitus

Approval of All Regulatory Authorities agreed at the Energy Regulators' Forum



on the all TSOs' proposals for calculating scheduled exchanges resulting from the single intraday coupling in accordance with Articles 56(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management

All TSOs' proposal for a Methodology for Calculating Scheduled Exchanges resulting from single intra-day coupling in accordance with Article 56 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

Jakelu Fingrid Oyj

Tiedoksi ACER

Valitusosoitus

Muutoksenhakuoikeus

Energiaviraston päätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin hallintolainkäyttölaissa (586/1996) säädetään. Valituskelpoisella päätöksellä tarkoitetaan toimenpidettä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Valitusoikeus on sillä, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa.

Valitusviranomainen

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on Markkinaoikeus.

Valitusaika

Valitus on tehtävä 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksisaantipäivää ei oteta lukuun.

Valituskirjelmän sisältö

Valitus tehdään kirjallisesti. Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi2.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet>. Valituskirjelmässä on ilmoitettava:

- valittajan nimi ja kotikunta
- postiosoite ja puhelinnumero, joihin asiaa koskevat ilmoitukset valittajalle voidaan toimittaa
- päätös, johon haetaan muutosta
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi sekä
- perusteet, joilla muutosta vaaditaan.

Valittajan, laillisen edustajan tai asiamiehen on allekirjoitettava valituskirjelmä. Jos valittajan puhevaltaa käyttää hänen laillinen edustajansa tai asiamiehensä tai jos valituksen laatijana on muu henkilö, on valituskirjelmässä ilmoitettava myös tämän nimi ja kotikunta.

Valituskirjelmän liitteet

Valituskirjelmään on liitettävä:

- muutoksenhaun kohteena oleva päätös alkuperäisenä tai jäljennöksenä
- todistus siitä, minä päivänä päätös on annettu tiedoksi tai muu selvitys valitusajan alkamisajankohdasta sekä
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu Energiavirastolle tai markkinaoikeudelle.

Asiamiehen on liitettävä valituskirjelmään valtakirja, jollei päämies ole valtuuttanut häntä suullisesti valitusviranomaisessa. Asianajajan ja yleisen oikeusavustajan tulee esittää valtakirja ai-noastaan, jos valitusviranomaisen niin määrää.

Kun valituskirjelmä toimitetaan hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelun kautta, liitteet voi toimittaa skannattuna asiointipalvelussa tai kirjeitse.

Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa Markkinaoikeudelle, jonka osoite on:

Markkinaoikeus

Radanrakentajantie 5

00520 Helsinki

Faksi: 029 56 43300

Sähköposti: markkinaoikeus@oikeus.fi

**All TSOs' proposal for a Methodology for Calculating
Scheduled Exchanges resulting from single intra-day
coupling in accordance with Article 56 of the
Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015
establishing a guideline on capacity allocation and
congestion management**

01/12//2018

Contents

Whereas	3
Article 1 - Subject matter and scope	5
Article 2 - Definitions and interpretation	5
Article 3 - List of Information Required from Relevant NEMOs	6
Article 4 - Calculation of Scheduled Exchanges between bidding zones, scheduling areas and NEMO trading hubs	6
Article 5 - Implementation of the ID SEC Proposal	7
Article 6 - Language	7

All Transmission System Operators taking into account the following:

Whereas

1. This document is a common proposal developed by all Transmission System Operators (hereafter referred to as “TSOs”), which intend to calculate Scheduled Exchanges resulting from single intraday coupling (hereafter referred to as “SIDC”). The document provides a methodology for calculating Scheduled Exchanges resulting from the SIDC (“hereafter referred to as ”**ID SEC Methodology**”) in accordance with Article 56 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (hereafter referred to as ”**CACM Regulation**”). This proposal is hereafter referred to as ”**ID SEC Proposal**”.
2. The ID SEC Proposal takes into account the general principles, goals and other methodologies reflected in CACM Regulation. The goal of CACM Regulation is the coordination and harmonisation of capacity calculation and allocation in the day-ahead and intraday cross-border markets.
3. The ID SEC Proposal, in line with Article 56 of CACM Regulation, accommodates situations where there are more than one Nominated Electricity Market Operator (hereafter referred to as “NEMO”) designated and/or offering intraday trading services in a particular geographic area. In addition, according to Article 4(1) of CACM Regulation, multiple NEMOs can be designated to perform SIDC in a Member State. For each NEMO, a NEMO trading hub shall be assigned. Where multiple NEMOs operate within a geographic area, there shall be multiple NEMO trading hubs within that geographic area.
4. The ID SEC Proposal shall consider situations where the bidding zone is equal to the scheduling area, as well as where there are multiple scheduling areas within a bidding zone.
5. This ID SEC Proposal provides for the calculation of Scheduled Exchanges between bidding zones, scheduling areas and NEMO trading hubs.
6. According to Article 9(9) of CACM Regulation, the proposed timescale for the implementation of the proposed ID SEC Methodology shall be included in the ID SEC Proposal.
7. The implementation of ID SEC Methodology uses the solutions developed for algorithm proposal in accordance with Article 37 of CACM Regulation (here after referred to as 'algorithm methodology'), arrangements developed in accordance with Article 57 of CACM Regulation for more than one NEMO within a Bidding Zone and arrangements developed for clearing and settlement between central counter parties and shipping agents in accordance with Article 77 of CACM Regulation. Thus the implementation should happen in co-operation with NEMOs applying common solutions to ensure consistency and alignment in flow calculations.
8. According to Article 9(9) of CACM Regulation, the expected impact of the proposed ID SEC Methodology, on the objectives of CACM Regulation, shall be described.

- Article 3(a) of CACM Regulation aims at promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity.
 - The ID SEC Methodology, as it will use directly the results from SIDC does not impact on competition in the generation, trading and supply of electricity.
- Article 3(b) of CACM Regulation aims at ensuring optimal use of the transmission infrastructure.
 - The Scheduled Exchanges resulting from the ID SEC Methodology are derived directly from the results of SIDC i.e. they are based on the trades executed in the SIDC and as such allow for the optimal allocation of transmission capacity.
- Article 3(c) of CACM Regulation aims at ensuring operational security.
 - The ID SEC Methodology applies directly the results from SIDC. The ID SEC Methodology shall be initiated as post SIDC and shall have no influence on operational security under CACM Regulation.
- Article 3(d) of CACM Regulation aims at optimising the calculation and allocation of cross zonal capacity.
 - Scheduled Exchanges resulting from SIDC shall not modify the results of the single intraday market coupling session.
- Article 3(e) of CACM Regulation aims at ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants.
 - The ID SEC Methodology shall be fair, transparent and based on the results of SIDC.
- Article 3(f) of CACM Regulation aims at ensuring and enhancing the transparency and reliability of information.
 - The ID SEC Methodology comprises a step-wise, bottom-up approach (from each trade between NEMO trading hubs to be aggregated to scheduling area and to bidding zone) for the calculation of Scheduled Exchanges which ensures and enhances the transparency and reliability of the ID SEC Methodology.
- Article 3(g) of CACM Regulation aims at contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.
 - The ID SEC Methodology shows clear cross-Network Code thinking in order to contribute to the efficient development of common European intraday electricity market. The ID SEC Methodology, through its construction facilitates the efficient long-term operation and development of the European transmission system.
- Article 3(h) of CACM Regulation aims at respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation.
 - The ID SEC Methodology does not interfere with or compromise a fair and orderly market and price formation as it has no influence on the results of SIDC.

- Article 3(i) of CACM Regulation aims at creating a level playing field for NEMOs.
 - The ID SEC Methodology creates a level playing field for NEMOs as it has no influence on the results of SIDC. Additionally, the ID SEC Methodology supports scenarios where there are multiple NEMOs within a bidding zone or scheduling area.
- Article 3(j) of CACM Regulation aims at providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity.
 - The ID SEC Methodology does not interfere with the provision nor allocation of cross-zonal capacity.

SUBMIT THE FOLLOWING ID SEC METHODOLOGY TO ALL REGULATORY AUTHORITIES:

Article 1 - Subject matter and scope

1. All TSOs lay down in this ID SEC Proposal the requirements to calculate Scheduled Exchanges resulting from SIDC, the information required from all NEMOs for the calculation of Scheduled Exchanges.
2. The outputs of the applied ID SEC Methodology shall be, for each market time unit:
 - a) Scheduled Exchanges between bidding zones
 - b) Scheduled Exchanges between scheduling areas
 - c) Scheduled Exchanges between NEMO trading hubs
3. The scope of the ID SEC Methodology does not extend to the assignment of roles and responsibilities to specific parties. Also the governance framework for specific roles or responsibilities is out of scope of the ID SEC Proposal. These aspects shall be defined by the TSOs, where required in accordance with Article 8(2)(g) of CACM Regulation.

