
**Společný návrh doplnění regionů pro výpočet kapacity,
podaný všemi provozovateli přenosových soustav v souladu s
čl. 9(13) nařízení Komise (EU) č. 2015/1222 ze dne
24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro
přidělování kapacity a řízení přetížení**

29 Března 2018

Všichni provozovatelé přenosových soustav s přihlédnutím k následujícímu,

Preamble

- (1) Tento dokument je společným návrhem doplnění, vytvořeným všemi provozovateli přenosových soustav (dále rovněž jen „PPS“) a týká se regionů pro výpočet kapacity (dále rovněž jen „CCR“) v souladu s definicí v čl. 15(1) nařízení Komise (EU) č. 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení. Tento návrh je dále uváděn jako „návrh doplnění“.
- (2) Dne 17. listopadu 2015 předložili všichni PPS návrh regionů pro výpočet kapacity v souladu s čl. 15(1) nařízení Komise (EU) č. 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále též jen „nařízení CACM“), zároveň s vysvětlujícími informacemi adresovanými příslušným národním regulačním orgánům.
- (3) Dne 17. listopadu 2016 vydala agentura ACER své rozhodnutí č. 06/2016 o návrhu stanovení regionů pro výpočet kapacity podaném provozovateli elektroenergetických přenosových soustav (dále též jen „rozhodnutí o CCR“). Příloha I tohoto rozhodnutí nazvaná „Definice regionů pro výpočet kapacity v souladu s čl. 15(1) nařízení Komise (EU) č. 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení“ (dále též jen „Příloha I rozhodnutí o CCR“), uvádí CCR v souladu s čl. 15(1) nařízení CACM.
- (4) CCR definované v Příloze I rozhodnutí o CCR v souladu s čl. 15(1) nařízení CACM pokrývají všechny stávající hranice nabídkových zón, jakož i hranice nabídkových zón čekající na propojení, která byla v době schvalování rozhodnutí o CCR aktuálně ve výstavbě a jejichž uvedení do provozu se plánuje před začátkem roku 2018.
- (5) Dne 30. června 2017 v souladu s čl. 9(13) nařízení CACM, předložili všichni PPS společný návrh na doplnění regionu Channel CCR v souladu s čl. 15(1) nařízení CACM s cílem přiřadit hranici nabídkové zóny Belgie – Spojené království do regionu Channel CCR. Dne 18. září 2017, všichni národní regulační orgány (dále jen „NRA“) tento návrh odsouhlasili. Rozhodnutí bude zasláno samostatně na národní úrovni.
- (6) Všichni PPS zastávají názor, že (1) včasná definice budoucí hranice nabídkové zóny, (2) přiřazení takové hranice nabídkové zóny k určitému CCR a (3) přiřazení nového PPS do CCR ve kterém se nachází hranice nabídkové zóny (nebo existujícího PPS do CCR do kterého je nově přiřazena existující hranice nabídkové zóny), má nejvyšší důležitost pro:
 - a. usnadňování rozvoje a implementace regionálních podmínek nebo metodik vyplývajících z nařízení CACM a z nařízení Komise (EU) č. 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu (dále též jen „Nařízení FCA“), pro dotčené CCR; a
 - b. poskytování jednoznačného rámce pro implementaci regionálních podmínek nebo metodik vyplývajících z nařízení CACM a z nařízení FCA v rámci budoucí hranice nabídkové zóny.

