



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2024/E-EU

Bratislava 08.03.2024

Číslo spisu: 2393-2024-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci schválenia metodiky výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej elektriny podľa čl. 37 ods. 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečení rovnováhy v elektrizačnej sústave

### r o z h o d o l

podľa čl. 5 ods. 3 písm. f) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečení rovnováhy v elektrizačnej sústave a § 13 ods. 2 písm. m) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141

### s c h v a ľ u j e

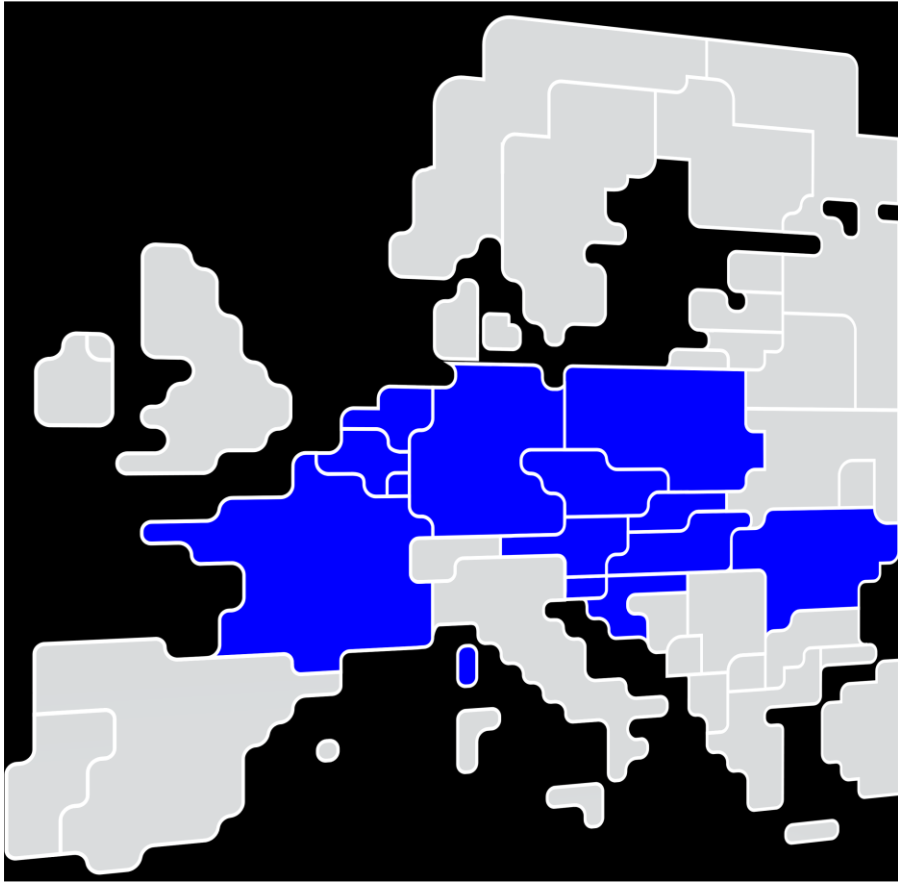
Metodiku výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy pre Core Región výpočtu kapacity v súlade s článkom 37 ods. 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave.



# Metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy pre Core Región výpočtu kapacity

v súlade s článkom 37 ods. 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave

**11. november 2023**



## OBSAH

Preambula, .....	4
Hlava 1 Všeobecné ustanovenia .....	9
Článok 1 Predmet a rozsah .....	9
Článok 2 Definície a výklad pojmov .....	9
Článok 3 Schválenie tejto metodiky .....	11
Hlava 2 Všeobecný opis postupu výpočtu kapacity .....	11
Článok 4 Postup výpočtu kapacity BTCC .....	11
Hlava 3 Vstupy na výpočet kapacity .....	12
Článok 5 Metodika na určenie spoľahlivostnej rezervy .....	12
Hlava 4 Opis postupu výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy. 13	
Článok 6 Aktualizácia medzioblastných kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy po IDCZGCT .....	13
Článok 7 Integrácia prepojuvácich vedení HVDC na hraniciach ponukovej oblasti Core CCR .....	14
Článok 8 Zváženie hraníc Core ponukovej oblasti mimo regiónu Core .....	14
Článok 9 Výpočty ATC alebo NTC na výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting .....	14
Článok 10 Validácia kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy .....	17
Článok 11 Núdzový postup výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy .....	17
Hlava 5 Aktualizácie a poskytovanie údajov .....	17
Článok 12 Zverejňovanie údajov .....	17
Článok 13 Kvalita uverejnených údajov .....	18
Článok 14 Monitorovanie, podávanie správ a informácie pre Core regulačné orgány 19	
Hlava 6 Implementácia .....	19
Článok 15 Harmonogram realizácie .....	19
Hlava 7 Záverečné ustanovenia .....	20
Článok 16 Jazyk .....	20

### Preambula

- (1) Tento dokument stanovuje metodiku výpočtu kapacity v súlade s článkom 37 NARIADENIA KOMISIE (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (ďalej len „Nariadenie EB“). Táto metodika je ďalej v tomto dokumente len „metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy“.
- (2) Metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy slúži cieľu výpočtu medzioblastnej kapacity v rámci v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting v súlade s článkom 37 ods. 3 Nariadenia EB. Zabezpečuje vstup týkajúci sa CZCL pre európske platformy s regulačnou energiou.
- (3) V súlade s článkom 37 ods. 2 Nariadenia EB, pred implementáciou metodiky výpočtu kapacity v súlade s článkom 37 ods. 3, spočíva súčasný stav v používaní medzioblastnej kapacity zostávajúcej po uzávierke vnútrodennej medzioblastného trhu (IDCZGCT). Táto metodika sa odlišuje od súčasného stavu aktualizáciou medzioblastných kapacít zostávajúcich po IDCZGCT v súlade s článkom 4.3 písm. b).

V súlade s článkom 37 ods. 3 Nariadenia EB je metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy konzistentná s metodikou výpočtu medzioblastnej kapacity uplatňovanej vo vnútrodennom časovom rámci stanovenom podľa nariadenia (EÚ) 2015/1222, tvorená ako postupný proces po výpočte vnútrodennej kapacity a uplatňuje rovnaké zásady ako IDCC pre tvorbu vstupov a postup výpočtu. Spolieha sa na predikcie dát a používa prvky z výpočtu kapacít na báze toku používanom v IDCC. Výpočty kapacít na báze toku sa vykonávajú v rozsahu metodiky výpočtu vnútrodennej kapacity a výstupov procesov posledného kola IDCC v súlade s článkom 4. Preto s odkazom na metodiku výpočtu kapacity vo vnútrodennom časovom rámci sú vytvorené všeobecné vstupné parametre a sú aktualizované v prípade špecifik v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy, ako je FRM v súlade s článkom 5. Okrem toho sú spracované nasledujúce kroky výpočtu kapacity v súlade s Core metodikou výpočtu vnútrodennej kapacity:

- Aktualizácie medzioblastných kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy, ktoré ostali po IDCZGCT opísané v článku 6, a teda zohľadnenie už rezervovaných kapacít pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy alebo pridelovania medzioblastnej kapacity;
  - Integrácia prepojavacích vedení HVDC na hraniciach ponukovej oblasti Core CCR v súlade s článkom 7;
  - Zváženie hraníc ponukovej oblasti mimo regiónu Core v súlade s článkom 8;
  - Výpočty NTC na výmenu regulačnej energie a postupy imbalance netting v súlade s článkom 9.
- (4) Implementácia metodiky výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy je v súlade s postupným zavádzaním jednotlivých výsledkov činnosti metodiky IDCC (článok 20 Nariadenia CACM), dátového formátu CGMES a metodiky ROSC (článok 76 Nariadenia SO). Metodika prechádza neustálym zdokonaľovaním s cieľom zabezpečiť súdržný Core proces v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy. Konkrétne, implementácia metodiky výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy nasleduje po spustení výpočtu na báze toku IDCC, zavedení vylepšeného režimu CGMES a nasadení ROSC/CROSA, ktorých spoločným cieľom je zvýšiť presnosť a kvalitu výpočtov, a tým zlepšiť ponúkané kapacity pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy.
  - (5) V súlade s článkom 5 ods. 5 Nariadenia EB spĺňa táto metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy ciele uvedené v článku 3 ods. 1 Nariadenia

EB stanovené ďalej. Táto metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy

- a. v súlade s článkom 3 ods. 1 písm. a) Nariadenia EB podporuje efektívnu hospodársku súťaž, nediskrimináciu a transparentnosť na vyrovnávacích trhoch obmedzením situácií, kde sú medzioblastné výmeny obmedzené preťažzeniami vnútri ponukových oblastí použitím súboru kritérií v Core metodike výpočtu vnútrodennej kapacity, podľa ktorej je možné sieťové prvky nachádzajúce sa vnútri ponukových oblastí považovať za obmedzujúce pre výpočet kapacity a uverejnenie všetkých relevantných informácií o vyrovnávacích kapacitách a ich úpravách po validácii. Na zabránenie neprimeranej diskriminácii medzi internými výmenami a medzioblastnými výmenami (a základnej diskriminácii medzi účastníkmi trhu obchodujúcimi vnútri alebo medzi ponukovými oblasťami) predstavuje metodika výpočtu dennej kapacity dve dôležité opatrenia. Prvé opatrenie je zamerané na obmedzenie situácií, kedy sú medzioblastné výmeny obmedzené preťažzeniami vnútri ponukových oblastí. Druhé opatrenie je zamerané na minimalizovanie úrovne, do ktorej toky vyplývajúce z výmen vnútri ponukovej oblasti na sieťových prvkoch umiestnených vo vnútri takej oblasti (t. j. interné toky) alebo na sieťových prvkoch na hraniciach ponukových oblastí a vnútri susedných ponukových oblastí (t. j. kruhové toky) znižujú dostupnú medzioblastnú kapacitu. Táto metodika predstavuje aj prvé opatrenie, ktoré zavádza obmedzenie prípadov, kedy preťaženia vnútri ponukových oblastí ovplyvňujú medzioblastnú kapacitu iba na tie situácie, pri ktorých je dokázané, že sú najefektívnejšie. Druhé opatrenie, zavedenie minimálnych medzioblastných kapacít, však nie je možné v metodike výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy uplatniť, keďže táto zásada vyžaduje rozsiahle uplatnenie nápravných opatrení, pričom čas medzi výpočtom kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy a prvou hodinou dodávky je príliš krátky na identifikovanie, koordinovanie a uplatnenie nápravných opatrení, ktoré by boli potrebné na zaručenie minimálnej medzioblastnej kapacity. Preto sa akékoľvek požiadavky na minimálne medzioblastné kapacity z predchádzajúcich výpočtov kapacít odstránia počas aktualizácie medzioblastných kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy. Tento postup sa použije, ak sa predchádzajúce vypočítané kapacity zvýšili nad fyzické limity sieťových prvkov. Opisuje sa v článku 6 ako vylúčenie úprav pre minimálne zvyšné disponibilné rezervy. Core PPS poskytujú účastníkovi trhu spoľahlivé informácie o medzioblastných kapacitách a obmedzeniach pri pridelovaní pre vyrovnávací trh transparentným spôsobom a v rovnakom čase. Patria sem informácie o všetkých krokoch výpočtu kapacity a pravidelné podávanie správ o konkrétnych procesoch v rámci výpočtu kapacity. Efektívna hospodárska súťaž je podporovaná poskytovaním spoločne vypočítanej kapacity pre Core región prostredníctvom platforiem s regulačnou energiou;
- b. v súlade s článkom 3 ods. 1 písm. b) Nariadenia EB zvyšuje efektívnosť regulácie, ako aj efektívnosť európskych a vnútroštátnych vyrovnávacích trhov maximalizovaním kapacít pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy prihliadnutím na najnovšie pridelovania na trhu a aktualizáciu kapacít pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy po každom IDCZGT;
- c. v súlade s článkom 3 ods. 1 písm. c) Nariadenia EB integruje vyrovnávacie trhy a podporuje možnosti výmeny regulačných služieb, pričom prispieva k prevádzkovej bezpečnosti výpočtom kapacít na báze toku, ako sa uvádza v článku 4, ktorý sa zameriava na zabezpečenie maximálnych kapacít v rámci limitov prevádzkovej bezpečnosti a na ponúkanie možnosti validovania kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy pred ich poskytnutím vyrovnávacím trhom, ako sa uvádza v článku 10;
- d. v súlade s článkom 3 ods. 1 písm. d) Nariadenia EB prispieva k efektívnemu dlhodobému fungovaniu a rozvoju elektrizačnej prenosovej sústavy a odvetvia elektroenergetiky v Únii a zároveň uľahčuje efektívne a konzistentné fungovanie denných, vnútrodených trhov a vyrovnávacích trhov zabezpečením konzistencie

s metodikou výpočtu vnútrodennej kapacity s uplatnením zásad na základe výpočtu kapacity na báze toku, ktorý sa používa aj pri výpočte dennej kapacity a implementáciou efektívneho riešenia v rámci navrhovanej časovej priamky založenej na stanovených zásadách z iných časových rámcov. Z dôvodu zosúladenia a opätovného využitia zásad medzi rôznymi metodikami výpočtu kapacity, dochádza k tvorbe synergií vo vývoji IT a prevádzkových procesov s cieľom maximálnej efektívnosti dlhodobej prevádzky všetkých časových rámcov. Metodika v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy zabezpečuje koherenciu s procesom ROSC a IDCC uľahčením reťazca postupných procesov. Okrem toho, si metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy vyžaduje, aby Core PPS uskutočnili štúdiu na posúdenie benefitov zvyšovania frekvencie výpočtov na báze toku podľa najnovšej dostupnej prognózy sieťových modelov. Analýza sa zameriava na celkovú účinnosť takej realizácie;

- e. v súlade s článkom 3 ods. 1 písm. e) Nariadenia EB zabezpečuje, aby bolo obstarávanie regulačných služieb spravodlivé, objektívne, transparentné a trhové, aby neprímerane nebránilo vstupu nových účastníkov, podporovalo likviditu vyrovnávacích trhov a aby zároveň zabraňovalo neprípustnému narúšaniu vnútorného trhu s elektrinou poskytovaním kapacít platformám s regulačnou energiou po IDCZGT a uverejnením všetkých relevantných informácií o kapacitách používaných pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy a jeho úpravy. Poskytuje účastníkom trhu spoľahlivé informácie o medzioblastných kapacitách a obmedzeniach pri pridelovaní pre vyrovnávací trh transparentným spôsobom a v rovnakom čase;
  - f. v súlade s článkom 3 ods. 1 písm. f) Nariadenia EB uľahčuje účasť riadenia odberu vrátane zariadení agregácie odberu a uskladňovania energie a zároveň zabezpečuje ich konkurenciu s inými regulačnými službami za rovnakých podmienok a v prípade potreby ich nezávislosť pri poskytovaní služieb jedinému odbernému zariadeniu poskytovaním kapacít platformám s regulačnou energiou transparentným spôsobom, kde tieto môžu platformy s regulačnou energiou využiť;
  - g. v súlade s článkom 3 ods. 1 písm. g) Nariadenia EB uľahčuje účasť obnoviteľných zdrojov energie a prispieva k dosiahnutiu cieľovej hodnoty Únie, pokiaľ ide o rozšírenie výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov prihliadnutím na dáta prognózy o obnoviteľných zdrojoch a najnovších pridelovaniach na trhu počas výpočtu kapacít pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy.
- (6) V súlade s článkom 5 ods. 5 Nariadenia EB spĺňa táto metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy regulačné aspekty uvedené v článku 3 ods. 2 Nariadenia EB stanovené ďalej. Táto metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy
- a. v súlade s článkom 3 ods. 2 písm. a) Nariadenia EB uplatňuje zásady proporcionality a nediskriminácie, ako sa uvádza v Prílohe 4 písm. a);
  - b. v súlade s článkom 3 ods. 2, písm. b) Nariadenia EB bola vypracovaná a prijatá metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy v rámci procesu, ktorý zabezpečuje zapojenie všetkých relevantných zainteresovaných strán;
  - c. v súlade s článkom 3 ods. 2 písm. c) Nariadenia EB uplatňuje zásadu optimalizácie medzi najvyššou celkovou efektívnosťou a najnižšími celkovými nákladmi pre všetky zúčastnené strany tvorbou procesu výpočtu kapacít pre zabezpečenie rovnováhy na základe zásad IDCC a stanovením reťazca postupných procesov s ROSC a IDCC pri rešpektovaní aktuálnych technických obmedzení brániacich vykonávaniu výpočtov kapacít na báze toku na sieťových modeloch vrátane všetkých najnovších informácií po ID CZGCT a predtým, než je potrebné platformám s regulačnou energiou poskytnúť kapacity pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy. Bráni teda významným investíciám do rozvoja IT. Používaný vstup je však presnou predikciou dát, aj keď nie je vytvorený po ID CZGCT. Aktualizované predikcie dát po ID CZGT nie sú dostupné z dôvodu časových obmedzení a zohľadnenie alternatívneho vstupu ako údajov

v reálnom čase by neobsahovalo spoľahlivé informácie, keďže nie je navrhnutý pre vyhradené BT CC MTU. S týmto prístupom je frekvencia aktualizovaných kapacít podľa aktualizovaných predikcií dát sieťového modelu rovnaká ako pre metodiku výpočtu vnútrodennej kapacity. Okrem toho uskutočňuje metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy štúdiu na posúdenie benefitov zvyšovania frekvencie výpočtov kapacít na báze toku podľa najnovšej dostupnej predikcií sieťových modelov. Analýza sa zameriava na celkovú účinnosť takej realizácie v súlade s článkom 4;

