



Besluit

Ons kenmerk : ACM/UIT/515123
Zaaknummer : ACM/18/031400

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt op grond van artikel 6, derde lid, van Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen (System Operation Verordening) en op grond van artikel 2, tweede lid, van het Besluit van 19 december 2018, houdende regels ter uitvoering van Europese verordeningen betreffende de interne energiemarkt.

Samenvatting

Verordening (EU) 2017/1485 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen (System Operation Verordening (hierna: SO Verordening) heeft tot doel om de operationele veiligheid, de kwaliteit en stabiliteit van het nauw verbonden Europese transmissiesysteem te waarborgen en om de efficiënte werking van de Europese interne elektriciteitsmarkt en de integratie van duurzame energie te ondersteunen.

Als onderdeel van de uitvoering van deze verordening stellen de Europese transmissiesysteembeheerders (hierna: TSB's) verschillende methodologieën en voorwaarden op. Deze methodologieën en voorwaarden dienen op nationaal niveau te worden goedgekeurd. In dat kader heeft TenneT TSO B.V. (hierna: TenneT) een voorstel aan de Autoriteit Consument en Markt ter goedkeuring voorgelegd voor de vaststelling van "load frequency control"-blokken (hierna: LFC-blokken) binnen de synchrone zone overeenkomstig artikel 141, tweede lid, van de SO Verordening.

Het voorstel van TenneT betreft een gezamenlijk voorstel van alle TSB's van de synchrone zone continentaal Europa. De indeling van de LFC-blokken (Nederlandse term: belasting-frequentieregelblokken) is van belang om de operationele gebieden vast te stellen waarbinnen de TSB's de verantwoordelijkheid hebben om de verplichtingen van belasting-frequentieregeling te vervullen.

De Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) concludeert dat niet is gebleken dat het voorstel in strijd is met de doelstellingen en eisen van de SO Verordening. De ACM keurt daarom het voorstel goed.

1 Inleiding en procedure van totstandkoming van dit besluit

1. De SO Verordening heeft tot doel om de operationele veiligheid, de kwaliteit en stabiliteit van het nauw verbonden Europese transmissiesysteem te waarborgen en om de efficiënte werking van de Europese interne elektriciteitsmarkt en de integratie van duurzame energie te ondersteunen.
2. Overeenkomstig artikel 141, tweede lid, van de SO Verordening heeft TenneT samen met andere TSB's een voorstel ontwikkeld voor de vaststelling van "load frequency control"-blokken (hierna: LFC-blokken) binnen de synchrone zone continentaal Europa. Dit voorstel is overeenkomstig artikel 11 van de SO Verordening van 29 november 2017 tot en met 8 januari 2018 geconsulteerd via de internetpagina van het European Network of Transmission System Operators for Electricity (hierna: ENTSO-E).
3. De TSB's in de synchrone zone moeten binnen vier maanden na de inwerkingtreding van de SO Verordening dit voorstel voor goedkeuring bij hun regulerende instantie indienen. Op 12 januari 2018 heeft de ACM van TenneT een aanvraag ontvangen tot goedkeuring van het voorstel.
4. Om een zorgvuldige besluitvorming te waarborgen heeft de ACM het voorstel op 4 april 2018 gepubliceerd op haar internetpagina en voor een periode van twee weken ter inzage gelegd. De terinzagelegging is gepubliceerd in de Staatscourant. De ACM heeft hiermee belanghebbenden in de gelegenheid gesteld zienswijzen te geven. Er zijn geen zienswijzen ingebracht.
5. Aangezien de nationale regulerende instanties van continentaal Europa aanpassingen in het voorstel wensten hebben zij daartoe een wijzigingsverzoek ingediend bij de transmissiesysteembeheerders conform artikel 7, eerste lid, van de SO Verordening. De ACM heeft dit wijzigingsverzoek op 15 mei 2018 verstuurd aan TenneT.
6. De gezamenlijke TSB's hebben vervolgens een aangepast voorstel opgesteld. Dit aangepaste voorstel is op 17 juli 2018 door TenneT bij de ACM ingediend.
7. De nationale regulerende instanties hebben op 30 augustus 2018 overeenstemming bereikt over dit voorstel zoals voorgeschreven in artikel 6 van de SO Verordening.
8. Het voorstel voor de vaststelling van LFC-blokken binnen de synchrone zone overeenkomstig artikel 141, tweede lid, van de SO Verordening is tevens ingediend door de gezamenlijke netbeheerders in de vorm van een codewijzigingsvoorstel op 12 maart 2018. De gezamenlijke netbeheerders stelden daarbij voor om deze bepalingen die zien op de indeling van LFC-blokken, samen met een drietal andere voorstellen voor methodologieën en voorwaarden op basis van de SO Verordening op te nemen als bijlage bij de Systeemcode elektriciteit.
9. Op basis van dit codewijzigingsvoorstel heeft de ACM op 13 september 2018 een codewijzigingsbesluit vastgesteld voor de wijziging van de Systeemcode elektriciteit door opname van een tweetal methodologieën en voorwaarden als bijlage bij de code, waaronder de vaststelling van LFC-blokken. Op 20 december 2018 heeft de ACM vervolgens deze bijlage via een ander codewijzigingsbesluit overgeheveld naar de Netcode elektriciteit in verband met de samenvoeging van de Netcode elektriciteit en de Systeemcode elektriciteit.

