

## **R O Z H O D N U T I E**

Číslo: 0002/2020/E-EU

Bratislava 15. 06. 2020

Číslo spisu: 3704-2020-BA  
2738-2019-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, ako orgán príslušný na konanie podľa článku 5 ods. 3 písm. 1) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečení rovnováhy v elektrizačnej sústave v spojení s § 4 ods. 1, § 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 a § 47 a nasl. zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci schválenia **návrhu pravidiel zúčtovania platných pre všetky neplánované výmeny energie**

### **r o z h o d o l**

podľa článku 51 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečení rovnováhy v elektrizačnej sústave a § 13 ods. 2 písm. n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 **schvaľuje** dokument „Návrh všetkých PPS zo synchronnej oblasti Kontinentálna Európa týkajúci sa spoločných pravidiel zúčtovania platných pre všetky neplánované výmeny energie podľa článku 51 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave, ktorý je prílohou výrokovej časti tohto rozhodnutia a tvorí tak neoddeliteľnú časť výroku.

#### **Odôvodnenie:**

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „účastník konania“) predložila Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, sekcii ekonomiky a vecnej regulácie (ďalej len „úrad“) dňa 12. 06. 2019 v súlade s článkom 51 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečení rovnováhy v elektrizačnej sústave (ďalej len „nariadenia č. 2017/2195“) návrh spoločných pravidiel zúčtovania platných pre všetky neplánované výmeny energie, obsiahnutý v prílohe listu „Návrh všetkých PPS zo synchronnej oblasti Kontinentálna Európa týkajúci sa spoločných

pravidiel zúčtovania platných pre všetky neplánované výmeny energie podľa článku 51 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave“ (ďalej len „návrh“).

Dňa 20. 03. 2020 listom zaevidovaným pod číslom 7865/2020/BA účastník konania predložil doplnený návrh.

Národné regulačné úrady v synchronnej oblasti kontinentálna Európa (ďalej len „NRA“) podľa článku 5 ods. 3 písm. l) nariadenia č. 2017/2195 dňa 27. 05. 2020 schválili prostredníctvom elektronického hlasovania predmetný návrh.

Návrh nebol konzultovaný so zainteresovanými subjektami vrátane príslušných orgánov, pretože sa ho táto povinnosť podľa článku 10 nariadenia č. 2017/2195 netýka. NRA pozorne sledovali, analyzovali a priebežne poskytovali spätnú väzbu prevádzkovateľom prenosových sústav (ďalej len „PPS“) počas rôznych stretnutí. Posledný regulačný orgán dostal zmenený a doplnený návrh 15. apríla 2020. Zmenený a doplnený návrh dostatočne stanovuje pravidlá zúčtovania medzi PPS v synchronnej oblasti kontinentálna Európa pre neplánované výmeny energie.

NRA posúdili súlad zmeneného a doplneného návrhu s nariadením č. 2017/2195 a domnievajú sa, že PPS zohľadnili všetky žiadosti o zmeny a vypracovali metodiku smerom k využívaniu vyrovnávacích cien energie. PPS taktiež urobili všetky zmeny, aby sa zlepšila zrozumiteľnosť textu a opravili nesprávny odkaz v čl. 7.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) (ďalej len „správny poriadok“). Predložený návrh preskúmal a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával pripomienky s účastníkom konania a posúdil súlad návrhu s nariadením č. 2017/2195.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, keďže úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia. Celé znenie návrhu je prílohou výroku tohto rozhodnutia.

### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekciu ekonomiky a vecnej regulácie, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov preskúmateľné súdom.

**Príloha k výroku rozhodnutia:**

- schválené znenie dokumentu „Návrh všetkých PPS zo synchronnej oblasti Kontinentálna Európa týkajúci sa spoločných pravidiel zúčtovania platných pre všetky neplánované výmeny energie podľa článku 51 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave“ (11 strán A4).

