

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

Sp. zn. SLS-07671/2017-ERU
Č. j.: 07671-7/2017-ERU

V Ostravě dne 10. října 2017

R O Z H O D N U T Í

Energetický regulační úřad, se sídlem Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava, jako správní orgán příslušný podle čl. 9 odst. 6 písm. b) NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále také „Nařízení 2015/1222“), po provedení správního řízení sp.zn. SLS-07671/2017-ERU podle zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „správní řád“), zahájeného na návrh společnosti ČEPS, a.s., IČ 257 02 556, se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, (dále také „účastník řízení“), ve věci žádosti o schválení Doplnění regionů pro výpočet kapacity dle čl. 15 odst. 1 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení, podle čl. 9 odst. 10 Nařízení 2015/1222 a § 67 a násl. správního řádu

s c h v a l u j e

Doplnění regionů pro výpočet kapacity dle čl. 15 odst. 1 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení, předložené Energetickému regulačnímu úřadu společností ČEPS, a.s., IČ 257 02 556, se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, dne 13. července 2017, které tvoří nedílnou součást výrokové části a je přílohou tohoto rozhodnutí.

O d ů v o d n ě n í:

I.

Energetický regulační úřad obdržel dne 13. července 2017 žádost společnosti ČEPS, a.s., IČ 257 02 556, se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, jejíž součástí byl návrh na schválení Doplnění regionů pro výpočet kapacity dle čl. 15 odst. 1 Nařízení 2015/1222 (dále také „Doplnění CCR“).

Účastník řízení uvedl, že předložený návrh Doplnění CCR byl po veřejné konzultaci schválen všemi provozovateli přenosových soustav.

Energetický regulační úřad vyvěsil na svých webových stránkách do dne 10. září 2017 Doplnění CCR ke konzultaci. V tomto konzultačním procesu nebyly doručeny žádné připomínky.

Energetický regulační úřad vložil do předmětného spisu správního řízení dne 4. října 2017, č.j. 07671-6/2017-ERU, dokument ze dne 18. a 22. září 2017, který opatřil z úřední činnosti, a který adresoval pan John Mogg, předsedající ERF panu Laurentovi Schmittovi, generálnímu tajemníkovi ENTSO-E, panu Albertovi Pototschnigovi, řediteli Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů ACER a panu Klausovi-Dieterovi Borchardtovi, řediteli direktoriátu B pro vnitřní trh s energiemi Generálního ředitelství Evropské komise pro energetiku, který jménem všech regulačních orgánů sdělil, že ve věci Doplnění CCR dle čl. 15 odst. 1 Nařízení 2015/1222 (předložený Energetickému regulačnímu úřadu účastníkem řízení dne 13. července 2017), všechny regulační orgány dospěly k jednomyslné dohodě dne 18. září 2017 schválit předmětný návrh. Dohoda všech regulačních orgánů představuje důkaz, že ACER nemusí činit rozhodnutí o výše uvedeném návrhu dle článku 9 odst. 11 Nařízení 2015/1222. Účelem této dohody je vytvořit princip, podle kterého všechny regulační orgány následně vnitrostátně rozhodnou podle čl. 9 odst. 10 Nařízení 2015/1222 o schválení předmětného návrhu.

II.

Posouzení věci

Dle čl. 9 odst. 1 Nařízení 2015/1222, vypracují provozovatelé přenosových soustav a nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, podmínky nebo metodiky požadované tímto nařízením a předloží je v odpovídajících lhůtách stanovených v tomto nařízení ke schválení příslušným regulačním orgánům.

Dle čl. 9 odst. 6 písm. b) Nařízení 2015/1222, návrhy následujících podmínek nebo metodik musí schválit všechny regulační orgány: (b) regiony pro výpočet kapacity podle čl. 15 odst. 1.

Dle čl. 15 odst. 1 Nařízení 2015/1222, ve lhůtě tří měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost vypracují společně všichni provozovatelé přenosových soustav společný návrh na stanovení regionů pro výpočet kapacity. Tento návrh se předloží ke konzultaci podle článku 12.

