

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: 26.05.2020

Dokumentet är daterat: 26.05.2020

The document is dated: 26.05.2020

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Jarno Lamponen

Pvm / Datum / Date: 26.05.2020

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 26.05.2020

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 503
00101 Helsinki

Päätös Fingrid Oyj:n toimittamaan ehdotukseen taajuuden vakautusprosessista ja tehon muutosnopeusrajoituksista aiheutuvista suunniteltuihin energianvaihtoihin sovellettavista yhteisistä selvityssäännöistä

1 Asianosainen

Fingrid Oyj

2 Vireilletulo

18.6.2019

3 Ratkaisu

Energiavirasto vahvistaa Fingrid Oyj:n 25.3.2020 toimittaman ehdotuksen taajuuden vakautusprosessista ja tehon muutosnopeusrajoituksista aiheutuvista suunniteltuihin energianvaihtoihin sovellettavista yhteisistä selvityssäännöistä.

Päätös on voimassa toistaiseksi.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

4 Selostus asiasta

4.1 Fingridin toimittama ehdotus

Fingrid Oyj (jäljempänä myös Fingrid) toimitti 18.6.2019 Energiavirastoon vahvistettavaksi sähköjärjestelmän tasehallintaa koskevista suuntaviivoista annetun Euroopan komission asetuksen (EU) 2017/2195 (jäljempänä myös tasehallinnan suuntaviivat) 50 artiklan 4 kohdan mukaisesti ehdotuksen taajuuden vakautusprosessista ja tehon muutosnopeusrajoituksista aiheutuvista suunniteltuihin energianvaihtoihin sovellettavista yhteisistä selvityssäännöistä.

Tasehallinnan suuntaviivojen 50 artiklan 4 kohdan mukaisesti Fingrid toimitti ehdotuksen 18 kuukauden kuluessa tasehallinnan suuntaviivojen voimaantulosta.

4.2 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 sääntelyviranomaisen on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät.

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 toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset tulivat ehdotusta arvioituaan yhteiseen tulokseen siitä, että menetelmää täytyy muuttaa ennen kuin se voidaan hyväksyä. Energiavirasto pyysi 10.1.2020 lähettämällään muutospynnöllä Fingridiä muuttamaan ehdotustaan sääntelyviranomaisten yhteisesti sopiman muutospynnön mukaisesti.

Energiavirasto katsoi, että ehdotettu menetelmä ei sisältänyt tasehallinnan suuntaviivojen mukaisesti tehon muutosnopeusrajoituksista aiheutuvista suunniteltuihin energianvaihtoihin sovellettavia yhteisiä selvityssääntöjä.

4.3 Muutettu ehdotus ja sen käsittely

Fingrid toimitti muutetun ehdotuksen Energiavirastolle 25.3.2020 tasehallinnan suuntaviivojen 6 artiklan 1 kohdan mukaisessa aikataulussa kahden kuukauden kuluessa sääntelyviranomaisten vaatimusten esittämisestä.

Energiavirasto ja muut toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset arvioivat muutettua ehdotusta ja tulivat yhteiseen tulokseen siitä, että ehdotus täyttää muutospynnön vaatimukset.

5 Energiaviraston toimivalta

Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivi 2019/944 sähkön sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2012/27/EU muuttamisesta 57 artiklan mukaan kunkin jäsenvaltion on nimettävä yksi kansallinen sääntelyviranomaisen kansallisella tasolla.

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

3) 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.

6 Asiaan liittyvä lainsäädäntö

6.1 Komission asetus (EU) 2017/2195 sähköjärjestelmän tasehallintaa koskevista suuntaviivoista

Tasehallinnan suuntaviivojen 3 artiklan mukaan:

” 1. Tämän 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 kysyntäjouston 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.”