JUDr. Renáta Pisárová  
generálna riaditeľka

**Rozhodnutie sa doručí:**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26

---

**Návrh všetkých PPS zo synchronnej oblasti  
Kontinentálna Európa týkajúci sa spoločných  
pravidiel zúčtovania platných pre všetky  
neplánované výmeny energie podľa článku 51  
ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z  
23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje  
usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v  
elektrizačnej sústave**

---

15. marec 2020

## Obsah

<i>Kedže</i> .....	3
<i>Skratky</i> .....	5
<b>Článok 1</b> Predmet a rozsah .....	5
<b>Článok 2</b> Definície a interpretácia .....	6
<b>Článok 3</b> Návrh spoločného zúčtovania na vysokej úrovni.....	7
<b>Článok 4</b> Zavedenie spoločného zúčtovania .....	8
<b>Článok 5</b> Funkcie spoločného zúčtovania .....	9
<b>Článok 6</b> Obdobie zúčtovania .....	9
<b>Článok 7</b> Určenie objemu podľa obdobia zúčtovania medzi PPS .....	9
<b>Článok 8</b> Pravidlá oceňovania pre výmeny medzi PPS v rámci synchronnej oblasti CE .....	10
<b>Článok 9</b> Uverejnenie a zavedenie CCU .....	11
<b>Článok 10</b> Jazyk .....	11

## VŠETCI PPS ZO SYNCHRÓNNEJ OBLASTI KONTINENTÁLNA EURÓPA BERÚC DO ÚVAHY NASLEDOVNÉ,

### Keďže

- (1) Tento dokument je spoločným návrhom vypracovaným všetkými Prevádzkovateľmi prenosových sústav Synchronnej oblasti Kontinentálna Európa (ďalej len „SO CE PPS“) ohľadom prípravy spoločných pravidiel zúčtovania vzťahujúcich sa na všetky neplánované výmeny energie (ďalej len „neplánované výmeny“) v súlade s článkom 51 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195, z 23. novembra 2017 ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (ďalej len „EBGL“). Tento návrh sa ďalej uvádza len ako „CCU“, čo znamená spoločné pravidlá zúčtovania pre Kontinentálnu Európu pre všetky neplánované výmeny energie.
- (2) Tento CCU zohľadňuje všeobecné zásady a ciele uvedené v EBGL a v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny (ďalej len „Nariadenie o elektrine“) a v nariadení (ES) č. 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „SOGL“). Cieľom EBGL je integrácia trhov s regulačnou energiou. Integráciu trhov s regulačnou energiou by malo uľahčiť zriadenie spoločných európskych platforiem na prevádzkovanie postupu imbalance netting a umožnenie výmeny regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv. Spolupráca medzi PPS by mala byť prísne obmedzená na to, čo je nevyhnutné na efektívne a bezpečné usporiadanie, zavedenie a prevádzkovanie týchto európskych platforiem.
- (3) Články 51 ods. 1, 51 ods. 3 a 51 ods. 4 EBGL určujú lehotu na predloženie CCU príslušným regulačným úradom a niekoľko osobitných požiadaviek na jeho obsah:
  1. *Do osemnástich mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia vypracujú všetci PPS v synchronnej oblasti návrh spoločných pravidiel zúčtovania platných pre všetky neplánované výmeny energie. Návrh bude zahŕňať tieto požiadavky:*
    - (a) *cena za neplánované výmeny energie odobratej zo synchronnej oblasti musí odrážať ceny za aktivovanú kladnú regulačnú energiu pre postup na obnovenie frekvencie alebo postup nahradenia rezerv v tejto synchronnej oblasti;*
    - (b) *cena za neplánované výmeny energie dodanej do synchronnej oblasti musí odrážať ceny za aktivovanú zápornú regulačnú energiu pre postup na obnovenie frekvencie alebo postup nahradenia rezerv v tejto synchronnej oblasti.*
  3. *Návrhy spoločných pravidiel zúčtovania neplánovaných výmen energie medzi PPS musia zabezpečiť spravodlivé a rovnomerné rozdelenie nákladov a prínosov medzi nimi.*
  4. *Všetci PPS musia zriadiť koordinovaný mechanizmus úpravy zúčtovaní medzi sebou.*
- (4) CCU prispieva k cieľu nediskriminácie a transparentnosti na vyrovnávacích trhoch podľa článku 3 ods. 1 písm. a), článku 3 ods. 2 písm. a) a článku 3 ods. 2 písm. b) EBGL, keďže rovnaké pravidlá zúčtovania sa budú vzťahovať na celú synchronnu oblasť Kontinentálna Európa a budú verejne dostupné.
- (5) CCU prispieva k cieľu zvyšovania efektívnosti európskych a vnútroštátnych vyrovnávacích trhov podľa článku 3 ods. 1 písm. b) EBGL, keďže kompenzačný program

sa nahradí spoločnými pravidlami zúčtovania platnými pre celú synchronnú oblasť Kontinentálna Európa.