Dle čl. 9 odst. 10 Nařízení 2015/1222, má-li o schválení podmínek nebo metodik rozhodnout více regulačních orgánů, příslušné regulační orgány spolu konzultují a úzce spolupracují a koordinují se za účelem dosažení dohody. Příslušné regulační orgány v příslušných případech zohlední stanovisko agentury. O předložených podmínkách nebo metodikách podle čl. 9 odst. 6, 7 a 8 Nařízení 2015/1222 rozhodnou regulační orgány do šesti měsíců poté, co je dotčený regulační úřad, případně poslední dotčený regulační úřad obdrží.

V rozsahu pravomocí svěřených Nařízením 2015/1222, viz výše, je ERÚ kompetentní rozhodovat předmětnou věc. Lhůta pro vydání rozhodnutí dle čl. 9 odst. 10 Nařízení

2015/1222 je dodržena.

Ve správním řízení byly posouzeny veškeré informace a dokumenty předložené účastníkem řízení a také dokumenty, které ERÚ získal z úřední činnosti.

Příslušné regulační orgány spolu v souladu s článkem 9 odst. 10 Nařízení 2015/1222 konzultovaly a úzce spolupracovaly a koordinovaly se za účelem dosažení dohody ohledně návrhu, který podléhá schválení všemi regulačními orgány. Dohoda všech regulačních orgánů schválená dne 18. září 2017 v rámci fóra energetických regulačních orgánů ve věci návrhu všech provozovatelů přenosových soustav ohledně Doplnění regionů pro výpočet kapacity dle čl. 15 odst. 1 Nařízení 2015/1222 podává důkaz, že ACER nemusí činit rozhodnutí o Doplnění CCR dle článku 9 odst. 11 Nařízení 2015/1222. Z této dohody Energetický regulační úřad vycházel při právně závazném rozhodování na národní úrovni o schválení, nejpozději do šesti měsíců od jeho předložení, dle článku 9 čl. odst. 10 Nařízení 2015/1222, tzn., bylo vyhodnoceno, že jsou splněny podmínky pro vydání předmětného rozhodnutí.

III. Závěr

Energetický regulační úřad při svém rozhodování přihlédl k podkladům a důkazům založeným ve správním spisu.

V předmětném správním řízení ERÚ hodnotil podklady, zejména důkazy, podle své úvahy a to každý důkaz jednotlivě a všechny důkazy ve vzájemných souvislostech, přitom přihlédl ke všemu, co vyšlo v řízení najevo, včetně toho, co účastník řízení uvedl.

Na základě všech výše uvedených skutečností rozhodl Energetický regulační úřad tak, jak je uvedeno ve výrokové části tohoto rozhodnutí.

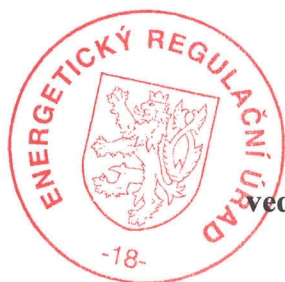
Poučení o opravném prostředku:

Proti tomuto rozhodnutí lze podat rozklad podle § 152 správního řádu k Radě Energetického regulačního úřadu ve lhůtě 15 dnů ode dne jeho doručení, a to jeho podáním Energetickému regulačnímu úřadu.

Lhůta pro podání rozkladu se počítá ode dne následujícího po dni doručení rozhodnutí, nejpozději však po uplynutí desátého dne ode dne, kdy bylo nedoručené a uložené rozhodnutí připraveno k vyzvednutí. V rozkladu se uvede, v jakém rozsahu se rozhodnutí napadá a dále namítaný rozpor s právními předpisy nebo nesprávnost rozhodnutí nebo řízení. Podaný rozklad má v souladu s § 85 odst. 1 správního řádu odkladný účinek. Rozklad jen proti odůvodnění rozhodnutí je nepřipustný.