-
10. De ACM heeft er in september 2018 voor gekozen om het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders inzake de indeling van LFC-blokken vast te stellen als bijlage bij de nationale code omdat de ACM op dat moment niet beschikte over een geschikte bevoegdheidsgrondslag om een goedkeuringsbesluit te kunnen nemen over het door TenneT ingediende identieke voorstel van 12 januari 2018.
 11. Inmiddels heeft de ACM deze benodigde bevoegdheid voor het nemen van goedkeuringsbesluiten op basis van Europese verordeningen verkregen via het Besluit van 19 december 2018, houdende regels ter uitvoering van Europese verordeningen betreffende de interne energiemarkt. Op grond van deze bevoegdheid neemt de ACM nu alsnog een goedkeuringsbesluit over het door TenneT ingediende voorstel. Op de dag van inwerkingtreding van dit besluit zal een codewijziging van kracht worden die ziet op de intrekking van genoemde bijlage van de Netcode elektriciteit. Dit besluit komt in de plaats van de eerder vastgestelde bijlage in de Netcode elektriciteit en is inhoudelijk volledig gelijklopend.
 12. De indeling van dit besluit is als volgt. Hoofdstuk 2 van dit besluit bevat het wettelijk kader. Het ontvangen voorstel is samengevat in Hoofdstuk 3. Hoofdstuk 4 bevat de beoordeling van het voorstel en Hoofdstuk 5 het dictum.
 13. Dit besluit bevat twee bijlagen. Bijlage 1 bevat de relevante artikelen van de SO Verordening. In bijlage 2 is het voorstel van TenneT opgenomen.

2 Wettelijk kader

14. In dit hoofdstuk beschrijft de ACM de bepalingen die gezamenlijk het wettelijk kader vormen voor dit besluit.

Bevoegdheidsgrondslag ACM

15. De taken waarmee de ACM is belast, zijn vastgelegd in de wet. In de Elektriciteitswet 1998 zijn deze taken vastgelegd in artikel 5, eerste lid, van de E-wet:
“De Autoriteit Consument en Markt is belast met de aan haar opgedragen taken ter uitvoering van het bepaalde bij of krachtens deze wet, verordening 714/2009, verordening 713/2009 en verordening 1227/2011, alsmede met het toezicht op de naleving van het bepaalde bij of krachtens deze wet, verordening 714/2009, verordening 713/2009 en verordening 1227/2011.”
16. De SO Verordening is vastgesteld krachtens Verordening 714/2009, waardoor de ACM op grond van artikel 5, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 ook belast is met taken die voortvloeien uit deze Verordening.
17. In artikel 35, eerste lid, van Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad (hierna: Richtlijn 2009/72) is het volgende geregeld:
“Iedere lidstaat wijst één enkele nationale regulerende instantie aan.”
18. De definitie van “regulerende instanties” is opgenomen in artikel 2, tweede lid, aanhef en onder a, van Verordening 714/2009:
“a) ‘regulerende instanties’: de regulerende instanties bedoeld in artikel 35, lid 1, van Richtlijn 2009/72/EG”.
Deze definitie is op grond van artikel 3 van de SO Verordening ook op de SO Verordening van toepassing.
19. Artikel 5, tweede lid, van de Elektriciteitswet 1998 stelt dat de ACM is aangewezen als de regulerende instantie, bedoeld in artikel 35, eerste lid, van de Richtlijn:
“De Autoriteit Consument en Markt is de regulerende instantie, bedoeld in artikel 35, eerste lid, van de richtlijn en artikel 2, tweede lid, onderdeel a, van verordening 714/2009”.
20. Artikel 39 van de Elektriciteitswet 1998 bepaalt dat er regels kunnen worden gesteld bij een algemene maatregel van bestuur:
“Bij of krachtens algemene maatregel van bestuur kunnen regels worden gesteld voor de uitvoering van onderdelen van verordeningen en besluiten als bedoeld in artikel 288 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, vastgesteld krachtens de richtlijn en de verordeningen, bedoeld in artikel 5, eerste lid.”
21. Deze regels zijn uitgewerkt in het Besluit van 19 december 2018, houdende regels ter uitvoering van Europese verordeningen betreffende de energiemarkt (hierna: besluit uitvoering van Europese verordeningen). Artikel 2, eerste lid, van het besluit uitvoering van Europese verordeningen bepaalt dat de netbeheerder de bij of krachtens Verordening 714/2009 ontwikkelde voorwaarden