- d. v súlade s článkom 3 ods. 2 písm. d) Nariadenia EB zabezpečuje, aby PPS, pokiaľ možno, využívali trhové mechanizmy s cieľom zaistiť bezpečnosť a stabilitu siete využívaním zásad výpočtu kapacít na báze toku, aj keď sú NTC vypočítané v súlade s článkom 9. Trhové mechanizmy sú podporované poskytovaním spoločne vypočítanej kapacity pre Core CCR prostredníctvom platforiem s regulačnou energiou;
  - e. v súlade s článkom 3 ods. 2 písm. e) Nariadenia EB zabezpečuje neohrozený rozvoj forwardových, denných a vnútrodených trhov podporou rozvoja trhov, ako sa uvádza v Prílohe 5 písm. a) a na základe skutočnosti, že aktualizácie kapacít pre zabezpečenie rovnováhy sa vykonávajú po ID CZGCT, a teda nezávisle od denných a vnútrodených procesov, ktoré bránia ich ohrozeniu;
  - f. v súlade s článkom 3 ods. 2 písm. f) Nariadenia EB rešpektuje zodpovednosť pridelenú príslušnému PPS s cieľom zaistiť bezpečnosť sústavy vrátane požiadaviek v zmysle vnútroštátnych právnych predpisov použitím zásad výpočtu kapacít na báze toku umožnením jednotlivej validácie pred poskytnutím kapacít platformám s regulačnou energiou, kde môže každý PPS skontrolovať vlastnú sústavu;
  - g. v súlade s článkom 3 ods. 2 písm. g) Nariadenia EB konzultuje s príslušnými PDS a zohľadňuje potenciálne vplyvy na ich sústavu, podľa potreby, konzultáciou s relevantným PDS v tomto konzultačnom procese metodiky;
  - h. v súlade s článkom 3 ods. 2 písm. h) Nariadenia EB zohľadňuje dohodnuté európske normy a technické špecifikácie tvorbou procesu výpočtu k na základe stanovených procesov, zásad a mechanizmov používaných v metodikách výpočtu dennej a vnútrodennej kapacity a následne po regionálnej koordinácii prevádzkovej bezpečnosti, ktorá vytvára vstupy sieťového modelu pre tento proces.
- (7) Metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy vychádza z modelov predikcie dát prenosovej sústavy. Preto uplatnením stanovených zásad dochádza k maximalizovaniu odolnosti a stability procesu. Alternatívy, ako je používanie dát v reálnom čase na aproximáciu pre budúcu situáciu, zvyšujú zložitosť, keďže je potrebné zaviesť dodatočné kroky procesu. Okrem toho nie je preukázaná realizovateľnosť a zvyšovanie kvality. Konečné vstupy sa tvoria pred hodinou dodania elektrickej energie s dostupnými poznatkami v danom čase. Preto sa vo výstupoch vyskytujú nepresnosti. Cieľom spoľahlivostnej rezervy je pokryť úroveň rizika vyvolaného týmito chybami v prognóze.
- (8) Niektoré limity prevádzkovej bezpečnosti je možné zmeniť na obmedzenia tokov činného výkonu na kritických prvkoch siete, zatiaľ čo niektoré iné je možné modelovať ako obmedzenia pri pridelovaní. Niektoré z limitov prevádzkovej bezpečnosti (okrem iného frekvencia, napätie a dynamická stabilita) závisia od úrovne výroby a spotreby v danej ponukovej oblasti, a tieto nie je možné regulovať tokom činného výkonu na kritických prvkoch siete. Špecifické obmedzenia výroby a spotreby sú preto potrebné a sú vyjadrené ako maximálne obmedzenia dovozu a vývozu ponukových oblastí. Externé obmedzenia teda predstavujú typ obmedzení pri pridelovaní, ktoré obmedzujú celkový dovoz a vývoz ponukovej oblasti.
- (9) Napriek koordinovanému uplatňovaniu výpočtu kapacity sú PPS naďalej zodpovední za udržiavanie prevádzkovej bezpečnosti. Z tohto dôvodu musia validovať vypočítané medzioblastné kapacity na zabezpečenie toho, aby neporušovali limity prevádzkovej bezpečnosti. Medzi ID CZGCT, najskorším počiatočným časom BTCC, a termínom



poskytnutia kapacity pre platformy s regulačnou energiou, najneskorším koncovým časom BTCC, je čas pre PPS na validáciu kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy veľmi obmedzený. Preto je možné pri validácii kapacity uplatniť len individuálny, a nie plne koordinovaný prístup. Každý Core PPS môže medzioblastné kapacity validovať jednotlivo. Riadenie kapacity zo strany PPS po dodaní kapacity do procesu pridelovania je mimo rozsahu tejto metodiky. Touto metodikou nie sú dotknuté najmä práva a povinnosti PPS vyplývajúce z nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „Nariadenie SO“), ako napríklad akékoľvek nápravne opatrenia, ktoré PPS prijímú podľa Nariadenia SO s cieľom zachovať prevádzkovú bezpečnosť a zabezpečiť, aby sústava fungovala v normálnom stave (vrátane možnosti krátenia kapacít na zachovanie bezpečnosti sústavy). To môže viesť k zníženiam medzioblastných kapacít pod hodnoty potrebné na zabránenie neprimeranej diskriminácii. Preto sa v prípade zníženia medzioblastných kapacít uplatňuje transparentnosť, monitorovanie a podávanie správ.

- (10) Transparentnosť a monitorovanie výpočtu kapacity tvoria základ pre zabezpečenie jeho účinnosti a pochopenia. Táto metodika stanovuje významné požiadavky pre PPS na uverejnenie informácií požadovaných zainteresovanými stranami s cieľom analyzovať vplyv výpočtu kapacity na fungovanie trhu. Okrem toho sa na umožnenie vykonávania povinností monitorovania zo strany regulačných orgánov poskytujú ďalšie informácie v súlade s článkom 12 ods. 3 a článkom 14 ods. 2. Nakoniec metodika stanovuje významné požiadavky na podávanie správ, aby mohli zainteresované strany, regulačné orgány a iné zainteresované strany overiť, či je prenosová infraštruktúra prevádzkovaná efektívnym spôsobom a v záujme spotrebiteľov.

## HLAVA 1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

### Článok 1 Predmet a rozsah

Metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy (BTCC), ako sa určuje v tomto dokumente, je spoločnou metodikou výpočtu kapacity vykonávanom na pridelovanie kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting pre Core CCR v súlade s článkom 37 Nariadenia EB.

### Článok 2 Definície a výklad pojmov

1. Na účely metodiky výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy majú pojmy používané v tomto dokumente význam definícií uvedených v nariadení (EÚ) 2019/943 Európskeho parlamentu a Rady z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou, smernici (EÚ) 2019/944 Európskeho parlamentu a Rady z 5. júna 2019 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou, ktorou sa mení a dopĺňa smernica 2012/27/EÚ (prepracované znenie), nariadení Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (Nariadenie CACM), nariadení Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016 ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (Nariadenie FCA), nariadení Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (Nariadenie EB) a nariadení Komisie (EÚ) č. 543/2013 zo 14. júna 2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou, ktorým sa mení a dopĺňa Príloha I k nariadeniu (EK) č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady. Okrem toho platia tieto definície, skratky a zápisy:
  - (1) 'AAC<sub>ID</sub>' je už pridelená kapacita, ktorá už bola pridelená v SIDC a zohľadnená počas najnovšieho výpočtu vnútrodennej kapacity;
  - (2) 'AAC<sub>IDCZGCT</sub>' je už pridelená kapacita, ktorá už bola pridelená v čase uzávierky vnútrodenného medzioblastného trhu;
  - (3) 'Výročná správa' je správa, ktorú každoročne vydávajú CCC a Core PPS o výpočte kapacity pre vnútrodenný trh;
  - (4) 'ATC' je disponibilná prenosová kapacita, t. j. prenosová kapacita, ktorá je naďalej k dispozícii po postupe pridelovania a ktorá rešpektuje fyzické podmienky prenosovej sústavy;
  - (5) 'Platformy s regulačnou energiou' sú európske platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou a automatickou aktiváciou, ako aj z nahradzujúcich rezerv a postupu imbalance netting;
  - (6) 'BTCC' je výpočet kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy;
  - (7) 'BTCC MTU' je obchodný interval výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy, ktorý je obchodným intervalom výpočtu;
  - (8) 'CCC' je subjekt pre výpočet koordinovanej kapacity, ako sa vymedzuje v článku 2 ods. 11 Nariadenia CACM, Core CCR, pokiaľ nie je uvedené inak;
  - (9) 'CCR' je región výpočtu kapacity, ako sa vymedzuje v článku 2 ods. 3 Nariadenia CACM;
  - (10) 'CNE' je kritický prvok siete;
  - (11) 'CNEC' je CNE súvisiaci s nepredvídanou udalosťou, ktorý sa používa pri výpočte kapacity. Na ciele tejto metodiky zahŕňa pojem CNEC aj prípad, keď sa CNE používa pri výpočte kapacity bez špecifikovanej nepredvídanej udalosti;
  - (12) 'Core CCR' je región pre výpočet kapacity Core podľa určenia regiónov výpočtu kapacity v súlade s článkom 15 Nariadenia CACM;

