

---

**Návrh metodik pro stanovení cen regulační energie a kapacity mezi zónami používaných k výměně regulační energie nebo k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek vypracovaný všemi provozovateli přenosových soustav dle článku 30 odst. 1 a odst. 3 nařízení komise (EU) 2017/2195 z 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice**

---

**18. prosince 2018**

---

## Obsah

<b>Preambule .....</b>	<b>3</b>
<b>Zkratky .....</b>	<b>6</b>
<b>Článek 1 Předmět a rozsah .....</b>	<b>7</b>
<b>Článek 2 Definice a výklad pojmů .....</b>	<b>7</b>
<b>Článek 3 Všeobecné zásady .....</b>	<b>8</b>
<b>Článek 4 Doplnující ustanovení týkající se ocenění nabídek standardního RR produktu regulační energie .....</b>	<b>10</b>
<b>Článek 5 Doplnující ustanovení týkající se ocenění nabídek standardního mFRR produktu regulační energie s plánovanou aktivací.....</b>	<b>11</b>
<b>Článek 6 Doplnující ustanovení týkající se ocenění nabídek standardních mFRR produktů regulační energie s přímou aktivací .....</b>	<b>12</b>
<b>Článek 7 Doplnující ustanovení týkající se ocenění nabídek standardního aFRR produktu regulační energie .....</b>	<b>12</b>
<b>Článek 8 Doplnující ustanovení týkající se ocenění aktivací z důvodu síťových omezení .....</b>	<b>13</b>
<b>Článek 9 Ocenění kapacity mezi zónami .....</b>	<b>13</b>
<b>Článek 10 Časová osa implementace.....</b>	<b>14</b>
<b>Článek 11 Zveřejnění PP .....</b>	<b>14</b>
<b>Článek 12 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**“), týkající se metodik pro stanovení cen regulační energie a kapacity mezi zónami používaných k výměně regulační energie nebo k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek dle článku 30 odst. 1 a odst. 3 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 „**PP**“).
- (2) PP zohledňuje obecné zásady a cíle stanovené v EBGL, nařízení (ES) č. 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „**SOGL**“), 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 EBGL je integrace trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy. K usnadnění tohoto cíle je nezbytné vytvořit rámce pro zavedení evropských platform pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou a manuální 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.
- (4) Článek 30 EBGL představuje právní základ pro tento návrh:

*“1. Do jednoho roku od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh metodiky stanovení cen regulační energie v důsledku aktivace nabídek regulační energie pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy podle článků 143 a 147 nařízení (EU) 2017/1485 a proces náhrady záloh podle článků 144 a 148 nařízení (EU) 2017/1485. Tato metodika musí:*

*a) být založena na marginálním ocenění („pay-as-cleared“);*

*b) vymezit, jak aktivace nabídek regulační energie aktivovaných za jiným účelem než zajišťování výkonové rovnováhy ovlivní cenu regulační energie, a zároveň zajistit, že alespoň u nabídek regulační energie aktivovaných pro řízení vnitřního přetížení nebude stanovena marginální cena regulační energie;*

*c) stanovit pro každý interval zúčtování odchylek alespoň jednu cenu regulační energie;*

*d) vydávat správné cenové signály a pobídky pro účastníky trhu;*

*e) vzít v úvahu metodu stanovení cen v denním a vnitrodenním časovém rámci.“*

*„3. Návrh podle odstavce 1 stanoví rovněž metodiku stanovení cen kapacity mezi zónami používané pro výměnu regulační energie nebo pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek. Tato metodika musí být v souladu s požadavky stanovenými podle nařízení komise (EU) 2015/1222 a:*

*a) musí zohledňovat tržní přetížení;*

*b) musí být založena na cenách regulační energie z aktivovaných nabídek regulační energie stanovených metodou stanovení cen podle odst. 1 písm. a), nebo případně metodou stanovení cen podle odstavce 5;*

*c) nesmí ukládat žádné další poplatky za výměnu regulační energie nebo za provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek, s výjimkou poplatku na náhradu ztrát, je-li tento poplatek zohledněn i v jiných časových rámcích.“*