of methoden ter goedkeuring voorlegt aan de ACM. Artikel 2, tweede lid, van het besluit uitvoering Europese verordeningen bepaalt dat de ACM vervolgens over de goedkeuring beslist.

1. Voordat een netbeheerder, interconnector-beheerder of benoemde elektriciteitsmarktbeheerder de op grond van artikel 37, zesde lid, van richtlijn nr. 2009/72 of de bij of krachtens verordening 714/2009 ontwikkelde voorwaarden of methoden hanteert, legt hij deze voorwaarden of methoden ter goedkeuring voor aan de Autoriteit Consument en Markt.

2. De Autoriteit Consument en Markt beslist over de goedkeuring van de voorwaarden of methoden, bedoeld in het eerste lid, tenzij de Autoriteit Consument en Markt op grond van artikel 5, zesde lid, van de Elektriciteitswet 1998 beslist over de goedkeuring of op grond van artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998 beslist over de vaststelling daarvan.

22. Artikel 4, eerste lid, van de SO Verordening bevat de doelstellingen van deze verordening. In artikel 6 van de SO Verordening wordt het proces van goedkeuring van voorwaarden en methodologieën door de nationale regulerende instanties beschreven. Daarnaast is artikel 141, tweede lid, relevant in verband met het voorstel van TenneT. Zie bijlage 1 bij dit besluit voor een overzicht van de in dit randnummer genoemde artikelen.

3 Het voorstel

23. Het voorstel voor de vaststelling van LFC-blokken heeft betrekking op de indeling van zogenaamde "LFC"-blokken binnen de synchrone zone. Ratio hiervoor is dat de TSB's van elk operationeel gebied de verantwoordelijkheid hebben om de verplichtingen van belasting-frequentieregeling te vervullen.

4 Beoordeling

24. De ACM heeft hetzelfde voorstel voor de vaststelling van LFC-blokken reeds beoordeeld in haar codewijzigingsbesluit d.d. 13 september 2018. In dat besluit is de hiernavolgende beoordeling opgenomen.
25. Artikel 6, zesde lid, van de SO Verordening schrijft voor dat het voorstel een voorgesteld tijdschema voor de tenuitvoerlegging bevat. Artikel 4 van het voorstel bevat het tijdschema. Voor de ACM is het belangrijk dat de implementatie van het voorstel in lijn is met de tijdlijn voor de algemene uitvoering van de SO Verordening. Dat is het geval.
26. Artikel 6, zesde lid, van de SO Verordening schrijft voor dat het voorstel een beschrijving bevat van het verwachte effect op de doelstellingen van de SO Verordening. De ACM constateert dat het voorstel een uitleg van dit effect bevat in de preambules 2, 5, 6 en 7.

-
27. Artikel 141, tweede lid, van de SO Verordening schrijft voor dat de indeling van de LFC-blokken voldoet aan de volgende eisen:
- I. een monitoring zone komt overeen met of is onderdeel van niet meer dan één LFC-zone;
 - II. een LFC-zone komt overeen met of is onderdeel van niet meer dan één LFC-blok;
 - III. een LFC-blok komt overeen met of is onderdeel van niet meer dan één synchrone zone; en
 - IV. elk netelement is onderdeel van slechts één monitoring zone, niet meer dan één LFC-zone en slechts één LFC-blok.
28. De ACM constateert dat het voorstel voor de indeling van LFC-blokken voldoet aan alle eisen uit artikel 141, tweede lid, van de SO Verordening.
29. Verder is het voor de ACM van belang dat het toepassingsbereik van het voorstel zich beperkt tot EU-landen en dus geen betrekking heeft op niet-EU-landen die deel uitmaken van de synchrone zone. Dit is in overeenstemming met de bepalingen in de SO Verordening.
30. Ook geeft het voorstel duidelijk weer dat elk netwerkelement onderdeel uitmaakt van slechts één LFC-blok. Dit is gebeurd door opname van een lijst met interconnectoren in een bijlage bij het voorstel, waaruit blijkt op welk punt aan de grens de stroom wordt gemeten met het oog op "load frequency control".
31. Op grond van het voorgaande concludeert de ACM dat het voorstel niet in strijd is met de doelstellingen en eisen van de SO Verordening. De ACM keurt daarom het voorstel goed op grond van artikel 6, derde lid, juncto artikel 141, tweede lid, van de SO Verordening en op grond van artikel 2, tweede lid, van het Besluit uitvoering Europese verordeningen.