Tasehallinnan suuntaviivojen 5 artiklan mukaan:

”3. Seuraavia ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskeville ehdotuksille tarvitaan asianomaisen alueen kaikkien sääntelyviranomaisten hyväksyntä:”

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

5. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevaan ehdotukseen on sisällyttävä ehdotettu täytäntöönpanoaikataulu ja kuvaus niiden odotetuista vaikutuksista tämän asetuksen tavoitteisiin. Täytäntöönpanoaikataulu saa olla enintään 12 kuukautta asianomaisten sääntelyviranomaisten hyväksynnästä, paitsi jos kaikki asianomaiset sääntelyviranomaiset sopivat täytäntöönpanoaikataulun pidentämisestä tai jos



tässä asetuksessa vahvistetaan erilaisia aikatauluja. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat ehdotukset, joille tarvitaan useiden tai kaikkien sääntelyviranomaisten hyväksyntä, on toimitettava virastolle samaan aikaan kuin ne annetaan sääntelyviranomaisten hyväksyttäväksi. Viraston on asianomaisten sääntelyviranomaisten pyynnöstä annettava lausunto näistä ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista kolmen kuukauden kuluessa.

6. 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.

Tasehallinnan suuntaviivojen 6 artiklan mukaan:

”1. Jos yksi tai useampi direktiivin 2009/72/EY 37¹ artiklan mukainen sääntelyviranomainen vaatii 5 artiklan 2, 3 ja 4 kohdan mukaisesti toimitettujen ehtojen ja edellytysten tai menetelmien muuttamista ennen hyväksymistä, asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden on esitettävä hyväksyttäväksi ehdotus muutetuista ehdoista ja edellytyksistä tai menetelmistä kahden kuukauden kuluessa asianomaisten sääntelyviranomaisten vaatimuksen esittämisestä. Asianomaisten sääntelyviranomaisten on päätettävä muutetuista ehdoista ja edellytyksistä tai menetelmistä kahden kuukauden kuluessa niiden esittämisestä.”

Tasehallinnan suuntaviivojen 50 artiklan mukaan:

” 4. Kaikkien eri synkronialueiden yhteenliitettyjen siirtoverkonhaltijoiden, jotka vaihtavat suunnitellusti energiaa synkronialueiden välillä, on viimeistään 18 kuukauden kuluttua tämän asetuksen voimaantulosta laadittava ehdotus yhteisistä selvityssäännöistä, joita sovelletaan suunniteltuihin energian vaihtoihin, jotka ovat seurausta jommastakummasta tai molemmista seuraavista:

a) asetuksen (EU) 2017/1485 172 ja 173 artiklan mukainen taajuuden vakautusprosessi pätötehon syöttöä varten synkronialueen tasolla;

b) asetuksen (EU) 2017/1485 137 artiklan mukaiset muutosnopeusrajoitukset pätötehon syöttöä varten synkronialueen tasolla.”

7 Perustelut

Fingrid Oyj toimitti muutetun ehdotuksen taajuuden vakautusprosessista ja tehon muutosnopeusrajoituksista aiheutuvista suunniteltuihin energianvaihtoihin sovellettavista yhteisistä selvityssäännöistä vahvistettavaksi Energiavirastoon 25.3.2020.

¹ 2009/72/EY on korvattu direktiivillä 2019/944, joka astui voimaan 4.7.2019.



Tasehallinnan suuntaviivojen 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. Energiavirasto on tätä päätöstä valmisteltaessa tehnyt tiivistä yhteistyötä ja koordinoitunut toimiaan muiden toimivaltaisten sääntelyviranomaisten kanssa.

Energiaviraston päätös noudattaa alueen sääntelyviranomaisten yhteisesti sopimaa linjaa, joka on esitetty tämän päätöksen liitteinä olevassa dokumentissa " Approval by Concerned Regulatory Authorities on All Asynchronously Connected TSOs' Proposal for Common Settlement Rules for Intended Exchanges of Energy Between Synchronous Areas as a Result of the Frequency Containment Process and of Ramping Restrictions in Accordance with the Article 50(4) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 Establishing a Guideline on Electricity Balancing, 22 May 2020".

Energiavirasto katsoo, että Fingridin 25.3.2020 toimittama muutettu ehdotus sisältää tasehallinnan suuntaviivojen mukaisesti taajuuden vakautusprosessista ja tehon muutosnopeusrajoituksista aiheutuvista suunniteltuihin energianvaihtoihin sovellettavat yhteiset selvityssäännöt. Energiavirasto katsoo siten, että muutettu ehdotus täyttää alueen sääntelyviranomaisten yhteisessä muutospyyntönsä edellytetyt vaatimukset ja on tasehallinnan suuntaviivojen 3 artiklan tavoitteiden mukainen.