- (5) Článek 3 PP stanoví metodiku stanovení cen založenou na marginálním ocenění („pay-as-cleared“), jak to vyžaduje článek 30 odst. 1 písm. a) EBGL.
- (6) Článek 30 odst. 1 písm. b) EBGL vyžaduje, aby byl vymezen dopad aktivace za jiným účelem než zajišťování výkonové rovnováhy na cenu. Standardní nabídky regulační energie vybrané funkcí optimalizace aktivace AOF z důvodů síťových omezení budou hrazeny na základě nabídkových cen (pay-as-bid) v souladu s článkem 8 PP a nestanoví marginální cenu. Návrh pro účely aktivace nepředpokládá aktivaci pro jiné účely, než je zajišťování výkonové rovnováhy pro aFRR-platformu.
- (7) Ustanovení článku 30 odst. 1 písm. c) EBGL předpokládá návrh ocenění, který stanoví pro každý interval zúčtování odchylek alespoň jednu cenu regulační energie. Článek 3 PP určuje počet cen na nepřetíženou oblast a produkty regulační energie pro každou periodu pro oceňování regulační energie (dále jen „BEPP“). Článek 4, 5, 6 a 7 PP vyžadují, aby byla pro každý interval zúčtování odchylek stanovena alespoň jedna cena definovaná BEPP.
- (8) Článek 30 odst. 1 písm. d) EBGL vyžaduje návrh, který bude vydávat správné cenové signály a pobídky pro účastníky trhu. Tento požadavek je splněn výběrem přeshraniční marginální ceny jako základu pro tento návrh. Metodika stanovení cen navíc rozlišuje mezi různými produkty a procesy v článku 4, 5, 6 a 7 PP a zajišťuje, aby metodika stanovení cen oceňovala různé vlastnosti produktů a byla v souladu s přetížením zjištěným v rámci každého procesu a zároveň stanovila přeshraniční marginální ceny. Tento soulad s přetížením by nebyl zajištěn, pokud by byla zvolena BEPP pro zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací (aFRR) v délce 15 minut.
- (9) Článek 30 odst. 1 písm. e) EBGL požaduje zohlednění metody stanovení cen v denním a vnitrodenním časovém rámci. Článek 4, 5, 6 a 7 PP splňují tento požadavek tím, že navrhuje metodiku stanovení přeshraničních marginálních cen, která je v souladu se stanovením cen denního trhu. PP navíc navrhuje stanovit ceny založené na tržních zúčtováních a nezavádět stanovení cen napříč jednotlivými procesy, neboť tak tomu není ani v případě cen na denních a vnitrodenních trzích.
- (10) Ustanovení článku 30 odst. 3 EBGL vyžaduje, aby stanovení cen kapacity mezi zónami odráželo tržní přetížení, bylo založeno na cenách regulační energie a nevyžadovalo žádné další poplatky. Článek 9 PP splňuje tento požadavek tím, že definuje cenu kapacity mezi zónami jako cenový rozdíl mezi nepřetíženými oblastmi pro příslušné produkty a procesy. Tento požadavek EBGL by nebyl splněn s BEPP pro aFRR v délce 15 minut. Cena kapacity mezi zónami použitá pro proces vzájemné výměny systémových odchylek zavedený funkcí procesu vzájemné výměny systémových odchylek je 0 EUR/MWh vzhledem ke skutečnosti, že proces vzájemné výměny systémových odchylek není založen na aktivaci společného žebříčku nabídkových cen a nevyžaduje použití společných mechanismů stanovení cen a standardních produktů.
- (11) PP přispívá k cíli uvedenému v článku 3 odst. 1 písm. a) a článku 3 odst. 1 písm. c) EBGL takto:
  - a) Navržením metodiky založené na přeshraničním marginálním ocenění pro stanovení cen všech standardních nabídek regulační energie podporuje PP účinnou hospodářskou soutěž a integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy, neboť tato metodika bude harmonizována pro všechny nabídky regulační energie včetně nabídek regulační energie převedených na standardní produkty ze specifických produktů nebo nabídek předložených v rámci integrovaného procesu plánování.
  - b) Efektivní hospodářskou soutěž podporuje i volba BEPP pro stanovení ceny regulační energie z aFRR, která se bude rovnat optimalizačnímu cyklu AOF. Tento přístup bude maximalizovat periody s cenovou konvergencí a nižšími pobídkami k přidání obchodních přírážek k cenám nabídek regulační energie, které jsou motivovány omezenými kapacitami mezi zónami v oblastech s omezenou vnitřní konkurencí. Podpora účinné přeshraniční hospodářské soutěže je základní podmínkou pro to, aby bylo uplatnění přístupu založeného na marginálním ocenění úspěšné.

