

---

**Návrh společných pravidel zúčtování pro všechny  
nezamýšlené výměny energie podaný všemi  
provozovateli přenosových soustav kontinentální  
Evropy v souladu s článkem 51(1) nařízení Komise (EU)  
2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví  
rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové  
rovnováhy v elektroenergetice**

---

18. června 2019

## Obsah

Preamble:.....	3
Zkratky .....	5
Článek 1 Předmět a rozsah .....	6
Článek 2 Definice a výklad pojmů .....	6
Článek 3 Obecná struktura společného zúčtování.....	7
Článek 4 Zavedení společného zúčtování .....	8
Článek 5 Funkce společného zúčtování .....	9
Článek 6 Interval zúčtování.....	9
Článek 7 Určování objemu za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.....	9
Článek 8 Cenová pravidla pro výměny PPS-PPS v rámci SA CE .....	10
Článek 9 Zveřejnění a zavedení CCU .....	11
Článek 10 Jazyk.....	12

## VŠICHNI PROVOZOVATELÉ PŘENOSOVÝCH SOUSTAV Z OBLASTI KONTINENTÁLNÍ EVROPA, S PŘÍHLÉDNUTÍM K NÁSLEDUJÍCÍM SKUTEČNOSTEM:

### Preamble:

- (1) Tento dokument představuje společný návrh vytvořený všemi provozovateli přenosových soustav synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa (dále jen „**provozovatelé přenosových soustav kE**“) ohledně vytvoření společných pravidel zúčtování pro všechny nezamýšlené výměny energie (dále jen „**nezamýšlené výměny**“) v souladu s článkem 51(1) nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (dále jen „**EBGL**“). Na tento návrh se zde dále odkazuje jako na „**CCU**“ s tím, že tato zkratka znamená „společná pravidla zúčtování pro kontinentální Evropu pro všechny nezamýšlené výměny energie“.
- (2) Tato CCU zohledňují obecné zásady a cíle stanovené v nařízení EBGL i v Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen „**Nařízení o elektřině**“) i v nařízení (ES) 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „**SOGL**“). Cílem nařízení EBGL je integrace trhů s regulační energií. Integrace trhů s regulační energií by měla být usnadněna zavedením společných evropských platform pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek a pro umožnění výměny regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a ze záloh pro náhradu. Spolupráce mezi provozovateli přenosových soustav by se měla striktně omezit na činnosti, které jsou nezbytné pro účinnou a bezpečnou koncepci, zavedení a provoz těchto evropských platform.
- (3) Články 51(1), 51(3) a 51(4) nařízení EBGL definují lhůtu pro předložení CCU příslušným regulačním orgánům a několik specifických požadavků na obsah CCU:
  1. *Do osmnácti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav synchronně propojené oblasti vypracují návrh společných pravidel zúčtování pro všechny nezamýšlené výměny energie. Návrh musí obsahovat tyto požadavky:*
    - a) *cena za nezamýšlené výměny energie odebírané ze synchronně propojené oblasti musí odrážet ceny za aktivovanou kladnou regulační energii pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy nebo proces náhrady záloh pro tuto synchronně propojenou oblast;*
    - b) *cena za nezamýšlené výměny energie dodávané do dané synchronně propojené oblasti musí odrážet ceny za aktivovanou zápornou regulační energii pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy nebo proces náhrady záloh pro tuto synchronně propojenou oblast.*
  3. *Návrhy společných pravidel zúčtování nezamýšlených výměn energie mezi provozovateli přenosových soustav musí zajistit spravedlivé a rovné rozdělení nákladů a přínosů mezi nimi.*
  4. *Všichni provozovatelé přenosových soustav stanoví koordinovaný mechanismus pro úpravy zúčtování mezi nimi.*
- (4) CCU přispívají k cíli nediskriminace a transparentnosti na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy podle článků 3(1)(a) a 3(2)(a) a 3(2)(b) nařízení EBGL, jelikož pro celou synchronně propojenou oblast kontinentální Evropa budou platit shodná pravidla zúčtování a budou zpřístupněná veřejnosti.

