

**Návrh všech PPS na stanovení bloků LFC pro
synchronně propojenou oblast Kontinentální
Evropa v souladu s článkem 141 odst. 2 nařízení
Komise (EU) č. 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017,
kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz
elektroenergetických přenosových soustav**

Datum 03/01/2018

Obsah

entsoe	1
entsoe	2
entsoe	3
Vzhledem k tomu, že	3
entsoe	4
Článek 1	4
Předmět a působnost	4
Článek 2	4
Definice a výklad	4
Článek 3	4
entsoe	5
Článek 4	5
entsoe	6
Článek 5 Jazyk	6

Všichni PPS, berouce v potaz následující skutečnosti,

Vzhledem k tomu, že

- (1) Tento dokument představuje společný návrh vytvořený všemi provozovateli přenosových soustav ze synchronně propojené oblasti Kontinentální Evropa (dále jen „PPS“) související s vypracováním návrhu na stanovení bloků LFC (dále jen „stanovení bloků LFC“) v souladu s článkem 141 odst. 2 nařízení Komise (EU) č. 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „SO GL“).
- (2) Návrh na stanovení bloků LFC zohledňuje všeobecné zásady a cíle stanovené SO GL, nařízením Komise (dosud nepublikováno v Úředním věstníku), kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy (NC ER) a nařízením Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen „Nařízení (ES) č. 714/2009“). Cílem SO GL / Nařízení (ES) č. 714/2009 je zajistit provozní bezpečnost, kvalitu frekvence a efektivní využití propojeného systému a zdrojů. Za tímto účelem stanoví požadavky na stanovení bloků LFC pro synchronně propojené oblasti, které budou splňovat následující požadavky:
 - a. monitorovaná oblast odpovídá pouze jedné oblasti LFC nebo je součástí pouze jedné takové oblasti;
 - b. oblast LFC odpovídá pouze jednomu bloku LFC nebo je součástí pouze jednoho takového bloku;
 - c. blok LFC odpovídá pouze jedné synchronně propojené oblasti nebo je součástí pouze jedné takové oblasti; a
 - d. každý prvek sítě je součástí pouze jedné monitorované oblasti, pouze jedné oblasti LFC a pouze jednoho bloku LFC.
- (3) Návrh na stanovení bloků LFC zohledňuje strukturu řízení výkonové rovnováhy a frekvence každé synchronně propojené oblasti v souladu s článkem 139 SO GL. Provoz procesu řízení výkonové rovnováhy a frekvence vychází z provozních oblastí, kdy každá oblast má ve vztahu ke struktuře LFC své vlastní povinnosti. Nadřazenou strukturou je synchronně propojená oblast, v níž je frekvence shodná pro celou oblast. Synchronně propojená oblast kontinentální Evropa zahrnuje několik bloků LFC, přičemž každý blok LFC tvoří jedna nebo více oblastí LFC. Každou oblast LFC tvoří jedna nebo více monitorovaných oblastí.
- (4) Cílem návrhu na stanovení bloků LFC je ustavit bloky LFC, oblasti LFC a monitorované oblasti pro Kontinentální Evropu a respektovat přitom požadavky stanovené v článku 141 odst. 2 SO GL.
- (5) Podle článku 6 odst. 6 SO GL je nutné popsat očekávaný dopad návrhu na stanovení bloků LFC na cíle stanovené SO GL. Tento popis uvádíme níže. Navrhované stanovení bloků LFC má všeobecný přínos pro stanovení společného procesu a organizační struktury řízení výkonové rovnováhy a frekvence požadované článkem 4 odst. 1 písm. c) SO GL.
- (6) Návrh na stanovení bloků LFC pak zejména specifikuje bloky LFC, oblasti LFC a monitorované oblasti v Kontinentální Evropě v souladu s požadavky článku 4 odst. 1 písm. c) SO GL.

- (7) Závěrem uvádíme, že návrh na stanovení bloků LFC přispívá k dosahování všeobecných cílů nařízení SO GL a je přínosem pro všechny účastníky trhu i konečné spotřebitele elektrické energie.

PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH NA STANOVENÍ BLOKŮ LFC:

Článek 1 Předmět a působnost

1. Stanovení bloků LFC uvedené v tomto návrhu se považuje za společný návrh všech PPS v souladu s článkem 141 odst. 2 Nařízení SO GL.
2. U bloků LFC, které zahrnují oblasti LFC, které náleží PPS třetích zemí, závisí splnění povinností uvedených v SO GL ve vztahu k těmto blokům LFC na obsahu smlouvy uzavřené všemi PPS ze synchronně propojené oblasti Kontinentální Evropa s PPS ze třetích zemí v souladu s článkem 13 SO GL.