- c) PP zajišťuje nediskriminaci, neboť metodika stanovení cen se uplatňuje stejným způsobem na všechny standardní produkty regulační energie bez ohledu na lokalitu, technologii nebo jiné faktory. Totéž platí pro stanovení ceny kapacity mezi zónami.
  - d) Ceny jsou v současné době stanovovány každým PPS neharmonizovaným způsobem. Ve spojení s evropským nařízením o transparentnosti podporuje přeshraniční marginální ocenění také transparentnost trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy, neboť ceny jsou odvozeny od tržního zúčtování vypočteného funkcí optimalizace aktivace příslušné společné platformy.
- (12) Ve spojení s rámci pro zavedení přispívá PP k cíli uvedenému v článku 3 odst. 1 písm. b) EBGL. Přeshraniční marginální ocenění motivuje poskytovatele SVR, aby předložili nabídky s cenami rovnajícími se příslušným marginálním nákladům. Současně AOF vybírá celkově nejlevnější nabídky za účelem uspokojení poptávky po regulační energii. Výsledkem bude snížení nákladů na zajišťování výkonové rovnováhy a tím i zvýšení efektivity trhů s regulační energií.
- (13) PP přispívá k cíli stanovenému v článku 3 písm. d) EBGL, jelikož navrhovaná metodika je v souladu s metodikou stanovení cen v denním časovém rámci. Navíc návrh na výpočet rozdílných cen pro různé procesy odpovídá přístupu denních a vnitrodenních trhů a tím usnadňuje soulad.
- (14) PP přispívá k cílům uvedeným v článku 3 písm. e) EBGL, neboť metodika stanovení cen je nediskriminační. Navíc přeshraniční marginální ocenění snižuje překážku bránící vstupu nových subjektů na trh, neboť není zapotřebí žádná složitá pravděpodobnostní nabídková strategie, která by maximalizovala příjmy z účasti na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy.
- (15) PP je technologicky neutrální a nediskriminační, což znamená, že neupřednostňuje konkrétní technologii poskytující regulační energii. Nicméně přispívá k cílům uvedeným v článku 3 písm. f) EBGL a článku 3 písm. g) EBGL, protože 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.
- (16) Závěrem lze říci, že PP splňuje cíle EBGL.

## Zkratky

Seznam zkratek používaných v tomto PP je následující:

- aFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací
- BEPP: perioda pro oceňování regulační energie
- poskytovatel SVR: poskytovatel služeb výkonové rovnováhy (v AJ: BSP)
- CBMP: přeshraniční marginální cena
- EBGL: rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice
- EU: Evropská unie
- HVDC: vysokonapěťové stejnosměrné propojení
- mFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací
- MWh: megawatthodina
- PP: návrh ocenění
- RR: zálohy pro náhradu
- SOGL: rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav
- PPS: provozovatel přenosové soustavy (v AJ: TSO)

**PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ PP:**

## **Článek 1**

### **Předmět a rozsah**

- (1) PP je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 30 odst. 1 a článkem 30 odst. 3 EBGL.
- (2) PP definuje metodiku stanovení cen regulační energie vyplývající z aktivace nabídek produktů regulační energie pro zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací (dále jen „aFRR“), zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací (dále jen „mFRR“) a zálohy pro náhradu (dále jen „RR“).
- (3) PP definuje metodiku stanovení cen kapacity mezi zónami používané pro výměnu regulační energie a pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek.