- (13) Core PPS sú 50Hertz Transmission GmbH („50Hertz“), Amprion GmbH („Amprion“), Austrian Power Grid AG („APG“), CREOS Luxembourg S.A. („CREOS“), ČEPS, a.s. („ČEPS“), Eles d.o.o. sistemski operater prenosnega elektroenergetskega omrežja („ELES“), Elia System Operator S.A. („ELIA“), Croatian Transmission System Operator Ltd. (HOPS d.o.o.) („HOPS“), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd. („MAVIR“), Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. („PSE“), RTE Réseau de transport d'électricité („RTE“), Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. („SEPS“), TenneT TSO GmbH („TenneT GmbH“), TenneT TSO B.V. („TenneT B.V.“), National Power Grid Company Transelectrica S.A. („Transelectrica“), TransnetBW GmbH („TransnetBW“);
- (14) ‘CROSA’ alebo ‘koordinované regionálne posúdenie prevádzkovej bezpečnosti’ je proces analýzy prevádzkovej bezpečnosti, ktorú vykonáva(ú) RCC v súlade s článkom 78 Nariadenia SO;
- (15) ‘CZCL’ sú limity medzioblastnej kapacity odkazujúce na limity prevádzkovej bezpečnosti;
- (16) ‘externé obmedzenie’ je typ obmedzenia pri pridelovaní, ktoré obmedzuje maximálny dovoz a/alebo vývoz danej ponukovej oblasti;
- (17) ‘doména na báze toku’ je súbor obmedzení, ktoré obmedzujú medzioblastnú kapacitu vypočítanú s použitím prístupu na báze toku;
- (18) ‘FRM’ alebo ‘*FRM*’ je spoľahlivostná rezerva toku, t. j. spoľahlivostná rezerva, ako sa vymedzuje v článku 2 ods. 14 Nariadenia CACM a uplatňuje na CNE;
- (19) ‘HVDC’ je prvok siete vysokého napätia pre jednosmerný prúd;
- (20) ‘IDCC’ je postup výpočtu vnútrodennej kapacity v Core CCR;
- (21) ‘IDCZGCT’ je uzávierka vnútrodenného medzioblastného trhu a vymedzuje koncový čas ID trhu;
- (22) ‘NP’ alebo ‘*NP*’ je saldo ponukovej oblasti, ktorá je čistou hodnotou výroby a spotreby v ponukovej oblasti;
- (23) ‘NTC’ je čistá prenosová kapacita;
- (24) ‘orientovaná hranica ponukovej oblasti’ je daný smer hranice ponukovej oblasti (napr. z Nemecka do Francúzska);
- (25) ‘PTDF’ alebo ‘*PTDF*’ je distribučný faktor prenosu elektrickej energie;
- (26) ‘*PTDF<sub>f</sub>*’ je matica distribučných faktorov prenosu elektrickej energie opisujúca konečnú doménu na báze toku;
- (27) ‘štvrtročná správa’ je správa o výpočte kapacity pre vnútrodenný trh, ktorú každý štvrtrok vydávajú CCC a Core PPS;
- (28) ‘RAM’ alebo ‘*RAM*’ je zostávajúca disponibilná rezerva;
- (29) ‘ROSC’ je Regionálna koordinácia prevádzkovej bezpečnosti v rámci Core CCR;
- (30) ‘SIDC’ je jednotné prepojenie vnútrodenných trhov;
- (31) ‘Nariadenie SO’ je nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy;
- (32) ‘štandardný hybridný coupling’ je riešenie na zachytenie vplyvu výmen s ponukovými oblasťami mimo regiónu Core na CNEC, čo sa explicitne nezohľadňuje počas fázy pridelovania;
- (33) zápis  $x$  označuje skalár;
- (34) zápis  $\vec{x}$  označuje vektor;

(35) zápis  $x$  označuje maticu.

2. V tejto metodike výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy, pokiaľ kontext nevyžaduje inak:
  - (a) sa singulár chápe ako plurál a opačne;
  - (b) akronymy písané pravidelným písmom a kurzívou predstavujú jednotlivo používaný pojem a príslušnú premennú;
  - (c) sú obsah a nadpisy uvedené len za účelom prehľadnosti a nemajú vplyv na interpretáciu tejto metodiky výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy;
  - (d) akýkoľvek odkaz na výpočet kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy, postup výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy alebo metodiku výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy znamená spoločný výpočet kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy, spoločný postup výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy a spoločnú metodiku výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy jednotlivo, ktorú uplatňujú všetci Core PPS bežným a koordinovaným spôsobom na všetkých hraniciach ponukovej oblasti Core CCR; a
  - (e) akýkoľvek odkaz na legislatívu, nariadenia, smernicu, poriadok, nástroj, predpis alebo akékoľvek iné uzákonenie zahŕňa akúkoľvek úpravu, rozšírenie alebo opätovné uzákonenie ich vtedajšej platnej verzie.

### **Článok 3 Schválenie tejto metodiky**

Táto metodika výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy sa vzťahuje výhradne na výpočet kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy v rámci Core CCR. Do rozsahu tejto metodiky nespádajú metodiky výpočtu kapacity v rámci iných CCR alebo pre iné časové rámce.

## **HLAVA 2 VŠEOBECNÝ OPIS POSTUPU VÝPOČTU KAPACITY**

### **Článok 4 Postup výpočtu kapacity BTCC**

1. Pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy je potrebné vypočítať medzioblastné kapacity využitím výpočtu kapacít na báze toku, ako sa opisuje v Core metodike výpočtu vnútrodennej kapacity v súlade s článkom 20ff nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015.
2. Výpočet medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy bude slúžiť ako vstup pre rôzne Platformy s regulačnou energiou. Pokiaľ sa v Platformách s regulačnou energiou nebude používať metodika výpočtu kapacít na báze toku, prekonvertujú sa výstupy domén výpočtu kapacít na báze toku postupom výpočtu kapacít pre zabezpečenie rovnováhy na NTC/ATC v súlade s článkom 9.
3. Každý výpočet medzioblastných kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy vykonajú CCC a Core PPS podľa nasledujúceho postupu pre každý BTCC/MTU:
  - (a) CCC vyhledá výstupy výpočtu kapacity z posledného kola IDCC;
  - (b) CCC aktualizuje posledné informácie o kapacite podľa najnovších výstupov z procesu IDCC v súlade s článkom 6 a AAC dostupnou po IDCZGCT;
  - (c) Pokiaľ si výmena disponibilít a zdieľanie rezerv vyžaduje ATC alebo NTC, prekonvertuje CCC medzioblastné kapacity na ATC alebo NTC pre každú Core orientovanú hranicu ponukovej oblasti a každý BT CC MTU s využitím iteračnej metódy opísanej v článku 9. Preto budú ATC a NTC pre každý BT CC MTU extrahované z ID CC domény na báze toku opísanej v článku 6

- (d) Core PPS vykonávajú validáciu kapacity v súlade s článkom 10.
  - (e) CCC poskytne výstupy kapacity všetkým Platformám s regulačnou energiou po IDCZGCT v súlade s Nariadením EB.
4. S cieľom aktualizovať doménu výpočtu kapacít na báze toku uvedené v predchádzajúcom odseku 3 písm. a) poskytne každý Core PPS CCC s FRM v súlade s článkom 5;

Predchádzajúci postup poskytovania vstupov a postup výpočtu kapacít na báze toku sa vykonávajú v rozsahu každého výpočtu IDCC podľa Core metodiky výpočtu vnútrodennej kapacity. Ako vstupy ich používajú špecifické kroky postupu BTCC, ako sa opisuje v predchádzajúcom odseku 3.

