

---

**Návrh společných pravidel zúčtování pro všechny zamýšlené výměny energie uskutečněné v důsledku procesu náhrady záloh, procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací a procesu vzájemné výměny systémových odchylek vypracovaný všemi provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 50 odst. 1 nařízení komise (EU) 2017/2195, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice**

---

**11. listopadu 2019**

---

Vyloučení odpovědnosti: Všichni provozovatelé přenosových soustav předkládají tento návrh s přihlédnutím k možnostem uspořádání trhu dohodnutým všemi provozovateli přenosových soustav, všem požadavkům národních regulačních orgánů na pozměnění a známému stavu diskusí s ACER o návrzích, na které odkazuje EBGL (aFRRIF, mFRRIF, PP). Příslušné regulační orgány by měly v rámci procesu schvalování zohlednit změny návrhů související s obsahem tohoto návrhu.

## Obsah

<b>Preamble .....</b>	<b>3</b>
<b>Zkratky .....</b>	<b>5</b>
<b>Článek 1 Předmět a rozsah .....</b>	<b>6</b>
<b>Článek 2 Definice a výklad pojmů .....</b>	<b>6</b>
<b>Článek 3 Zúčtovací částky z důvodu výměny regulační energie .....</b>	<b>9</b>
<b>Článek 4 Objemy zamýšlených výměn regulační energie.....</b>	<b>9</b>
<b>Článek 5 Zúčtovací ceny pro výměnu regulační energie .....</b>	<b>10</b>
<b>Článek 6 Zúčtování výměny regulační energie aktivované z důvodu síťových omezení .....</b>	<b>10</b>
<b>Článek 7 Postup a výpočet příjmu z přetížení z regulační energie .....</b>	<b>11</b>
<b>Článek 8 Rozdělovací klíče pro rozdělení příjmu z přetížení z regulační energie na hranici .....</b>	<b>11</b>
<b>Článek 9 Zúčtování ve vztahu k cenovým rozdílům v nepřetížené oblasti.....</b>	<b>12</b>
<b>Článek 10 Zúčtování zamýšlených výměn energie z INP .....</b>	<b>12</b>
<b>Článek 11 Harmonogram zavádění .....</b>	<b>14</b>
<b>Článek 12 Zveřejnění SP .....</b>	<b>14</b>
<b>Článek 13 Jazyk .....</b>	<b>14</b>

## VŠICHNI PROVOZOVATELÉ PŘENOSOVÝCH SOUSTAV, S PŘÍHLÉDNUTÍM K NÁSLEDUJÍCÍM SKUTEČNOSTEM:

### Preamble

- (1) Tento dokument představuje společný návrh vytvořený všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „PPS“), ohledně metodik vzájemného zúčtování PPS-PPS pro zamýšlené výměny energie uskutečněné v důsledku procesu náhrady záloh, procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací a procesu vzájemné výměny systémových odchylek pro stanovení cen regulační energie a kapacity mezi zónami používaných k výměně regulační energie nebo k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek dle článku 50 odst. 1 nařízení Komise (EU) 2017/2195, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (dále jen „EBGL“). Na tento návrh se zde dále odkazuje jako na „SP“.
- (2) SP zohledňuje obecné zásady a cíle stanovené v EBGL, nařízení Komise (EU) č. 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „SOGL“), nařízení Komise (EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „nařízení CACM“), jakož i nařízení (ES) č. 714/2009 Evropského parlamentu a Rady ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen „Nařízení o elektřině“).
- (3) Cílem nařízení EBGL je integrace trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy a zároveň přispění k bezpečnosti provozu. K usnadnění tohoto cíle je nezbytné vytvořit rámce pro zavedení evropských platforem pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací, zálohami pro náhradu a procesem vzájemné výměny systémových odchylek podle článků 19 až 22 EBGL. Článek 30 EBGL navíc formuluje požadavky týkající se stanovení cen regulační energie a kapacity mezi zónami používaných k výměně regulační energie.
- (4) Článek 50 EBGL představuje právní základ pro tento návrh:

*“1. Do jednoho roku od vstupu tohoto nařízení v platnost vypracují všichni provozovatelé přenosových soustav návrh společných pravidel zúčtování, pro všechny zamýšlené výměny energie uskutečněné v důsledku jednoho nebo několika následujících procesů podle článků 146, 147 a 148 nařízení Komise (EU) 2017/1485 [SO] pro každou z těchto podmínek:*