## **Článek 2**

### **Definice a výklad pojmů**

- (1) Pro účely PP mají použité pojmy význam, který jim byl dán v článku 2 Nařízení o elektřině, článku 3 SOGL a článku 2 EBGL.
- (2) Kromě toho se v tomto PP budou používat následující termíny:
  - a) „objem energie akceptované nabídky“ znamená objem regulační energie z nabídky produktu regulační energie, která má být vypořádána v souladu s vnitrostátními podmínkami souvisejícími se zajišťováním výkonové rovnováhy;
  - b) „aFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící oblasti LFC zúčastněných PPS. Optimalizační algoritmus 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) „aFRR-platforma“ znamená evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací;
  - d) „perioda pro oceňování regulační energie“ (dále jen „BEPP“) znamená časový interval, pro který jsou vypočteny přeshraniční marginální ceny (dále jen „CBMP“);
  - e) „limity přeshraniční kapacity“ jsou limity, které slouží jako omezení pro výměnu regulační energie na hranicích nabídkové zóny a/nebo v oblastech LFC a jsou určeny v souladu s rámci pro zavedení platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální a automatickou aktivací nebo pro proces vzájemné výměny systémových odchylek;
  - f) „poptávka“ znamená poptávku ze strany PPS po aktivaci jakýchkoliv nabídek standardního produktu regulační energie;
  - g) „přímá aktivace“ znamená proces mFRR-platformy, který může nastat v jakémkoli okamžiku s cílem řešit velké odchylky během doby do obnovení frekvence;
  - h) „IN-platforma“ znamená evropskou platformu pro proces vzájemné výměny systémových odchylek;
  - i) „mFRR hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící nabídkové zóny, kde oblast LFC sestává z více než jedné nabídkové zóny, nebo oblasti LFC zúčastněných PPS. Optimalizační algoritmus 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;

- j) „mFRR-platforma“ znamená evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací;
- k) „cenová neurčitost“ znamená, že mezi křivkou spotřebitele a nabídkovou křivkou neexistuje jednoznačný průsečík;
- l) „zamítnutá nabídka“ znamená nabídku, která je součástí společného žebříčku nabídkových cen AOF, ale není vybranou nabídkou;
- m) „RR platforma“ znamená evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu;
- n) „RR hranice zajišťování výkonové rovnováhy“ znamená soubor fyzických přenosových vedení propojujících sousedící nabídkové zóny zúčastněných PPS. Optimalizační algoritmus 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;
- o) „standardní aFRR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací;
- p) „standardní mFRR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací;
- q) „standardní RR produkt regulační energie“ znamená standardní produkt regulační energie ze záloh pro náhradu;
- r) „vybraná nabídka“ znamená nabídku, kterou vybere AOF a musí být plně nebo částečně aktivována;
- s) „nepřetížená oblast“ znamená nejširší oblast tvořenou nabídkovými zónami a/nebo oblastmi LFC, kde výměna regulační energie a netting poptávek nejsou omezeny limity přeshraniční kapacity vypočítanými v souladu s rámci pro zavedení platformy 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 PP, 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 PP;
- c) jakýkoli odkaz na legislativu, nařízení, směrnice, příkazy, nástroje, kodexy nebo jakékoliv jiné zákonné normy zahrnuje jakékoliv úpravy, doplnění nebo novelizace jejich znění, které budou v danou dobu v platnosti; a
- d) každý odkaz na článek bez uvedení dokumentu znamená odkaz na tento PP.

### Článek 3 Všeobecné zásady

(1) AOF každé platformy vypočte z vybraných nabídek:

- (a) jednu CBMP pro nabídky standardní RR regulační energie vybrané pro účely zajišťování výkonové rovnováhy pro:
  - i. oba směry aktivace;