8 Sovelletut säännökset

Komission asetus (EU) 2017/2195 artikkelat 3, 5, 6 ja 50

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

9 Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus liitteenä.

Liitteet Valitusosoitus Markkinaoikeuteen

Approval by Concerned Regulatory Authorities on All Asynchronously Connected TSOs' Proposal for Common Settlement Rules for Intended Exchanges of Energy Between Synchronous Areas as a Result of the Frequency Containment Process and of Ramping Restrictions in Accordance with the Article 50(4) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 Establishing a Guideline on Electricity Balancing, 22 May 2020

All Asynchronously Connected TSOs' Proposal for Common Settlement Rules for Intended Exchanges of Energy Between Synchronous Areas as a Result of the Frequency Containment Process and of Ramping Restrictions in Accordance with the Article 50(4) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 Establishing a Guideline on Electricity Balancing, 27 March 2020



Jakelu Fingrid Oyj

Tiedoksi



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.

Valituksen tekemisestä säädetään lisäksi sähköisestä asiointista 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.

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**

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.

Oikeudenkäyntimaksu

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2050 euroa. Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.

**APPROVAL BY
CONCERNED REGULATORY AUTHORITIES**

ON

**ALL ASYNCHRONOUSLY CONNECTED TSOs'
PROPOSAL FOR COMMON SETTLEMENT RULES FOR
INTENDED EXCHANGES OF ENERGY BETWEEN
SYNCHRONOUS AREAS AS A RESULT OF THE
FREQUENCY CONTAINMENT PROCESS AND OF
RAMPING RESTRICTIONS IN ACCORDANCE WITH THE
ARTICLE 50(4) OF COMMISSION REGULATION (EU)
2017/2195 OF 23 NOVEMBER 2017 ESTABLISHING A
GUIDELINE ON ELECTRICITY BALANCING**

22 May 2020

I. Introduction and legal context

Article 50(4) of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 (hereafter: EBGL)¹ requires that by 18 months after the entry into force of the EBGL, all asynchronously connected TSOs (hereafter: concerned TSOs) intentionally exchanging energy between synchronous areas shall develop a proposal for common settlement rules applicable to all intended exchanges of energy, as a result of one or both: i) the frequency containment process for active power output on synchronous area level pursuant to articles 172 and 173 of Regulation (EU) 2017/1485; ii) ramping restrictions for active power output on synchronous area level pursuant to article 137 of Regulation (EU) 2017/1485.

The final proposal shall be subject to the approval of all concerned Regulatory Authorities (hereafter: concerned RAs).

In the process of drafting and submitting the proposal according to article 50(4), the TSOs have adopted a definition of “asynchronously connected TSOs” that affects the geographical scope of the submission to the RAs. In this framework the asynchronously connected TSOs are all those TSOs that host at least one HVDC interconnector connecting two synchronous areas, namely: *50Hertz, BritNed, Eirgrid, ElecLinK, Elering, Elia, Energinet, Fingrid, Litgrid, Moyle, National Grid ESO, NGIL, PSE, RTE, SONI, Statnett, Svenska kraftnät, TenneT DE and TenneT NL*. According to this definition, only the corresponding RAs have received the proposal, establishing the set of concerned RAs.

By submitting this approval paper, all concerned RAs agree to accept the definition of asynchronously connected TSOs and its impact on the submission and decision process.

The all concerned TSOs’ proposal for a methodology for common settlement rules applicable to energy exchanges resulting from frequency containment process and/or ramping restrictions, in accordance with Article 50(4) of the EBGL (hereafter: the Proposal), was received by the last concerned RA on 10 July 2019.

All concerned RAs reached an agreement on 4 December 2019, to request an amendment to the Proposal. The amended Proposal was received by the last RA on 27 March 2020. Article 6(1) of the EBGL requires relevant Regulatory Authorities to make a decision within two months following receipt of submissions of the last relevant Regulatory Authority concerned. A decision is therefore required by all concerned RAs by 27 May 2020.

This agreement of all concerned RAs shall provide evidence that a decision on the amended Proposal does not need to be adopted by ACER pursuant to Article 5(7) of the EBGL.

¹ Commission regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing, referred to as the “EBGL”

The concerned RAs' joint approval was coordinated through the Electricity Balancing TF (hereafter: EB TF) of ACER and agreed on 22 May 2020.

The legal provisions that lie at the basis of the Proposal can be found in Articles 3, 5 and 50 of the EBGL:

Article 3 Objectives and regulatory aspects

1. *This Regulation aims at:*

- (a) fostering effective competition, non-discrimination and transparency in balancing markets;*
- (b) enhancing efficiency of balancing as well as efficiency of European and national balancing markets;*
- (c) integrating balancing markets and promoting the possibilities for exchanges of balancing services while contributing to operational security;*
- (d) contributing 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 day-ahead, intraday and balancing markets;*
- (e) ensuring that the procurement of balancing services is fair, objective, transparent and market-based, avoids undue barriers to entry for new entrants, fosters the liquidity of balancing markets while preventing undue distortions within the internal market in electricity;*
- (f) facilitating the participation of demand response including aggregation facilities and energy storage while ensuring they compete with other balancing services at a level playing field and, where necessary, act independently when serving a single demand facility;*
- (g) facilitating the participation of renewable energy sources and support the achievement of the European Union target for the penetration of renewable generation.*

2. *When applying this Regulation, Member States, relevant regulatory authorities, and system operators shall:*

- (a) apply the principles of proportionality and non-discrimination;*
- (b) ensure transparency;*
- (c) apply the principle of optimisation between the highest overall efficiency and lowest total costs for all parties involved;*
- (d) ensure that TSOs make use of market-based mechanisms, as far as possible, in order to ensure network security and stability;*
- (e) ensure that the development of the forward, day-ahead and intraday markets is not compromised;*

- (f) respect the responsibility assigned to the relevant TSO in order to ensure system security, including as required by national legislation;*
- (g) consult with relevant DSOs and take account of potential impacts on their system;*
- h) take into consideration agreed European standards and technical specifications.*

Article 5 Approval of terms and conditions or methodologies of TSOs

1. Each relevant regulatory authority in accordance with Article 37 of Directive 2009/72/EC shall approve the terms and conditions or methodologies developed by TSOs under paragraphs 2, 3 and 4.

[...]

3. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region:

[...]

(k) for the geographical area comprising all asynchronously connected TSOs intentionally exchanging energy, the TSO-TSO settlement rules for the intended exchange of energy pursuant to Article 50(4);

[...]

5. 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. The implementation timescale shall not be longer than 12 months after the approval by the relevant regulatory authorities, except where all relevant regulatory authorities agree to extend the implementation timescale or where different timescales are stipulated in 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 relevant regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.

6. Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the relevant regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach an agreement. Where the Agency issues an opinion, the relevant regulatory authorities shall take that opinion into account. Regulatory authorities shall decide on the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 2 and 3, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the relevant regulatory authority or, where applicable, by the last relevant regulatory authority concerned.

7. Where the relevant regulatory authorities have not been able to reach agreement within the period referred to in paragraph 6, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the submitted proposals for terms and conditions or methodologies within six months from the day of referral, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. 8. Any party may complain against a relevant system operator or TSO in relation to that system operator's or TSO's obligations or decisions under this Regulation and may refer the complaint to the relevant regulatory authority which, acting as dispute settlement authority, shall issue a decision within two months after receipt of the complaint. That period may be extended by a further two months where additional information is sought by the relevant regulatory authority. That extended period may be further extended with the agreement of the complainant. The relevant regulatory authority's decision shall be binding unless and until overruled on appeal.

Article 50 Intended exchanges of energy

[...]