5. Tam, kde sú toky výkonu na kritických prvkoch siete vo výpočte kapacity ovplyvnené medzioblastnými výmenami energie v rôznych regiónoch výpočtu kapacity, definujú PPS z Core CCR pravidlá zdieľania schopností toku elektriny kritických prvkov siete medzi rôznymi regiónmi výpočtu kapacity s cieľom prijať tieto toky. Tieto pravidlá budú podrobne rozpracované v spolupráci s ostatnými regiónmi výpočtu kapacity počas implementačnej fázy tejto metodiky (ako sa opisuje v článku 21 písm. b) bod (vii) CACM).
6. Po implementácii tejto metodiky v súlade s článkom 15 ods. 2 uskutočnia Core PPS spoločne štúdiu na posúdenie benefitov zvyšovania frekvencie výpočtov kapacít na báze toku podľa najnovšej dostupnej predikcie dát sieťových modelov. Analýza sa zameriava na celkovú účinnosť takej implementácie. Pred vykonaním analýzy Core PPS spoločne koordinujú a konzultujú so všetkými Core regulačnými orgánmi o metodike, predpokladoch a kritériách pre túto analýzu. Štúdia sa začne dvanásť mesiacov po implementácii tejto metodiky, keď budú k dispozícii prevádzkové údaje za celý rok. Najneskôr dvadsaťštyri mesiacov po implementácii tejto metodiky si všetci Core PPS vymenia výsledky tejto štúdie a predložia všetkým Core regulačným orgánom návrh na zmenu a doplnenie tejto metodiky v súlade s článkom 6 ods. 3 Nariadenia EB. Tento návrh obsahuje navrhovanú frekvenciu výpočtov na báze toku, ktoré sa majú vykonať, ako aj sieťové modely, ktoré sa majú zväziť s prihliadnutím na výsledky štúdie.
7. Akákoľvek zmena a doplnenie Core metodiky výpočtu vnútrodennej kapacity by mala spustiť posúdenie dopadu na túto metodiku. V prípade výskytu akejkoľvek odchýlky od Core metodiky výpočtu vnútrodennej kapacity by ju mali Core PPS odôvodniť na základe najlepších postupov a prevádzkových skúseností a táto metodika sa primerane aktualizuje.

### HLAVA 3 VSTUPY NA VÝPOČET KAPACITY

#### Článok 5 Metodika na určenie spoľahlivostnej rezervy

1. *FRM* sa vzťahuje na tieto neistoty v prognóze:
- (a) medzioblastné výmeny na hraniciach ponukovej oblasti mimo Core CCR;
  - (b) vzor výroby vrátane konkrétnej predikcie dát výroby veternej a solárnej energie;
  - (c) kľúč rozloženia výroby;
  - (d) predikcia dát zaťaženia;
  - (e) predikcia dát topológie;
  - (f) neúmyselná odchýlka toku z dôvodu procesu na zachovanie frekvencie; a
  - (g) predpoklady výpočtu kapacity na báze toku vrátane lineárnosti a modelovania externých (mimo regiónu Core) oblastí PPS.
2. Core PPS sa zameriavajú na znižovanie rizík štúdiom a riešením stimulov rizík.

3. Pre všetky CNEC používané na aktualizáciu medzioblastných kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy v súlade s článkom 6, použijú Core PPS hodnoty  $FRM$  neprevyšujúce  $FRM$  hodnoty  $FRM$  používané v Core postupe výpočtu vnútrodennej kapacity.

#### HLAVA 4 OPIS POSTUPU VÝPOČTU KAPACITY V ČASOVOM RÁMCI ZABEZPEČOVANIA ROVNOVÁHY

##### Článok 6 Aktualizácia medzioblastných kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy po IDCZGCT

1. Konečné medzioblastné kapacity vyplývajúce z výpočtu vnútrodennej kapacity môžu Core PPS aktualizovať s tým, že aktualizácia bude odrážať spoľahlivostné rezervy toku poskytnuté v súlade s článkom 5. Platí nasledujúca rovnica:

$$\overline{RAM}_{updated,ID} = \overline{RAM}_{f,ID} + \overline{FRM}_{ID} - \overline{FRM}_{BTCC}$$

Rovnica 1

kde

$\overline{RAM}_{updated,ID}$	aktualizovaná zvyšná disponibilná rezerva pre vnútrodený trh
$\overline{RAM}_{f,ID}$	konečná zvyšná disponibilná rezerva vyplývajúca z výpočtu vnútrodennej kapacity podľa Core metodiky výpočtu vnútrodennej kapacity okrem úprav minimálnych zvyšných disponibilných rezerv
$\overline{FRM}_{ID}$	spoľahlivostná rezerva toku používaná v relevantnom postupe výpočtu vnútrodennej kapacity
$\overline{FRM}_{BTCC}$	spoľahlivostná rezerva toku pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy vypočítaná podľa článku 5

2. CCC používa aktualizované vnútrodenne medzioblastné kapacity vypočítané v súlade s článkom 6 ods. 1, pridelovania medzioblastnej kapacity (CZCA) a čisté pozície vyplývajúce z najnovších už pridelených kapacít (AAC) v SIDC po ID CZGCT na vypočítanie vyrovnávacích medzioblastných kapacít a RAM bude odvodená ako:

$$\overline{RAM}_{UBT} = \overline{RAM}_{updated,ID} - \mathbf{PTDF}_{f,ID} (\overline{NP}_{AAC,ID,CZGCT} - \overline{NP}_{AAC,ID})$$

Rovnica 2

kde

$\overline{RAM}_{UBT}$	aktualizovaná zvyšná disponibilná rezerva pre vyrovnávacie medzioblastné kapacity
$\overline{RAM}_{updated,ID}$	aktualizovaná vnútrodenná disponibilná rezerva vypočítaná v súlade s článkom 6 ods. 1, okrem akýchkoľvek rezerv pre pridelovania medzioblastnej kapacity (CZCA)
$\mathbf{PTDF}_{f,ID}$	konečná matica distribučného faktora prenosu elektriny vyplývajúca z výpočtu vnútrodennej kapacity podľa Core metodiku výpočtu vnútrodennej kapacity
$\overline{NP}_{AAC,ID}$	saldo vyplývajúce z už pridelených kapacít v SIDC používaných počas najnovšieho výpočtu vnútrodennej kapacity.
$\overline{NP}_{AAC,ID,CZGCT}$	saldo vyplývajúce z už pridelených kapacít v SIDC v čase ID CZGCT

Okrem toho budú v súlade s Core metodikou výpočtu vnútrodennej kapacity spracované úvahy o už rezervovaných kapacitách pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy alebo pridelovaniach medzioblastnej kapacity.

## Článok 7 Integrácia prepojavacích vedení HVDC na hraniciach ponukovej oblasti Core CCR

1. Core PPS uplatnia vyvinutú metodiku výpočtu kapacít na báze toku pri zahrnutí prepojavacích vedení HVDC na hraniciach ponukovej oblasti Core CCR s cieľom modelovať medzioblastné výmeny cez prepojavacie vedenie HVDC v konzistencii s Core metodikou výpočtu vnútrodennej kapacity.
2. Medzioblastné kapacity pre prepojavacie vedenie HVDC sa vypočítajú ako sa opisuje v článku 9.
3. Limity lineárnych zmien prepojavacích vedení HVDC v BT CC sa uplatňuje na obmedzenie prevádzkového dopadu v súlade s Nariadením SO.
4. Technické obmedzenia ako je schopnosť meniť smery toku alebo limity lineárnych zmien prepojavacích vedení HVDC na pridelovanie regulačnej energie alebo zdieľanie rezerv sa bude považovať za obmedzenie pri pridelovaní zo strany funkcie riadenia kapacity alebo platformami s regulačnou energiou.

## Článok 8 Zváženie hraníc Core ponukovej oblasti mimo regiónu Core

1. V prípade ovplyvnenia kritických prvkov siete v rámci Core CCR výmenami elektriny mimo Core CCR budú Core PPS na tento vplyv prihliadať v súlade s Core metodikou výpočtu vnútrodennej kapacity.
2. Najneskôr do šiestich mesiacov po implementácii pokročilého hybridného couplingu (AHC) v dennom a vnútrodnom časovom rámci vykonajú Core PPS posúdenie uplatňovania a realizovateľnosti zavedenia AHC pre metodiku výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy a podelia sa o výsledok s Core NRÚ.