- ii. každou BEPP;
    - iii. každou nepřetíženou oblast;
  - (b) jednu CBMP pro nabídky standardní mFRR regulační energie s plánovanou aktivací vybrané pro účely zajišťování výkonové rovnováhy pro:
    - i. oba směry aktivace;
    - ii. každou BEPP;
    - iii. každou nepřetíženou oblast;
  - (c) jednu CBMP pro nabídky standardní mFRR regulační energie s přímou aktivací vybrané pro účely zajišťování výkonové rovnováhy pro:
    - i. každý směr aktivace;
    - ii. BEPP, pro kterou byl společný žebříček nabídkových cen vytvořen, a pro následující BEPP;
    - iii. každou nepřetíženou oblast;
  - (d) jednu CBMP pro nabídky standardní aFRR regulační energie vybrané pro účely zajišťování výkonové rovnováhy pro:
    - i. oba směry aktivace;
    - ii. každou BEPP;
    - iii. každou nepřetíženou oblast;
- (2) Mohou se vyskytnout různé CBMP pro různé nabídkové zóny nebo pro různé oblasti LFC v jedné nepřetížené oblasti, pokud optimalizační algoritmus AOF:
- (a) zohlední ztráty propojení způsobené HVDC; nebo
  - (b) pouze v případě mFRR platformy a RR platformy:
    - i. kombinuje optimalizační priority, které mohou vést ke konfliktu při určování CBMP; nebo
    - ii. vybírá nabídku pro aktivaci z důvodu síťových omezení.
- (3) Každý PPS určí objem akceptované energie z každé vybrané nabídky za každou BEPP.
- (4) CBMP, tak jak je definována v odstavci 1 tohoto článku, je určena na základě výsledků optimalizace bez zohlednění požadavků z důvodů síťových omezení.
- (5) Každý PPS vypořádá každý kladný objem akceptované energie ze standardního nebo specifického produktu regulační energie pro každou BEPP s maximální CBMP stanovenou v souladu s články 4, 5, 6, 7 nebo článkem 8 tohoto PP a příslušnou nabídkovou cenou, s výjimkou případů, kdy se použije článek 7 odst. 6 tohoto PP.
- (6) Každý PPS vypořádá každý záporný objem akceptované energie ze standardního nebo specifického produktu regulační energie pro každou BEPP s minimální CBMP stanovenou v souladu s články 4, 5, 6, 7 nebo článkem 8 tohoto PP a příslušnou nabídkovou cenou, s výjimkou případů, kdy se použije článek 7 odst. 6 tohoto PP.
- (7) V souladu s článkem 30 odst. 4 EBGL může každý PPS použít odlišnou metodiku stanovení cen pro lokálně aktivované specifické produkty, které nejsou převedeny na standardní produkty v souladu s článkem 26 odst. 3 písm. b) EBGL.

- (8) Všichni PPS musí monitorovat a každoročně podávat zprávu o objemech a cenách. Zpráva musí obsahovat poměrný podíl objemů akceptovaných nabídek oceňovaných nabídkovými cenami vyššími nebo nižšími než CBMP příslušné BEPP.

#### Článek 4

#### **Doplňující ustanovení týkající se ocenění nabídek standardního RR produktu regulační energie**

- (1) BEPP pro nabídky standardního RR produktu regulační energie bude 15 minut. První BEPP každého dne začíná hned po 00:00 a končí v 00:15. BEPP následují po sobě a nepřekrývají se.
- (2) CBMP pro nabídky standardního RR produktu regulační energie se musí rovnat ceně v průsečíku křivky spotřebitele a nabídkové křivky, které se skládají z:
- (a) křivka spotřebitele, která se skládá z
    - i. uspokojené kladné RR poptávky a vybraných záporných nabídek standardních RR produktů regulační energie;
    - ii. neuspokojené kladné RR poptávky a odmítnutých záporných nabídek standardních RR produktů regulační energie, které mají nižší cenu než poslední vybraná záporná nabídka standardního RR produktu regulační energie nebo uspokojené kladné poptávky
  - (b) nabídkové křivky, která se skládá z
    - i. uspokojené záporné RR poptávky a vybraných kladných standardních nabídek RR produktů regulační energie;
    - ii. neuspokojené záporné RR poptávky a odmítnutých kladných nabídek standardních RR produktů regulační energie, které mají vyšší cenu než poslední vybraná kladná nabídka standardního RR produktu regulační energie nebo uspokojené záporné poptávky
- (3) V případech, kde neexistují jednotlivé průsečíky mezi křivkou spotřebitele a nabídkovou křivkou, jak je definováno v odstavci 2 tohoto článku, je přeshraniční marginální cena dána výpočtem cenové neurčitosti: CBMP je určena jako průměr dvou následujících mezních hodnot:
- (a) První mez je definována s ohledem na následující ceny:
    - i. vybraná záporná nabídka standardního RR produktu regulační energie s nejnižší cenou;
    - ii. uspokojená elastická kladná RR poptávka s nejnižší cenou;
    - iii. odmítnuté kladné nabídky standardního RR produktu regulační energie; a
    - iv. neuspokojená elastická záporná RR poptávka s nejnižší cenou.
  - (b) Druhá mez je definována s ohledem na následující ceny:
    - i. vybraná kladná nabídka standardního RR produktu regulační energie s nejvyšší cenou;
    - ii. uspokojená elastická záporná RR poptávka s nejvyšší cenou; a
    - iii. odmítnuté záporné nabídky standardního RR produktu regulační energie; a
    - iv. neuspokojená elastická kladná RR poptávka s nejvyšší cenou.
- V případě, že jedna z mezí není definována, CBMP by měla být rovna druhé mezi.