- (7) Následující hranice nabídkových zón a/nebo nový a existující PPS ve vztahu k existujícím hranicím nabídkových zón, které nejsou zahrnuty v doplnění CCR a schváleny NRA:
- a. Budoucí hranice nabídkové zóny Dánsko1 – Nizozemí (DK1 – NL), tvořená propojovacím kabelem Cobra, který je ve výstavbě v čase podání tohoto návrhu doplnění a jehož spuštění je plánováno v prvním kvartále 2019 a bude provozováno Energinet.dk, a TenneT TSO B.V.;
 - b. Dvě budoucí propojení na hranici nabídkové zóny Francie – Spojené království (FR-GB), které jsou ve výstavbě v čase podání tohoto návrhu doplnění:
 - i. propojení Eleclink, jehož uvedení do provozu je plánováno na konci roku 2019 a bude provozováno Eleclink Limited; a
 - ii. propojení IFA2, jehož uvedení do provozu je plánováno na konci roku 2020 a bude provozováno National Grid IFA2 Limited a RTE – Réseau de Transport d'Electricité.; a
 - c. Budoucí propojení ALEGrO na hranici nabídkové zóny Belgie – Německo/Lucemburko (BE-DE/LU), jehož uvedení do provozu je plánováno na konci roku 2020.
- (8) Pokud jde o přidělování nových hranic nabídkových zón do existujícího CCR a/nebo přiřazení nového nebo existujícího PPS do CCR ve kterém existuje hranice nabídkové zóny, všichni PPS zvažují následující:
- a. Hranice nabídkové zóny Dánsko1 – Německo/Lucembursko (DK1-DE/LU), Dánsko2 – Německo/lucembursko (DK2-DE) a Švédsko 4 – Polsko (SE4-PL) jsou přiřazeny do CCR Hansa definovaného v Příloze I rozhodnutí o CCR v souladu s čl. 15(1) nařízení CACM. Hranice nabídkové zóny Dánsko1 – Nizozemí bude geograficky umístěna na západ od těchto tří hranic nabídkových zón. Čtyři hranice nabídkových zón budou vzájemně spolupracovat jak v propojených dánských, norských a švédských soustavách, tak v propojených nizozemských, německých a poských soustavách. Všichni PPS jsou proto toho názoru, že budoucí propojení hranice nabídkové zóny Dánsko1 – Nizozemí by mělo být přiřazeno do CCR Hansa.
 - b. CCR Channel zahrnuje hranici nabídkové zóny Francie – Spojené království (FR-GB), která je přiřazena v čl. 10(a) Přílohy I rozhodnutí o CCR – Réseau de Transport d'Electricité, National Grid Electricity Transmission plc (NGET) a National Grid Electricity Interconnectors Limited (NGIC). Eleclink Limited a National Grid IFA2 Limited budou provozovat propojení Eleclink a propojení IFA2. Proto, Eleclink Limited a National Grid IFA2 Limited budou přiřazeny do CCR Channel, kde je hranice nabídkové zóny FR-GB, jak je definováno v čl. 10(a) Přílohy I rozhodnutí o CCR; a
 - c. CCR Core zahrnující hranici nabídkové zóny Belgie-Německo/Lucembursko (BE-DE/LU), která je dle čl. 5(1)(e) Přílohy I rozhodnutí o CCR přiřazena Elia System Operator NV/SA a Creos Luxembourg S.A. Propojení ALEGrO bude provozováno Elia System Operator NV/SA a Amprion GmbH. Proto bude Amprion GmbH přiřazen do nhranice nabídkové zóny BE-DE/LU, jak je definováno v čl. 5(1)(e) Přílohy I rozhodnutí o CCR.
- (9) V souladu s čl. 9(13) nařízení CACM, všichni PPS tímto vydávají návrh doplnění následujících CCR v souladu s čl. 15(1) nařízení CACM a týkající se následujících CCR:

- a. existují CCR Hansa CCR s cílem přiřadit budoucí hranici nabídkové zóny Dánsko 1 – Nizozemí do tohoto CCR;
 - b. existují CCR Channel CCR s cílem přiřadit dva další PPS, zejména National Grid IFA2 Limited (IFA2) a Eleclink Limited (Eleclink), jimž byla přidělena stávající hranice nabídkové zóny tohoto CCR; a
 - c. stávající CCR Core s cílem přiřadit hranici nabídkové zóny Belgie – Německo/Lucembursko (BE – DE/LU) tohoto CCR dalšímu PPS, zejména Amprion GmbH.
- (10) Tento návrh doplnění bere v úvahu ustanovení o obecných zásadách a cílech stanovených nařízením CACM, a dále 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 též jen „nařízení (ES) č. 714/2009“). Cílem nařízení CACM je koordinace a harmonizace výpočtu a přidělování kapacity na denních a vnitrodenních přeshraničních trzích, přičemž stanoví požadavky na spolupráci PPS na úrovni regionů CCR, a také na celoevropské úrovni a přes hranice nabídkových zón.
- (11) Podle čl. 9 odst. 9 nařízení CACM musí být popsán očekávaný vliv tohoto návrhu na cíle nařízení CACM. Návrh doplnění přispívá k dosažení cílů nařízení CACM, aniž by jim jakkoli v nejmenším bránil.
- (12) Tento návrh doplnění přispívá zejména k zajištění optimálního využívání přenosové infrastruktury (cíl článku 3(b) nařízení CACM), zajištění provozní bezpečnosti (cíl článku 3(c) nařízení CACM) a optimalizaci výpočtu přeshraniční kapacity (cíl článku 3(d) nařízení CACM), následovně
- a. Přiřazení budoucí hranice nabídkové zóny DK1 – NL existujícím region Hansa umožní výpočet přeshraniční kapacity v CCR Hansa pro vzájemnou interakci mezi budoucími hranicemi nabídkových zón Dánsko 1 – Nizozemí (DK1 – NL), Dánsko 1 – Německo/Lucembursko (DK1-DE/LU), Dánsko 2 – Německo/Lucembursko (DK2-DE) a Švédsko 4 – Polsko (SE4-PL), které společně tvoří hranici nabídkových zón Nordie regionem (CCR Nordie) a kontinentálním regionem (CCR Core).
 - b. Přiřazení dvou dalších PPS, zejména National Grid IFA2 Limited (IFA2) a Eleclink Limited (Eleclink), ke hranici nabídkové zóny Francie – Spojené království (FR – GB) CCR Channel umožní výpočet přeshraniční kapacity v CCR Channel a zohlední kombinované interakce všech propojení na hranici nabídkové Francie – Spojené království (FR – GB).
 - c. Přiřazení provozovatele Amprion GmbH propojení ALEGrO na hranici nabídkové zóny Belgie – Německo/Lucembursko (BE – DE/LU) v CCR Core CCR podpoří koordinovaný výpočet přeshraniční kapacity zodpovědnými PPS a bere v potaz kombinované interakce mezi propojením belgických a německých soustav.
- (13) V souladu s čl. 12 a 15 nařízení CACM byl tento návrh na doplnění předmětem veřejné konzultace v časovém rozmezí mezi 15. listopadem a 20. prosincem 2017, přičemž nebyly obdrženy žádné komentáře nebo požadavky na změnu.
- (14) Tento návrh doplnění zahrnuje tři změny CCR s cílem zefektivnit process uvedený v čl. 9(13) nařízení CACM a to tak, že v jednom návrhu jsou zahrnuty všechny předpokládané doplnění, čímž se sníží počet návrhů na nezbytné minimum.