- (6) CCU slúži požiadavke článku 3 ods. 2 písm. h) EBGL, keďže navrhnutý technický rámec je založený na dohodnutých európskych normách, ktoré sa už uplatňujú.
- (7) CCU bol vypracovaný s prihliadnutím na súlad s pravidlami zúčtovania plánovaných výmen energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien v synchronnej oblasti Kontinentálna Európa v súlade s článkom 50 ods. 3 EBGL. Krížové odkazy medzi oboma metodikami sú nevyhnutné kvôli výraznej previazanosti spoločných pravidiel zúčtovania plánovaných výmen v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien (v CCFR) a neplánovaných výmen (v tomto CCU alebo v metodike podľa článku 51 ods. 1 EBGL), konkrétne pokiaľ ide o výpočet ceny, kde sú použité jednak výmeny v dôsledku postupu zachovania frekvencie, ako aj neplánované výmeny.
- (8) CCU bol vypracovaný s prihliadnutím na súlad s pravidlami zúčtovania plánovaných výmen medzi synchronnými oblasťami v súlade s článkom 50 ods. 4 EBGL a neplánovaných výmen v súlade s článkom 51 ods. 2 EBGL.
- (9) Na záver, CCU prispieva k všeobecným cieľom EBGL.

## Skratky

Zoznam skratiek používaných v tomto CCU je takýto:

- ACE: area control error (regulačná odchýlka oblasti)
- ACER: Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky
- ANES: aggregated netted external schedules (agregované čisté externé plány)
- CCFR: spoločné pravidlá zúčtovania pre Kontinentálnu Európu pre plánované výmeny energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien
- CCU: spoločné pravidlá zúčtovania pre Kontinentálnu Európu pre všetky neplánované výmeny energie
- EBGL: nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave
- Nariadenie o elektrine: Nariadenie (ES) č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny
- Oblasť LFC: oblasť regulácie frekvencie a činného výkonu
- Blok LFC: blok regulácie frekvencie a činného výkonu
- SA CE: Synchronná oblasť Kontinentálna Európa
- SOGL: Nariadenie (ES) č. 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy
- SAFA: Rámcová dohoda pre synchronnu oblasť medzi všetkými SA CE PPS
- PPS: Prevádzkovateľ prenosovej sústavy

**PREDKLADAJÚ TENTO CCU VŠETKÝM RELEVANTNÝM REGULAČNÝM ÚRADOM:**



## Článok 1 Predmet a rozsah

- (1) Spoločné pravidlá zúčtovania pre všetky neplánované výmeny energie ako sú určené v tomto CCU sú spoločným návrhom všetkých SA CE PPS v súlade s článkom 51 ods. 1 EBGL.
- (2) Nasledujúce pravidlá zúčtovania sú mimo rozsahu CCU:
  - (a) spoločné pravidlá zúčtovania pre plánované výmeny energie v súlade s článkom 50 ods. 1 EBGL;
  - (b) spoločné pravidlá zúčtovania pre všetky plánované výmeny energie v súlade s článkom 50 ods. 3 EBGL;
  - (c) spoločné pravidlá zúčtovania pre plánované výmeny energie v súlade s článkom 50 ods. 4 EBGL;
  - (d) spoločné pravidlá zúčtovania pre neplánované výmeny energie v súlade s článkom 51 ods. 2 EBGL.
- (3) Riadenie, zdieľanie nákladov a rozhodovanie bude organizované podľa požiadaviek EBGL, ale nespádajú do rozsahu tohto CCU.