## Článek 5

### Doplňující ustanovení týkající se ocenění nabídek standardního mFRR produktu regulační energie s plánovanou aktivací

- (1) BEPP pro nabídky standardního mFRR produktu regulační energie s plánovanou aktivací bude 15 minut. První BEPP každého dne začíná hned po 00:00 a končí v 00:15. BEPP následují po sobě a nepřekrývají se.
  - (2) CBMP pro nabídky standardního mFRR produktu regulační energie s plánovanou aktivací se musí rovnat ceně v průsečíku křivky spotřebitele a nabídkové křivky, které se skládají z:
    - (a) křivka spotřebitele, která se skládá z
      - i. uspokojené kladné mFRR poptávky a vybraných záporných nabídek standardního mFRR produktu regulační energie;
      - ii. neuspokojené kladné mFRR poptávky a odmítnutých záporných nabídek standardního mFRR produktu regulační energie, které mají nižší cenu než poslední vybraná záporná nabídka standardního mFRR produktu regulační energie nebo uspokojené kladné mFRR poptávky
    - (b) nabídkové křivky, která se skládá z
      - i. uspokojené záporné mFRR poptávky a vybraných kladných nabídek standardního mFRR produktu regulační energie;
      - ii. neuspokojené záporné mFRR poptávky a odmítnutých kladných nabídek standardního mFRR produktu regulační energie, které mají vyšší cenu než poslední vybraná kladná nabídka standardního mFRR produktu regulační energie nebo uspokojené záporné mFRR poptávky
  - (3) V případech, kde neexistují jednotlivé průsečíky mezi křivkou spotřebitele a nabídkovou křivkou, jak je definováno v odstavci 2 tohoto článku, je CBMP dána výpočtem cenové neurčitosti: CBMP je určena jako střed dvou následujících mezí:
    - (a) První mez je definována s ohledem na následující ceny:
      - i. vybraná záporná nabídka standardního mFRR produktu regulační energie s nejnižší cenou;
      - ii. uspokojená elastická kladná mFRR poptávka s nejnižší cenou;
      - iii. odmítnuté kladné standardní mFRR nabídky produktu regulační energie;
      - iv. neuspokojená elastická záporná mFRR poptávka s nejnižší cenou.
    - (b) Druhá mez je definována s ohledem na následující ceny:
      - i. vybraná kladná nabídka standardního mFRR produktu regulační energie s nejvyšší cenou;
      - ii. uspokojená elastická záporná mFRR poptávka s nejvyšší cenou;
      - iii. odmítnuté záporné nabídky standardního mFRR produktu regulační energie;
      - iv. neuspokojená elastická kladná mFRR poptávka s nejvyšší cenou.
- V případě, že jedna z mezí není definována, CBMP musí být rovna druhé mezi.