4. By eighteen months after the entry into force of this Regulation, all asynchronously connected TSOs intentionally exchanging energy between synchronous areas shall develop a proposal for common settlement rules applicable to intended exchanges of energy, as a result of one or both:

(a) frequency containment process for active power output on synchronous area level pursuant to Articles 172 and 173 of Regulation (EU) 2017/1485;

(b) ramping restrictions for active power output on synchronous area level pursuant to Article 137 of Regulation (EU) 2017/1485.

8. All TSOs shall establish a coordinated mechanism for adjustments to settlements between all TSOs.

[...]

II. All Asynchronously Connected TSOs' Proposal

The Proposal was not consulted by TSOs, since it is not explicitly provided by Article 10 of the EBGL.

All concerned RAs closely observed, analysed and continuously provided feedback and guidance to all TSOs during various meetings.

The amended Proposal, dated 27 March 2020, was received by the last Regulatory Authority on 27 March 2020, together with an updated explanatory document giving background information and rationale for the Proposal.

The Proposal covers the rules for the common settlement for intended exchanges of energy between Synchronous Areas, resulting from the frequency containment process and the ramping restrictions. It includes the methodology for calculating volumes of intended exchanges and relevant prices, as well as the high-level process for the common settlement between TSOs.

In particular the amended Proposal envisages a common part with general provisions that apply to all interconnectors, including the calculation of volumes of unintended exchanges, and several annexes that specify the pricing rules for each interconnector.

The amended Proposal contains, as required by Article 5(5) of the EBGL Regulation, a description of the timeline for implementation as well as a description of the expected impact of objectives of the Regulation as listed in Article 3.

III. Concerned RAs Assessment

The concerned RAs have assessed the amended Proposal against the requirements of EBGL and the provisions of the previous request for amendment. They believe that TSOs have fulfilled all the requests for changes related to the inclusion of common settlement rules applicable to the intended exchanges of energy as a result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of SOGL, as required by EBGL Article 50(4).

By approving the amended Proposal, the concerned RAs understand that the aim of art. 1(2) is not to limit the scope of application of the methodology and that the annexes list all the interconnectors which apply the TSO-TSO settlement model for the exchange of Frequency Containment Process and Ramping Restrictions. Concerned RAs understand also that, whenever there will be a change in the list of interconnectors applying the TSO-TSO settlement model for the exchange of Frequency Containment Process and Ramping Restrictions, the Proposal shall be amended accordingly, in order to fulfill the EBGL requirements. Such a change may be needed in case of new interconnectors, but also whenever the present settlement arrangement for existing interconnectors changes from settlement in accordance with chapter 3 to settlement in accordance with chapter 4 of Title V, or the other way around, in accordance with article 44(4) of the EBGL.

IV. Conclusion

All concerned RAs have assessed, consulted and closely cooperated and coordinated to reach the agreement that the amended Proposal according to Article 50(4) of the EBGL can be approved.

All concerned RAs must make their decision on the basis of this agreement by 27 May 2020.

**All asynchronously connected TSOs' proposal for
Common settlement rules for intended exchanges
of energy between synchronous areas as a result
of the frequency containment process and of
ramping restrictions in accordance with the
Article 50(4) of Commission Regulation (EU)
2017/2195 of 23 November 2017 establishing a
guideline on electricity balancing**

27 March 2020

Contents

<i>Whereas</i>	3
<i>Abbreviations</i>	4
Article 1 Subject matter and scope	5
Article 2 Definitions and interpretation	5
Article 3 High-level design of the common settlement rules.....	6
Article 4 Settlement period	6
Article 5 Volume determination per TSO-TSO settlement period	6
Article 6 Pricing rules for intended exchanges of energy between relevant TSOs.....	7
Article 7 Publication and implementation of these settlement rules.....	7
Article 8 Language.....	7
<i>Annexes for intended exchanges of energy as the result of the frequency containment process</i>	8
<i>Annex 1 - Elering/Fingrid</i>	8
<i>Annexes for intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions for active power output</i>	8
<i>Annex 1 – TenneT NL/Statnett</i>	8
<i>Annex 2 – Energinet/Statnett</i>	8
<i>Annex 3 – Energinet/Svenska kraftnät</i>	8
<i>Annex 4 – Energinet/Energinet</i>	8
<i>Annex 5 – Energinet/50 Hertz Transmission</i>	8
<i>Annex 6 – PSE/Svenska kraftnät</i>	8
<i>Annex 7 – PSE/Litgrid</i>	9
<i>Annex 8 – Litgrid/Svenska kraftnät</i>	9
<i>Annex 9 – Elering/Fingrid</i>	9

ALL ASYNCHRONOUSLY CONNECTED TSOS, TAKING INTO ACCOUNT THE FOLLOWING:

Whereas

- (1) This document is a common proposal developed by all asynchronously connected TSOs regarding the development of common settlement rules applicable to intended exchanges of energy between asynchronously connected TSOs in accordance with Article 50(4) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (hereafter referred to as “**EB Regulation**”). This proposal is hereafter referred to as “**these settlement rules**”.
- (2) These settlement rules take into account the general principles and objectives set in the EB Regulation as well as Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity (hereafter referred to as “**Electricity Regulation**”) as well as Regulation (EC) No 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as “**SO Regulation**”).
- (3) These settlement rules take into account the general principles adherent to settlement processes in accordance to Article 44 of the EB Regulation that require that the settlement processes shall inter alia:
 - a. *Provide incentives to TSOs to fulfil their obligations pursuant to Article 127, Article 153, Article 157 and Article 160 of the SO Regulation;*
 - b. *Avoid distorting incentives to BRPs, BSPs and TSOs;*
 - c. *Ensure the financial neutrality of all TSOs.*
- (4) Articles 50(4) and 50(8) of the EB Regulation define the deadline for the submission of these settlement rules to the relevant regulatory authorities and several specific requirements to its content:
 4. *By eighteen months after the entry into force of this Regulation, all asynchronously connected TSOs intentionally exchanging energy between synchronous areas shall develop a proposal for common settlement rules applicable to intended exchanges of energy, as a result of one or both:*
 - (a) *frequency containment process for active power output on synchronous area level pursuant to Articles 172 and 173 of Regulation (EU) 2017/1485;*
 - (b) *ramping restrictions for active power output on synchronous area level pursuant to Article 137 of Regulation (EU) 2017/1485.*
 8. *All TSOs shall establish a coordinated mechanism for adjustments to settlements between all TSOs.*
- (5) These settlement rules contribute to the objective of proportionality and non-discrimination pursuant to Articles 3(2)(a) of the EB Regulation, since these settlement rules will apply to all asynchronously connected TSOs.
- (6) These settlement rules contribute to the objective of transparency pursuant to Article 3(2)(b) of the EB Regulation, since these settlement rules will be publicly available.

- (7) These settlement rules were developed taking into account the consistency with the settlement rules of intended exchanges of energy within a synchronous area in accordance with Article 50(3) of the EB Regulation and of unintended exchanges of energy within a synchronous area in accordance with Article 51(1) of the EB Regulation.
- (8) In conclusion, these settlement rules contribute to the general objectives of the EB Regulation.

Abbreviations

The list of abbreviations used in these settlement rules is the following:

- ACER: Agency for the Cooperation of Energy Regulators
- EB Regulation: Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing
- Electricity Regulation: Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity
- LFC area: load-frequency control area
- LFC block: load-frequency control block
- SO Regulation: Regulation (EC) No 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation
- TSO: Transmission System Operator

SUBMIT THE FOLLOWING SETTLEMENT RULES TO ALL RELEVANT REGULATORY AUTHORITIES:

Article 1 Subject matter and scope

- (1) The common settlement rules for intended exchanges of energy as determined in these settlement rules are the common proposal of all asynchronously connected TSOs in accordance with Article 50(4) of the EB Regulation.
- (2) These settlement rules shall apply to all asynchronously connected TSOs exchanging energy in accordance with the relevant annex of these settlement rules.
- (3) The following settlement rules are out of scope of these settlement rules:
 - (a) the common settlement rules for all intended exchanges of energy in accordance with Article 50(1) of the EB Regulation;
 - (b) the common settlement rules for all intended exchanges of energy in accordance with Article 50(3) of the EB Regulation;
 - (c) the common settlement rules for unintended exchanges of energy within a synchronous area in accordance with Article 51(1) of the EB Regulation.
 - (d) the common settlement rules for unintended exchanges of energy between synchronous areas in accordance with Article 51(2) of the EB Regulation.