## Článok 9 Výpočty ATC alebo NTC na výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting

1. Pokiaľ si výmena kapacít pre zabezpečenie rovnováhy a zdieľanie rezerv vyžaduje ATC alebo NTC, prekonvertuje CCC medzioblastné kapacity na disponibilné alebo čisté prenosové kapacity (ďalej len „ATC“ alebo „NTC“) pre každú Core orientovanú hranicu ponukovej oblasti a každý BT CC MTU.
2. Preto budú ATC pre každý BT CC MTU extrahované z aktualizovanej ID CC domény výpočtu kapacity na báze toku (ako sa opisuje v článku 6). Medzioblastné kapacity slúžia ako základ na určenie ATC. Keďže výber súboru ATC z medzioblastných kapacít vedie k nekonečnému súboru výberov, ATC sa určia pomocou iteračnej metódy opísanej v odseku 4.
3. Na výpočet ATC pre každý BT CC MTU sa požadujú nasledujúce vstupy:
  - (a) konečné parametre na báze toku ( $PTDF_{f, ID}$  a  $\overline{RAM}_{UBT}$ ) vypočítané v súlade s článkom 6;
4. konečné PTDF ( $PTDF_{f, ID}$ ) všetkých alebo iba podsúboru CNEC je možné upraviť pred extrakciou BT ATC nastavením kladných PTDF zóna-do-zóny pod istým prahom na nulu. Nasledujúce výstupy sú výsledkami výpočtu pre každý BT CC MTU:
  - (a) ATC pre Platformy s regulačnou energiou; a
  - (b) obmedzenia s nulovou rezervou po výpočte ATC pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy.
5. Výpočet ATC pre postup v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy je iteračným postupom, ktorý postupne vypočítava ATC pre každý BT CC MTU pri súčasnom rešpektovaní obmedzení parametrov na báze toku v súlade s odsekom 3:



(a) Počiatkové ATC sa stanovujú ako rovnajúce sa nule pre každú Core orientovanú hranicu ponukovej oblasti, t. j.:

$$\overrightarrow{ATC}_{k=0} = 0$$

Rovnica 3

kde:

$$\overrightarrow{ATC}_{k=0}$$

počiatkové ATC pred prvou iteráciou

(b) zvyšná disponibilná rezerva pri nulovej iterácii sa rovná konečnej zvyšnej disponibilnej rezerve ( $\overrightarrow{RAM}_{UBT}$ ) v súlade s článkom 6:

$$\overrightarrow{RAM}_{ATC}(0) = \overrightarrow{RAM}_{UBT}$$

Rovnica 4

kde:

$\overrightarrow{RAM}_{ATC}(0)$  zvyšná disponibilná rezerva pre výpočet ATC s iteráciou  $k=0$

Iteračná metóda, ktorá sa používa na výpočet ATC pre postup časového rámca zabezpečovania rovnováhy, sa skladá z nasledujúcich opatrení pre každý krok iterácie  $k$ :

- i. pre každý CNEC a externé obmedzenie parametrov na báze toku v súlade s odsekem 3, vypočítať zvyšnú disponibilnú rezervu na základe ATC s iteráciou  $k-1$

$$\overrightarrow{RAM}_{ATC}(k) = \overrightarrow{RAM}_{ATC}(0) - \mathbf{pPTDF}_{zone-to-zone} \overrightarrow{ATC}_{k-1}$$

Rovnica 5

kde

$$\overrightarrow{RAM}_{ATC}(k)$$

zvyšná disponibilná rezerva pre výpočet ATC s iteráciou  $k$

$$\overrightarrow{ATC}_{k-1}$$

ATC s iteráciou  $k-1$

$$\mathbf{pPTDF}_{zone-to-zone}$$

matica kladného distribučného faktora prenosu elektriny zóna-do-zóny

- ii. pre každý CNEC, podiel  $\overrightarrow{RAM}_{ATC}(k)$  s rovnakými podielmi medzi Core orientovanými hranicami ponukových oblastí so striktno kladnými distribučnými faktormi prenosu elektriny zóna-do-zóny na tomto CNEC;
- iii. z týchto podielov  $\overrightarrow{RAM}_{ATC}(k)$  sa vypočítajú maximálne dodatočné bilaterálne orientované výmeny vydelením podielu každej Core orientovanej hranice ponukovej oblasti príslušným kladným PTDF zóna-do-zóny;
- iv. pre každú Core orientovanú hranicu ponukovej oblasti sa  $\overrightarrow{ATC}_k$  vypočíta pridaním minima všetkých maximálnych dodatočných bilaterálnych orientovaných výmen pre túto hranicu získaných zo všetkých CNEC a externých obmedzení podľa výpočtu v predchádzajúcom kroku  $k$   $\overrightarrow{ATC}_{k-1}$  ;
- v. iterujte až dovtedy, kým nebude rozdiel medzi súčtom ATC iterácií  $k$  a  $k-1$  menší než 1 kW;
- vi. výsledné ATC pre postup časového rámca zabezpečovania rovnováhy vychádzajú z hodnôt ATC určených v iterácii  $k$ , po zaokrúhlení nadol na celé hodnoty;



- vii. na konci výpočtu existujú niektoré CNEC a externé obmedzenia bez akejkoľvek zvyšnej dostupnej rezervy. Ide o limitujúce obmedzenia na výpočet ATC pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy.

(c) matica kladného PTDF zóna-do-zóny ( $pPTDF_{zone-to-zone}$ ) sa vypočíta z  $PTDF_{f,ID}$  takto:

1. pre každú AC Core orientovanú hranicu ponukovej oblasti:

$$pPTDF_{zone-to-zone,A \rightarrow B} = \max(0, PTDF_{zone-to-slack,A} - PTDF_{zone-to-slack,B})$$

Rovnica 6

kde

$pPTDF_{zone-to-zone,A \rightarrow B}$  kladné  $PTDFs$  zóna-do-zóny pre Core orientovanú hranicu ponukovej oblasti A až B

$PTDF_{zone-to-slack,m}$   $PTDF$  zóna-do-referenčného uzla pre Core hranicu ponukovej oblasti m

2. pre každé prepojovacie vedenie HVDC:

$$PTDF_{A \rightarrow B,l} = (PTDF_{A,l} - PTDF_{VH 1,l}) + (PTDF_{VH 2,l} - PTDF_{B,l})$$

Rovnica 7

kde

$PTDF_{VH 1,l}$  je zóna-do-referenčného uzla  $PTDF$  Virtuálneho uzla 1 na CNEC  $l$ , s virtuálnym uzlom 1 predstavujúcim konvertorovú stanicu na odosielajúcom konci prepojovacieho vedenia HVDC umiestneného v ponukovej oblasti A

$PTDF_{VH 2,l}$  je zóna-do-referenčného uzla  $PTDF$  Virtuálneho uzla 2 na CNEC  $l$ , s virtuálnym uzlom 2 predstavujúcim konvertorovú stanicu na prijímajúcom konci prepojovacieho vedenia HVDC umiestneného v ponukovej oblasti B

6. Po extrakcii ATC bude NTC vypočítaná takto:

$$\overrightarrow{NTC}_{BTCC} = \overrightarrow{ATC}_{BTCC} + \overrightarrow{AAC}_{ID\_CZGCT}$$

Rovnica 8

kde:

$\overrightarrow{NTC}_{BTCC}$  čistá prenosová kapacita pre platformy s regulačnou energiou

$\overrightarrow{ATC}_{BTCC}$  dostupná prenosová kapacita extrahovaná z domény na báze toku pre výpočet kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy

$\overrightarrow{AAC}_{ID\_CZGCT}$  najnovšia disponibilná už pridelená kapacita po IDCZGCT

7. Výsledné výstupy sú prevedené na platformy s regulačnou energiou zvažujúce validačný proces opísaný v článku 10.

## **Článok 10 Validácia kapacít v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy**

1. Každý Core PPS má právo vykonávať individuálnu validáciu kapacít pre zabezpečenie rovnováhy vypočítaných a poskytnutých pre Core PPS v súlade s článkom 9. Podľa tejto validácie má každý Core PPS právo znižovať kapacity na svojich hraniciach ponukovej oblasti, ak sú také úpravy potrebné na udržanie prevádzkovej bezpečnosti.
2. Úpravu individuálnej validácie je možné vykonať v týchto situáciách:
  - (a) výskyt výnimočnej nepredvídanej udalosti alebo nútenej odstávky, ako sa vymedzuje v článku 3 ods. 39 a článku 3 ods. 77 Nariadenia SO;
  - (b) keď nie sú všetky dostupné nákladné a nenákladné nápravné opatrenia dostatočné na zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti;
  - (c) chyba vo vstupných údajoch vedúca k nadhodnoteniu medzioblastnej kapacity z hľadiska prevádzkovej bezpečnosti;
  - (d) potenciálna potreba pokryť toky jalového výkonu na určitých CNEC a/alebo
  - (e) problémy s lokálnymi nástrojmi a problémy v oblasti IT, ktoré bránia posúdeniu predpokladanej situácie sústavy;
  - (f) iné problémy, ktoré ohrozujú prevádzkovú bezpečnosť v súlade s článkom 18 (2, 3, 4 a 5) SOGL
3. Najneskôr šesť mesiacov pred implementáciou tejto metodiky by mali Core PPS preskúmať dodatočné opatrenia na zvýšenie kapacít počas validačnej fázy.

## **Článok 11 Núdzový postup výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy**

1. Pokiaľ výpočet kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy pre špecifické MTU nevedie ku konečným kapacitám z dôvodu, okrem iného, technického zlyhania nástrojov, chyby v komunikačnej infraštruktúre alebo poškodených alebo chýbajúcich vstupných údajov, použijú Core PPS a CCC vyššie kapacity po IDCZGCT.
2. Core PPS majú možnosť validovať vyššie uvedené kapacity v súlade s článkom 10.

