
**Návrh na další specifikaci a harmonizaci
zúčtování odchylek předložený všemi
provozovateli přenosových soustav v souladu s
článkem 52 odst. 2 nařízení Komise (EU)
2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se
stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování
výkonové rovnováhy v elektroenergetice**

18. prosince 2018

Obsah

Preamble:	3
Zkratky	6
HLAVA 1 Obecná ustanovení	7
Článek 1 Předmět a rozsah	7
Článek 2 Definice a výklad pojmů	7
HLAVA 2 Specifikace a harmonizace zúčtování odchylek	8
Článek 3 Výpočet zohlednění regulační energie	8
Článek 4 Výpočet obchodní pozice, odchylky a přiděleného objemu	9
Článek 5 Složky používané pro výpočet zúčtovací ceny odchylek	10
Článek 6 Definice hodnoty neuskutečněné aktivace regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu	12
Článek 7 Použití jednotného stanovování zúčtovacích cen oblasti zúčtovací ceny odchylek	12
Článek 8 Definice podmínek a metodiky pro uplatnění stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky	12
HLAVA 3 Závěrečná ustanovení	14
Článek 9 Zveřejnění a zavedení ISHP	14
Článek 10 Jazyk	14

VŠICHNI PROVOZOVATELÉ PŘENOSOVÝCH SOUSTAV, S PŘIHLÉDNUTÍM K NÁSLEDUJÍCÍM SKUTEČNOSTEM:

Preamble:

- (1) Tento dokument představuje společný návrh vytvořený všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „**PPS**“) týkající se vytvoření návrhu na další specifikaci a harmonizaci zúčtování odchylek v souladu s článkem 52 odst. 2 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 „**ISHP**“).
- (2) ISHP zohledňuje cíle EBGL stanovené v úvodních ustanoveních a v článku 3 EBGL a zohledňuje obecné zásady zúčtovacích procesů uvedených v článku 44 EBGL.
- (3) Cílem EBGL je mimo jiné podporovat efektivní hospodářskou soutěž, nediskriminaci a transparentnost na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy a zvyšovat účinnost zajišťování výkonové rovnováhy i účinnost evropských a vnitrostátních trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy. Obecné zásady zúčtovacích procesů jsou mimo jiné: vydávat odpovídající ekonomické signály, jež odrážejí situaci v oblasti odchylek, zajistit, aby se odchylky zúčtovaly v ceně, jež odráží hodnotu energie v reálném čase, motivovat subjekty zúčtování (dále jen „**SZ**“) k tomu, aby zůstaly v rovnováze nebo pomohly obnovit rovnováhu soustavy, zamezit deformaci pobídek pro SZ, poskytovatele SVR a PPS, podporovat hospodářskou soutěž mezi účastníky trhu a motivovat poskytovatele SVR k tomu, aby připojícím PPS nabízeli a dodávali služby výkonové rovnováhy.
- (4) Články 52 odst. 2 a 52 odst. 4 EBGL představují právní základ pro ISHP.
- (5) Článek 52 odst. 2 EBGL vyžaduje, aby všichni PPS vypracovali návrh, který podle článku 5 odst. 2 písm. j) EBGL podléhá schválení všemi příslušnými regulačními orgány v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES, na další specifikaci a harmonizaci alespoň těchto bodů:
 - (a) *výpočtu zohlednění regulační energie podle článku 49 EBGL a výpočtu obchodní pozice, odchylky a přiděleného objemu podle jednoho z přístupů podle článku 54 odst. 3 EBGL;*
 - (b) *hlavních složek používaných pro výpočet zúčtovací ceny odchylek pro všechny odchylky podle článku 55 EBGL, v příslušných případech včetně definice hodnoty neuskutečněné aktivace regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu;*
 - (c) *použití jednotného stanovování zúčtovacích cen pro všechny odchylky podle článku 55 EBGL, které stanoví jednotnou cenu za kladné odchylky a záporné odchylky pro každou oblast zúčtovací ceny odchylky v rámci intervalu zúčtování odchylek;*
 - (d) *stanovení podmínek a metodiky pro použití stanovování dvojích zúčtovacích cen pro všechny odchylky podle článku 55 EBGL, kdy se stanoví jedna cena za kladné odchylky a jedna cena za záporné odchylky pro každou oblast zúčtovací ceny odchylky v rámci intervalu zúčtování odchylek, přičemž tyto podmínky a tato metodika musí zahrnovat:*
 - i. *podmínky, za nichž provozovatel přenosové soustavy může v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES navrhnout svému příslušnému regulačnímu orgánu použití stanovování dvojích cen, a podmínky týkající se požadovaného odůvodnění;*
 - ii. *metodiku pro použití stanovování dvojích cen.*