- a) proces náhrady záloh;*
- b) proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s manuální aktivací;*
- c) proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s automatickou aktivací;*
- d) proces vzájemné výměny systémových odchylek.*

*2. Každá funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav provede zúčtování v souladu s pravidly pro zúčtování podle odstavce 1.*

*[...]*

*5. Společná pravidla zúčtování podle odstavce 1 musí obsahovat alespoň ustanovení o tom, že zamýšlená výměna energie se vypočítá na základě těchto kritérií:*

- a) za období, na nichž se příslušní provozovatelé přenosových soustav dohodnou;*
- b) za každý směr;*

*c) jako integrál vypočtené výměny výkonu za období podle odst. 5 písm. a).*

*6. Společná pravidla zúčtování zamýšlených výměn energie v souladu s odst. 1 písm. a), b) a c) musí zohlednit:*

*a) veškeré ceny regulační energie stanovené podle čl. 30 odst. 1;*

*b) metodiku stanovení cen kapacity mezi zónami používané k výměně regulační energie podle čl. 30 odst. 3.*

*7. Společná pravidla zúčtování zamýšlených výměn energie v souladu s odst. 1 písm. d) musí zohlednit metodiku stanovení cen kapacity mezi zónami používané k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle čl. 30 odst. 3. “*

(5) SP splňuje cíl uvedený v článku 3 EBGL takto:

(a) SP splňuje požadavky článku 50 (1):

(b) SP přispívá k cíli usnadnit jednotné fungování denního a vnitrodenního trhu a trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy stanovenému v článku 3 odst. 1 písm. d) EBGL, jelikož navrhovaná metodika je v souladu s návrhem metodiky rozdělování příjmu z přetížení v denním časovém rámci.

(c) SP přispívá k cílům uvedeným v článku 3 (1) (e) EBGL, neboť metodika zúčtování je nediskriminační vůči poskytovatelům SVR vzhledem k tomu, že neupřednostňuje specifickou technologii zajišťující regulační energii. SP není diskriminační vůči PPS, protože uplatňuje stejná pravidla pro všechny PPS, kteří se účastní platformy.

(d) SP přispívá k cílům uvedeným v článku 3 (1) (f) EBGL a článku 3 (1) (g) EBGL, neboť integrovaný trh s regulační energií ve spojení se sníženými překážkami bránícími vstupu nových subjektů usnadňuje účast odezvě na straně poptávky, skladování energie a obnovitelným zdrojům energie.

(e) SP přispívá k cíli stanovenému v článku 3 (2) (h), neboť tato metodika zohledňuje celý evropský proces zajišťování výkonové rovnováhy a technické specifikace, které z něj vycházejí.

(f) SP přispívá k cíli uvedenému v článku 3 (2) (a), neboť tato metodika uplatňuje zásady proporcionality a nediskriminace prostřednictvím definice konkrétních pravidel zúčtování pro různé procesy, které se vztahují na jednotlivé PPS, kteří se účastní konkrétní platformy.

(g) Závěrem lze říci, že SP splňuje cíle EBGL.

## Zkratky

Seznam zkratek používaných v tomto SP je následující:

- aFRP: automatický proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy
- aFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací
- BEPP: perioda pro oceňování regulační energie
- CACM: rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení
- CBMP: přeshraniční marginální cena
- CZC: kapacita mezi zónami
- EBGL: nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice
- IN: vzájemná výměna systémových odchylek
- INP: proces vzájemné výměny systémových odchylek
- LFC: řízení výkonové rovnováhy a frekvence
- mFRP: ručně ovládaný proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy
- mFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací
- MWh: megawatthodina
- NRA: národní regulační orgán
- RR: zálohy pro náhradu
- RRP: proces náhrady záloh
- SOGL: rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav
- SP: návrh zúčtování
- PPS: provozovatel přenosové soustavy

**PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ SP:**

## Článek 1 Předmět a rozsah

- (1) SP je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 50 (1) EBGL a vztahuje se na všechny PPS účastníci se jakékoli evropské platformy pro výměnu regulační energie dle článků 19, 20, 21 a 22 EBGL. Pro vyloučení pochybností, není-li PPS pověřen EBGL, aby zavedl a zprovoznil některou z evropských platform pro výměnu regulační energie podle článků 19, 20, 21 a 22 EBGL, ale stává se PPS účastníkem se na evropské platformě (evropských platformách) pro výměnu regulační energie, SP se vztahuje také na tohoto PPS. Je-li oblast LFC tvořena více než jednou monitorovanou oblastí, uplatní SP pouze PPS jmenovaný v dohodě o provozování oblasti LFC jako subjekt odpovědný za zavedení a provozování procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy dle článku 143(4) SOGL.
- (2) SP definuje metodiku stanovení částek zúčtování pro všechny zamýšlené výměny energie v důsledku procesu náhrady záloh dle článku 144 (1) SOGL (dále jen „RRP“), procesu vzájemné výměny systémových odchylek dle článku 146 (1) SOGL (dále jen „INP“), automatického procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy (dále jen „aFRP“) a manuálně ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy (dále jen „mFRP“) dle článku 145 (1) SOGL.
- (3) SP definuje, jak jsou stanovené zúčtovací částky zúčtovávané mezi jednotlivými PPS a jak je příjem z přetížení z regulační energie vypočítáván a rozdělován mezi jednotlivé PPS.

## Článek 2 Definice a výklad pojmů

- (1) Pro účely tohoto SP mají použité pojmy význam, který jim byl dán v článku 2 Nařízení o elektřině, článku 2 EBGL, článku 3 SOGL a článku 2 CACM.
- (2) Kromě toho se v tomto SP budou používat následující termíny:
  - a) „aFRR-platforma“ evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací
  - b) „aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící oblasti LFC zúčastněných PPS. Optimalizační algoritmus aFRR-platformy vypočítává automatickou výměnu výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy pro každou aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Pro účely optimalizace má každá aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy matematicky definovaný záporný a kladný směr pro výměny výkonu pro automatický proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy.
  - c) „hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená RR, mFRR nebo aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy.
  - d) „příjem z přetížení z regulační energie“ znamená příjem vygenerovaný z výměny regulační energie mezi jednotlivými nepřetíženými oblastmi s různými přeshraničními marginálními cenami (CBMP);
  - e) „perioda pro oceňování regulační energie“ znamená časový interval, pro který jsou vypočteny přeshraniční marginální ceny;
  - f) „přeshraniční marginální cena“ (CBMP) znamená přeshraniční marginální cenu vypočtenou v souladu s návrhem na ocenění;
  - g) „poptávka“ znamená poptávku ze strany PPS po aktivaci jakýchkoliv nabídek standardních produktů regulační energie;

- h) „přímá aktivace“ znamená proces mFRR-platformy, kterým se aktivují standardní mFRR produkty regulační energie v kterémkoli okamžiku v čase.
- i) „Evropská platforma pro výměnu regulační energie“ znamená Evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací, ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací nebo pro proces vzájemné výměny systémových odchylek v souladu s články 19, 20, 21 nebo 22 EBGL;
- j) „interval finančního zúčtování“ znamená časový interval, pro který se vypočítávají zúčtovací ceny, objemy a množství regulační energie pro PPS-PPS výměnu.  
Pro zúčtování výměny energie mezi PPS v důsledku aFRP, mFRP nebo RRP se interval finančního zúčtování bude rovnat periodě pro oceňování regulační energie používané na jednotlivých evropských platformách pro výměnu regulační energie.  
Pro zúčtování výměny energie mezi PPS v důsledku INP bude interval finančního zúčtování představovat 15 minut počínaje ihned po 00:00 ráno do doby, než se všichni PPS, kteří musí zprovoznit aFRR-platformu a IN-platformu, stanou zúčastněnými PPS aFRR-platformy, nejpozději však do 1. ledna 2024, okamžiku, od něhož se interval finančního zúčtování bude rovnat periodě pro oceňování regulační energie aFRR-platformy;
- k) „hranice zajišťování výkonové rovnováhy vzájemné výměny systémových odchylek“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící oblasti LFC zúčastněných PPS. Optimalizační algoritmus IN-platformy vypočítává výměnu výkonu při vzájemné výměně systémových odchylek pro každou hranici zajišťování výkonové rovnováhy vzájemné výměny systémových odchylek. Pro účely optimalizace má každá hranice zajišťování výkonové rovnováhy vzájemné výměny systémových odchylek matematicky definovaný záporný a kladný směr pro výměnu výkonu při vzájemné výměně systémových odchylek.
- l) „rámeček pro zavedení“ znamená návrhy evropských platforem dle článků 19(1), 20(1), 21(1) a 22(1) EBGL;
- m) „IN-platforma“ znamená evropskou platformu pro proces vzájemné výměny systémových odchylek;
- n) „výměna regulační energie“ znamená zamýšlené výměny energie v důsledku procesu náhrady záloh, procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s manuální aktivací, procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy s automatickou aktivací a procesu vzájemné výměny systémových odchylek;
- o) „mFRR-platforma“ znamená evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací;
- p) „mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící oblasti LFC zúčastněných PPS. V případě, že oblast LFC sestává z více než jedné nabídkové zóny, znamená mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící nabídkové zóny. Optimalizační algoritmus mFRR-platformy vypočítává přeshraniční výměnu výkonu pro regulaci výkonové rovnováhy pro každou mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Pro účely optimalizace má každá mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy matematicky definovaný záporný a kladný směr pro výměnu výkonu pro manuální regulaci výkonové rovnováhy;
- q) „čistý příjem na hranici zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená příjem z přetížení u regulační energie alokovaný na jednotlivé hranice zajišťování výkonové rovnováhy, jak je definováno v článku 7 tohoto návrhu;
- r) „neintuitivní toky regulační energie“ znamená výměnu regulační energie vyplývající z provozu evropských platforem pro výměnu regulační energie z nabídkové zóny nebo oblasti LFC s vyšší