- (5) CCU přispívají k cíli zvyšování účinnosti evropských a vnitrostátních trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy podle článků 3(1)(b) nařízení EBGL, jelikož program kompenzace je nahrazen společnými pravidly zúčtování platnými pro celou Synchronně propojenou oblast kontinentální Evropa.
- (6) CCU slouží požadavku článku 3(2)(h) nařízení EBGL, jelikož navržený technický rámec je založen na dohodnutých evropských normách, které jsou již platné.
- (7) CCU byla vytvořena při zohlednění konzistentnosti s pravidly zúčtování zamýšlených výměn energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování v rámci synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa v souladu s článkem 50(3) nařízení EBGL.
- (8) CCU byla vytvořena při zohlednění konzistentnosti s pravidly zúčtování nezamýšlených výměn energie mezi synchronně propojenými oblastmi v souladu s článkem 50(4) nařízení EBGL a nezamýšlených výměn v souladu s článkem 51(2) nařízení EBGL.
- (9) Závěrem lze říci, že CCU přispívají k obecným cílům nařízení EBGL.

## Zkratky

Seznam zkratek používaných v těchto CCU je následující:

- ACE: regulační odchylka oblasti
- ACER: Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů
- ANES: agregované vnější plány se vzájemným započtením
- CCFR: společná pravidla zúčtování pro kontinentální Evropu pro zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování
- CCU: společná pravidla zúčtování pro kontinentální Evropu pro všechny nezamýšlené výměny energie
- nařízení EBGL: Nařízení komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice
- Nařízení o elektřině: Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou
- Oblast LFC: oblast řízení výkonové rovnováhy a frekvence
- blok LFC: blok řízení výkonové rovnováhy a frekvence
- SA CE: Synchronně propojená oblast kontinentální Evropa
- SOGL: Nařízení (ES) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav
- PPS: Provozovatel přenosové soustavy

**PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ CCU:**

## **Článek 1**

### **Předmět a rozsah**

- (1) Společná pravidla zúčtování pro všechny nezamýšlené výměny definovaná v těchto CCU jsou společným návrhem všech PPS v SA CE v souladu s článkem 51(1) nařízení EBGL.
- (2) Následující společná pravidla zúčtování jsou mimo rozsah CCU:
  - (a) společná pravidla zúčtování pro zamýšlené výměny energie v souladu s článkem 50(1) nařízení EBGL;
  - (b) společná pravidla zúčtování pro všechny zamýšlené výměny energie v souladu s článkem 50(3) nařízení EBGL;
  - (c) společná pravidla zúčtování pro zamýšlené výměny energie v souladu s článkem 50(4) nařízení EBGL;
  - (d) společná pravidla zúčtování pro nezamýšlené výměny energie v souladu s článkem 51(2) nařízení EBGL.
- (3) Správa, společná úhrada nákladů a rozhodování budou organizovány dle požadavků nařízení EBGL, nejsou však předmětem těchto CCU.

## **Článek 2**

### **Definice a výklad pojmů**

- (1) Pro účely těchto CCU mají použité pojmy význam, který jim byl dán v článku 2 nařízení EBGL a článku 3 nařízení SOGL.
- (2) Kromě toho se v těchto CCU budou používat následující termíny:
  - (a) „účetní údaje“ jsou výsledkem dohody mezi dvěma PPS týkající se fyzické energie vyměněné prostřednictvím fyzického vedení nebo uvažované prostřednictvím virtuálního propojovacího vedení, který je odvozen z ověřených naměřených údajů;
  - (b) „CCFR“ odkazuje na „Návrh společných pravidel zúčtování pro zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování podaný všemi provozovateli přenosových soustav kontinentální Evropy v souladu s článkem 50(3) nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice“;
  - (c) „Interval vzájemného zúčtování PPS-PPS“ znamená v kontextu těchto CCU časový interval, během kterého se vypočítávají nezamýšlené výměny energie a zamýšlené výměny energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování;
  - (d) „nezamýšlené výměny energie“ se rovnají integrálu regulační odchylky oblasti (ACE) podle článku 3 nařízení SOGL za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.
- (3) V těchto CCU, nevyžaduje-li kontext odchylně:
  - (a) ceny za nezamýšlené výměny energie jsou uvedeny v EUR/MWh.
  - (b) „Kontinentální Evropa“ a „SA CE“ znamenají Synchronně propojenou oblast kontinentální Evropa.
- (4) Navíc, nevyžaduje-li kontext odchylně:
  - (a) jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak;

- (b) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad těchto CCU;
  - (c) jakýkoli odkaz na legislativu, nařízení, směrnici, příkaz, nástroj, kodex nebo jakékoli jiné zákonné normy zahrnuje jakékoli úpravy, doplnění nebo novelizace jejich znění, které budou v danou dobu v platnosti.
- (5) Zúčtování v souladu s článkem 3(9) těchto CCU bude dodržovat znakovou konvenci v tabulce 1:

**Tabulka 1 Platební pokyn pro zúčtování provozovatele přenosové soustavy v souladu s CCU**

	Cena vzájemného zúčtování PPS-PPS: kladná	Cena vzájemného zúčtování PPS-PPS: záporná
Zúčtovací objem provozovatele přenosové soustavy: kladný (provozovatel přenosové soustavy vyváží)	Platba provozovateli přenosové soustavy	Platba od provozovatele přenosové soustavy
Zúčtovací objem provozovatele přenosové soustavy: záporný (provozovatel přenosové soustavy dováží)	Platba od provozovatele přenosové soustavy	Platba provozovateli přenosové soustavy

### Článek 3 Obecná struktura společného zúčtování

- (1) Společné zúčtování provedené PPS v SA CE v souladu s těmito CCU bude sestávat z účetní funkce, funkce zúčtování CCU a fakturace.
- (2) Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena účetní funkce CCU musí shromažďovat údaje potřebné pro výpočet hodnot nezamýšlených výměn za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.
- (3) Vstupy do účetní funkce CCU jsou:
  - (a) účetní údaje za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS a za oblast LFC SA CE, včetně výměn energie účtovaných prostřednictvím virtuálního propojovacího vedení;
  - (b) všechny agregované vnější plány se vzájemným započtením (ANES) v rámci SA CE;
  - (c) objemy zamýšlených výměn energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování v souladu s článkem 50(3) nařízení EBGL.
- (4) Výstupem účetní funkce CCU bude objem nezamýšlených výměn energie za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v rámci SA CE.
- (5) Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena funkce zúčtování CCU musí shromažďovat všechny údaje potřebné pro výpočet ceny nezamýšlených výměn za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS a výpočtou za každý blok LFC nebo oblast LFC finanční výsledek a finanční toky.
- (6) Vstupy do funkce vzájemného zúčtování CCU jsou:
  - (a) objemy zamýšlených výměn energie v důsledku procesu automatické regulace frekvence a doby rampování v souladu s článkem 7 CCFR a nezamýšlených výměn energie v souladu s článkem 7 těchto CCU;
  - (b) cena denního trhu každého bloku LFC v SA CE v souladu s článkem 8(1)(a) těchto CCU;

- (c) průměrná odchylka frekvence za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS SA CE, kterou určí jmenovaný PPS.
- (7) Výstupy funkce zúčtování CCU jsou:
  - (a) cena nezamýšlené výměny energie za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.
  - (b) finanční toky mezi všemi bloky LFC nebo oblastmi LFC v SA CE v důsledku nezamýšlených výměn energie za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.
- (8) Všechny objemy nezamýšlených výměn vypočtených za každý blok LFC nebo oblast LFC za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 7 těchto CCU budou zúčtovány za stejnou cenu, která je vypočtena pro tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s články 8(1) a 8(2) těchto CCU;
- (9) Zúčtování se bude provádět na úrovni oblasti LFC, pokud nedojde k následujícímu:
  - (a) všichni PPS jednoho bloku LFC se dohodnou na zúčtování na úrovni bloku LFC; nebo
  - (b) někteří PPS jednoho bloku LFC se dohodnou na společném zúčtování svých oblastí LFC.
- (10) Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena fakturace musí fakturovat provozovatelům přenosových soustav v SA CE podle výsledků funkce zúčtování CCU.
- (11) Všichni PPS v SA CE akceptují finanční toky a jsou povinni příslušným způsobem platit. Finanční toky budou revidovány v případě, že bude ve výpočtech nebo ve vstupních údajích pro výpočty nalezena chyba.

#### **Článek 4** **Zavedení společného zúčtování**

- (1) Všichni PPS v SA CE zavedou společná pravidla zúčtování do 12 měsíců od schválení těchto CCU v souladu s článkem 5(5) nařízení EBGL.
- (2) Jako plán zavedení společných pravidel zúčtování se uplatní následující kroky a harmonogram:
  - (a) Úpravy zařízení obchodního měření: Všichni PPS v SA CE změnili svá měřicí zařízení a jsou schopni měřit výměny energie v intervalu vzájemného zúčtování PPS-PPS.
  - (b) Určení subjektů: Účetní funkce CCU, funkce zúčtování CCU a fakturace byly přiřazeny subjektu nebo subjektům podle článku 3 těchto CCU.
  - (c) Zavádění účetní funkce CCU: Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena účetní funkce CCU zavede účetní funkci CCU. Bude-li to potřeba, všichni PPS v SA CE zavedou svá rozhraní do účetní funkce CCU.
  - (d) Zavádění funkce zúčtování CCU: Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena funkce zúčtování CCU zavede funkci zúčtování CCU. Bude-li to potřeba, všichni PPS v SA CE zavedou svá rozhraní do funkce zúčtování CCU.
  - (e) Zavádění fakturace CCU: Subjekt nebo subjekty, kterým je svěřena fakturace CCU, zavedou fakturaci CCU. Všechna potřebná rozhraní musí být nastavena.
  - (f) Testování: Všichni PPS v SA CE musí přezkoušet svá rozhraní do účetní funkce CCU, funkce zúčtování CCU a, bude-li to potřeba, do fakturace CCU.
  - (g) Uvedení do provozu: Poté, co byly všechny zkoušky v souladu s článkem 4(2)(f) těchto CCU úspěšné, bude společné zúčtování uvedeno do provozu.



- (h) Přezkumný mechanismus Po zavedení těchto společných pravidel zúčtování bude do konce roku 2022 zahájen přezkumný mechanismus, ve kterém PPS v SA CE přezkoumají CCU. Přezkum se uskuteční nejméně každé tři roky po prvním přezkoumání, které má být provedeno do konce roku 2022. V přezkumném mechanismu se vyhodnocuje možnost rozvoje cen regulační energie namísto cen denního trhu. Kromě toho by přezkumný mechanismus mohl ovlivnit například parametry cenových pravidel popsanych v článku 8 těchto CCU, ale také technické podrobnosti, jako je sběr dat. Jakékoli změny CCU musí být předloženy k schválení příslušným regulačním orgánům.
- (3) Všechny funkce zúčtování podle článků 19-22 nařízení EBGL berou v úvahu, že objemy zamýšlených výměn energie možná budou muset být dodány v jiném časovém rozlišení, pokud dojde ke změně intervalu vzájemného zúčtování PPS-PPS pro nezamýšlené výměny energie.

## **Článek 5**

### **Funkce společného zúčtování**

- (1) Společné zúčtování v souladu s těmito CCU bude sestávat z účetní funkce CCU a funkce zúčtování CCU.
- (2) Účelem účetní funkce CCU bude výpočet nezamýšlených výměn energie za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v rámci SA CE v souladu s článkem 3 těchto CCU.
- (3) Účelem funkce zúčtování CCU bude výpočet ceny pro nezamýšlené výměny energie pro každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS a finančních toků mezi všemi bloky LFC nebo oblastmi LFC v SA CE v důsledku nezamýšlených výměn energie za každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 3 těchto CCU.

## **Článek 6**

### **Interval zúčtování**

- (1) Interval vzájemného zúčtování PPS-PPS bude nastaven na 15 minut.
- (2) První interval vzájemného zúčtování PPS-PPS za každý den začne hned po 00:00. Intervaly vzájemného zúčtování PPS-PPS následují po sobě a nepřekrývají se.

## **Článek 7**

### **Určování objemu za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS**

- (1) Objemy zamýšlených výměn energie dle článků 50(1) a 50(3) nařízení EBGL jsou určovány následovně:
- (a) Objem zamýšlených výměn energie v důsledku procesu náhrady záloh dle článku 50(1)(a) nařízení EBGL je obsažen v agregovaných vnějších plánech se vzájemným započtením.
- (b) Objem zamýšlených výměn energie v důsledku procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s manuální aktivací dle článku 50(1)(b) nařízení EBGL se rovná objemu, jak je vykazován v agregovaných vnějších plánech se vzájemným započtením a/nebo účetních údajích PPS oblastí LFC.
- (c) Objem zamýšlených výměn energie v důsledku procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s automatickou aktivací dle článku 50(1)(c) nařízení EBGL se rovná objemu vykázanému v účetních údajích PPS oblastí LFC.
- (d) Objem zamýšlených výměn energie v důsledku procesu vzájemné výměny systémových odchylek dle článku 50(1)(d) nařízení EBGL se rovná objemu vykázanému v účetních údajích PPS oblastí LFC.

- (e) Objem zamýšlených výměn energie v důsledku procesu zálohy pro automatickou regulaci frekvence dle článku 50(3)(a) nařízení EBGL se vypočítá podle účetní funkce CCFR pro každý blok LFC nebo oblast LFC za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS jako součin oznámeného výkonového čísla a průměrné odchylky frekvence za tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s CCFR.
  - (f) Objem zamýšlených výměn energie v důsledku doby rampování dle článku 50(3)(b) nařízení EBGL a článku 136 SOGL se vypočítá pomocí účetní funkce CCFR pro každý blok LFC nebo oblasti LFC a za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s CCFR.
  - (g) Objem zamýšlených výměn energie v důsledku bilaterálních nebo multilaterálních dohod prostřednictvím virtuálních propojovacích vedení, které nejsou pokryty předchozími body se rovná objemu vykazovanému v účetních údajích PPS z oblastí LFC.
- (2) Objem nezamýšlených výměn energie dle článku 51(1) nařízení EBGL se vypočítává za každý blok LFC nebo oblast LFC za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS jako rozdíl mezi výměnami energie podle účetních údajů a součtu ANES a všech zamýšlených výměn energie v důsledku článků 50(1) a 50(3) nařízení EBGL a článku 7(1) těchto CCU.

## Článek 8

### Cenová pravidla pro výměny PPS-PPS v rámci SA CE

- (1) Cenu nezamýšlených výměn energie v souladu s článkem 51(1) nařízení EBGL vypočítá subjekt, jemuž je svěřena funkce zúčtování CCU jako součet následujících složek v EUR/MWh za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.
- (a) Referenční cenová složka vypočtená pro jakýkoli daný interval vzájemného zúčtování PPS-PPS jako průměrná vážená cena denního trhu všech bloků LFC v rámci SA CE pro tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS vážený absolutní hodnotou součtu zamýšlených výměn energie dle článku 50(3)(a) nařízení EBGL a nezamýšlených výměn energie dle článku 51(1) nařízení EBGL každého bloku LFC. Platí následující pravidla:
    - i. V případě více než jedné ceny denního trhu za blok LFC pro tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS vypočítá subjekt pověřený funkcí zúčtování váženou průměrnou cenu a použije ji v článku 8(1)(a) pro příslušný blok LFC. Vážená průměrná cena bloku LFC se vypočítá vážením cen denního trhu oblastí LFC v tomto bloku LFC s příslušným oznámeným výkonovým číslem pro každou oblast LFC. Pokud v oblasti LFC v rámci bloku LFC neexistuje žádná cena denního trhu, nepřihlíží se k této oblasti LFC při výpočtu vážené průměrné ceny bloku LFC.
    - ii. V případě, že v oblasti LFC existuje více než jedna cena denního trhu pro tento interval vzájemného zúčtování PPS-PPS, může se PPS působící v této oblasti LFC rozhodnout, kterou cenu nebo ceny využít pro stanovení ceny denního trhu v této oblasti LFC.
    - iii. V případě, že v bloku LFC pro daný interval vzájemného zúčtování PPS-PPS neexistuje žádná cena denního trhu, použije se pro daný blok LFC a daný interval vzájemného zúčtování PPS-PPS cena zúčtování odchylek v článku 8(1)(a) namísto ceny denního trhu. V případě dvojích cen se vypočítává průměrná cena.

- (b) Složka závislá na frekvenci, použitelná pouze v případě, že absolutní hodnota průměrné odchylky frekvence v průběhu intervalu vzájemného zúčtování PPS-PPS převyšuje absolutní hodnotu minimální prahové hodnoty (20 mHz). Složka závislá na frekvenci se vypočítá jako funkce průměrné frekvence odchylky pro každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS s použitím sklonu mezi minimální prahovou hodnotou a maximální prahovou hodnotou (dvě (2) EUR/MWh/mHz). Platí následující pravidla:
- Absolutní hodnota minimální prahové hodnoty je 20 mHz.
  - Absolutní hodnota maximální prahové hodnoty je 100 mHz.
  - Sklon se rovná dvěma (2) EUR/MWh/mHz.
  - V případě kladné průměrné odchylky frekvence přesahující minimální prahovou hodnotu v kladném směru (+20 mHz), ale nepřesahující maximální prahovou hodnotu v kladném směru (+ 100 mHz), se tato funkce aplikuje na průměrnou odchylku frekvence sníženou o absolutní hodnotu minimální prahové hodnoty (20 mHz).
  - V případě záporné průměrné odchylky frekvence přesahující minimální prahovou hodnotu v záporném směru (-20 mHz), ale nepřesahující maximální prahovou hodnotu v záporném směru (- 100 mHz), se tato funkce aplikuje na odchylku frekvence zvýšenou o absolutní hodnotu minimální prahové hodnoty (20 mHz).
  - V případě kladné průměrné odchylky frekvence přesahující maximální prahovou hodnotu v kladném směru (+ 100 mHz) je složka závislá na frekvenci nastavena jako složka závislá na frekvenci vypočtená při odchylce frekvence maximální prahové hodnoty v kladném směru (+ 100 mHz).
  - V případě záporné odchylky frekvence přesahující maximální práh v záporném směru (- 100 mHz) je složka závislá na frekvenci nastavena jako složka závislá na frekvenci vypočtená při odchylce frekvence maximální prahové hodnoty v záporném směru (-100 mHz).
  - V případě vysokonapěťové stejnosměrné soustavy spojující dva PPS v SA CE nemusí být složka závislá na frekvenci použitelná.
- (2) Podle článku 51(1)(a) nařízení EBGL musí cena za nezamýšlené výměny energie odrážet cenu za regulační energii. Podle článku 8(1)(a) těchto CCU se ceny denního trhu, které odrážejí ceny regulační energie, používají jako jedna složka k určení ceny za nezamýšlené výměny energie. Všichni PPS v SA CE mohou navrhnout svým příslušným regulačním orgánům, aby použily ceny regulační energie namísto cen denního trhu v souladu s přezkumným mechanismem v souladu s článkem 4(2)(h) těchto CCU.
- (3) V případě rozpadu sítě s více než jedním odpojeným blokem LFC je pro každý interval vzájemného zúčtování PPS-PPS složka závislá na frekvenci během tohoto rozdělení sítě nastavena na nulu (0) EUR/MWh/mHz za interval vzájemného zúčtování PPS-PPS.

## **Článek 9**

### **Zveřejnění a zavedení CCU**

- Všichni PPS v SA CE zveřejní CCU bez zbytečného odkladu poté, co všechny příslušné regulační orgány SA CE schválí navrhované CCU nebo ACER přijme rozhodnutí v souladu s články 5(7), 6(1) a 6(2) nařízení EBGL.
- Všichni PPS v SA CE zavedou CCU v souladu s článkem 4 těchto CCU.

## **Článek 10**

### **Jazyk**

Jazykem pro účely odkazování na tento návrh je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS potřebovat tento návrh přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí zveřejněnou PPS v souladu s článkem 7 nařízení EBGL a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS v souladu se svou národní právní úpravou zabezpečit pro příslušné národní regulační orgány aktualizovaný překlad tohoto návrhu.