- (6) Článek 52 odst. 4 EBGL vyžaduje, aby ISHP poskytl lhůtu pro provedení, která nesmí být delší než 18 měsíců od schválení návrhu všemi příslušnými regulačními orgány v souladu s článkem 5 odst. 2 EBGL.
- (7) ISHP dodržuje EBGL a zohledňuje následující harmonizované prvky zúčtování odchylek vytvořené v rámci EBGL:
- (a) Oblast odchylky se rovná plánovací zóně, s výjimkou případu modelu centrálního řízení, kde oblast odchylky může tvořit část oblasti plánování.
 - (b) ISP je 15 minut v souladu s článkem 53 EBGL.
 - (c) Neexistují žádné výjimky pro odpovědnost za zajišťování výkonové rovnováhy v souladu s článkem 18 odst. 6 písm. a) a článkem 44 odst. 4 EBGL.
 - (d) Konečná obchodní pozice všech SZ v modelech vlastního řízení, které se použijí při výpočtu odchylek, se rovná součtu vnitřních a vnějších obchodních plánů v souladu s článkem 54 odst. 3 písm. a) a článkem 54 odst. 3 písm. b) EBGL.
 - (e) V modelu centrálního řízení může mít SZ v souladu s článkem 54 odst. 3 písm. c) EBGL několik konečných obchodních pozic na jednu oblast odchylky.
 - (f) Musí být zahrnuta veškerá regulační energie aktivovaná každým připojícím PPS pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy:
 - i. v případě modelu s vlastním řízením při zohlednění regulační energie subjektů zúčtování nebo subjektů zúčtování, jimž poskytovatel SVR sám přidělil související nabídku regulační energie poskytovatele SVR, aby vypočetli toto zohlednění regulační energie v souladu s článkem 18 odst. 4 písm. d) a článkem 49 EBGL nebo
 - ii. v případě modelu centrálního řízení při zohlednění regulační energie jednotek plánování příslušných SZ, jimž poskytovatel SVR sám přidělil související nabídku regulační energie poskytovatele SVR, aby vypočetli toto zohlednění regulační energie v souladu s článkem 18 odst. 4 písm. d) a článkem 49 EBGL.
 - (g) Použití jednotného stanovování zúčtovacích cen odchylek na jeden interval zúčtování odchylek (ISP) pro všechny odchylky v oblasti zúčtovací ceny odchylky v souladu s článkem 52 odst. 2 písm. c) EBGL.
 - (h) Každý příslušný regulační orgán zajistí, aby žádnému PPS, který spadá do jeho pravomoci, nevznikly v souvislosti s finančním výsledkem zúčtování podle kapitol 2, 3 a 4 hlavy V EBGL za regulační periodu, již stanoví regulační orgán, žádné ekonomické výhody nebo ztráty, a zajistí, aby jakýkoli kladný nebo záporný finanční výsledek procesů zúčtování podle kapitol 2, 3 a 4 hlavy V EBGL byl postoupen uživatelům sítě v souladu s platnými vnitrostátními právními předpisy, v souladu s článkem 44 odst. 2 EBGL.
- (8) ISHP zohledňuje následující ustanovení EBGL:
- (a) ISHP v příslušných případech rozlišuje mezi modely s vlastním řízením a modely centrálního řízení v souladu s článkem 52 odst. 3 EBGL.
 - (b) Každý PPS může vypracovat návrh na zavedení dalšího zúčtovacího mechanismu s SZ, odděleného od zúčtování odchylek, sloužícího k zúčtování nákladů na obstarávání regulační zálohy podle kapitoly 5 hlavy V EBGL, administrativních nákladů a jiných nákladů souvisejících se zajišťováním výkonové rovnováhy v souladu s článkem 44 odst. 3 EBGL.