## Článok 2 Definície a výklad

- (1) Na účely tohto CCU budú mať použité výrazy definície, ktoré im boli pridelené v článku 2 EBGL a článku 3 SOGL.
- (2) Ďalej sa v tomto CCU použijú tieto termíny:
  - (a) 'účtovné údaje' je výsledok dohody medzi dvoma PPS týkajúci sa fyzickej energie vymieňanej cez fyzické vedenie alebo uvažovanej cez virtuálne spojovacie vedenie a je odvodený od validovaných nameraných údajov;
  - (b) 'CCFR' sa vzťahuje na návrh spoločných pravidiel zúčtovania 'Všetkých PPS v synchronnej oblasti Kontinentálna Európa' pre plánované výmeny energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien v súlade s článkom 50 ods. 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave;
  - (c) 'obdobie zúčtovania medzi PPS' je v kontexte tohto CCU časová jednotka, pre ktorú sa vypočítavajú neplánované výmeny energie a plánované výmeny energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien;
  - (d) 'neplánované výmeny energie' sa rovnajú integrálu regulačnej odchýlky oblasti (ACE) podľa článku 3 SOGL počas obdobia zúčtovania medzi PPS.
- (3) V tomto CCU, pokiaľ z kontextu nevyplýva inak:
  - (a) sú ceny za neplánované výmeny energie uvedené v EUR/MWh;
- (4) Okrem toho, pokiaľ z kontextu nevyplýva inak:
  - (a) sa singulár chápe ako plurál a opačne;

- (b) obsah a nadpisy sú uvedené len za účelom prehľadnosti a nemajú vplyv na interpretáciu tohto CCU;
  - (c) akýkoľvek odkaz na legislatívu, nariadenia, smernicu, poriadok, nástroj, kódex alebo akékoľvek iné uzákonenie zahŕňa akúkoľvek úpravu, rozšírenie alebo opätovné uzákonenie ich vtedajšej platnej verzie.
- (5) Zúčtovanie podľa článku 3 ods. 9 tohto CCU musí dodržiavať pravidlá v Tabuľke 1:

**Tabuľka 1 Smer platby pre zúčtovanie PPS podľa CCU**

	Cena zúčtovania medzi PPS: kladný	Cena zúčtovania medzi PPS: záporný
Objem zúčtovania medzi PPS: kladný PPS (PPS vyváža)	Platba pre PPS	Platba od PPS
Objem zúčtovania PPS: záporný (PPS dováža)	Platba od PPS	Platba pre PPS

### Článok 3

#### Návrh spoločného zúčtovania na vysokej úrovni

- (1) Spoločné zúčtovanie, ktoré vykonávajú SA CE PPS v súlade s týmto CCU pozostáva z účtovnej funkcie CCU, funkcie zúčtovania CCU a úlohy fakturácie.
- (2) Subjekt alebo subjekty poverené účtovnou funkciou CCU, funkciou zúčtovania CCU a úlohou fakturácie sú určené všetkými SA CE PPS v rámcovej dohode SAFA.
- (3) Subjekt alebo subjekty poverené účtovnou funkciou CCU získajú všetky údaje potrebné na výpočet hodnôt neplánovanej výmeny počas každého obdobia zúčtovania medzi PPS.
- (4) Vstupným údajom pre účtovnú funkciu CCU sú:
  - (a) účtovné údaje podľa obdobia zúčtovania medzi PPS a podľa oblasti LFC SA CE, vrátane výmen energie účtovaných prostredníctvom virtuálneho spojovacieho vedenia;
  - (b) všetky agregované čisté externé plány (ANES) v rámci SA CE;
  - (c) objemy plánovaných výmen energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien v súlade s článkom 50 ods. 3 EBGL.
- (5) Výstupom účtovnej funkcie CCU bude objem neplánovaných výmen energie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v SA CE. Neplánovaná výmena energie sa určuje pre oblasť LFC alebo blok LFC s ohľadom na zvyšok SA CE.
- (6) Subjekt alebo subjekty poverené funkciou zúčtovania CCU získajú všetky údaje potrebné na výpočet ceny neplánovanej výmeny podľa obdobia zúčtovania medzi PPS a na výpočet finančného výsledku a finančných tokov pre každý blok LFC alebo oblasť LFC.
- (7) Vstupným údajom pre funkciu zúčtovania CCU sú:
  - (a) objemy plánovanej výmeny energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien v súlade s článkom 7 CCFR
  - (b) objem neplánovanej výmeny energie v súlade s článkom 7 tohto CCU;
  - (c) cena na dennom trhu každého bloku LFC v SA CE, v súlade s článkom 8 ods. 1 písm. a) tohto CCU;