- přeshraniční marginální cenou do jiné nabídkové zóny nebo oblasti LFC s nižší přeshraniční marginální cenou z důvodů síťových omezení;
- s) „zúčastněný PPS“ znamená jakéhokoli PPS, který využívá jednu nebo více evropských platform pro výměnu regulační energie za účelem výměny RR, mFRR, aFRR a/nebo provozuje INP;
  - t) „cenová neurčitost“ znamená, že mezi zákaznickou a dodavatelskou křivkou neexistuje jednoznačný průsečík. Křivka sestávající z kladné poptávky a nabídky standardních produktů záporné regulační energie ze strany poskytovatele SVR předložené do příslušné evropské platformy pro výměnu regulační energie představuje křivku spotřebitele, a proto označuje maximální cenu, kterou jsou ochotni spotřebitelé (PPS a poskytovatelé SVR) zaplatit za spotřebu regulační energie. Naproti tomu křivka sestávající ze záporné poptávky a nabídky standardních produktů kladné regulační energie ze strany poskytovatele SVR předložené do příslušné evropské platformy pro výměnu regulační energie představuje křivku výrobce, a proto udává minimální cenu, kterou jsou ochotni přijmout za dodávku regulační energie.
  - u) „návrh ocenění“ (dále jen „PP“) znamená návrh metodiky stanovení cen regulační energie aktivované pro různé aktivační účely a kapacitu mezi zónami v souladu s článkem 30 (1) a článkem 29 (3) EBGL;
  - v) „RR platforma“ znamená evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu;
  - w) „RR hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící nabídkové zóny zúčastněných PPS. Optimalizační algoritmus RR-platformy vypočítává přeshraniční výměnu výkonu pro náhradu záloh pro každou RR hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Pro účely optimalizace má každá RR hranice zajišťování výkonové rovnováhy matematicky definovaný záporný a kladný směr pro výměnu výkonu pro manuální regulaci výkonové rovnováhy;
  - x) „standardní aFRR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací;
  - y) „standardní mFRR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací;
  - z) „standardní RR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie ze záloh pro náhradu;
  - aa) „nepřetížená oblast“ znamená nejširší oblast tvořenou nabídkovými zónami a/nebo oblastmi LFC, kde výměna regulační energie a vzájemná výměna poptávky není omezena limity přeshraniční kapacity vypočítanými v souladu s rámci pro zavedení pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací právě tak jako pro proces vzájemné výměny systémových odchylek.
- (3) V SP, nevyžaduje-li kontext odlišný výklad:
- a) Jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak;
  - b) nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad SP;
  - c) jakýkoli odkaz na legislativu, nařízení, směrnice, příkazy, nástroje, kodexy nebo jakékoli jiné zákonné normy zahrnuje jakékoli úpravy, doplnění nebo novelizace jejich znění, které budou v danou dobu v platnosti;
  - d) každý odkaz na článek bez uvedení dokumentu znamená odkaz na tento SP.

### Článek 3

#### Zúčtovací částky z důvodu výměny regulační energie

Zúčtovací částka každého zúčastněného PPS vyplývající z výměny regulační energie z RR, mFRR, aFRR a INP se rovná součtu následujících složek:

- (a) součin vyměněných objemů stanovených v souladu s článkem 4 tohoto SP vyplývajících z výměny regulační energie z RR, mFRR s plánovanou aktivací, mFRR s přímou aktivací a aFRR a zúčtovacích cen stanovených v souladu s článkem 5 tohoto SP a;
- (b) zúčtovací částky vyplývající z aktivace nabídek standardních RR a mFRR produktů regulační energie z důvodu síťových omezení systému definované v souladu s článkem 29 (3) EBGL a stanovené v souladu s článkem 6 tohoto SP;
- (c) zúčtovací částky vyplývající z příjmu z přetížení u regulační energie stanovené v souladu s články 7 a 8 tohoto SP;
- (d) zúčtovací částky vyplývající z rozdílných cen v jedné nepřetížené oblasti v souladu s článkem 9 tohoto SP.
- (e) součin zúčtovacích cen a vyměněných objemů vyplývajících z výměny regulační energie z procesu vzájemné výměny systémových odchylek stanovené v souladu s článkem 10 tohoto SP.

### Článek 4

#### Objemy zamýšlených výměn regulační energie

- (1) Funkce optimalizace aktivace RR-platformy vypočítá pro každý směr výměny regulační energie z RRP pro každý interval finančního zúčtování a pro každou RR hranici zajišťování výkonové rovnováhy jako součin výměny výkonu pro náhradu a příslušného intervalu finančního zúčtování.
- (2) Funkce optimalizace aktivace mFRR-platformy vypočítá pro každý směr výměny regulační energie z mFRP s typem plánované aktivace pro každý interval finančního zúčtování a pro každou mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy jako součin výměny výkonu pro manuální regulaci výkonové rovnováhy a příslušného intervalu finančního zúčtování.
- (3) Funkce optimalizace aktivace mFRR-platformy vypočítá pro každý směr výměny regulační energie z mFRR s typem přímé aktivace pro každou mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy. Objem regulační energie přímé aktivace, který má být zúčtován mezi PPS, je, v souladu se specifikovaným profilem standardní výměny definovaným v souladu s návrhem vypracovaným v souladu s článkem 20(1) EBGL rozdělen mezi dva intervaly finančního zúčtování. Pro následující interval finančního zúčtování se přidělené množství rovná 15 minutám vynásobeným hodnotou výměny výkonu pro manuální regulaci výkonové rovnováhy. Zbývající objem se přiřazuje prvnímu intervalu finančního zúčtování.
- (4) Funkce optimalizace aktivace aFRR-platformy vypočítá pro každý směr výměny regulační energie z aFRP pro každý interval finančního zúčtování a pro každou aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy jako součin výměny výkonu pro automatickou regulaci výkonové rovnováhy a příslušného intervalu finančního zúčtování.
- (5) Funkce optimalizace aktivace IN-platformy vypočítá pro každý směr zamýšlenou výměnu regulační energie z INP pro každý interval finančního zúčtování a pro každou hranici zajišťování výkonové rovnováhy vzájemné výměny systémových odchylek jako integrál výměny výkonu při vzájemné výměně systémových odchylek za tento interval finančního zúčtování.

## Článek 5

### Zúčtovací ceny pro výměnu regulační energie

Zúčtovací cena zamýšlených výměn energie mezi PPS vyplývající z RRP, mFRP s plánovanou aktivací a přímou aktivací a aFRP včetně implicitní vzájemné výměny pro každého zúčastněného PPS a pro každý interval finančního zúčtování se rovná CBMP příslušného standardního produktu regulační energie směru a odpovídající nabídkové zóny nebo oblasti LFC.

Zúčtovací cena výměny energie mezi PPS v důsledku procesu vzájemné výměny systémových odchylek pro každého zúčastněného PPS a pro každý interval finančního zúčtování bude vypočtena v souladu s články 10 (3) a 10 (4) tohoto SP.

## Článek 6

### Zúčtování výměny regulační energie aktivované z důvodu síťových omezení

- (1) Zúčtovací částka každého zúčastněného PPS vyplývající z aktivace nabídek standardních RR a mFRR produktů regulační energie pro účely aktivace z důvodu síťových omezení pro každý interval finančního zúčtování se stanoví pro každou platformu zvlášť a rovná se rozdílu mezi:
  - (a) úhradou dodatečných nákladů PPS plynoucích z aktivace standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení definovaných v článku 6 (2);
  - (b) poplatkem PPS za aktivaci standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení definovaných v článku 6 (3).
- (2) Úhrada dodatečných nákladů PPS plynoucích z aktivace standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení pro RR-platformu nebo mFRR-platformu a každý interval finančního zúčtování se rovná rozdílu mezi:
  - (a) náklady na uspokojení poptávky PPS a na aktivaci nabídek z důvodu síťových omezení vypočtené jako rozdíl mezi platbou PPS vyplývající ze vzájemného zúčtování PPS – poskytovatel SVR v souladu s PP nabídek standardních produktů regulační energie aktivovaných v oblasti plánování PPS a zúčtovací částkou PPS vyplývající ze vzájemného zúčtování PPS-PPS v souladu s článkem 3 (a),
  - (b) náklady na uspokojení poptávky PPS vypočtené jako součin objemu poptávky a:
    - i. v případě neelastické poptávky PPS: CBMP, která by byla stanovena v souladu s PP, pokud by nebyly žádné požadavky na aktivaci standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení;
    - ii. v případě elastické poptávky po kladné regulační energii poptávané PPS: poptávková cena PPS a CBMP, a to ta z nich, která je nižší, jak je definováno v článku 6 (1) (b) (i);
    - iii. v případě elastické poptávky po záporné regulační energii poptávané PPS: poptávková cena PPS a CBMP, a to ta z nich, která je vyšší, jak je definováno v článku 6 (1) (b) (i);
- (3) Poplatek PPS za aktivaci standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení pro RR-platformu nebo mFRR-platformu a každý interval finančního zúčtování se rovná:
  - (a) 0 EUR pro PPS, který nepožádal o žádnou aktivaci nabídek z důvodu síťových omezení,
  - (b) podílu PPS na celkových nákladech na aktivaci standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení definovaných v článku 6(4) a článku 6(5) pro PPS, který si vyžádal aktivaci nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení;
- (4) Celkové náklady na aktivaci standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení pro RR-platformu nebo mFRR-platformu a každý interval finančního zúčtování se rovná součtu:

- (a) úhrad dodatečných nákladů plynoucích z aktivace standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení vypočtených v souladu s článkem 6 (2) všemi zúčastněnými PPS;
  - (b) nákladů vyplývajících z neintuitivních toků regulační energie na hranicích v důsledku aktivace standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení.
- (5) PPS, kteří požádali o aktivaci nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení z RR-platformy nebo mFRR-platformy budou sdílet celkové náklady aktivace standardních nabídek regulační energie z důvodu síťových omezení z RR-platformy nebo mFRR-platformy prostřednictvím metodiky příslušného CCR v souladu s článkem 74 (1) CACM nebo případně článkem 76 SOGL.

## Článek 7

### Postup a výpočet příjmu z přetížení z regulační energie

- (1) Každá platforma musí vypočítávat a inkasovat příjem z přetížení z regulační energie na každou jednotlivou hranici zajišťování výkonové rovnováhy vygenerovaný výměnou nabídek produktů regulační energie z RR, mFRR a aFRR s výjimkou záporného příjmu z přetížení týkajícího se neintuitivních toků. Při rozdělování příjmu z přetížení u regulační energie příslušným PPS nebo subjektům jmenovaným PPS se dodržují pravidla stanovená v článku 8 tohoto návrhu.
- (2) Pro každý interval finančního zúčtování se bude příjem z přetížení z regulační energie vygenerovaný na každé hranici zajišťování výkonové rovnováhy v každém směru toku regulační energie a pro každou platformu rovnat kladnému rozdílu mezi:
  - (a) objemem regulační energie importovaným na hranici zajišťování výkonové rovnováhy vynásobeným CBMP určenou pro importující oblast a
  - (b) objemem regulační energie exportovaným na hranici zajišťování výkonové rovnováhy vynásobeným CBMP určenou pro exportující oblast.

## Článek 8

### Rozdělovací klíče pro rozdělení příjmu z přetížení z regulační energie na hranici

- (1) Pro hranice zajišťování výkonové rovnováhy, kde byl příjem z přetížení z regulační energie vypočten v souladu s výpočtem příjmu z přetížení u regulační energie stanoveným v článku 7 tohoto návrhu, obdrží PPS na každé straně hranice zajišťování výkonové rovnováhy svůj podíl čistého příjmu z přetížení u regulační energie na základě standardního rozdělovacího klíče 50% - 50%. V konkrétních případech mohou také PPS uplatnit rozdělovací klíč odlišný od poměru 50% - 50%. Mezi takové případy mohou mimo jiné patřit odlišné vlastnické podíly nebo odlišné investiční náklady. Rozdělovací klíče pro tyto konkrétní případy budou zveřejněny pouze pro informaci ve společném dokumentu ENTSO-E na její webové stránce. V tomto dokumentu musí být uvedeny všechny tyto konkrétní případy spolu s názvem propojovacího vedení, hranicí nabídkové zóny, zúčastněných PPS / stran, konkrétního použitého rozdělovacího klíče a motivace / důvod pro odchylku od rozdělovacího klíče 50% - 50%. Tento dokument musí být aktualizován a zveřejněn okamžitě, jakmile dojde ke změnám. Každé zveřejnění bude vyhlášeno v informačním bulletinu ENTSO-E.
- (2) Pokud jsou propojovací vedení vlastněna jinými subjekty než PPS, chápe se odkaz v tomto článku na PPS jako odkaz na takové subjekty.