## **HLAVA 5 AKTUALIZÁCIE A POSKYTOVANIE ÚDAJOV**

### **Článok 12 Zverejňovanie údajov**

1. V súlade s článkom 3 bod 2 písm. b) Nariadenia EB zameraným na zabezpečenie a zvýšenie transparentnosti a spoľahlivosti informácií pre všetky regulačné orgány a účastníkov trhu, budú všetci Core PPS a CCC pravidelne uverejňovať údaje o postupe výpočtu kapacít pre zabezpečenie rovnováhy podľa tejto metodiky, ako sa uvádza v odseku 2 na vyhradenej online komunikačnej platforme, kde sa budú uverejňovať údaje o výpočte kapacity pre celý Core CCR. Aby mohli účastníci trhu uverejnené údaje jasne pochopiť, pripraví všetci Core PPS a CCC príručku a uverejnia ju na tejto komunikačnej platforme. Táto príručka bude zahŕňať minimálne opis každej dátovej položky vrátane jej jednotky a základnej dohody.
2. Core PPS a CCC uverejnia minimálne nasledujúce dátové položky (okrem dátových položiek a definícií nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou):
  - (a) medzioblastné kapacity v súlade s článkom 9 a článkom 11 do termínov v ňom uvedených;
    - i. NTC/ATC pre platformy s regulačnou energiou;

- ii. Núdzové NTC/ATC pre platformy s regulačnou energiou
- (b) nasledujúce informácie pre výpočet medzioblastnej kapacity v súlade s článkom 10 budú uverejnené do termínov v ňom uvedených:
- i. informácie o validačnej úprave kapacít;
  - ii. PPS dovoľávajúci sa úpravy kapacít;
  - iii. podrobný dôvod(y) na úpravu kapacít v súlade s článkom 10.
- (c) informácie týkajúce sa spoľahlivostnej rezervy pre výpočet medzioblastnej kapacity pre zabezpečenie rovnováhy v súlade s článkom 5.
3. Core regulačné orgány môžu požiadať PPS o uverejnenie dodatočných informácií. Na tento účel budú všetky Core regulačné orgány koordinovať svoje žiadosti navzájom medzi sebou a konzultovať ich so zainteresovanými stranami a Agentúrou pre koordináciu európskych regulátorov. Každý Core PPS sa môže rozhodnúť neuverejniť dodatočné informácie, ktoré jeho príslušný regulačný orgán nepožadoval.
4. Každý mesiac poskytnú Core PPS Core regulačným orgánom základný výpočet kapacity týkajúci sa štvrtročných správ. Rámec na podávanie správ je potrebné vypracovať v koordinácii s Core regulačnými orgánmi a, v prípade potreby, ho aktualizovať a zlepšiť

### **Článok 13 Kvalita uverejnených údajov**

1. Najneskôr šesť mesiacov pred implementáciou tejto metodiky v súlade s článkom 21 nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 Core PPS spoločne pripraví a uverejní spoločný postup monitorovania a zabezpečenia kvality a dostupnosti údajov na vyhradenej online komunikačnej platforme, sa uvádza v článku 12. Pri tom budú konzultovať s príslušnými zainteresovanými stranami a všetkými Core regulačnými orgánmi.
2. Postup podľa odseku 1 bude uplatňovať CCC a tento bude pozostávať z nepretržitého procesu monitorovania a podávania správ vo výročnej správe. Nepretržitý proces monitorovania bude zahŕňať tieto prvky:
- (a) individuálne pre každého PPS a pre každý Core CCR ako celok: ukazovatele kvality údajov opisujúce presnosť, správnosť, reprezentatívnosť, kompletnosť údajov, porovnateľnosť a citlivosť údajov;
  - (b) jednoduchosť používania manuálneho a automatizovaného vyhľadávania údajov;
  - (c) automatizované kontroly údajov, ktoré budú vykonávané s cieľom automaticky prijať alebo odmietnuť individuálne dátové položky pred uverejnením na základe požadovaných dátových atribútov (napr. typ údajov, nižšia/vyššia limitovanosť údajov atď.); a
  - (d) prieskum spokojnosti vykonávaný každoročne so zainteresovanými stranami a Core regulačnými orgánmi.
- Ukazovatele kvality budú monitorované v každodennej prevádzke a budú prístupné na platforme pre každý dátový súbor a poskytovateľa údajov, aby mohli používatelia tieto informácie zohľadniť pri prístupe k údajom a pri ich používaní.
3. Vo výročnej správe uvedie CCC minimálne nasledovné:
- (a) zhrnutie kvality údajov poskytnutých každým poskytovateľom údajov;
  - (b) posúdenie jednoduchosti vyhľadávania údajov (manuálneho a automatizovaného);
  - (c) výsledky prieskumu spokojnosti vykonávaného každý rok so zainteresovanými stranami a Core regulačnými orgánmi; a
  - (d) návrhy na zlepšenie kvality údajov a/alebo jednoduchosti vyhľadávania údajov.

4. Core PPS sa zaväzujú k minimálnej hodnote pre minimálne niektoré ukazovatele uvedené v odseku 2, ktorú priemerne mesačne dosiahne každý PPS individuálne. Ak PPS nespĺní aspoň jednu z požiadaviek na kvalitu údajov, poskytne taký PPS do jedného mesiaca po nespĺnení požiadavky na kvalitu údajov CCC podrobné dôvody nespĺnenia požiadaviek na kvalitu údajov spolu s akčným plánom na opravu minulých zlyhaní a na zabránenie budúcim zlyhaniam. Tento akčný plán bude úplne realizovaný a problém bude vyriešený najneskôr tri mesiace po takom zlyhaní. Tieto informácie budú uverejnené na online komunikačnej platforme a vo výročnej správe.

#### **Článok 14 Monitorovanie, podávanie správ a informácie pre Core regulačné orgány**

1. Core PPS poskytnú Core regulačným orgánom údaje o výpočte kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na účely monitorovania jeho súladu s touto metodikou a inými relevantnými právnymi predpismi.
2. Core regulačné orgány môžu požiadať PPS o poskytnutie dodatočných informácií. Na tento účel budú všetky Core regulačné orgány koordinovať svoje žiadosti navzájom medzi sebou. Každý Core PPS sa môže rozhodnúť neposkytnúť dodatočné informácie, ktoré jeho príslušný regulačný orgán nepožadoval.
3. CCC, s podporou Core PPS, podľa vhodnosti, pripraví návrh výročnej správy a uverejní ho, čím splní povinnosti podávania správ uvedené v článkoch 12, 13 a 15 tejto metodiky:
  - (a) v súlade s článkom 13 ods. 2 bude CCC monitorovať a podávať správy o kvalite údajov uverejnených na vyhradenej online komunikačnej platforme, ako sa uvádza v článku 18, podľa vhodnosti, s podpornou podrobnou analýzou nedosiahnutia dostatočných štandardov kvality údajov zo strany dotknutých PPS.
  - (b) v súlade s článkom 15 ods. 2, po implementácii tejto metodiky predložia Core PPS správu o svojom nepretržitom monitorovaní účinkov a výkonnosti uplatnenia tejto metodiky.
4. CCC, s podporou Core PPS, podľa vhodnosti, pripraví návrh štvrťročnej správy a uverejní ho, čím splní povinnosti podávania správ uvedené v článku 12 tejto metodiky:
  - (a) v súlade s článkom 12 ods. 2 poskytne CCC, podľa vhodnosti, všetky informácie o zníženiach medzioblastnej kapacity s podpornou podrobnou analýzou od dotknutých PPS.
  - (b) v súlade s článkom 15 ods. 4, po implementácii tejto metodiky predložia Core PPS správu o svojom nepretržitom monitorovaní účinkov a výkonnosti uplatnenia tejto metodiky.