Article 2 Definitions and interpretation

- (1) For the purposes of these settlement rules, the terms used shall have the definitions given to them in Article 2 of the EB Regulation and Article 3 of the SO Regulation.
- (2) In addition, in these settlement rules the following terms shall apply:
 - (a) 'all asynchronously connected TSOs' refers to the TSOs submitting this proposal;
 - (b) 'the relevant asynchronously connected TSOs' refers to the TSOs exchanging energy in accordance with the relevant annexes of these settlement rules;
 - (c) 'accounting data' are data agreed between two TSOs concerning the physical energy exchanged over a physical line or considered via a virtual tie-line if applicable;
 - (d) 'TSO-TSO settlement period' means, in the context of these settlement rules, the time unit for which intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping restrictions are calculated.
- (3) Settlement according to these settlement rules follow the sign convention in Table 1:

Table 1 Payment for TSO-TSO settlement pursuant to these settlement rules

	TSO-TSO settlement price: positive	TSO-TSO settlement price: negative
TSO settlement volume: positive (TSO exports)	Payment to TSO	Payment from TSO
TSO settlement volume: negative (TSO imports)	Payment from TSO	Payment to TSO

- (4) In these settlement rules, unless the context requires otherwise, prices for intended exchanges of energy are indicated in EUR/MWh;
- (5) In addition, 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 these settlement rules;
 - (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

High-level design of the common settlement rules

- (1) The relevant asynchronously connected TSOs shall jointly foresee the accounting, settlement and invoicing in accordance with these settlement rules.
- (2) For each TSO-TSO settlement period in accordance with Article 4 of these settlement rules, the volumes of intended exchanges of energy calculated in accordance with Article 5 of these settlement rules shall be settled at the price calculated for that TSO-TSO settlement period in accordance with Article 6 of these settlement rules.
- (3) All relevant asynchronously connected TSOs shall accept the financial flows and are obliged to pay, or receive payments, accordingly.
- (4) After implementation of these common settlement rules, a reviewal mechanism shall start by end of 2022, in which all asynchronously connected TSOs will review these settlement rules. A review shall take place at least every three years after the first review. In the reviewal mechanism, the possibility for evolving to a harmonised price calculation method for all relevant asynchronously connected TSOs shall be evaluated. In addition, the reviewal mechanism could affect, for example, technical details such as data collection. Any changes to these settlement rules shall be submitted to the relevant regulatory authorities for approval.

Article 4

Settlement period

- (1) The TSO-TSO settlement period shall be set at 15 minutes, unless the relevant asynchronously connected TSOs jointly decide otherwise. The reviewal according to Article 3(4) shall harmonise the TSO-TSO settlement period.
- (2) The TSO-TSO settlement period of each day shall begin right after 00:00 of the time zone agreed by the relevant asynchronously connected TSOs. The TSO-TSO settlement periods shall be consecutive and not overlapping.

Article 5

Volume determination per TSO-TSO settlement period

- (1) The volume of intended exchanges of energy as the result of the frequency containment process for active power output on synchronous area level pursuant to Articles 172 and 173 of the SO Regulation according to Article 50(4)(a) of the EB Regulation between the relevant asynchronously connected TSOs is

calculated according to the relevant annex per TSO-TSO settlement period, in accordance with Article 4 of these settlement rules.

- (2) The volume of intended exchange of energy as the result of ramping restrictions for active power output pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation according to Article 50(4)(b) between the relevant asynchronously connected TSOs, shall be calculated per TSO-TSO settlement period as the integral over time of the difference of the active power schedule for the relevant HVDC interconnector with and without application of these ramping restrictions.
- (3) The volume of intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions for active power output pursuant to Article 137(1) of the SO Regulation shall be defined when such restrictions apply. An amendment to these settlement rules shall then be submitted to the relevant regulatory authorities for approval.