- (c) Podmínky pro poskytovatele SVR a SZ v souladu s článkem 18 EBGL zůstávají odpovědností každého PPS, ale musí respektovat EBGL.
 - (d) Každý PPS stanoví pravidla pro výpočet zúčtovací ceny odchylky v souladu s článkem 55 odst. 1 EBGL.
 - (e) Regulační orgán může na žádost PPS schválit použití stanovování dvojích cen pro všechny odchylky na základě podmínek stanovených v ISHP.
 - (f) Regulační orgán může na žádost PPS nebo z vlastního podnětu udělit příslušným PPS výjimku z jednoho nebo více ustanovení EBGL:
 - i. lhůty, v nichž musí PPS začít používat evropské platformy podle článků 19 odst. 5, 20 odst. 6, 21 odst. 6 a 22 odst. 5 EBGL;
 - ii. harmonizace ISP na 15 minut v souladu s článkem 53 EBGL;
 - iii. provádění požadavků podle článků 45, 46, 47, 48, 49, 50, 54, 55 EBGL.
 - (g) PPS odpovídní za vypracování návrhu podmínek nebo metodik nebo regulační orgány odpovídné za jejich přijetí podle článků 5 odst. 2, 3 a 4 EBGL mohou u těchto podmínek nebo metodik požadovat změny v souladu s článkem 6 odst. 3 EBGL.
- (9) ISHP přispívá k cílům uvedeným v článku 3 EBGL takto:
- (a) ISHP splňuje požadavky článku 52 EBGL.
 - (b) ISHP slouží cíli fungování trhu a usnadnění odezvy na straně poptávky a obnovitelných zdrojů energie v souladu s článkem 3 odst. 1 písm. c), článkem 3 odst. 1 písm. f) a článkem 3 odst. 1 písm. g) tím, že neumožňuje ani nezavádí diskriminační požadavky.
 - (c) ISHP uskutečňuje několik kroků v oblasti harmonizace systémů zúčtování odchylek v rámci celé Evropy s cílem zlepšit konzistentnost stanovení cen a nastolit rovné podmínky při integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy poskytnutím vyčerpávajícího seznamu složek pro výpočet zúčtovací ceny odchylky založený na cenách regulační energie v reálném čase a omezením počtu dalších složek.
 - (d) V případě modelů s vlastním řízením slouží specifikace jediné obchodní pozice na oblast odchylky a jednotné stanovování zúčtovacích cen odchylek na oblast zúčtovací ceny odchylky k nastolení rovných podmínek pro malé subjekty na trhu a obnovitelné zdroje energie a je důležitým krokem při usnadňování efektivního rámce pro agregaci a skladování.
- (10) Závěrem lze říci, že ISHP přispívá k obecným cílům nařízení EBGL.

Zkratky

Seznam zkratek používaných v tomto ISHP je následující:

- poskytovatel SVR: poskytovatel služeb výkonové rovnováhy (v AJ: BSP)
- SZ: subjekt zúčtování
- DSO: provozovatel distribuční soustavy
- HVDC: vysokonapěťové stejnosměrné propojení
- ISP: interval zúčtování odchylek
- PPS: provozovatel přenosové soustavy

PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ ISHP:

HLAVA 1

Obecná ustanovení

Článek 1

Předmět a rozsah

- (1) Tento ISHP je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 52 odst. 2 EBGL.
- (2) ISHP se vztahuje na všechny oblasti odchylek a na všechny intervaly zúčtování odchylek a všechny stavy soustavy definované v článku 18 nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „SOGL“) s výjimkou těch oblastí odchylek a intervalů zúčtování odchylek:
 - (a) pro které byly tržní činnosti pozastaveny, v souladu s článkem 35 nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy (dále jen „NCER“).
 - (b) pro které příslušný PPS obdržel od příslušného regulačního orgánu souhlas s uplatňováním pravidel pro zúčtování odchylek a zúčtování týkající se regulační energie a regulační zálohy odchylovající se od pravidel, které uplatňuje pro běžný provoz podle článku 39 odst. 1 NCER.

Článek 2

Definice a výklad pojmů

- (1) Pro účely ISHP se budou použité pojmy vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 2 EBGL, nařízení (ES) č. 714/2009, směrnice 2009/72/ES, nařízení Komise (EU) č. 543/2013, nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „CACM“) a v článku 3 SOGL a NCER.
- (2) Dále pak v tomto ISHP mají následující pojmy tento uvedený význam:
 - (a) „jednotné stanovování zúčtovacích cen odchylek“ znamená to, že pro daný ISP v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky se cena záporné odchylky rovná ceně kladné odchylky co do znaménka i velikosti.
 - (b) „stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky“ znamená to, že pro daný ISP v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky se cena záporné odchylky nerovná ceně kladné odchylky co do znaménka a/nebo velikosti.
 - (c) „plánovací jednotkou“ se rozumí jednotka představující výrobní modul, odběrné elektrické zařízení nebo skupinu výrobních modulů nebo odběrných elektrických zařízení, pro něž jsou obchodní pozice, zohlednění regulační energie, přidělený objem, odchylka a zúčtování odchylek založené na tvorbě zúčtovací ceny odchylky určeny v modelu centrálního řízení;
 - (d) „odchylka příslušného SZ“ znamená v případě modelů s vlastním řízením odchylku subjektu zúčtování v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky a daného ISP, která má opačné znaménko než čistý objem poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS pro danou oblast zúčtovací ceny odchylky a daný ISP. V případě, že se čistý objem poptávky po regulační energii připojovacího PPS nebo připojujících PPS pro danou oblast zúčtovací ceny odchylky a daný ISP rovná nule (0), je jakákoli odchylka subjektu zúčtování považována za odchylku příslušného SZ.