## Článek 9

### Zúčtování ve vztahu k cenovým rozdílům v nepřetížené oblasti

V mFRR-platformě nebo RR-platformě, kde se vyskytují odlišné ceny v jedné nepřetížené oblasti, příslušná platforma vypočítá výsledný příjem jako součin objemu vyměněného na příslušné hranici a rozdílu mezi jednotlivými CBMP. Výsledný příjem za každou platformu bude rovnoměrně rozdělen mezi zúčastněné PPS.

## Článek 10

### Zúčtování zamýšlených výměn energie z INP

- (1) Tento článek se vztahuje pouze na zamýšlené výměny energie v důsledku explicitní vzájemné výměny systémových odchylek v rámci IN-platformy vytvořené v souladu s článkem 22 EBGL.
- (2) IN zúčtovací cena se určí pro každého zúčastněného PPS, na MWh objemů energie započtených prostřednictvím INP a na interval finančního zúčtování.
- (3) IN zúčtovací ceny pro každý interval finančního zúčtování se vypočítají podle následujících zásad:
  - (a) Hodnoty neuskutečněných kladných a záporných aFRR aktivací odrážejí ceny regulační energie z aFRR, které by byly aktivovány každým zúčastněným PPS bez INP. Ceny za regulační energii z aFRR se považují za spolehlivý zástupný indikátor hodnoty neuskutečněné aFRR aktivace. Hodnota neuskutečněné aFRR aktivace musí být vypočtena dodatečně každým zúčastněným PPS zvlášť pro dovozní i vývozní směr.
  - (b) Počáteční IN zúčtovací cena je váženým průměrem všech hodnot (jak kladných, tak záporných) neuskutečněné aFRR aktivace všech zúčastněných PPS, vážených s importovanými a exportovanými zamýšlenými výměnami energie v důsledku INP. Počáteční IN zúčtovací cena se použije pro stanovení počáteční zúčtovací částky každého zúčastněného PPS.
- (4) Počáteční zúčtovací částka každého zúčastněného PPS je definována jako počáteční IN zúčtovací cena vynásobená rozdílem mezi částkami importovaného a exportovaného objemu příslušného zúčastněného PPS. Počáteční zúčtovací částka každého zúčastněného PPS se použije pro stanovení počátečního finančního příjmu každého zúčastněného PPS.
- (5) Počáteční příjem každého zúčastněného PPS pro každý interval finančního zúčtování se vypočítá podle následujících zásad:
  - (a) Náklady ušlé příležitosti jednoho zúčastněného PPS jsou definovány pro jeden interval zúčtování jako hodnota importu neuskutečněné kladné aFRR aktivace vynásobená importovaným objemem po odečtení hodnoty exportu neuskutečněné záporné aFRR aktivace vynásobené exportovaným objemem příslušného zúčastněného PPS a příslušného intervalu zúčtování.
  - (b) Počáteční příjem každého zúčastněného PPS je definován jako rozdíl mezi:
    - i. náklady ušlé příležitosti každého zúčastněného PPS a
    - ii. počáteční zúčtovací částkou každého zúčastněného PPS.
- (6) V případě záporného počátečního příjmu alespoň jednoho zúčastněného PPS a součtu všech počátečních příjmů, které jsou kladné v jednom intervalu zúčtování, jsou počáteční IN zúčtovací ceny předmětem úpravy. Záporný příjem (příjmy) zúčastněných PPS je změněn na nulu. Mezitím se kladné příjmy proporcionálně sníží při zachování celkového IN příjmu. Výsledky úpravy v následujícím procesu úpravy v dotčených zúčtovacích obdobích pro zúčastněné PPS:
  - (a) Konečná IN zúčtovací cena zúčastněných PPS se záporným počátečním příjmem se vypočítá vydělením nákladů ušlé příležitosti příslušného zúčastněného PPS za příslušné zúčtovací období