Článek 2 Definice a výklad

1. Pro účely návrhu na stanovení bloků LFC budou mít pojmy používané v tomto dokumentu význam uvedený u definic v článku 3 Nařízení SO GL, v Nařízení (ES) 714/2009 a ve Směrnici 2009/72/ES.
2. Nevyplyvá-li z kontextu jinak, v tomto návrhu na bloky LFC:
 - a) jednotné mluvnické číslo zahrnuje i číslo množné a naopak;
 - b) obsah a nadpisy se vkládají pouze pro snazší orientaci a nemají vliv na výklad tohoto návrhu na stanovení bloků LFC; a
 - c) případné odkazy na právní předpisy, nařízení, směrnice, příkazy, instrumenty, kodexy nebo jiné akty zahrnují i aktuálně platné úpravy, rozšíření či novelizace daného aktu.

Článek 3 Bloky LFC, oblasti LFC a monitorované oblasti v synchronně propojené oblasti Kontinentální Evropa

Synchronně propojenou oblast Kontinentální Evropa budou tvořit bloky LFC, oblasti LFC a monitorované oblasti uvedené v Tabulce č. 1. Bloky LFC, jejichž součástí jsou oblasti LFC, které patří PPS ze třetích zemí, budou stanoveny znovu poté, co nabude účinnosti smlouva uvedená v článku 1.2 výše.

Stát	PPS (celý název společnosti)	PPS (zkratka)	Monitorovaná oblast	Oblast LFC	Blok LFC
Albánie	Operatori sistemit transmetimit	OST	OST	OST	OST
Rakousko	Austrian Power Grid AG	APG	APG	APG	APG
	Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH	VUEN			
Bosna a Hercegovina	Nezavisni operator sustava u Bosni i Hercegovini	NOS BiH	NOS	NOS	SHB
Belgie	Elia System Operator SA	Elia	ELIA	ELIA+	ELIA+
Bulharsko	Electroenergien Sistemen Operator EAD	ESO	ESO	ESO	ESO
Švýcarsko	Swissgrid AG	Swissgrid	SG	SG	SG
Česká republika	CEPS a.s.	CEPS	CEPS	CEPS	CEPS

Německo	TransnetBW GmbH	TransnetBW	TNG	TNG	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
	TenneT TSO GmbH	TenneT GER	TTG	TTG+DKW	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
	Amprion GmbH	Amprion	AMP	AMP+LU	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
	50Hertz Transmission GmbH	50Hertz	50HZT	50HZT	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
Dánsko	Energinet.dk	Energinet.dk	DK	TTG+DKW	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
Španělsko	Red Eléctrica de España: S.A.	REE	REE	REE	REE
Francie	Reseau de Transport d'Electricite	RTE	RTE	RTE	RTE
Řecko	Independent Power Transmission Operator S.A.	IPTO	IPTO	IPTO	IPTO
Chorvatsko	HOPS d.o.o.	HOPS	HOPS	HOPS	SHB
Maďarsko	MAVIR Magyar Villamosenergia-ipari Atviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság	MAVIR Zrt.	MAVIR	MAVIR	MAVIR
Itálie	Terna - Rete Elettrica Nazionale SpA	Terna	TERNA	TERNA	TERNA
Lucembursko	CREOS	CREOS	LU	AMP+LU	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
Černá Hora	Crnogorski elektroprenosni sistem AD	Crnogorski elektroprenosni sistem	CGES	CGES	SMM
Bývalá jugoslávská republika Makedonie	Macedonian Transmission System Operator AD	MEPSO	MEPSO	MEPSO	SMM
Nizozemsko	TenneT TSO B.V.	TenneT NL	TTB	TTB	TTB
Polsko	PSE S.A.	PSE S.A.	PSE	PSE	PSE(+Western WPS) ¹
Portugalsko	Rede Eléctrica Nacional, S.A.	REN	REN	REN	REN
Rumunsko	C.N. Transelectrica S.A.	Transelectrica	TEL	TEL	TEL
Srbsko	Joint Stock Company Elektromreža Srbije	EMS	EMS	EMS	SMM
Slovinsko	ELES, d.o.o.	ELES	ELES	ELES	SHB
Slovenská republika	Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s.	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS
Turecko	TEIAS	TEIAS	TEIAS	TEIAS	TEIAS

Tabulka č. 1: Seznam monitorovaných oblastí, oblastí LFC a bloků LFC.