### **HLAVA 6 IMPLEMENTÁCIA**

#### **Článok 15 Harmonogram realizácie**

1. PPS z Core CCR uverejnia túto metodiku bez zbytočného odkladu po tom, ako Core regulačné úrady prijali rozhodnutie v súlade s článkom 5 ods. 3 písm. f Nariadenia EB.
2. PPS regiónu Core CCR implementujú túto metodiku najneskôr 12 mesiacov po implementácii 3 vnútrodenných CROSA, ako sa uvádza v metodike Core ROSC.
3. Proces implementácie, ktorý začína po schválení zo strany Core regulačných úradov a končí do termínov uvedených v odseku 2, sa skladá z týchto krokov:
  - (a) implementácia metodiky ROSC (článok 76 Nariadenia SO), metodiky IDCC (článok 20 Nariadenia CACM) a dátového formátu CGMES ako predpokladu pre proces výpočtu kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy;

- (b) interný paralelný chod, počas ktorého PPS skúšajú prevádzkové procesy pre postup výpočtu kapacít pre zabezpečenie rovnováhy a validácie kapacít pre zabezpečenie rovnováhy a rozvíjajú vhodné IT nástroje a infraštruktúru;
  - (c) externý paralelný chod, počas ktorého budú PPS pokračovať v skúšaní svojich interných procesov a IT nástrojov a infraštruktúry. Okrem toho zapoja Core PPS do skúšania účinkov uplatňovania tejto metodiky na trhu účastníkov externých zainteresovaných skupín. Táto fáza nemá byť kratšia než 3 mesiace.
4. Počas interných a externých paralelných chodov budú Core PPS nepretržite monitorovať účinky a výkonnosť uplatňovania tejto metodiky. Na tento účel vyvíjajú v koordinácii s Core regulačnými orgánmi, Agentúrou pre koordináciu európskych regulátorov a zainteresovanými stranami kritériá monitorovania a výkonnosti a každý štvrťrok podávajú správu o výstupe z tohto monitorovania vo štvrťročnej správe. Po implementácii tejto metodiky bude výstup z tohto monitorovania uvedený vo výročnej správe.
  5. Po prijatí tejto metodiky, a kým nebude implementovaná metodika výpočtu kapacít pre zabezpečenie rovnováhy uplatnia Core PPS prechodné riešenie na výpočet medzioblastných kapacít po IDCZGCT, ako sa uvádza v Nariadení EB, článok 37 ods. 2.

## HLAVA 7 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

### **Článok 16 Jazyk**

Referenčným jazykom tejto metodiky bude anglický jazyk. Na zabránenie pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť túto metodiku do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nesúlady medzi anglickou verziou uverejnenou zo strany PPS v súlade s článkom 7 Nariadenia EB a akoukoľvek verziou v inom jazyku poskytnú relevantní PPS v súlade s vnútroštátnymi právnymi predpismi relevantným Core regulačným orgánom aktualizovaný preklad metodiky.

## Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 20.12.2022 listom č. PS/2022/018403 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 39540/2022/BA doručený návrh metodiky výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej elektriny pre región výpočtu kapacity Core (ďalej len „Core región“) podľa čl. 37 ods. 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečení rovnováhy v elektrizačnej sústave (ďalej len „nariadenie č. 2017/2195“) od prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“).

Dňom doručenia návrhu úradu bolo v zmysle § 15 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) v spojení s § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) začaté konanie o vecnej regulácii vo veci schválenia metodiky výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej elektriny pre región výpočtu kapacity Core .

Podľa čl. 37 ods. 3 nariadenia č. 2017/2195: „Do piatich rokov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia musia všetci PPS v regióne výpočtu kapacity vypracovať metodiku výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting. Takáto metodika nesmie spôsobovať narušenie trhu a musí byť v súlade s metodikou výpočtu medzioblastnej kapacity uplatňovanou vo vnútrodennom časovom rámci v zmysle nariadenia (EÚ) 2015/1222.“.

Podľa čl. 5 ods. 6 nariadenia č. 2017/2195: „Ak si schválenie podmienok alebo metodík v súlade s odsekom 3 tohto článku alebo zmena v súlade s článkom 6 vyžaduje rozhodnutie viac ako jedného regulačného orgánu, relevantné regulačné orgány sa radia, úzko spolupracujú a navzájom sa koordinujú, aby dospeli k dohode. Ak agentúra vydá stanovisko, relevantné regulačné orgány musia na toto stanovisko prihliadať. Regulačné orgány alebo agentúra, ak je na to príslušná, rozhodnú o podmienkach alebo metodikách predložených v súlade s odsekmi 2, 3 a 4 do šiestich mesiacov po doručení podmienok alebo metodík agentúre alebo relevantnému regulačnému orgánu alebo prípadne poslednému dotknutému regulačnému orgánu. Táto lehota začína plynúť dňom nasledujúcim po dni, keď bol návrh predložený agentúre v súlade s odsekom 2, poslednému dotknutému regulačnému orgánu v súlade s odsekom 3 alebo prípadne príslušnému regulačnému orgánu v súlade s odsekom 4.“.

Podľa čl. 5 ods. 3 nariadenia č. 2017/2195: „Schváleniu všetkými regulačnými orgánmi dotknutého regiónu podliehajú tieto návrhy podmienok alebo metodík a akékoľvek ich zmeny:  
...

f) za každý región výpočtu kapacity podľa článku 37 odsek 3 metodika výpočtu medzioblastnej kapacity; ...“.

Podľa čl. 6 ods. 1 nariadenia č. 2017/2195: „Ak si jeden alebo niekoľko regulačných orgánov v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES vyžiada zmenu pred schválením podmienok alebo metodík predložených v súlade s článkom 5 odsek 2, 3 a 4, príslušní PPS predložia návrh zmenených podmienok alebo metodík na schválenie do dvoch mesiacov od požiadavky príslušných regulačných orgánov. Príslušné regulačné orgány rozhodnú o zmenených podmienkach alebo metodikách do dvoch mesiacov od ich predloženia.“.

Podľa čl. 10 ods. 1 nariadenia č. 2017/2195: „PPS zodpovední za predkladanie návrhov podmienok alebo metodík alebo ich zmien v súlade s týmto nariadením vedú počas obdobia

*najmenej jedného mesiaca konzultácie so zainteresovanými subjektmi vrátane príslušných orgánov každého členského štátu, pokiaľ ide o pripravované návrhy podmienok alebo metódik a ďalších vykonávacích opatrení.“*

Podľa čl. 10 ods. 4 nariadenia č. 2017/2195: „*Verejnej konzultácii na príslušnej regionálnej úrovni musia byť podrobené aspoň návrhy podľa článku 5 ods. 3 písm. a), b), c), d), e), f), g), h), i), n) a o).*“. V súlade s uvedeným bol návrh prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu výpočtu kapacity Core (ďalej len „CORE TSOs“) konzultovaný prostredníctvom online konzultačnej platformy Európskej asociácie pre spoluprácu prevádzkovateľov prenosových sústav od 5. septembra 2022 do 5. októbra 2022.

Spoločný návrh metodiky výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej elektriny pre región výpočtu kapacity Core CORE TSOs (ďalej len „návrh“) bol predložený poslednému regulačnému orgánu regiónu výpočtu kapacity Core dňa 23.12.2022.

Nakoľko národné regulačné orgány regiónu výpočtu kapacity (ďalej len „CORE NRAs“) nedosiahli jednohlasný súhlas s predloženým návrhom podľa čl. 5 ods. 3 nariadenia č. 2017/2195, dňa 11.06.2023 CORE NRAs dospeli k vzájomnej dohode o zaslaní požiadavky o zmenu návrhu podľa čl. 6 ods. 1 nariadenia č. 2017/2195 na Core TSOs, čo znamená, že rozhodnutie Agentúry Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky podľa čl. 5 ods. 7 nariadenia č. 2017/2195 nie je potrebné. Spoločná požiadavka CORE NRAs o zmenu návrhu podľa čl. 6 ods. 1 nariadenia č. 2017/2195 (ďalej len „požiadavka o zmenu návrhu“) bola Core NRAs zaslaná listom na Core TSOs dňa 21.06.2023.

Na základe vyššie uvedeného predložený návrh mal nedostatky a nebol dostatočným podkladom na vydanie rozhodnutia vo veci schválenia metodiky výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej elektriny. Úrad listom zo dňa 23.06.2023 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 24132/2023/BA vyzval účastníka konania, aby v lehote podľa čl. 6 ods. 1 nariadenia č. 2017/2195, t. j. **do dvoch mesiacov** odo dňa doručenia výzvy, odstránil nedostatky návrhu a zároveň úrad účastníka konania poučil, že v prípade, ak v stanovenej lehote neodstráni nedostatky návrhu, konanie o vecnej regulácii vo veci schválenia metodiky výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej elektriny, zastaví. Úrad súčasne rozhodnutím č. 0067/2023/E-PK konanie prerušil.

Účastník konania dňa 06.12.2023 listom č. PS/2023/017403 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 42914/2023/BA predložil úradu doplnené znenie metodiky výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej elektriny pre región výpočtu kapacity Core.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, pretože úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad v konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 2393-2024-BA.

Úrad považuje za preukázané, že v konaní vo veci schválenia metodiky výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej elektriny pre región výpočtu kapacity Core sú splnené všetky podmienky na jeho schválenie vyplývajúce zo všeobecne záväzných právnych predpisov Európskej únie a rovnako všeobecne záväzných právnych predpisov Slovenskej republiky, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia.

**Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš  
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

**Rozhodnutie sa doručí:**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava