
**Společný návrh regionů pro výpočet kapacity podaný
všemi provozovateli přenosových soustav v souladu s
článkem 15(1) nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne
24. července 2015,
kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování
kapacity a řízení přetížení**

29. října 2015

Obsah

Preambule	3
ODDÍL 1 Obecná ustanovení	6
Článek 1 Předmět a oblast působnosti	6
Článek 2 Definice a výklad pojmů	6
ODDÍL 2 Regiony pro výpočet kapacity	7
Článek 3 Region pro výpočet kapacity 1: Nordici	7
Článek 4 Region pro výpočet kapacity 2: Hansa	7
Článek 5 Region pro výpočet kapacity 3: Střední a západní Evropa (CWE)	7
Článek 6 Region pro výpočet kapacity 4: Itálie Sever	8
Článek 7 Region pro výpočet kapacity 5: Řecko-Itálie (GRIT)	8
Článek 8 Region pro výpočet kapacity 6: Střední a východní Evropa (CEE)	9
Článek 9 Sloučení RVK CWE a CEE	10
Článek 10 Region pro výpočet kapacity 7: Jihozápadní Evropa (SWE)	10
Článek 11 Region pro výpočet kapacity 8: Irsko a Spojené království (IU)	10
Článek 12 Region pro výpočet kapacity 9: Kanál	10
Článek 13 Region pro výpočet kapacity 10: Balt	10
Článek 14 Region pro výpočet kapacity 11: Jihovýchodní Evropa (SEE)	11
ODDÍL 3 Závěrečná ustanovení	11
Článek 15 Datum implementace RVK	11
Článek 16 Jazyk	11
Příloha: Mapy navrhovaných RVK	12

Všichni provozovatelé přenosových soustav, s přihlédnutím k následujícímu,

Preamble

- (1) Tento dokument je společným návrhem vypracovaným všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „PPS“) ohledně stanovení regionů pro výpočet kapacity (dále jen „RVK“), (dále jen „návrh RVK“). Návrh RVK bere v úvahu regiony uvedené v bodě 3(2) přílohy I nařízení 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“), včetně všech existujících hranic nabídkových zón členských států EU, které vstoupily do EU po vstupu přílohy I nařízení (ES) č. 714/2009 v platnost a které dosud v této příloze I nebyly uvedeny.
- (2) Tento návrh RVK bere v úvahu obecné požadavky a cíle stanovené v nařízení Komise (EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen jako „nařízení CACM“), jakož i nařízení (ES) č. 714/2009. Cílem nařízení CACM je koordinace a harmonizace výpočtu a přidělování kapacity na denních a vnitrodenních přeshraničních trzích a stanovení požadavků na PPS pro spolupráci na úrovni RVK, na celoevropské úrovni a přeshraniční spolupráci mezi nabídkovými zónami.
- (3) Výpočet kapacity pro časové rámce denního a vnitrodenního trhu by měl být koordinován alespoň na regionální úrovni, aby byl výpočet kapacity spolehlivý a aby byla na trh dána k dispozici optimální kapacita. Pro tento účel by měly být všemi PPS definovány regiony, kde je potřeba taková koordinace. V souladu s článkem 2 (Definice) nařízení CACM jsou tyto regiony definovány jako „regiony pro výpočet kapacity“, což znamená „geografická oblast, ve které se použije koordinovaný výpočet kapacity“. Proto RVK musí sestávat ze souboru hranic nabídkových zón, pro které musí být výpočet kapacity koordinován PPS v souladu s nařízením CACM.
- (4) Tento návrh RVK obsahuje podrobný popis RVK, které pokrývají stávající hranice nabídkových zón uvnitř a mezi členskými státy Evropské unie (EU), na které se vztahuje nařízení CACM, a některé nové hranice nabídkových zón, jejichž zřízení se očekává do konce roku 2018, a které budou provozovány PPS certifikovanými v okamžiku předložení tohoto návrhu všem regulačním orgánům. Zahrnutí budoucích hranic nabídkových zón umožňuje časné schválení přidělení těchto hranic nabídkových zón v rámci příslušného RVK a jako takové také hladké zavedení nařízení CACM.
- (5) Návrh RVK obsahuje také hranici nabídkové zóny Německo/Lucembursko - Rakousko (DE/LU - AT) s následujícím opodstatněním:
 - a. hranice nabídkové zóny DE/LU - AT byla zahrnuta do RVK Střední a východní Evropy (dále „CEE“) po období veřejné konzultace na základě stanoviska Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů č. 09/2015 ze dne 23. září 2015 (dále jen „stanovisko agentury č. 09/2015“). V tomto stanovisku agentura uvedla, že „zavedení postupu přidělování kapacity na hranici DE-AT je vyžadováno podle článku 16(1) nařízení (ES) č. 714/2009 a bodů 1.2, 1.4 a 3.1 přílohy I tohoto nařízení. Navíc toto zavedení musí být koordinováno přinejmenším na úrovni regionu Střední a východní Evropy. To znamená, že hranice DE-AT by měla tvořit součást regionu Střední a východní Evropy pro účely uplatnění

koordinovaného výpočtu kapacity, optimalizace přidělování kapacity a bezpečný provoz sítě, jak požaduje bod 3.5 přílohy I nařízení (ES) č. 714/2009“. Agentura dále požaduje od PPS a regulačních orgánů v regionu CEE, aby „se do 4 měsíců ode dne přijetí a zveřejnění tohoto stanoviska zavázaly k přijetí koordinovaného postupu přidělování kapacity na hranici DE-AT s realistickým, ale ambiciózním implementačním kalendářem s konkrétními kroky“ pro přidělování kapacity na této hranici.

- b. Všichni PPS si uvědomují, že stanovisko agentury č. 09/2015 výslovně požaduje zavedení postupu přidělování kapacity na hranici DE - AT, která podle stejného stanoviska bude tvořit nedílnou součást regionu CEE. Všichni PPS si uvědomují, že toto stanovisko bylo schváleno regulačními orgány v souladu s platnými správními pravidly rady regulačních orgánů agentury. Stanovisko agentury č. 09/2015 proto odráží společný postoj regulačních orgánů. Tímto návrhem RVK všichni PPS přebírají a zavádějí společné rozhodnutí regulačních orgánů, a to i s ohledem na jinak očekávaný požadavek provedení změny tohoto návrhu RVK nebo rozhodnutí agentury dle článku 9 (12) nařízení CACM pokud by PPS nerespektovali stanovisko agentury č. 09/2015. Schválením tohoto návrhu RVK podle článku 9 (6) (b) nařízení CACM jsou schvalující regulační orgány schopny potvrdit rozhodnutí uvedené ve stanovisku agentury č. 09/2015, které žádá zahrnutí hranice nabídkové zóny mezi Německem a Rakouskem (DE-AT) do regionu CEE a pochopení PPS, uvedené v tomto odstavci.
- (6) Tento návrh RVK, s navrhovaným nastavením RVK, představuje dynamický a pragmatický celoevropský přístup s krátkodobým a střednědobým ohledem na zeměpisný rozsah RVK, který podporuje přeshraniční koordinaci mezi hranicemi nabídkovými zón tam, kde je pozorována nejvyšší vzájemná závislost. Potřeba větších RVK bude posouzena příslušnými PPS včas a co nejdříve po nabytí zkušeností s koordinací v rámci RVK a mezi jednotlivými RVK v souladu s nařízením CACM.
- (7) Podle článku 9 (9) nařízení CACM musí být popsán očekávaný vliv navrhovaných RVK na cíle nařízení CACM. Dopady jsou uvedeny níže (body 8 až 16 preambule), s přihlédnutím k tomu, že nařízení CACM předpokládá kontinuální harmonizaci definice těchto RVK jakož i metodik, které se v těchto regionech musí uplatnit, za současného použití nejúčinnější metodiky výpočtu kapacity v rámci každého RVK.
- (8) Navrhované RVK přispívají k a žádným způsobem nebrání dosažení cílů článku 3 nařízení CACM. Navrhované RVK slouží zejména cíli zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury mezi hranicemi nabídkových zón, kde je velká potřeba koordinace při výpočtu kapacity. V rámci RVK může být vzájemná závislost kapacit mezi zónami modelována velmi přesně a efektivně, což umožní zpřístupnění optimální úrovně kapacity mezi nabídkovými zónami pro trh. Počet RVK v Evropě ovlivňuje také optimální využití přenosové infrastruktury a výpočet kapacit mezi nabídkovými zónami. Velké množství RVK snižuje možnosti koordinace napříč hranicemi nabídkových zón, což vede k méně optimálnímu využití přenosové infrastruktury.
- (9) Avšak, pro zajištění provozní efektivity a lepší zvážení regionálních rysů při výpočtu kapacity, např. energetický mix, chování v oblasti spotřeby a topologie distribučních sítí, zahrnuje tento návrh RVK i menší RVK. Pro trh znamená tato možnost optimální úroveň kapacity mezi nabídkovými zónami bez ohrožení provozní bezpečnosti pro případy, kdy je potřeba přeshraniční koordinace mezi nabídkovými zónami nízká. Na druhou stranu tam, kde je vysoká potřeba

přeshraniční koordinace mezi nabídkovými zónami, jak tomu bývá v silně propojených přenosových sítích, jsou geograficky větší RVK (a jejich menší množství) výhodou pro zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury. To znamená, že optimálním počtem RVK je taková směs RVK, kde pro kontinentální Evropu je navrženo málo geograficky velkých RVK a pro jiné části Evropy jsou navrženy menší RVK. Takováto konfigurace RVK přispívá k optimálnímu využití přenosové infrastruktury v souladu s článkem 3 (b) nařízení CACM.

- (10) Navrhované nastavení RVK také pozitivně ovlivňuje provozní bezpečnost v souladu s článkem 3 (c) nařízení CACM. Pokud vzájemná závislost mezi hranicemi nabídkových zón není při výpočtu kapacit vzata v úvahu, kapacita mezi nabídkovými zónami uvedená na trh může být příliš vysoká, což způsobí příliš vysoké energetické toky na přenosovém vedení, a ohrozí tak provozní bezpečnost přenosové soustavy. Obvykle se v takovýchto případech na trh uvádí menší kapacita mezi nabídkovými zónami s cílem zajistit provozní bezpečnost na úkor optimálního využití přenosové infrastruktury. Navrhované nastavení RVK umožňuje náležitou koordinaci mezi hranicemi nabídkových zón a modelování regionálních rysů na základě společného modelu sítě, díky čemuž je na trh možné uvést vysokou úroveň kapacity mezi nabídkovými zónami bez ohrožení provozní bezpečnosti.
- (11) RVK slouží cíli optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi nabídkovými zónami v souladu s článkem 3 (d) nařízení CACM tím, že RVK zajišťují koordinaci v rámci jednotlivých RVK a mezi RVK. Toto je poprvé, kdy v Evropě budou společně a komplexně definovány RVK tvořící základ pro rozvoj společných regionálních metodik výpočtu kapacit a zavedení subjektů pro výpočet koordinované kapacity pro každý RVK. Vzhledem, například, k potřebě manuálních zásahů během procesu výpočtu, je navrhovaný počet a velikost RVK nejproveditelnějším přístupem k dosažení cíle optimalizace výpočtu kapacity. Koordinace a slučitelnost napříč RVK je také výslovně vyžadována nařízením CACM v článcích 21 (1) (b) (vii) a 29 (9). Provedením příslušné standardizace a koordinace PPS se zajistí jak slučitelnost metodik výpočtu kapacit napříč RVK, tak i koordinované uplatňování těchto metodik v jednotlivých RVK.
- (12) Jedním z cílů nařízení CACM je přispět k účinnému dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetické přenosové soustavy (článek 3 (g) nařízení CACM). Koordinovaný výpočet kapacity v rámci RVK odhalí omezující prvky přenosové sítě, což přispěje k dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetické přenosové soustavy a odvětví elektroenergetiky v Unii.
- (13) PPS pečlivě uvážili při přípravě návrhu RVK dlouhodobé cíle nařízení CACM ohledně výpočtu a přidělování kapacity. Jako dlouhodobý cíl nařízení CACM stanoví harmonizaci metodiky výpočtu kapacity v rámci RVK a slučování jednotlivých RVK, pokud je prokázána vyšší efektivita daného cíle. Tento návrh RVK je důležitým krokem na cestě k tomuto dlouhodobému cíli. Je důležité, aby tato cesta byla efektivní a neohrožovala vývoj směrem k dlouhodobému cíli. Návrh RVK tedy vychází ze současné praxe a existujících projektů a představuje postupnou pragmatickou harmonizaci výpočtu kapacity.
- (14) Návrh RVK do jisté míry přispívá k cíli podpory účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby, obchodování a dodávek elektrické energie (článek 3 (a) nařízení CACM), protože bere v úvahu tržní specifika na hranicích nabídkových zón tím, že umožní zřízení optimálně nastavených RVK.

- (15) Pokud jde o cíle zajištění transparentnosti a spolehlivosti informací (článek 3 (f) nařízení CACM), RVK navrhované všemi PPS a schválené všemi regulačními orgány se stanou základem pro další práci na integraci trhu, a to co nejtransparentnějším způsobem. Navrhované nastavení RVK ukazuje, kde je nutná koordinace při výpočtu kapacity mezi hranicemi nabídkových zón a všichni PPS každého RVK budou vyvíjet společné metodiky, jak je definováno v nařízení CACM. Tyto metodiky budou konzultovány, případně schváleny regulačními orgány, a zveřejněny PPS, čímž dojde ke zvýšení transparentnosti a spolehlivosti informací.
- (16) Závěrem lze říci, že omezený počet RVK přispívá k obecným cílům nařízení CACM ve prospěch všech účastníků trhu s elektřinou a koncových spotřebitelů.

PŘEDKLÁDAJÍ NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH RVK VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM:

ODDÍL 1

Obecná ustanovení

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

- RVK, jak jsou určeny v tomto návrhu RVK, se považují za společný návrh všech PPS v souladu s článkem 15 nařízení CACM a se stanoviskem agentury č. 09/2015, a zahrnují následující:
 - všechny existující hranice nabídkových zón uvnitř a mezi členskými státy, na které se vztahuje nařízení CACM;
 - budoucí hranice nabídkových zón v důsledku propojení, provozovaných právními osobami certifikovanými jakožto PPS, které jsou ve fázi výstavby v době schválení tohoto návrhu RVK a budou dle plánu uvedeny do provozu do roku 2018; a
 - hranici mezi nabídkovými zónami Německo/Lucembursko a Rakousko (DE/LU - AT) na základě stanoviska agentury č. 09/2015 ze dne 23. září 2015 v souladu s článkem 8 tohoto návrhu RVK.
- Na základě nařízení CACM budou v každém RVK vypracovány následující podmínky nebo metodiky a předloženy ke schválení příslušným regulačním orgánům:
 - společná metodika výpočtu kapacity v souladu s článkem 20 nařízení CACM;
 - metodika koordinovaného redispečinku a protiobchodu v souladu s článkem 35 (1) nařízení CACM;
 - záložní postupy v souladu s článkem 44 nařízení CACM; a
 - metodika společné úhrady nákladů na protiobchody nebo redispečink v souladu s článkem 74 (1) nařízení CACM.
- Veškeré změny v nastavení hranic nabídkových zón v členských státech budou vzaty v potaz v pozměňovacích návrzích k tomuto návrhu RVK v souladu s článkem 9 (13) nařízení CACM.

Článek 2

Definice a výklad pojmů

- Pro účely tohoto návrhu RVK se budou pojmy použité v tomto dokumentu vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 2 nařízení CACM.
- V tomto návrhu RVK, pokud není stanoveno jinak:
 - jednotné číslo zahrnuje také množné číslo a naopak;

- b) obsah, nadpisy a příklady jsou vloženy pouze z praktických důvodů a nemají vliv na výklad tohoto návrhu RVK;
 - c) jakýkoli odkaz na právní a správní předpisy, směrnici, nařízení, listinu, zákoník nebo jakýkoliv jiný právní předpis bude zahrnovat všechny jejich tehdy platné úpravy, rozšíření nebo opětovná uzákonění;
 - d) v případě nesouladu mezi některým z ustanovení v oddílu 2 a mapami uvedenými v příloze k tomuto návrhu RVK („mapy navrhovaných RVK“) má přednost znění ustanovení v oddílu 2; a
 - e) jakýkoli odkaz na nabídkové zóny Německo/Lucembursko (DE/LU) nebo Rakousko (AT) za účelem vymezení hranic nabídkové zóny v tomto návrhu RVK musí být pro účely přidělování kapacity na daných hranicích nabídkové zóny také chápán jako nabídková zóna Německo/Rakousko/Lucembursko (DE/AT/LU), dokud nebudou splněny požadavky popsané v článku 8 (3) tohoto návrhu RVK.
3. Tento návrh RVK je závazný a ku prospěchu PPS uvedených v tomto návrhu a jejich zákonných nástupců a nabyvatelů bez ohledu na jakékoli změny v názvech PPS.