Article 6

Pricing rules for intended exchanges of energy between relevant TSOs

- (1) The price for intended exchanges of energy as the result of the frequency containment process for active power output on synchronous area level pursuant to Articles 172 and 173 of the SO Regulation according to Article 50(4)(a) of the EB Regulation shall be calculated by the relevant asynchronously connected TSOs according to the relevant annex.
- (2) The price for intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions for active power output pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation according to Article 50(4)(b) of the EB Regulation shall be calculated by the relevant asynchronously connected TSOs according to the relevant annex.
- (3) The price for intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions for active power output pursuant to Article 137(1) of the SO Regulation shall be defined when such restrictions apply. An amendment to these settlement rules shall then be submitted to the relevant regulatory authorities for approval.

Article 7

Publication and implementation of these settlement rules

- (1) All asynchronously connected TSOs shall publish these settlement rules without undue delay after all relevant regulatory authorities have approved the proposed settlement rules or a decision has been taken by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 5(7), 6(1) and 6(2) of the EB Regulation.
- (2) The relevant asynchronously connected TSOs shall implement these settlement rules within 12 months after the approval of these settlement rules, in accordance with Article 5(5) of the EB Regulation.

Article 8

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 7 of the EB Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant regulatory authorities with an updated translation of the proposal.

Annexes for intended exchanges of energy as the result of the frequency containment process

Annex 1 - Elering/Fingrid

- (1) The volume of energy exchanges of energy resulting from the exchange of frequency containment reserves is determined according to the volume of agreed frequency containment reserve frequency response times the frequency deviation during the respective TSO-TSO settlement period.
- (2) The settlement price for intended exchanges of energy from the exchange of frequency containment reserves is defined according to the costs of imbalance energy and/or costs related to balancing for the provider of FCP energy.

Annexes for intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions for active power output

Annex 1 – TenneT NL/Statnett

Intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation shall be settled at the average of the day-ahead price of the Netherlands and NO2 per TSO-TSO settlement period.

Annex 2 – Energinet/Statnett

Intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation shall be settled at the average of the regulating power price in the dominating direction of DK1 and NO2 per TSO-TSO settlement period.

Annex 3 – Energinet/Svenska kraftnät

Intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation shall be settled at the average of the regulating power price in the dominating direction of the Danish bidding zone DK1 and the Swedish bidding zone SE3 per TSO-TSO settlement period.

Annex 4 – Energinet/Energinet

Intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation shall be settled at the average of the regulating power price in the dominating direction of the Danish bidding zone DK1 and the Danish bidding zone DK2 per TSO-TSO settlement period.

Annex 5 – Energinet/50 Hertz Transmission

Intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation shall be settled at the average of the day-ahead price in the Danish bidding zone DK2 and the German bidding zone per TSO-TSO settlement period.

Annex 6 – PSE/Svenska kraftnät

Intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation shall be settled at the average of the Polish imbalance price and the imbalance price in the Swedish bidding zone SE4 per TSO-TSO settlement period. For SE4, the imbalance price refers to the imbalance price of consumption until Sweden changes to single position used for imbalance calculation in accordance with EB Regulation Article 54(3)(a).

Annex 7 – PSE/Litgrid

Intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation shall be settled at the average of the Polish imbalance price and the Lithuanian imbalance price per TSO-TSO settlement period.

Annex 8 – Litgrid/Svenska kraftnät

Intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation shall be settled at the average of the Lithuanian imbalance price and the imbalance price in the Swedish bidding zone SE4 per TSO-TSO settlement period. For SE4, the imbalance price refers to the imbalance price of consumption until Sweden changes to single position used for imbalance calculation in accordance with EB Regulation Article 54(3)(a).

Annex 9 – Elering/Fingrid

Intended exchanges of energy as the result of ramping restrictions pursuant to Article 137(3) of the SO Regulation shall be settled at the average of the Estonian imbalance price and the imbalance price in Finland per TSO-TSO settlement period. For Finland, the imbalance price refers to the imbalance price of consumption until Finland changes to single position used for imbalance calculation in accordance with EBGL Article 54(3)(a).