## Článek 6

### Doplňující ustanovení týkající se ocenění nabídek standardních mFRR produktů regulační energie s přímou aktivací

- (1) BEPP pro nabídky standardního mFRR produktu regulační energie s typem přímé aktivace bude 15 minut. První BEPP každého dne začíná hned po 00:00 a končí v 00:15. BEPP následují po sobě a nepřekrývají se.
- (2) CBMP pro nabídky standardního mFRR produktu regulační energie s přímou aktivací bude určena následujícím způsobem:
  - (a) První krok: Funkce optimalizace aktivace mFRR platformy vybírá kladné a záporné nabídky standardního mFRR produktu regulační energie s přímou aktivací. Veškeré nabídky standardního mFRR produktu regulační energie s přímou aktivací vybrané ne dříve než 7,5 minut před začátkem BEPP a nejpozději 7,5 minut po začátku BEPP musí být vstupem pro druhý krok.
  - (b) Druhý krok:
    - i. CBMP pro kladný objem energie akceptované nabídky je nejvyšší cena ze všech kladných nabídek standardního mFRR produktu regulační energie s přímou aktivací vybraná v souladu s odst. 2 písm. a) v téže nepřetížené oblasti.
    - ii. CBMP pro záporný objem energie akceptované nabídky je nejnižší cena ze všech záporných nabídek standardního mFRR produktu regulační energie s přímou aktivací vybraná v souladu s odst. 2 písm. a) tohoto článku v téže nepřetížené oblasti.
  - (c) Třetí krok: Každý PPS určí objem akceptované energie z nabídek vybraných v souladu s písmenem a), který bude přiřazen stejné BEPP a následné BEPP:
    - i. CBMP pro kladný objem energie akceptované nabídky musí být maximální hodnota z CBMP určené v souladu s odst. 2 písm. b) (i) tohoto článku a CBMP pro nabídky standardní mFRR regulační energie s plánovanou aktivací pro příslušnou BEPP;
    - ii. CBMP pro záporný objem energie akceptované nabídky musí být minimální hodnota z CBMP určené v souladu s odst. 2 písm. b) (ii) tohoto článku a CBMP pro nabídky standardní mFRR regulační energie s plánovanou aktivací pro příslušnou BEPP;

## Článek 7

### Doplňující ustanovení týkající se ocenění nabídek standardního aFRR produktu regulační energie

- (1) BEPP pro nabídky standardního aFRR produktu regulační energie se rovná optimalizačnímu cyklu AOF. První BEPP každého dne začne hned po 00:00. BEPP následují po sobě a nepřekrývají se.
- (2) Pro každou BEPP se určí jedna CBMP. Musí to být buď CBMP pro kladnou regulační energii v souladu s odstavcem 3 tohoto článku nebo CBMP pro zápornou regulační energii v souladu s odstavcem 4 tohoto článku nebo CBMP určená pro případ cenové neurčitosti v souladu s odstavcem 5 tohoto článku.
- (3) CBMP pro vybrané kladné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie v nepřetížené oblasti se musí rovnat nejvyšší ceně za všech vybraných kladných nabídek standardního aFRR produktu regulační energie v téže nepřetížené oblasti.
- (4) CBMP pro vybrané záporné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie v nepřetížené oblasti se musí rovnat nejnižší ceně všech vybraných záporných nabídek standardního aFRR produktu regulační energie v téže nepřetížené oblasti.

- (5) V případech, kdy neexistují žádné vybrané kladné ani záporné nabídky standardního aFRR produktu regulační energie v nepřetížené oblasti, CBMP se musí rovnat průměru mezi první odmítnutou kladnou a první odmítnutou zápornou nabídkou standardního aFRR produktu regulační energie.
- (6) Pro objem energie akceptované nabídky u nabídky standardního aFRR produktu regulační energie, která pro příslušnou BEPP nemá žádnou nabídkovou cenu, musí každý PPS zajistit stanovení ceny této nabídky v souladu s podmínkami pro poskytovatele SVR.