ODDÍL 2

Regiony pro výpočet kapacity

Článek 3

Region pro výpočet kapacity 1: Nordic

RVK Nordic zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 1 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:

- a) Dánsko 1 - Švédsko 3 (DK1-SE3), Energinet.dk a Svenska kraftnät;
- b) Dánsko 2 - Švédsko 4 (DK2-SE4), Energinet.dk a Svenska kraftnät;
- c) Dánsko 1 - Dánsko 2 (DK1-DK2), Energinet.dk;
- d) Švédsko 4 - Švédsko 3 (SE4-SE3), Svenska kraftnät;
- e) Švédsko 3 - Švédsko 2 (SE3-SE2), Svenska kraftnät;
- f) Švédsko 2 - Švédsko 1 (SE2-SE1), Svenska kraftnät;
- g) Švédsko 3 - Finsko (SE3-FI), Svenska kraftnät a Fingrid Oyj; a
- h) Švédsko 1 - Finsko (SE1-FI), Svenska kraftnät a Fingrid Oyj.

Článek 4

Region pro výpočet kapacity 2: Hansa

RVK Hansa zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 2 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:

- a) Dánsko 1 - Německo/Lucembursko (DK1-DE/LU), Energinet.dk a TenneT TSO GmbH;
- b) Dánsko 2 - Německo/Lucembursko (DK2-DE/LU), Energinet.dk a 50Hertz Transmission GmbH; a
- c) Švédsko 4 - Polsko (SE4 – PL), Svenska Kraftnät a PSE S.A..

Článek 5

Region pro výpočet kapacity 3: Střední a západní Evropa (CWE)

1. RVK CWE zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 3 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:

- d) Francie – Belgie (FR - BE), RTE – Réseau de transport d'électricité a Elia System Operator NV/SA;
 - e) Belgie – Nizozemsko (BE - NL), Elia System Operator NV/SA a TenneT TSO B.V.;
 - f) Francie - Německo/Lucembursko (FR - DE/LU), RTE– Réseau de transport d'électricité; Amprion GmbH a TransnetBW GmbH;
 - g) Nizozemsko - Německo/Lucembursko (NL - DE/LU), TenneT TSO B.V. a TenneT TSO GmbH a Amprion GmbH; a
 - h) Belgie - Německo/Lucembursko (BE-DE/LU), Elia System Operator NV/SA a Creos Luxembourg S.A..
2. Přiřazení hranice nabídkové zóny BE-DE/LU k RVK CWE v souladu s odstavcem 1 písm. e) tohoto článku nabude účinnosti datem zprovoznění propojení na této hranici nabídkové zóny, které je v době předložení tohoto návrhu RVK ve fázi výstavby.
 3. Pro účely koordinace a vzhledem k existujícím vzájemným závislostem jsou 50Hertz Transmission GmbH, Creos Luxembourg S.A. a Austrian Power Grid AG schválením tohoto návrhu RVK rovněž přiřazeny k RVK CWE.

Článek 6 Region pro výpočet kapacity 4: Itálie Sever

RVK Sever Itálie zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 4 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:

- a) Itálie NORD - Francie (NORD - FR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. a RTE– Réseau de transport d'électricité;
- b) Itálie NORD - Rakousko (NORD - AT), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. a Austrian Power Grid AG; a
- c) Itálie NORD - Slovinsko (NORD - SI), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. a ELES d.o.o.

Článek 7 Region pro výpočet kapacity 5: Řecko-Itálie (GRIT)

RVK GRIT zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 5 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:

- a) Itálie BRNN - Řecko (BRNN - GR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. a Independent Power Transmission Operator S.A.;
- b) Itálie NORD - Itálie CNOR (NORD - CNOR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- c) Itálie CNOR - Itálie CSUD (CNOR - CSUD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- d) Itálie CNOR - Itálie SARD (CNOR - SARD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- e) Itálie SARD - Itálie CSUD (SARD - CSUD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- f) Itálie CSUD - Itálie SUD (CSUD - SUD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- g) Itálie SUD - Itálie BRNN (SUD - BRNN), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- h) Itálie SUD - Itálie FOGN (SUD - FOGN), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- i) Itálie SUD - Itálie ROSN (SUD - ROSN), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- j) Itálie ROSN - Itálie SICI (ROSN - SICI), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- k) Itálie SICI - Itálie PRGP (SICI - PRGP), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.