5 Dictum

32. De Autoriteit Consument en Markt keurt het voorstel goed.
33. De Autoriteit Consument en Markt publiceert dit besluit op de internetpagina van de Autoriteit Consument en Markt.
34. Dit besluit treedt in werking op 10 juli 2019.

's-Gravenhage, 8 juli 2019

Datum:

Autoriteit Consument en Markt,
namens deze,
w.g.

mr. P.C.M. Bijlenga
Teammanager Directie Energie

Tegen dit besluit kan degene, wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag van bekendmaking van dit besluit een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de ACM, Directie Juridische Zaken, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag. In dit bezwaarschrift kan een belanghebbende op basis van artikel 7:1a, eerste lid, van de Algemene wetbestuursrecht, de ACM verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de administratieve rechter.

Bijlage 1: relevante artikelen SO Verordening

Artikel 4 lid 1

Doelstellingen

1. Met deze verordening worden de volgende doelstellingen nagestreefd:
 - a) vaststellen van gemeenschappelijke eisen en beginselen ten aanzien van de operationele veiligheid;
 - b) vaststellen van gemeenschappelijke beginselen inzake de planning van geïnterconnecteerde systemen;
 - c) vaststellen van gemeenschappelijke belasting-frequentieregelprocessen en -structuren;
 - d) voorzien in de voorwaarden voor het handhaven van de operationele veiligheid in de gehele Unie;
 - e) voorzien in de voorwaarden voor het handhaven van een zeker frequentiekwaliteitsniveau in alle synchrone zones van de Unie;
 - f) bevorderen van de coördinatie tussen systeembeheer en operationele planning;
 - g) waarborgen en versterken van de transparantie en betrouwbaarheid van informatie over het beheer van transmissiesystemen;
 - h) bijdragen tot de efficiënte exploitatie en ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie.

Artikel 6

Goedkeuring van voorwaarden en methodologieën van de TSB's

Lid 7 - Wanneer de vaststelling van de voorwaarden of methodologieën een besluit van meer dan één reguleringsinstantie vergt, raadplegen de bevoegde reguleringsinstanties elkaar en werken zij in nauw overleg samen met het oog op het bereiken van overeenstemming. Wanneer het Agentschap advies uitbrengt, dienen de bevoegde reguleringsinstanties dat advies in aanmerking te nemen. De reguleringsinstanties nemen besluiten betreffende de ingediende voorwaarden of methodologieën overeenkomstig de leden 2 en 3 binnen een termijn van zes maanden na de ontvangst van de voorwaarden of methodologieën door de reguleringsinstantie of, indien van toepassing, door de laatste betrokken reguleringsinstantie.

Lid 8 - Wanneer de reguleringsinstanties niet binnen de in lid 7 bedoelde termijn tot overeenstemming zijn gekomen, of op hun gezamenlijk verzoek, stelt het Agentschap binnen een termijn van zes maanden een besluit vast betreffende de ingediende voorstellen voor voorwaarden of methodologieën, overeenkomstig artikel 8, lid 1, van Verordening (EG) nr. 713/2009.

Lid 9 - Wanneer goedkeuring van de voorwaarden of methodologieën een besluit vereist van een afzonderlijke aangewezen entiteit overeenkomstig lid 4, neemt die aangewezen entiteit dat besluit binnen zes maanden na ontvangst van de voorwaarden of methodologieën.