- rozdílem mezi jeho objemem importu vzájemné výměny energie a jeho objemem exportu vzájemné výměny energie.
- (b) Podíl kladného počátečního příjmu se rovná počátečnímu příjmu každého zúčastněného PPS s kladným počátečním příjmem vyděleným součtem všech kladných počátečních příjmů každého příslušného intervalu finančního zúčtování.
  - (c) Konečná zúčtovací částka zúčastněných PPS s kladným počátečním příjmem je počáteční zúčtovací částka snižena o součet všech záporných počátečních příjmů krát podíl kladného počátečního příjmu příslušného zúčastněného PPS.
  - (d) Konečná IN zúčtovací cena zúčastněného PPS s kladným počátečním příjmem je konečná zúčtovací částka vydělená rozdílem mezi objemem importu a exportu vzájemné výměny energie příslušného zúčastněného PPS.
- (7) V případě kladného počátečního příjmu alespoň jednoho zúčastněného PPS a součtu všech počátečních příjmů, které jsou záporné v jednom intervalu finančního zúčtování, jsou počáteční IN zúčtovací ceny předmětem úpravy. Kladný příjem dotčených PPS je změněn na nulu. Mezitím se záporné příjmy proporcionálně sníží při zachování celkového IN příjmu. Výsledky úpravy v následujícím procesu úpravy v dotčených zúčtovacích obdobích pro zúčastněné PPS:
- (a) Konečná IN zúčtovací cena zúčastněných PPS s kladným počátečním příjmem se vypočítá rozdělením nákladů ušlé příležitosti příslušného zúčastněného PPS za příslušné zúčtovací období rozdílem mezi objemem importu a exportu vzájemné výměny energie příslušného zúčastněného PPS za příslušný interval finančního zúčtování.
  - (b) Podíl záporného počátečního příjmu se rovná počátečnímu příjmu každého zúčastněného PPS se záporným počátečním příjmem vyděleným součtem všech záporných počátečních příjmů každého příslušného intervalu finančního zúčtování.
  - (c) Konečná zúčtovací částka zúčastněných PPS se záporným počátečním příjmem je počáteční zúčtovací částka zvýšená o součet všech kladných počátečních příjmů krát podíl záporného počátečního příjmu příslušného zúčastněného PPS.
  - (d) Konečná IN zúčtovací cena zúčastněných PPS se záporným počátečním příjmem je konečná zúčtovací částka dělená rozdílem mezi objemem importu a exportu vzájemné výměny energie příslušného zúčastněného PPS
- (8) V případě, že se součet všech počátečních příjmů rovná nule v jednom intervalu finančního zúčtování, všechny příjmy jednotlivých zúčastněných PPS jsou změněny na nulu. Konečná IN zúčtovací cena každého zúčastněného PPS se vypočítá vydělením nákladů ušlé příležitosti příslušného zúčastněného PPS za příslušné zúčtovací období rozdílem mezi jeho objemem importu a exportu vzájemné výměny energie.
- (9) Zúčastnění PPS se stejnými objemy importu a exportu vzájemné výměny energie v daném intervalu zúčtování jsou vyloučeni z výpočtů popsaných v odstavcích (6), (7) a (8). Konečná IN zúčtovací cena zúčastněných PPS vyloučených z výpočtů popsaných v odstavcích (6), (7) a (8) tohoto článku se rovná počáteční IN zúčtovací ceně<sup>7</sup>
- (10) V případech, kdy zúčastnění PPS v IN-platformě tvoří optimalizační region pro aFRR, zúčtovací částky vyplývající z výměn energie mezi PPS v důsledku INP se musí rozdělit na základě aFRR poptávky a zamýšlené výměny regulační energie vyplývající z aFRP.

## **Článek 11**

### **Harmonogram zavádění**

Každý PPS použije tento SP, jakmile bude připojen k příslušné evropské platformě zajišťování výkonové rovnováhy pro výměnu regulační energie v souladu s články 19, 20, 21 nebo 22 EBGL.

## **Článek 12**

### **Zveřejnění SP**

PPS zveřejní SP bez zbytečného odkladu poté, co všechny národní regulační orgány schválí tento návrh, nebo bude přijato rozhodnutí Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů v souladu s články 5 (7), 6 (1) a 6 (2) nařízení EBGL.

## **Článek 13**

### **Jazyk**

Referenčním jazykem pro SP je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS potřebovat tento SP přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesouladu mezi anglickou verzí publikovanou PPS podle Článku 50 EBGL a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS odstranit veškeré nesrovnalosti zajištěním aktualizovaného překladu tohoto SP pro své příslušné národní regulační orgán