Článek 8

Region pro výpočet kapacity 6: Střední a východní Evropa (CEE)

1. RVK CEE zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 6 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:
 - a) Německo/Lucembursko - Polsko (DE/LU - PL), 50Hertz Transmission GmbH a PSE S.A.;
 - b) Německo/Lucembursko - Česká republika (DE/LU - CZ), TenneT TSO GmbH, 50Hertz Transmission GmbH a ČEPS, a.s.;
 - c) Rakousko - Česká republika (AT - CZ), Austrian Power Grid AG a ČEPS, a.s.;
 - d) Rakousko - Maďarsko (AT - HU), Austrian Power Grid AG a MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
 - e) Rakousko - Slovinsko (AT - SI), Austrian Power Grid AG a ELES, d.o.o.;
 - f) Česká republika - Slovensko (CZ - SK), ČEPS, a.s. a Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
 - g) Česká republika - Polsko (CZ - PL), ČEPS, a.s. a PSE S.A.;
 - h) Maďarsko - Slovensko (HU - SK), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd. a Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
 - i) Polsko - Slovensko (PL - SK), PSE S.A. a Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
 - j) Chorvatsko - Slovensko (HR - SI), Croatian Transmission System Operator Ltd. (HOPS d.o.o.), ELES, d.o.o.;
 - k) Croatia - Maďarsko (HR - HU), Croatian Transmission System Operator Ltd. (HOPS d.o.o.), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
 - l) Rumunsko - Maďarsko (RO - HU), Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
 - m) Maďarsko - Slovinsko (HU - SI), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd., ELES, d.o.o.; a
 - n) Německo/Lucembursko - Rakousko (DE/LU - AT), Austrian Power Grid AG, TransnetBW GmbH, TenneT TSO GmbH a Amprion GmbH.
2. V souladu se stanoviskem agentury č. 09/2015 ze dne 23. září 2015 ohledně dodržování pravidel řízení přetížení na hranici Německo/Lucembursko - Rakousko bude hranice nabídkové zóny DE/LU - AT popsaná v odstavci 1 písm. n) podle stávající evropské legislativy přiřazena k RVK CEE. Toto přiřazení, aniž by jím byl dotčen odstavec 3, nabude účinnosti schválením tohoto návrhu RVK všemi regulačními orgány nebo rozhodnutím agentury v souladu s článkem 9 nařízení CACM. Po schválení tohoto návrhu RVK budou PPS odpovědní za hranici nabídkové zóny DE/LU - AT, a zároveň neuvedení pro jakoukoli jinou hranici podle odstavce (1) a) - m), aniž by tím byl dotčen odstavec 3, spolupracovat s PPS z RVK CEE v otázce přípravy metodik a návrhů, které mají být vyvinuty RVK CEE v souladu s článkem 1 (2) tohoto návrhu RVK.
3. Aby se předešlo pochybnostem, bude přidělování kapacity na hranici DE/LU – AT zavedeno dle implementačního kalendáře dohodnutého mezi příslušnými regulačními orgány a PPS v souladu se stanoviskem agentury č. 09/2015, a to nejpozději v okamžiku zavedení metody výpočtu kapacity založené na fyzikálních tocích v RVK CEE v souladu s nařízením CACM.
4. Přiřazení hranice nabídkové zóny HU-SI k RVK CEE v souladu s odstavcem 1 písm. m) tohoto článku nabude účinnosti datem zprovoznění propojení na této hranici nabídkové zóny, které je v době předložení tohoto návrhu RVK ve fázi výstavby.

Článek 9

Sloučení RVK CWE a CEE

Od okamžiku předložení tohoto návrhu RVK všem regulačním orgánům budou PPS z RVK CWE a CEE za podpory ENTSO-E úzce spolupracovat na sloučení těchto dvou RVK, které se uskuteční co nejdříve. Aby bylo možné definovat jasný plán, PPS z RVK CWE a CEE do 4 (slovy: čtyř) měsíců po předložení tohoto návrhu RVK předloží příslušným regulačním orgánům navrhovaných RVK CWE a CEE společný plán sloučení těchto dvou RVK. Jako základ pro tento společný plán budou použita existující řešení metodiky výpočtu denní a vnitrodenní kapacity založené na fyzikálních tocích, která budou upravena v případě potřeby přizpůsobení se, mimo jiné, rozdílům ve struktuře sítí PPS CWE a CEE.