Article 2 - Definitions and interpretation

1. For the purposes of this ID SEC Proposal, terms used shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of CACM Regulation, Commission Regulations (EU) 543/2013 and (EU) 1227/2011 as well as Article 3 of Regulation (EU) 2017/1485, with the exception of the definition of 'scheduling area'. In addition, the following definitions shall apply:
 - a) 'NEMO trading hub' shall have the meaning as defined in the terms and conditions or methodologies pursuant to Article 37 and Article 45 of CACM Regulation;
 - b) 'Scheduling area' means a scheduling area according to Article 3(2)(91) of the Regulation (EU) 2017/1485 with at least one NEMO trading hub;
 - c) 'Scheduled Exchanges between NEMO trading hubs' means 'electricity transfer scheduled between NEMO trading hubs operating within or between scheduling areas or bidding zones', as defined in

the ACER Decision No 08/2018 on the all NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and the continuous trading matching algorithm;

2. The term 'Scheduled Exchange' is defined within Article 2 of CACM Regulation. For the purposes of the ID SEC Proposal, the term 'geographic area' means both scheduling area and bidding zone. The notion of 'NEMO trading hub' is required in order to ensure proper functioning of post market coupling processes under clearing and settlement arrangements where multiple NEMOs are active in a bidding zone or scheduling area in accordance with the requirements contained within Article 45 of CACM Regulation.
3. In this ID SEC Proposal, unless the context requires otherwise:
 - a) the terms used apply in the context of the SIDC
 - b) the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this methodology; and
 - c) 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.

Article 3 - List of Information Required from Relevant NEMOs

1. The Scheduled Exchanges calculation will form an integral part of the continuous trading matching algorithm pursuant to the algorithm methodology. The Scheduled Exchange Calculator shall therefore consider the requirements set forth in the methodology for the continuous trading matching algorithm pursuant to Article 37(5) of the CACM Regulation.
2. All NEMOs shall ensure that the following information is provided pursuant to the algorithm methodology and Article 43(2) of CACM Regulation, resulting from the SIDC, to all TSOs, for each market time unit:
 - a. Scheduled Exchanges for each bidding zone border, between scheduling areas and between NEMO trading hubs;
 - b. where relevant, Scheduled Exchanges into and out of individual relevant DC interconnectors (difference in Scheduled Exchanges in/out reflecting losses where applicable);
 - c. the execution status of orders and prices per trade; and
 - d. a single net position for each bidding zone participating in the SIDC and each MTU.

Article 4 - Calculation of Scheduled Exchanges between bidding zones, scheduling areas and NEMO trading hubs

1. Scheduled Exchanges between NEMO trading hubs are provided as a result of the SIDC in the form of all aggregated trades concluded between NEMO trading hubs across bidding zone borders and scheduling area borders.
2. For each trade where the source and sink area is in different scheduling areas, the shortest path rule shall be applied. This path is obtained by minimising a target function similar to the one used in the

methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single day-ahead coupling in accordance with article 43 of the CACM Regulation, with cost coefficients being adapted to the single intraday coupling structure.. In general a cross border trade might require the transportation of power via several paths.

3. For each trade where the source and sink area is within the same scheduling area, the trades will be concluded without impacting the scheduled exchanges between scheduling areas and/or bidding zones.
4. The Scheduled Exchanges between NEMO trading hubs shall be aggregated for the detailed output on the required level of Scheduled Exchanges pursuant to Article 3 of this ID SEC Methodology, i.e. Scheduled Exchanges between bidding zones and between scheduling areas.
5. TSOs and NEMOs shall review the cost coefficients used in the SIDC regularly, at least once every two years. NRAs shall be informed of the changes.

Article 5 - Implementation of the ID SEC Proposal

1. The TSOs shall implement the ID SEC Proposal when the intra-day market coupling operator function developed in accordance with Article 7(3) of the CACM Regulation and, where relevant, arrangements concerning more than one NEMO in accordance with Article 57 of the CACM Regulation are implemented on each bidding zone and its borders

Article 6 - Language

1. The reference language for this ID SEC Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this ID SEC 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 ID SEC Proposal to their relevant national regulatory authorities.