## Článek 8

### Doplňující ustanovení týkající se ocenění aktivací z důvodu síťových omezení

- (1) Každá nabídka standardní regulační energie vybraná z důvodů síťových omezení musí být oceněna její nabídkovou cenou, pokud splňuje následující kritéria
  - (a) Nabídka je vybrána AOF v optimalizaci s aktivací z důvodů síťových omezení.
  - (b) Kladná nabídka standardní regulační energie je vyšší než CBMP optimalizace bez aktivace z důvodu síťového omezení, ale jinak s identickými vstupními parametry jako optimalizace v odstavci 1 a).
  - (c) Záporná nabídka standardní regulační energie je nižší než CBMP optimalizace bez aktivace z důvodu síťového omezení, ale jinak s identickými vstupními parametry jako optimalizace v odstavci 1 a) tohoto článku.
- (2) Každá nabídka standardní regulační energie vybraná z důvodů síťových omezení musí být oceněna CBMP, pokud splňuje kritérium odstavce 1 a) tohoto článku, ale nesplňuje kritérium odstavce 1 b) ani odstavce 1 c) tohoto článku.
- (3) Nabídky standardní energie vybrané z důvodů síťových omezení nesmí nastavit CBMP pro nabídky standardní regulační energie vybrané pro účely zajišťování výkonové rovnováhy.

## Článek 9

### Ocenění kapacity mezi zónami

- (1) Všichni PPS určí cenu kapacity:
  - (a) mezi zónami pro výměnu regulační energie vyplývající z aktivace nabídek standardního RR produktu regulační energie pro RR hranici zajišťování výkonové rovnováhy.
  - (b) pro výměnu regulační energie vyplývající z aktivace nabídek standardního mFRR produktu regulační energie pro mFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy.
  - (c) pro výměnu regulační energie vyplývající z aktivace nabídek standardního aFRR produktu regulační energie pro každou aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy.
  - (d) pro výměnu energie vyplývající z procesu vzájemné výměny systémových odchylek provedeného explicitně funkcí procesu vzájemné výměny systémových odchylek pro každou aFRR hranici zajišťování výkonové rovnováhy.
- (2) Cena kapacity mezi zónami pro výměnu regulační energie vyplývající z aktivace nabídek standardního produktu regulační energie musí odpovídat rozdílu mezi CBMP vyplývajícím z limitů přeshraniční kapacity stanovených v souladu s rámcem pro zavedení v příslušných nepřetížených oblastech na hranicích zajišťování výkonové rovnováhy oddělujících dvě nepřetížené oblasti.
- (3) Cena kapacity mezi zónami pro výměnu regulační energie vyplývající z aktivace nabídek standardního produktu regulační energie bude 0 EUR/MWh v rámci nepřetížené oblasti.
- (4) Cena kapacity mezi zónami pro výměnu energie vyplývající z

(a) procesu vzájemné výměny systémových odchylek prováděného implicitně funkcí optimalizace aktivace aFRR platformy a

(b) nettingu v RR-platformě a mFRR-platformě

musí být 0 EUR/MWh v rámci nepřetížené oblasti a musí odpovídat rozdílu mezi CBMP příslušných nepřetížených oblastí na hranicích zajišťování výkonové rovnováhy, které oddělují dvě nepřetížené oblasti.

(5) Cena kapacity mezi zónami pro výměnu energie vyplývající z procesu vzájemné výměny systémových odchylek provedeného explicitně funkcí procesu vzájemné výměny systémových odchylek IN-platformy bude 0 EUR/MWh.

## **Článek 10**

### **Časová osa implementace**

- (1) Každý PPS použije tento PP pro standardní a specifické nabídky produktů regulační energie, jakož i ustanovení článku 9 odst. 1 a článku 9 odst. 4, jakmile bude PPS připojen k příslušné evropské platformě zajišťování výkonové rovnováhy pro výměnu regulační energie v souladu s články 19, 20 nebo 21 EBGL. Pro vyloučení pochybností, jakmile se PPS stane zúčastněným PPS evropské platformy zajišťování výkonové rovnováhy, uplatní návrh ocenění standardních a specifických produktů.
- (2) Každý PPS uplatní metodiku stanovení cen pro kapacitu mezi zónami pro provozování procesu vzájemné výměny systémových odchylek v souladu s článkem 9 odst. 4 tohoto PP do jednoho měsíce od schválení PP.

## **Článek 11**

### **Zveřejnění PP**

PPS zveřejní PP 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 12**

### **Jazyk**

Referenčním jazykem PP je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS potřebovat tento PP přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesouladu mezi anglickou verzí publikovanou PPS podle Článku 30 EBGL a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS odstranit veškeré nesrovnalosti zajištěním aktualizovaného překladu tohoto PP pro své příslušné národní regulační orgány.