Článek 4 Zveřejnění a provedení návrhu na stanovení bloků LFC

1. PPS zveřejní návrh na stanovení bloků LFC bez zbytečného odkladu poté, co návrh schválí všechny vnitrostátní regulační orgány anebo poté, co Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů přijme rozhodnutí v souladu s Článkem 8 odst. 1 SO GL.
2. PPS provedou návrh na stanovení bloků LFC do 18 měsíců po vstupu SO GL v platnost, avšak nikoliv dříve, než regulační orgány schválí návrh podaný na základě článku 6 odst. 3 SO GL nebo dříve, než Agentura rozhodne podle článku 6 odst. 8 SO GL.

¹ Přechodné řešení na dobu, než vstoupí v platnost smlouva uzavřená podle článku 13 SO GL

Článek 5

Jazyk

Referenčním jazykem tohoto návrhu na stanovení bloků LFC je angličtina. Abychom se vyhnuli pochybnostem, bude-li bude nutné, aby PPS přeložily tento návrh na stanovení bloků LFC do jazyka(-ů) své země, předloží PPS v případě nesouladu mezi anglickou verzí publikovanou PPS v souladu s Článkem 8 nařízení SO GL a jakoukoliv jinou jazykovou verzí, příslušnému vnitrostátnímu regulačnímu orgánu v souladu s vnitrostátními právními předpisy aktualizovaný překlad návrhu na stanovení bloků LFC.

**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 establishing a guideline on electricity
transmission system operation**

Date 03/01/2018

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 proposal5

Article 5 Language6

All TSOs, 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 (OJ publication pending) 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)(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, in line with requirement of Article 4(1) (c) of 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 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, of Regulation (EC) 714/2009 and 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
Albania	Operatori sistemit transmetimit	OST	OST	OST	OST
Austria	Austrian Power Grid AG	APG	APG	APG	APG
	Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH	VUEN			
Bosnia and Herzegovina	Nezavisni operator sustava u Bosni i Hercegovini	NOS BiH	NOS	NOS	SHB
Belgium	Elia System Operator SA	Elia	ELIA	ELIA+	ELIA+
Bulgaria	Electroenergien Sistemen Operator EAD	ESO	ESO	ESO	ESO
Switzerland	Swissgrid AG	Swissgrid	SG	SG	SG
Czech Republic	ČEPS a.s.	ČEPS	CEPS	CEPS	CEPS

Germany	TransnetBW GmbH	TransnetBW	TNG	TNG	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
	TenneT TSO GmbH	TenneT GER	TTG	TTG+DKW	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
	Amprion GmbH	Amprion	AMP	AMP+LU	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
	50Hertz Transmission GmbH	50Hertz	50HZT	50HZT	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
Denmark	Energinet.dk	Energinet.dk	DK	TTG+DKW	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+LU
Spain	Red Eléctrica de España: S.A.	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	CREOS	LU	AMP+LU	TNG+TTG+AMP+50HZT+DK+LU
Montenegro	Crnogorski elektroprenosni sistem AD	Crnogorski elektroprenosni sistem	CGES	CGES	SMM
FYR of Macedonia	Macedonian Transmission System Operator AD	MEPSO	MEPSO	MEPSO	SMM
Netherlands	TenneT TSO B.V.	TenneT NL	TTB	TTB	TTB
Poland	PSE S.A.	PSE S.A.	PSE	PSE	PSE(+Western WPS) ¹
Portugal	Rede Eléctrica Nacional, S.A.	REN	REN	REN	REN
Romania	C.N. Transelectrica S.A.	Transelectrica	TEL	TEL	TEL
Serbia	Joint Stock Company Elektromreža Srbije	EMS	EMS	EMS	SMM
Slovenia	ELES, d.o.o.	ELES	ELES	ELES	SHB
Slovak Republic	Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s.	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS
Turkey	TEIAS	TEIAS	TEIAS	TEIAS	TEIAS

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

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. By 18 months after entry into force of SO GL, the TSOs shall implement the LFC blocks determination proposal as soon as 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.

¹ Temporary solution for the period before the agreement pursuant to Article 13 of SOGL enters into force

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.