- (d) priemerná odchýlka frekvencie počas každého obdobia zúčtovania medzi PPS v SA CE, ktorá bude určená vymenovaným PPS.
- (8) Funkcia zúčtovania CCFR poskytuje nasledovné výstupy:
  - (a) cena za neplánované výmeny energie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS.
  - (b) finančné toky medzi všetkými blokmi LFC alebo oblasťami LFC v SA CE v dôsledku neplánovaných výmen energie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS.
- (9) Všetky objemy neplánovanej výmeny vypočítané pre každý blok LFC alebo oblasť LFC pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s článkom 7 tohto CCU budú za zúčtované za rovnakú cenu vypočítané pre dané obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s článkami 8 ods. 1 a 8 ods. 2 tohto CCU.
- (10) Zúčtovanie bude vykonané na úrovni oblasti LFC, pokiaľ:
  - (a) sa všetci PPS jedného bloku LFC nedohodli na zúčtovaní na úrovni bloku LFC; alebo
  - (b) sa niektorí PPS jedného bloku LFC nedohodli na spoločnom zúčtovaní svojich oblastí LFC.
- (11) Subjekt alebo subjekty poverené úlohou fakturácie vykonávajú fakturáciu SA CE PPS podľa výsledkov funkcie zúčtovania CCU.
- (12) Všetci SA CE PPS akceptujú finančné toky a sú povinní vykonať primeranú úhradu. V prípade zistenia chyby vo výpočtoch alebo vo vstupe údajov pre výpočty sa vykoná preskúmanie finančných tokov subjektom alebo subjektami poverenými funkciou zúčtovania CCU. PPS môžu požiadať o kontrolu do piatich mesiacov po ukončení pravidiel zúčtovania. Presný pracovný/obchodný deň, do ktorého je možné vzniesť pripomienky, sa oznámi spolu s pravidlami zúčtovania.

#### **Článok 4** **Zavedenie spoločného zúčtovania**

- (1) Všetci SA CE PPS zavedú spoločné pravidlá zúčtovania do 12 mesiacov po schválení tohto CCU v súlade s článkom 5 ods. 5 EBGL.
- (2) Nasledujúce kroky a harmonogram sa budú využívať ako plán zavedenia spoločných pravidiel zúčtovania:
  - (a) Prispôsobenie všetkých meračov: Všetci SA CE PPS zmenili svoje meracie zariadenia a sú schopní merať výmeny energie v období zúčtovania medzi PPS.
  - (b) Vymenovanie subjektov: Účtovná funkcia CCU, funkcia zúčtovania CCU a úlohy fakturácie boli zadané subjektu alebo subjektom podľa článku 3 tohto CCU.
  - (c) Zavedenie účtovnej funkcie CCU: Účtovnú funkciu CCU zavedie subjekt alebo subjekty poverené účtovnou funkciou CCU. Všetci SA CE PPS zavedú, podľa potreby, svoje rozhrania s účtovnou funkciou CCU.
  - (d) Zavedenie funkcie zúčtovania CCU: Funkciu zúčtovania CCU zavedie subjekt alebo subjekty poverené funkciou zúčtovania CCU. Všetci SA CE PPS zavedú, podľa potreby, svoje rozhrania s funkciou zúčtovania CCU.
  - (e) Zavedenie úloh fakturácie CCU: Úlohy fakturácie CCU zavedie subjekt alebo subjekty poverené úlohami fakturácie CCU. Je potrebné nastaviť všetky požadované rozhrania.
  - (f) Testovanie: Všetci SA CE PPS otestujú rozhrania s účtovaním CCU, funkciou zúčtovania CCU a, podľa vhodnosti, s úlohou fakturácie CCU.
  - (g) Go-live: Spoločné zúčtovanie sa spustí po úspešných výsledkoch všetkých testov v súlade s článkom 4 ods. 2 písm. f) tohto CCU.
  - (h) Mechanizmus kontroly: Po zavedení týchto spoločných pravidiel zúčtovania sa do konca roku

2022 spustí mechanizmus kontroly, v ktorom budú SA CE PPS kontrolovať CCU. Kontrola bude vykonávaná minimálne každé tri roky od prvej kontroly. Mechanizmus kontroly by mohol okrem iného ovplyvniť parametre pravidiel oceňovania opísané v článku 8 tohto CCU, časové rozlíšenie obdobia zúčtovania medzi PPS opísané v článku 6 tohto CCU alebo technické údaje, ako je získavanie údajov. Akékoľvek zmeny CCU budú dohodnuté všetkými SA CE PPS, ktorí vytvoria návrh dodatku tohto CCU a predložia ho na schválenie príslušným regulačným úradom do 12 mesiacov po začatí zodpovedajúceho obdobia mechanizmu kontroly.

- (i) Využitie cien za regulačnú energiu: Všetci SA CE PPS využijú prvú revíziu kontrolného mechanizmu opísaného v odseku h) tohto článku na vytvorenie návrhu dodatku tohto CCU, pri ktorom sa metodika preskúma s cieľom zohľadniť ceny za regulačnú energiu v súlade s článkom 51 ods. 1 písm. a) a b) EBGL namiesto cien na dennom trhu. Využitie cien za regulačnú energiu bude zavedené do jedného roka po schválení zodpovedajúceho dodatku tohto CCU.

## Článok 5

### Funkcie spoločného zúčtovania

- (1) Spoločné zúčtovanie v súlade s týmto CCU pozostáva z účtovnej funkcie CCU a z funkcie zúčtovania CCU.
- (2) Účelom účtovnej funkcie CCU bude výpočet neplánovaných výmen energie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v SA CE v súlade s článkom 3 tohto CCU.
- (3) Účelom funkcie zúčtovania CCU bude výpočet ceny neplánovaných výmen energie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS a finančných tokov medzi všetkými blokmi LFC alebo oblasťami LFC v SA CE v dôsledku neplánovaných výmen energie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s článkom 3 tohto CCU.

## Článok 6

### Obdobie zúčtovania

- (1) Obdobie zúčtovania medzi PPS bude stanovené na 15 minút.
- (2) Obdobie zúčtovania medzi PPS každého dňa začne ihneď po 0:00. Obdobia zúčtovania medzi PPS budú sekvenčné a vzájomne sa neprekrývajúce.

## Článok 7

### Určenie objemu podľa obdobia zúčtovania medzi PPS

- (1) Objemy plánovaných výmen energie v súlade s článkami 50 ods. 1 a 50 ods. 3 EBGL sa určujú takto:
  - (a) Objem plánovaných výmen energie v dôsledku postupu nahradenia rezervy v súlade s článkom 50 ods. 1 písm. a) EBGL je zahrnutý do agregovaných čistých externých plánov.
  - (b) Objem plánovaných výmen energie v dôsledku postupu obnovenia frekvencie s manuálnou aktiváciou podľa článku 50 ods. 1 písm. b) EBGL sa rovná objemu uvedenému v agregovaných čistých externých plánoch a/alebo účtovných údajoch podľa PPS oblastí LFC.
  - (c) Objem plánovaných výmen energie v dôsledku postupu obnovenia frekvencie s automatickou aktiváciou podľa článku 50 ods. 1 písm. c) EBGL sa rovná objemu uvedenému v účtovných údajoch podľa PPS oblastí LFC.
  - (d) Objem plánovaných výmen energie v dôsledku postupu imbalance netting podľa článku 50 ods. 1 písm. d) EBGL sa rovná objemu uvedenému v účtovných údajoch podľa PPS oblastí LFC.
  - (e) Objem plánovaných výmen energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie podľa článku 50 ods. 3 písm. a) EBGL sa vypočíta použitím účtovnej funkcie CCFR pre každý blok LFC alebo oblasť LFC podľa obdobia zúčtovania medzi PPS ako súčin oznámeného k-faktora a priemernej

odchýlky frekvencie pre dané obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s CCFR.

- (f) Objem plánovaných výmen energie v dôsledku obdobia lineárnych zmien podľa článku 50 ods. 3 písm. b) EBGL a článku 136 SOGL sa vypočíta použitím účtovnej funkcie CCFR pre každý blok LFC alebo oblasť LFC a podľa obdobia zúčtovania medzi PPS v súlade s CCFR.
  - (g) Objem plánovaných výmen energie v dôsledku bilaterálnych alebo multilaterálnych dohôd cez virtuálne spojovacie vedenia nezahrnutých pod predchádzajúce body sa rovná objemu uvedenému v účtovných údajoch podľa PPS príslušných oblastí LFC.
- (2) Objem neplánovaných výmen energie podľa článku 51 ods. 1 EBGL sa vypočíta pre každý blok LFC alebo oblasť LFC podľa obdobia zúčtovania medzi PPS ako rozdiel medzi výmenami energie podľa účtovných údajov a súčtom ANES a všetkých výmen energie ako výsledok článku 7 ods. 1 tohto CCU.

## Článok 8

### Pravidlá oceňovania pre výmeny medzi PPS v rámci SA CE

- (1) Cenu za neplánovanú výmenu energie v súlade s článkom 50 ods. 1 EBGL vypočíta subjekt poverený funkciou zúčtovania CCU ako súčet týchto zložiek v EUR/MWh, podľa obdobia zúčtovania medzi PPS:
- (a) Zložka referenčnej ceny vypočítaná pre akékoľvek obdobie zúčtovania medzi PPS ako priemerná vážená cena na dennom trhu za všetky bloky LFC v SA CE za dané obdobie zúčtovania medzi PPS, vážená absolútnou hodnotou súčtu plánovaných výmen energie podľa článku 50 ods. 3 písm. a) EBGL a neplánovaných výmen energie podľa článku 51 ods. 1 EBGL, každého bloku LFC. Platia tieto pravidlá:
    - i. Ak existuje pre blok LFC viac než jedna cena na dennom trhu, keď blok LFC pozostáva z viac než jednej oblasti LFC, pre dané obdobie zúčtovania medzi PPS, váženú priemernú cenu vypočíta subjekt poverený funkciou zúčtovania a táto sa použije v článku 8 ods. 1 písm. a) pre príslušný blok LFC. Vážená priemerná cena bloku LFC sa vypočíta vážením cien na dennom trhu oblastí LFC v danom bloku LFC s príslušným oznámeným k-faktorom každej oblasti LFC. Ak v oblasti LFC v rámci bloku LFC neexistuje žiadna cena na dennom trhu, táto oblasť LFC sa pri výpočte váženej priemernej ceny bloku LFC nezohľadňuje.
    - ii. Ak v oblasti LFC existuje pre dané obdobie zúčtovania medzi PPS viac ako jedna cena na dennom trhu, môže PPS pôsobiaci v oblasti LFC rozhodnúť, ktorá cena alebo ktoré ceny budú použité na určenie ceny na dennom trhu ponukovej oblasti založenej na hranici, kde dochádza k neplánovanej výmene.
    - iii. Ak pre blok LFC neexistuje žiadna cena na dennom trhu pre dané obdobie zúčtovania medzi PPS, použije sa namiesto ceny na dennom trhu cena zúčtovania odchýlky pre taký blok LFC pre dané obdobie zúčtovania medzi PPS v článku 8 ods. 1 písm. a). V prípade dvojakého oceňovania sa vypočíta priemerná cena.
    - iv. V prípade úplného rozpojenia jednotného prepojeného denného trhu cena na dennom trhu podľa odseku (a) bude nahradená váženým priemerom cien NEMO v relevantnej obchodnej oblasti.
  - (b) Zložka závislá od frekvencie použiteľná iba vtedy, ak absolútna hodnota priemernej odchýlky frekvencie počas obdobia zúčtovania medzi PPS prekročí absolútnu hodnotu minimálnej hraničnej hodnoty (20 mHz). Zložka závislá od frekvencie sa vypočíta ako funkcia priemernej odchýlky frekvencie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS s použitím odchýlky medzi minimálnou hraničnou hodnotou a maximálnou hraničnou hodnotou (dve (2) EUR/MWh/mHz). Platia tieto pravidlá:
    - i. Absolútna hodnota minimálnej hraničnej hodnoty je 20 mHz.
    - ii. Absolútna hodnota maximálnej hraničnej hodnoty je 100 mHz.

- iii. Odchýlka sú dve (2) EUR/MWh/mHz.
  - iv. V prípade kladnej priemernej odchýlky frekvencie prevyšujúcej minimálnu hraničnú hodnotu v kladnom smere (+20 mHz), ale neprevyšujúcu maximálnu hraničnú hodnotu v kladnom smere (+ 100 mHz), sa táto funkcia uplatní na priemernú odchýlku frekvencie zníženú o absolútnu hodnotu minimálnej hraničnej hodnoty (20 mHz).
  - v. V prípade zápornej priemernej odchýlky frekvencie prevyšujúcej minimálnu hraničnú hodnotu v zápornom smere (-20 mHz), ale neprevyšujúcej maximálnu hraničnú hodnotu v zápornom smere (- 100 mHz), sa táto funkcia uplatní na odchýlku frekvencie zvýšenú o absolútnu hodnotu minimálnej hraničnej hodnoty (20 mHz).
  - vi. V prípade kladnej priemernej odchýlky frekvencie prevyšujúcej maximálnu hraničnú hodnotu v kladnom smere (+ 100 mHz), sa zložka závislá od frekvencie stanoví ako zložka závislá od frekvencie vypočítaná pri odchýlke frekvencie maximálnej hraničnej hodnoty v kladnom smere (+ 100 mHz).
  - vii. V prípade zápornej odchýlky frekvencie prevyšujúcej maximálnu hraničnú hodnotu v zápornom smere (-100 mHz), sa zložka závislá od frekvencie stanoví ako zložka závislá od frekvencie vypočítaná pri odchýlke frekvencie maximálnej hraničnej hodnoty v zápornom smere (-100 mHz).
  - viii. V prípade systému HVDC spájajúcemu dvoch SA CE PPS nemusí byť zložka závislá od frekvencie použiteľná.
- (2) Podľa článku 51 ods. 1 písm. a) EBGL musí cena za neplánované výmeny energie odrážať cenu regulačnej energie. Podľa článku 8 ods. 1 písm. a) tohto CCU sa ceny na dennom trhu, ktoré odrážajú ceny regulačnej energie, používajú ako jedna zložka na určenie ceny za neplánované výmeny energie, bez toho, aby boli dotknuté ustanovenia článku 4 ods. 2 písm. i) tohto CCU.
  - (3) V prípade rozdelenia siete s viac než jedným odpojeným blokom LFC sa zložka závislá od frekvencie stanoví pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS počas takého rozdelenia siete na nula (0) EUR/MWh/mHz pre obdobie zúčtovania medzi PPS.

## **Článok 9** **Zverejnenie a zavedenie CCU**

- (1) Všetci SA CE PPS zverejnia CCU bez zbytočného odkladu po tom, ako všetky relevantné regulačné orgány schválili navrhovaný CCU alebo po tom, ako bolo prijaté rozhodnutie zo strany ACER v súlade s článkami 5 ods. 7, 6 ods. 1 a 6 ods. 2 EBGL.
- (2) Všetci SA CE PPS zavedú CCU v súlade s článkom 4 tohto CCU.

## **Článok 10** **Jazyk**

Referenčným jazykom tohto návrhu bude anglický jazyk. Aby sa predišlo pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť tento návrh do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nesúlady medzi anglickou verziou uverejnenou zo strany PPS v súlade s článkom 7 EBGL a akoukoľvek verziou v inom jazyku budú relevantní PPS, v súlade s vnútroštátnou legislatívou, povinní poskytnúť relevantným národným regulačným úradom aktualizovaný preklad návrhu.