Článek 10

Region pro výpočet kapacity 7: Jihozápadní Evropa (SWE)

RVK SWE zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 7 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:

- a) Francie - Španělsko (FR - ES), RTE - Réseau de transport d'électricité a REE - Red Eléctrica de España, S.A.U.; a
- b) Španělsko - Portugalsko (ES - PT), REE - Red Eléctrica de España, S.A.U. a REN - Rede Eléctrica Nacional, S.A..

Článek 11

Region pro výpočet kapacity 8: Irsko a Spojené království (IU)

RVK IU zahrnuje hranici nabídkové zóny mezi Velkou Británií a jednotným energetickým trhem v Irsku a Severním Irsku přiřazenou EirGrid, Moyle Interconnector (Moyle), National Grid Electricity Transmission plc (NGET) a SONI. RVK IU je zobrazen na mapě č. 8 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK.

Článek 12

Region pro výpočet kapacity 9: Kanál

RVK Kanál zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 9 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:

- a) Francie - Velká Británie (FR - GB), RTE - Réseau de transport d'électricité, National Grid Electricity Transmission plc (NGET) a National Grid Interconnectors Limited (NGIC); a
- b) Nizozemsko - Velká Británie (NL - GB), BritNed Development Limited (BritNed) a TenneT TSO B.V..

Článek 13

Region pro výpočet kapacity 10: Balt

1. RVK Balt zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 10 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:
 - a) Estonsko - Lotyšsko (EE - LV), Elering AS a Augstsprieguma tīkls;
 - b) Lotyšsko - Litva (LV - LT), Augstsprieguma tīkls a Litgrid AB; a
 - c) Estonsko - Finsko (EE - FI), Elering AS a Fingrid Oyj;
 - d) Litva - Švédsko 4 (LT-SE4), Litgrid AB a Svenska kraftnät; a
 - e) Litva - Polsko (LT-PL), Litgrid AB a PSE S.A..

2. Přiřazení hranic nabídkových zón LT-SE4 a LT-PL k RVK Balt v souladu s odstavcem 1 písm. d) a e) tohoto článku nabude účinnosti datem zprovoznění propojení na těchto hranicích nabídkových zón, které jsou v době předložení tohoto návrhu RVK ve fázi výstavby.

Článek 14

Region pro výpočet kapacity 11: Jihovýchodní Evropa (SEE)

RVK SEE zahrnuje níže uvedené hranice nabídkových zón, je zobrazen na mapě č. 11 obsažené v příloze k tomuto návrhu RVK a je přiřazen uvedeným PPS:

- a) Řecko - Bulharsko (GR - BG), Independent Power Transmission Operator S.A. a Elektroenergien Systemen Operator (ESO) EAD; a
- b) Bulharsko - Rumunsko (BG - RO), Elektroenergien Systemen Operator (ESO) EAD a Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A..

ODDÍL 3

Závěrečná ustanovení

Článek 15

Datum implementace RVK

PPS uvedou v platnost navrhované RVK popsané v oddílu 2, jakmile všechny regulační orgány schválí navrhované RVK nebo dojde k rozhodnutí agentury v souladu s článkem 9 (11) a 9 (12) nařízení CACM.

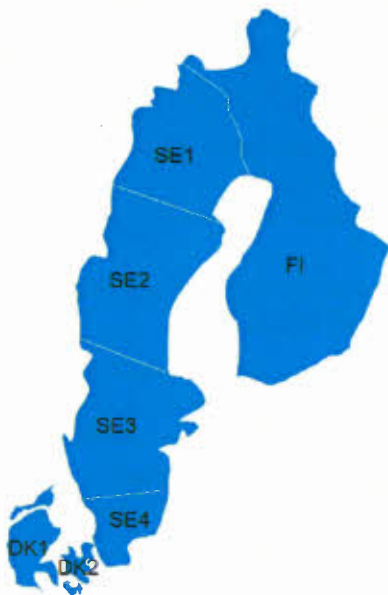
Článek 16

Jazyk

Oficiálním jazykem tohoto návrhu RVK je angličtina. Aby se předešlo pochybnostem, pokud PPS potřebuje přeložit tento návrh RVK do svého národního jazyka, bude v případě rozporů mezi anglickou verzí vydanou všemi PPS v souladu s článkem 9 (14) nařízení CACM a jakoukoli jinou jazykovou verzí rozhodující výklad anglické verze vydané všemi PPS.

Příloha: Mapy navrhovaných RVK

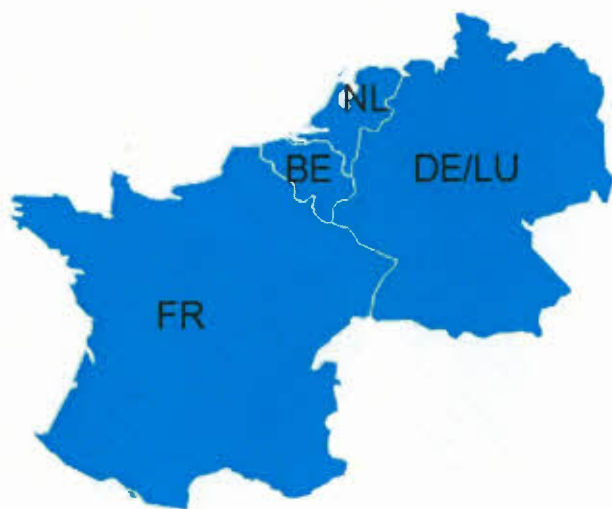
1. Region pro výpočet kapacity 1: Nordic



2. Region pro výpočet kapacity 2: Hansa (Hranice nabídkových zón PL-DE/LU, DK2-SE4 a DK1-DK2 nejsou součástí tohoto RVK)



3. Region pro výpočet kapacity 3: Střední a západní Evropa (CWE)



4. Region pro výpočet kapacity 4: Itálie Sever (hranice nabídkové zóny AT-SI není součástí tohoto RVK)



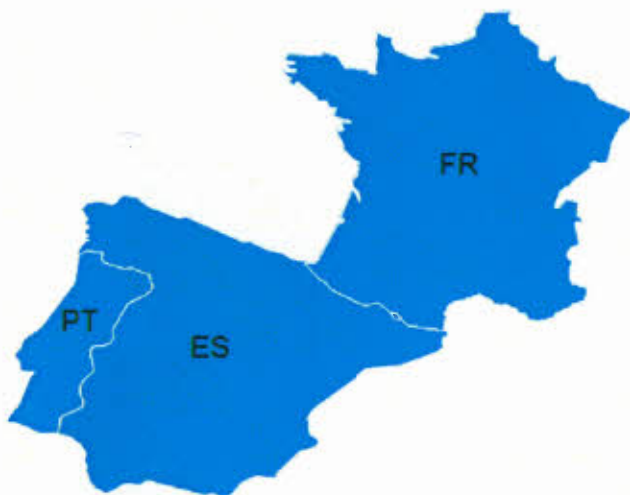
5. Region pro výpočet kapacity 5: Řecko-Itálie (GRIT)



6. Region pro výpočet kapacity 6: Střední a východní Evropa (CEE)



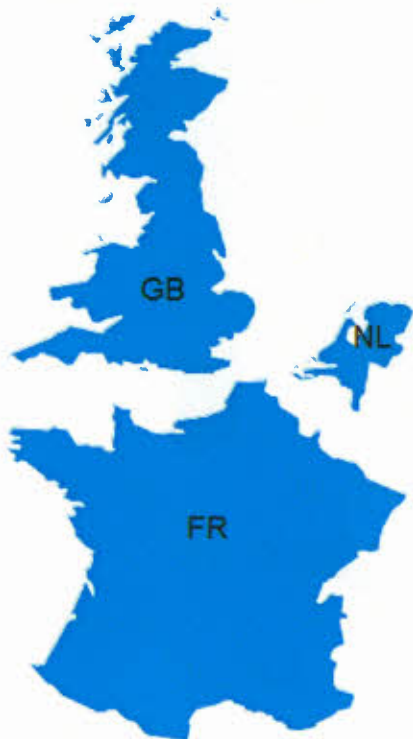
7. Region pro výpočet kapacity 7: Jihozápadní Evropa (SWE)



8. Region pro výpočet kapacity 8: Irsko a Spojené království (IU)



9. Region pro výpočet kapacity 9: Kanál



10. Region pro výpočet kapacity 10: Balt (hranice nabídkové zóny SE4-PL není součástí tohoto RVK)



11. Region pro výpočet kapacity 11: Jihovýchodní Evropa (SEE)