Příloha:

Doplnění regionů pro výpočet kapacity dle čl. 15 odst. 1 Nařízení 2015/1222 (5 listů)



Mgr. Lenka Ferčáková

oprávněná úřední osoba

vedoucí oddělení sporných a schvalovacích řízení

Rozdělovník: ČEPS, a.s.

All TSOs' Proposal for Amendment in accordance with Article 9(13) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management on the Determination of Capacity Calculation Regions

30 June 2017

All TSOs, taking into account the following,

Whereas

- (1) This document is a common proposal for amendment developed by all Transmission System Operators (hereafter referred to as “TSOs”) to the Capacity Calculation Regions (hereafter referred to as “CCRs”) as defined in accordance with Article 15(1) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (hereafter referred to as the “Proposal for Amendment”).
- (2) On 17 November 2015, all TSOs submitted the “All TSOs’ proposal for Capacity Calculation Regions in accordance with Article 15(1) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management” (hereafter referred to as the “CACM Regulation”), together with an explanatory note to their respective national regulatory authorities.
- (3) On 17 November 2016 ACER issued its decision 06/2016 on the Electricity Transmission System Operators’ Proposal for the Determination of Capacity Calculation Regions (hereafter referred to as the “CCR Decision”). Annex I to this decision, “Definition of the Capacity Calculation Regions in accordance with Article 15(1) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management” (hereafter referred to as the “Annex I of the CCR Decision”) sets out the CCRs pursuant to Article 15(1) of the CACM Regulation.
- (4) The CCRs as defined by Annex I of the CCR Decision in accordance with Article 15(1) of the CACM Regulation cover all existing bidding zone borders and bidding zone borders due to interconnections which are under construction at the time of approval of the CCR Decision and which are planned to be commissioned before 2018.
- (5) The future Belgium – Great Britain bidding zone border, resulting from the Nemo Link interconnection which is under construction at the time of submission of this document and planned to be commissioned shortly after 2018, is therefore not yet attributed to a CCR.
- (6) All TSOs are of the opinion that timely attribution of a future bidding zone border to a CCR is of utmost importance to:
 - a. facilitate the development and implementation of regional terms and conditions or methodologies, stemming from the CACM Regulation and Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation (hereafter referred to as “FCA Regulation”), for the concerned CCR; and
 - b. provide a clear framework for the implementation of regional terms and conditions or methodologies stemming from the CACM and the FCA Regulations for the future bidding zone border.
- (7) The Netherlands – Great Britain and France – Great Britain bidding zone borders are attributed to the Channel CCR as defined by Annex I of the CCR Decision in accordance with Article 15(1) of the CACM Regulation. The Belgium – Great Britain bidding zone border will be geographically located

between those two bidding zone borders. The France-Great Britain, Netherlands-Great Britain and Belgium-Great Britain bidding zone borders will interact in a combined manner both on the Great-Britain network and on the interconnected Belgian, French and Dutch networks. All TSOs are therefore of the opinion that the future Belgium - Great-Britain bidding zone border is to be assigned to the Channel CCR.

- (8) In accordance with Article 9(13) of the CACM regulation, all TSOs hereby issue a Proposal for Amendment to the CCRs as defined in accordance with Article 15(1) of the CACM Regulation related to the existing Channel CCR with the objective to assign the future Belgium – Great Britain bidding zone border to this CCR.
- (9) This Proposal for Amendment takes into account the general principles and goals set in the CACM 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 “Regulation (EC) No 714/2009”). The goal of the CACM Regulation is the coordination and harmonisation of capacity calculation and allocation in the day-ahead and intraday cross-border markets, and it sets requirements for the TSOs to co-operate on the level of CCRs, on a pan-European level and across bidding zone borders.
- (10) According to Article 9 (9) of the CACM Regulation, the expected impact of the proposal on the objectives of the CACM Regulation has to be described. This Proposal for Amendment contributes to, and does not hamper in any way, the achievement of the objectives of the CACM Regulation.
- (11) The assignment of the Belgium – Great Britain bidding zone border to the existing Channel Region enables the cross-zonal capacity calculation in the Channel CCR to account for combined interactions of the France - Great Britain, Netherlands - Great Britain and Belgium - Great Britain bidding zone borders on the Great-Britain network and the interconnected Belgian, Dutch and French networks. Therefore this Proposal for Amendment supports in particular the achievement of the following objectives of the CACM Regulation: ensuring optimal use of the transmission infrastructure (objective of Article 3(b) of the CACM Regulation), ensuring operational security (objective of Article 3(c) of the CACM Regulation) and optimising the calculation of cross-zonal capacity (objective of Article 3(d) of the CACM Regulation).