Lid 10 - Het staat iedere partij vrij om tegen een relevante systeembeheerder of TSB in verband met de uit deze verordening voortvloeiende verplichtingen of besluiten van die systeembeheerder of TSB een klacht in te dienen bij de reguleringsinstantie die, handelend als geschillenbeslechtsingsautoriteit, binnen twee maanden na ontvangst van de klacht een besluit neemt. Wanneer de reguleringsinstantie aanvullende informatie opvraagt, kan die termijn met nog eens twee maanden worden verlengd. Met de instemming van de indiener van de klacht kan die verlengingsperiode nogmaals worden verlengd. Het besluit van de reguleringsinstantie is bindend tenzij en totdat het in beroep wordt herroepen.

Artikel 141 lid 2

Procesverantwoordelijkheidsstructuur

Binnen vier maanden na de inwerkingtreding van deze verordening ontwikkelen alle TSB's van een synchrone zone gezamenlijk een gemeenschappelijk voorstel inzake de bepaling van de LFC-blokken dat voldoet aan de volgende vereisten:

- a) een monitoringzone komt overeen met of is onderdeel van niet meer dan één LFC-zone;
- b) een LFC-zone komt overeen met of is onderdeel van niet meer dan één LFC-blok;
- c) een LFC-blok komt overeen met of is onderdeel van niet meer dan één synchrone zone, en
- d) elk netelement is onderdeel van slechts één monitoringzone, niet meer dan één LFC-zone en slechts één LFC-blok.

Bijlage 2: het voorstel

**All TSOs' proposal for the determination of LFC
blocks for the Synchronous Area Continental
Europe in accordance with Article 141(2) of the
Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2
August 2017 establishing a guideline on
electricity transmission system operation**

Date 15/07/2018

Contents

Whereas.....	3
Article 1 Subject matter and scope.....	4
Article 2 Definitions and interpretation.....	4
Article 3 Synchronous Area Continental Europe LFC blocks, LFC areas and monitoring area.....	4
Article 4 Publication and implementation of the LFC blocks determination proposal.....	5
Article 5 Language.....	6

All TSOs of CE, taking into account the following,

Whereas

- (1) This document is a common proposal developed by all Transmission System Operators of Synchronous Area Continental Europe (hereafter referred to as “TSOs”) regarding the development of a proposal for the determination of LFC blocks (hereafter referred to as “LFC blocks determination”) in accordance with Article 141(2) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as “SO GL”).
- (2) The LFC blocks determination proposal takes into account the general principles and goals set in the SO GL, the Commission Regulation (EU) 2017/2196 of 24 November 2017 establishing a network code on electricity emergency and restoration (NC ER) as well as in the 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 “Regulation (EC) No 714/2009”). The goal of the SO GL/Regulation is the safeguarding of operational security, frequency quality and the efficient use of the interconnected system and resources. It sets for this purpose requirements to determine the LFC blocks per synchronous area, which shall comply with the followings requirements:
 - a. a monitoring area corresponds to or is a part of only one LFC area.
 - b. an LFC area corresponds to or is a part of only one LFC block.
 - c. an LFC block corresponds to or is a part of only one synchronous area; and
 - d. each network element is part of only one monitoring area, only one LFC area and only one LFC block.
- (3) The LFC blocks determination proposal takes into account the load-frequency control structure of each synchronous area in accordance with Article 139 of SO GL. The operation of Load-Frequency Control processes is based on operational areas, where every area has their individual responsibilities with respect to the LFC structure. The superior structure is the synchronous area in which frequency is the same for the whole area. The synchronous area CE consists of several LFC Blocks, each LFC Block consists of one or more LFC Areas. An LFC Area itself consists of one or more Monitoring areas.
- (4) The scope of the LFC blocks determination proposal is to establish the LFC blocks, LFC areas and monitoring areas for Continental Europe, while respecting the requirements set in Article 141(2) of the SO GL.
- (5) According to Article 6(6) of the SO GL, the expected impact of the LFC blocks determination proposal on the objectives of the SO GL has to be described. It is presented below. The proposed LFC blocks determination proposal generally contributes toward determining the common load-frequency control processes and control structures required by Article 4(1)(a)(c) of the SO GL.
- (6) In particular, the LFC blocks determination proposal specifies the LFC blocks, LFC areas and Monitoring areas in Continental Europe, organized in order to improve the performance of the LFC control and the efficiency of the reserves dimensioning process, while it is consistent with the existing bidding zones. With this in mind the structure presented below will contribute to

system security and a common control process and structures, and therefore to the achievement of the objectives of Article 4 of the SO GL.

- (7) In conclusion, the LFC blocks determination proposal contributes to the general objectives of the SO GL Regulation to the benefit of all market participants and electricity end consumers.

SUBMIT THE FOLLOWING LFC BLOCKS DETERMINATION PROPOSAL TO ALL REGULATORY AUTHORITIES:

Article 1 Subject matter and scope

1. The determination of LFC blocks as specified in this proposal shall be considered as the common proposal of all TSOs from Continental Europe in accordance with Article 141(2) of SO GL Regulation.
2. For the LFC blocks encompassing the LFC areas of third country TSOs, the fulfilment of the obligations set out in SO GL towards these LFC blocks shall be subject to the content of an agreement concluded by all Synchronous Area Continental Europe TSOs with the third country TSOs in accordance with Article 13 of SO GL.

Article 2 Definitions and interpretation

1. For the purposes of the LFC blocks determination proposal, terms used in this document shall have the meaning of the definitions included in Article 3 of the SO GL Regulation, Article 2 of Regulation (EC) 714/2009 and Article 2 of the Directive 2009/72/EC.
2. In this LFC blocks proposal, unless the context requires otherwise:
 - a) the singular indicates the plural and vice versa;
 - b) the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this LFC blocks determination proposal; 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 Synchronous Area Continental Europe LFC blocks, LFC areas and monitoring area

The synchronous area Continental Europe shall consist of the LFC blocks, LFC areas and monitoring area set out in Table 1. LFC blocks encompassing the LFC areas of third country TSOs shall be subject to re-determination after the entry into force of the agreement mentioned in Article 1.2 above.

Country	TSO (full company name)	TSO (short name)	Monitoring Area	LFC AREA	LFC Block
Austria	Austrian Power Grid AG	APG	APG	APG	APG
	Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH	VUEN			
Belgium	Elia System Operator SA	Elia	ELIA	ELIA	ELIA
Bulgaria	Elektroenergien Sistemem Operator EAD	ESO	ESO	ESO	ESO
Czech Republic	ČEPS a.s.	ČEPS	CEPS	CEPS	CEPS
Germany	TransnetBW GmbH	TransnetBW	TNG	TNG	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS

	TenneT TSO GmbH	TenneT GER	TTG	TTG+EN	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	Amprion GmbH	Amprion	AMP	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	50Hertz Transmission GmbH	50Hertz	50HZT	50HZT	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Denmark West	Energinet	Energinet	EN	TTG+EN	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Spain	Red Eléctrica de España: S.A.U.	REE	REE	REE	REE
France	Réseau de Transport d'Electricité	RTE	RTE	RTE	RTE
Greece	Independent Power Transmission Operator S.A.	IPTO	IPTO	IPTO	IPTO
Croatia	HOPS d.o.o.	HOPS	HOPS	HOPS	SHB
Hungary	MAVIR Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság	MAVIR ZRt.	MAVIR	MAVIR	MAVIR
Italy	Terna - Rete Elettrica Nazionale SpA	Terna	TERNA	TERNA	TERNA
Luxembourg	CREOS Luxembourg S.A.	CREOS	CREOS	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Netherlands	TenneT TSO B.V.	TenneT NL	TTB	TTB	TTB
Poland	PSE S.A.	PSE S.A.	PSE	PSE	PSE
Portugal	Rede Eléctrica Nacional, S.A.	REN	REN	REN	REN
Romania	C.N. Transelectrica S.A.	Transelectrica	TEL	TEL	TEL
Slovenia	ELES, d.o.o.	ELES	ELES	ELES	SHB
Slovak Republic	Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s.	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS

• SHB: Control Block Slovenia, Croatia and Bosnia/Herzegovina

Table 1: List of Monitoring Areas, LFC Areas and LFC Blocks.

Each monitoring area, LFC area and LFC block shall be physically demarcated by accounting points for interconnectors to other monitoring areas, LFC areas and LFC blocks respectively, and therefore each network element is part of only one monitoring area, LFC area and LFC block.

Interconnectors between two monitoring areas, LFC areas or LFC blocks shall be considered as two network elements (each network element shall be delimited from the substation to the accounting point of each of the monitoring area, LFC area or LFC block).

Article 4

Publication and implementation of the LFC blocks determination proposal

1. The TSOs shall publish the LFC blocks determination proposal without undue delay after all NRAs have approved the proposal or a decision has been taken by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 8(1) of the SO GL.
2. The TSOs shall implement the LFC blocks determination proposal provided one month after the regulatory authorities have approved the proposal in accordance with Article 6(3) SO GL or a decision has been taken by the Agency in accordance with Article 6(8) SO GL.

Article 5

Language

The reference language for this LFC blocks determination Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this LFC blocks determination proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 8 of the SO GL Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of the LFC blocks determination proposal.