

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

Číslo: 0001/2020/E-EU

Bratislava 15. 06. 2020

Číslo spisu: 3703-2020-BA  
2739-2019-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, ako orgán príslušný na konanie podľa článku 5 ods. 3 písm. j) 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 spoločných pravidiel zúčtovania všetkých PPS v synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa pre plánované výmeny energie v dôsledku aplikácie postupu zachovania frekvencie a počas obdobia lineárnych zmien**

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

podľa článku 50 ods. 3 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 spoločných pravidiel zúčtovania všetkých PPS v synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa pre plánované výmeny energie v dôsledku aplikácie postupu zachovania frekvencie a počas 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“, 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 50 ods. 3 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 plánované výmeny energie, obsiahnutý v prílohe listu „Návrh spoločných pravidiel zúčtovania všetkých PPS v synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa pre plánované výmeny energie v dôsledku aplikácie postupu zachovania frekvencie a počas 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“ (ďalej len „návrh“).

Dňa 20. 03. 2020 listom zaevidovaným pod číslom 7797/2020/BA účastník konania predložil doplnený návrh.

Národné regulačné úrady v synchrónnej oblasti kontinentálna Európa (ďalej len „NRA“) podľa článku 5 ods. 3 písm. j) 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 synchrónnej oblasti kontinentálna Európa pre plánované výmeny energie v dôsledku aplikácie postupu zachovania frekvencie a počas obdobia lineárnych zmien.

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. V článku 4 ods. 2 písm. B) zmeneného a doplneného návrhu NRA identifikovali jednu menšiu chybu, ktorá súvisela s odkazom na „funkciu zúčtovania CCU“, ktorá je jednou z funkcií návrhu kontinentálnych európskych PPS pre neplánované výmeny energie namiesto „funkcie zúčtovania CCFR“. NRA sa dohodli, že táto chyba nebude mať vplyv na súlad zmeneného a doplneného návrhu ani na postup navrhovaného zúčtovania medzi všetkými kontinentálnymi európskymi krajinami.

PPS vo vysvetľujúcej poznámke vysvetlili, že zúčtovaciu funkciu pre plánované (CCFR) aj neplánované (CCU) výmeny energie bude vykonávať ten istý subjekt. NRA však vyzvali PPS, aby túto chybu napravili, len čo bude v budúcnosti predložená zmena a doplnenie metodiky.

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 spoločných pravidiel zúčtovania všetkých PPS v synchronnej oblasti Kontinentálna Európa pre plánované výmeny energie v dôsledku aplikácie postupu zachovania frekvencie a počas 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“ (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 spoločných pravidiel zúčtovania všetkých PPS v synchronnej oblasti Kontinentálna Európa pre všetky plánované výmeny energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a počas 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**

---

15. marec 2020

## Obsah

<i>Keďže</i> .....	3
<i>Skratky</i> .....	5
<b>Článok 1</b> Predmet a rozsah .....	6
<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 .....	10
<b>Článok 8</b> Pravidlá oceňovania pre výmeny medzi PPS v rámci synchronnej oblasti CE .....	10
<b>Článok 9</b> Uverejnenie a zavedenie CCFR .....	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 Synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa (ďalej len „SA CE PPS“) ohľadom spoločných pravidiel zúčtovania pre všetky 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 (ďalej len „EBGL“). Tento návrh sa ďalej uvádza len ako „CCFR“, čo znamená spoločné pravidlá zúčtovania pre Kontinentálnu Európu pre plánované výmeny energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien.
- (2) CCFR 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 50 ods. 3 a 50 ods. 8 EBGL určujú lehotu na predloženie CCFR NRA a niekoľko osobitných požiadaviek na jeho obsah:
  3. *Do osemnástich mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS, ktorí úmyselne vymieňajú energiu v rámci synchrónnej oblasti, vypracujú návrh spoločných pravidiel zúčtovania platných pre plánované výmeny energie v dôsledku jedného alebo oboch týchto postupov:*
    - (a) *postupu zachovania frekvencie podľa článku 142 nariadenia (EÚ) 2017/1485;*
    - (b) *obdobia lineárnych zmien výkonu podľa článku 136 nariadenia (EÚ) 2017/1485.*
  8. *Všetci PPS musia zriadiť koordinovaný mechanizmus úpravy zúčtovaní medzi všetkými PPS.*
- (4) CCFR 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 synchrónnu oblasť Kontinentálna Európa a budú verejne dostupné.
- (5) CCFR prispieva k cieľu zvyšovania efektívnosti európskych a vnútroštátnych vyrovnávacích trhov podľa článku 3 ods. 1 písm. b) EBGL, keďže kompenzačný program je nahradený spoločnými pravidlami zúčtovania platnými pre celú synchrónnu oblasť Kontinentálna Európa.
- (6) CCFR plní požiadavku článku 3 ods. 2 písm. h) EBGL, keďže navrhnutý technický rámec je založený na dohodnutých európskych normách, ktoré sa už uplatňujú.

- (7) CCFR bol vypracovaný s prihliadnutím na súlad s pravidlami zúčtovania neplánovaných výmen energie v SA CE v súlade s článkom 51 ods. 1 EBGL. SA CE v súlade s článkom 51 ods. 1 EBGL. Križové odkazy medzi oboma metodikami sú nevyhnutné kvôli výraznej prepojenosti spoločných pravidiel zúčtovania plánovaných výmen ako výsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien (v tomto CCFR) a neplánovaných výmen (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) CCFR bol vypracovaný s prihliadnutím na súlad s pravidlami zúčtovania plánovaných výmen energie 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, CCFR prispieva k všeobecným cieľom EBGL.

## Skratky

Zoznam skratiek používaných v tomto CCFR je nasledovný:

- 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: nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2195, 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 CCFR VŠETKÝM RELEVANTNÝM REGULAČNÝM ÚRADOM:**



## Článok 1 Predmet a rozsah

- (1) Spoločné pravidlá zúčtovania pre všetky plánované výmeny energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien ako sa určuje v tomto CCFR, sú spoločným návrhom všetkých SA CE PPS v súlade s článkom 50 ods. 3 EBGL.
- (2) Nasledujúce pravidlá zúčtovania sú mimo rozsahu CCFR:
  - (a) spoločné pravidlá zúčtovania pre plánované výmeny energie v súlade s článkom 50 ods. 1 EBGL;
  - (b) spoločné pravidlá zúčtovania pre plánované výmeny energie v súlade s článkom 50 ods. 4 EBGL;
  - (c) spoločné pravidlá zúčtovania pre neplánované výmeny energie v súlade s článkom 51 ods. 1 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 CCFR.

## Článok 2 Definície a výklad

- (1) Na účely tohto CCFR budú mať použité výrazy definície, ktoré im boli pridelené v článku 2 EBGL a článku 3 SOGL.
- (2) Ďalej sa v tomto CCFR použijú tieto termíny:
  - (a) CCU je návrh 'Všetkých PPS zo synchronnej oblasti Kontinentálna Európa' týkajúci sa spoločných pravidiel zúčtovania vzťahujúcich sa na 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;
  - (b) 'energia pre postup zachovania frekvencie' je energia dovezená alebo vyvezená každou oblasťou LFC podľa obdobia zúčtovania medzi PPS v súlade s postupom zachovania frekvencie podľa článku 142 SOGL. Energia pre postup zachovania frekvencie sa rovná integrálu regulačnej odchýlky obnovenia frekvencie podľa článku 3 SOGL počas obdobia zúčtovania medzi PPS a zodpovedá plánovaným výmenám energie podľa článku 50 ods. 3 písm. a) EBGL;
  - (c) 'energia obdobia lineárnych zmien' sú plánované výmeny energie podľa článku 50 ods. 3 písm. b) EBGL a článku 136 SOGL;
  - (d) 'obdobie zúčtovania medzi PPS' je v kontexte tohto CCFR časová jednotka, pre ktorú sa vypočítavajú neplánované výmeny energie a plánované výmeny energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien;
  - (e) 'neplánované výmeny energie' sa rovnajú integrálu regulačnej odchýlky oblasti (ACE) podľa článku 3 SOGL počas obdobia zúčtovania medzi PPS.
- (3) V tomto CCFR, pokiaľ z kontextu nevyplýva inak:
  - (a) sú ceny za plánované výmeny energie uvedené v EUR/MWh;

- (b) 'Kontinentálna Európa' a 'SA CE' znamená synchronná oblasť Kontinentálna Európa.
- (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 CCFR;
  - (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 článkov 3 ods. 8 a 3 ods. 9 tohto CCFR musí dodržiavať pravidlá v Tabuľke 1:

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

	Cena zúčtovania medzi PPS: kladný	Cena zúčtovania medzi PPS: záporný
Objem zúčtovania medzi PPS: kladný (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 CCFR pozostáva z účtovnej funkcie, funkcie zúčtovania CCFR a úlohy fakturácie.
- (2) Subjekt alebo subjekty poverené účtovnou funkciou CCFR, funkciou zúčtovania CCFR a úlohou fakturácie sú určené všetkými SA CE PPS v rámcovej dohode SAFA.
- (3) Subjekt alebo subjekty poverené účtovnou funkciou CCFR, funkciou získajú všetky údaje potrebné na výpočet hodnôt pre postup zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS.
- (4) Vstupným údajom pre účtovnú funkciu CCFR sú:
  - (a) hodnota oznámeného k-faktora podľa oblasti LFC v SA CE;
  - (b) priemerná odchýlka frekvencie počas každého obdobia zúčtovania medzi PPS v SA CE, ktorá bude určená vymenovaným PPS.
  - (c) všetky agregované čisté externé plány (ANES) v rámci SA CE;
- (5) Výstupmi účtovnej funkcie CCFR sú:
  - (a) plánované výmeny energie v dôsledku obdobia lineárnych zmien pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v SA CE, určené pre oblasť LFC alebo blok LFC s ohľadom na zvyšok SA CE;
  - (b) plánované výmeny energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v SA CE, určené pre oblasť LFC alebo blok LFC s ohľadom na zvyšok SA CE.
- (6) Subjekt alebo subjekty poverené funkciou zúčtovania CCFR získajú všetky údaje potrebné na výpočet ceny energie pre postup zachovania frekvencie a energie obdobia lineárnych zmien počas každého obdobia zúčtovania medzi PPS a výpočet finančného výsledku a finančných tokov pre každý blok LFC

alebo oblasť LFC.

- (7) Vstupným údajom pre funkciu zúčtovania CCFR sú:
- (a) objemy plánovanej výmeny v dôsledku postupu zachovania frekvencie a obdobia lineárnych zmien v súlade s článkom 7 tohto CCFR;
  - (b) cena na dennom trhu každého bloku LFC v SA CE, v súlade s článkom 8 ods. 2 písm. a) tohto CCFR;
  - (c) priemerná odchýlka frekvencie počas každého obdobia zúčtovania medzi PPS v SA CE, ktorá bude určená vymenovaným PPS;
  - (d) ďalšie vstupy pre funkciu zúčtovania CCFR, napr. objemy neplánovaných výmen v súlade s článkom 7 tohto CCFR.
- (8) Funkcia zúčtovania CCFR vypočíta alebo stanoví tieto výstupy:
- (a) cenu za plánované výmeny energie v dôsledku postupu zachovania potrebné frekvencie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS;
  - (b) finančné toky medzi všetkými blokmi LFC alebo oblasťami LFC v SA CE v dôsledku plánovaných výmen postupu zachovania frekvencie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS.
  - (c) cenu za plánované výmeny energie v dôsledku obdobia lineárnych zmien vypočítané pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS;
  - (d) finančné toky medzi všetkými blokmi LFC alebo oblasťami LFC v SA CE v dôsledku plánovaných výmen postupu zachovania frekvencie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS.
- (9) Všetky objemy energie obdobia lineárnych zmien vypočítané pre každý blok LFC alebo oblasť LFC pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s článkom 7 tohto CCFR budú zúčtované za rovnakú cenu vypočítanú pre dané obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s článkom 8 ods. 1 tohto CCFR.
- (10) Všetky objemy energie pre postup zachovania frekvencie vypočítané pre každý blok LFC alebo oblasť LFC pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s článkom 7 tohto CCFR budú zúčtované za rovnakú cenu vypočítanú pre dané obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s článkom 8 ods. 2 tohto CCFR.
- (11) 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.
- (12) Subjekt alebo subjekty poverené úlohou fakturácie vykonajú fakturáciu SA CE PPS podľa výsledkov funkcie zúčtovania CCFR.
- (13) 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 účtovnou funkciou CCFR. 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 CCFR 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 CCFR, funkcia zúčtovania CCFR a úlohy fakturácie boli zadane subjektu alebo subjektom podľa článku 3 CCU.
  - (c) Zavedenie účtovnej funkcie CCFR: Účtovnú funkciu CCFR zavedie subjekt alebo subjekty poverené účtovnou funkciou CCFR. Všetci SA CE PPS zavedú, podľa potreby, svoje rozhrania s účtovnou funkciou CCFR.
  - (d) Zavedenie funkcie zúčtovania CCFR: Funkciu zúčtovania CCFR zavedie subjekt alebo subjekty poverené funkciou zúčtovania CCFR. Všetci SA CE PPS zavedú, podľa potreby, svoje rozhrania s funkciou zúčtovania CCFR.
  - (e) Zavedenie úloh fakturácie CCFR: Úlohy fakturácie CCFR zavedie subjekt alebo subjekty poverené úlohami fakturácie CCFR. Je potrebné nastaviť všetky požadované rozhrania.
  - (f) Testovanie: Všetci SA CE PPS otestujú rozhrania funkcie zúčtovania CCFR, funkciu zúčtovania CCFR a, podľa vhodnosti, úlohu fakturácie CCFR.
  - (g) Go-live: Spoločné zúčtovanie sa spustí po úspešných výsledkoch všetkých testov v súlade s článkom 4 ods. 2 písm. f) tohto CCFR.
  - (h) Mechanizmus kontroly: Po zavedení týchto spoločných pravidiel zúčtovania sa najneskôr do konca roku 2022 spustí mechanizmus kontroly, v ktorom budú všetci SA CE PPS kontrolovať CCFR. 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 CCFR, časové rozlíšenie obdobia zúčtovania medzi PPS opísané v článku 6 tohto CCFR, alebo technické údaje, ako je získavanie údajov. Akékoľvek zmeny CCFR budú dohodnuté všetkými SA CE PPS, ktorí vytvoria návrh dodatku tohto CCFR 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 CCFR, pri ktorom sa preskúma metodika s cieľom zohľadniť ceny za regulačnú energiu namiesto cien na dennom trhu. Využitie cien za regulačnú energiu bude zavedené do jedného roka po schválení zodpovedajúceho dodatku tohto CCFR.
- (3) Všetky funkcie zúčtovania podľa článkov 19-22 EBGL zohľadnia skutočnosť, že objemy plánovaných výmen energie majú byť dodané v inom časovom rozlíšení, ak sa zmení obdobie zúčtovania medzi PPS pre energiu postupu zachovania frekvencie a energiu obdobia lineárnych zmien.

## Článok 5

### Funkcie spoločného zúčtovania

- (1) Spoločné zúčtovanie v súlade s týmto CCFR pozostáva z účtovnej funkcie CCFR a z funkcie zúčtovania CCFR.
- (2) Účelom účtovnej funkcie CCFR bude výpočet plánovaných výmen energie v dôsledku obdobia lineárnych zmien a postupu zachovania frekvencie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v SA CE v súlade s článkom 3 tohto CCFR.
- (3) Účelom funkcie zúčtovania CCFR bude výpočet ceny plánovaných výmen energie v dôsledku postupu zachovania frekvencie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS a finančných tokov medzi všetkými blokmi LFC alebo oblasťami LFC v SA CE v dôsledku plánovaných výmen energie pre postup

zachovania frekvencie pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s článkom 3 tohto CCFR.

## **Článok 6 Obdobie zúčtovania**

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

## **Článok 7 Určenie objemu podľa obdobia zúčtovania medzi PPS**

- (1) 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 pre každé obdobie zúčtovania medzi PPS ako súčin oznámeného k-faktora a priemernej odchýlky frekvencie pre dané obdobie zúčtovania medzi PPS v súlade s článkom 3 tohto CCFR.
- (2) Objem plánovaných výmen energie v dôsledku obdobia lineárnych zmien podľa článku 50 ods. 3 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 článkom 136 SOGL.

## **Článok 8 Pravidlá oceňovania pre výmeny medzi PPS v rámci SA CE**

- (1) Cena za plánované výmeny energie v dôsledku obdobia lineárnych zmien v súlade s článkom 50 ods. 3 písm. b) EBGL je nula (0) EUR/MWh.
- (2) Cenu za plánované výmeny energie v súlade s článkom 50 ods. 3 písm. a) EBGL vypočíta subjekt poverený funkciou zúčtovania CCFR 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 všetkých blokov 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, ako bolo vypočítané funkciou zúčtovania CCU, každého bloku LFC. Platia tieto pravidlá:
    - i. Ak existuje pre blok LFC viac než jedna cena na dennom trhu, keď LFC blok pozostáva z viac ako 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. 2 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 takej oblasti LFC.
    - 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. 2 písm. a). V prípade dvojakeho 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.
- (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 CCFR

- (1) Všetci SA CE PPS zverejnia CCFR bez zbytočného odkladu po tom, ako všetky relevantné regulačné úrady SA CE schválili navrhovaný CCFR 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 CCFR v súlade s článkom 4 tohto CCFR.

## 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 nesúladu 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 regulačným úradom aktualizovaný preklad návrhu.