PŘEDKLÁDAJÍ NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH DOPLNĚNÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM:

HLAVA 1

Doplnění

Článek 1

Doplnění region pro výpočet kapacity Hansa

1. Všichni PPS navrhnou doplnit CCR Hansa jak je definován v čl. 4 Přílohy I rozhodnutí o CCR následně:
 - a. Dánsko 1 – Nizozemí (DK1 – NL), hranice nabídkové zóny je součástí CCR Hansa;
 - b. Dánsko 1 – Nizozemí (DK1 – NL) hranice nabídkové zóny je přiřazena následujícím PPS: Energinet.dk, a TenneT TSO B.V.
2. Všichni PPS navrhnou nahradit příslušně Přílohu I rozhodnutí o CCR doplněným CCR Hansa tak, jak je zobrazeno na mapě 1, která je součástí Přílohy.

Článek 2

Doplnění region pro výpočet kapacity Channel

Všichni PPS navrhnou doplnit hranici nabídkové zóny Francie-Spojené království (FR – GB) CCR Channel jak je definována v čl. 10(a) Přílohy I rozhodnutí o CCR, za účelem přidání následujícího PPS: National Grid IFA2 Limited (IFA2), a Eleclink Limited (Eleclink).

Článek 3

Doplnění region pro výpočet kapacity Core

Všichni PPS navrhnou doplnit hranici nabídkové zóny Belgie-Německo/Lucembursko (BE – DE/LU) CCR Core jak je definována v čl. 5(1)(e) Přílohy I rozhodnutí o CCR, za účelem přidání následujícího PPS: Amprion GmbH.

HLAVA 2

Závěrečná ustanovení

Článek 4

Datum implementace doplnění

1. PPS uplatní doplnění popsané v článcích 1 až 3 tohoto návrhu doplnění jakmile bude návrh doplnění schválen v souladu s čl. 9 nařízení CACM.
2. PPS uplatní doplnění popsané v článku 2, jakmile bude National Grid IFA2 Limited (IFA2) a Eleclink Limited (Eleclink) certifikován jako PPS podle ustanovení čl. 3 nařízení (ES) č. 714/2009 a čl. 10 směrnice (EU) č. 2009/72/ES. Pro vyloučení pochybností, v případě, že National Grid IFA2 Limited (IFA2) a Eleclink Limited (Eleclink) se nestanou certifikovanými PPS ve stejný den, PPS musí částečně aplikovat doplnění popsané čl. 2, až do zbývající certifikace. V takovém případě hranice nabídkové zóny Francie-Spojené království (FR – GB) CCR Channel musí být přiřazena PPS, který obdržel certifikaci od data takové certifikace.

Článek 5

Jazyk

Oficiálním jazykem tohoto návrhu doplnění je angličtina. Aby se předešlo pochybnostem, pokud PPS potřebují přeložit tento návrh doplnění do svého národního jazyka, pak v případě rozporů mezi anglickou

verzí zveřejněnou všemi PPS v souladu s čl. 9(14) nařízení CACM a jakoukoli verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS v souladu se svou národní právní úpravou předložit příslušným národním regulačním orgánům aktualizovaný překlad tohoto návrhu doplnění.

Příloha: Mapa doplnění

1. Region pro výpočet kapacity: Hansa (PL-DE/LU, DK2-SE4 a DK1-DK2 hranice nabídkových zón nejsou součástí tohoto CCR)

Mapa 1: Hansa CCR