SUBMIT THE FOLLOWING PROPOSAL FOR AMENDMENT TO ALL REGULATORY AUTHORITIES:

TITLE 1

Amendments

Article 1

Amendments to the Capacity Calculation Regions

1. All TSOs propose to amend the Channel CCR as defined by Annex I of the CCR Decision in accordance with Article 15(1) of the CACM Regulation in following way:
 - a. The Belgium – Great Britain bidding zone border (BE-GB) is included in the Channel CCR;
 - b. The Belgium – Great Britain bidding zone border (BE-GB) is attributed to following TSOs: Elia System Operator NV/SA, National Grid Electricity Transmission plc (NGET) and Nemo Link Limited (Nemo Link).
2. The amended Channel CCR is shown on map 1 included in the Appendix.

TITLE 2

Final Provisions

Article 2

Implementation date of the amendments

The TSOs shall apply the amendments described under Title 1 as soon as Nemo Link Limited is certified as a TSO following the provisions of Article 3 of Regulation (EC) 714/2009 and Article 10 of Directive 2009/72/EC.

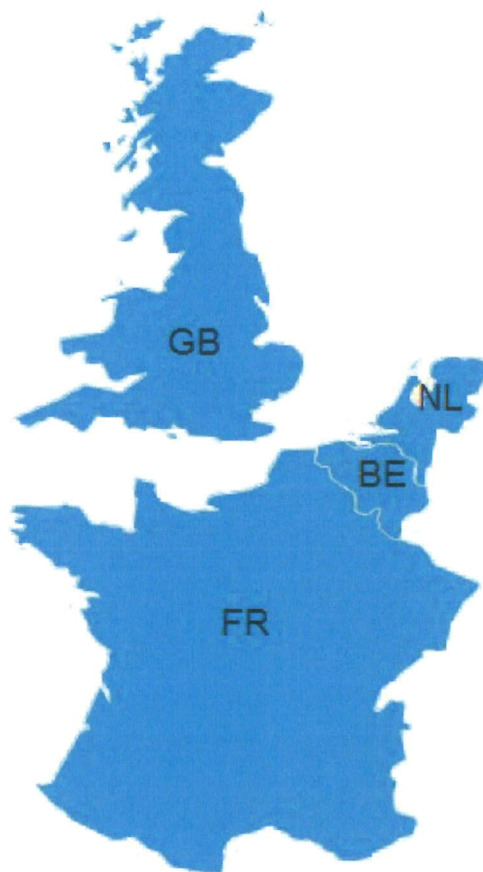
Article 3

Language

The reference language for this Proposal for Amendment shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this Proposal for Amendment into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of this Proposal for Amendment.

Appendix: Map of the amended Channel CCR

1. Capacity Calculation Region: Channel



Map 1: Channel CCR

Ověřovací doložka konverze do dokumentu obsaženého v datové zprávě

Ověřuji pod pořadovým číslem **101153413-210663-171010085346**, že tento dokument, který vznikl převedením vstupu v listinné podobě do podoby elektronické, skládající se z **9** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Zajišťovací prvek: **bez zajišťovacího prvku**

Ověřující osoba: **Alice Bularzová**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

Pracoviště: **Energetický regulační úřad - dislokované pracoviště Ostrava**
v ERU dne **10.10.2017**



101153413-210663-171010085346