„odchylka příslušného SZ“ znamená v případě modelů centrálního řízení odchylku plánovací jednotky dotčeného subjektu zúčtování v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky a daného ISP, která má opačné znaménko než saldo oblasti zúčtovací ceny odchylky, která se rovná čistému objemu vnitřních a vnějších obchodních plánů jakož i zohlednění regulační energie po odečtení celkového přiděleného objemu všech plánovacích jednotek nacházejících se v dotčené oblasti zúčtovací ceny odchylky. V případě, že se saldo oblasti zúčtovací ceny odchylky za daný ISP rovná nule (0), odchylka plánovací jednotky nacházející se v této oblasti zúčtovací ceny odchylky se považuje za odchylku příslušného SZ.

(3) V ISHP, nevyžaduje-li kontext odlišný výklad:

- (a) jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak.
- (b) označení „EUR/MWh“ znamená místně platnou měnovou jednotku na MWh;
- (c) SZ znamená subjekt zúčtování;
- (d) poskytovatel SVR znamená poskytovatel služeb výkonové rovnováhy;
- (e) ISP znamená interval zúčtování odchylek;
- (f) PPS znamená provozovatele přenosových soustav nebo jakoukoli třetí stranu pověřenou zúčtováním v souladu s článkem 13 EBGL;
- (g) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad tohoto ISHP;
- (h) 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.
- (i) každý odkaz na článek bez uvedení dokumentu znamená odkaz na tento ISHP.

HLAVA 2

Specifikace a harmonizace zúčtování odchylek

Článek 3

Výpočet zohlednění regulační energie

- (1) Zohlednění regulační energie dotčenému SZ vypočítá připojující PPS v každé oblasti odchylky pro každý ISP jako vzájemně vyměněný objem:
 - (a) veškerých objemů regulační energie stanovených v souladu s článkem 18 odst. 5 písm. h) EBGL ze všech aktivovaných nabídek v dané oblasti odchylky pro daný ISP, které přiřazují tuto regulační energii příslušnému SZ v souladu s článkem 49 EBGL;
 - (b) veškerých objemů aktivovaných připojujícím PPS pro daný ISP pro účely jiné než zajišťování výkonové rovnováhy, které jsou přiřazeny dotčenému SZ.
- (2) Další zohlednění regulační energie dotčenému SZ vypočítá v relevantních případech připojující PPS v každé oblasti odchylky pro každý ISP jako vzájemně vyměněný objem alespoň:
 - (c) všech objemů energie obsažených v pokynech plánu obrany soustavy vydaných propojeným PPS v souladu s článkem 13 odst. 3 NCER;

- (d) energie obsažené ve veškeré přidělené kapacitě mezi zónami, která je omezena připojícím PPS ve vnějších obchodních plánech dotčeného SZ pro daný ISP v souladu s článkem 72 odst. 1 CACM;
 - (e) všech objemů energie dalších přidělení energie mezi subjekty zúčtování v souladu s podmínkami jednotlivých PPS pro subjekty zúčtování.
- (3) U každého PPS, který používá model centrálního řízení, vypočte zohlednění regulační energie uvedené v článku 3 odst. 1 a článku 3 odst. 2 tohoto ISHP připojující PPS v každé oblasti odchylky pro každý ISP pro každou plánovací jednotku dotčeného SZ. Každý SZ může mít několik plánovacích jednotek se samostatným zohledněním regulační energie podle článku 49 odst. 2 EBGL.
- (4) Použité zohlednění regulační energie musí být bez zbytečného odkladu hlášeno připojícím PPS dotčenému SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo každé plánovací jednotce dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení a musí být dokončeno nejpozději do okamžiku stanoveného podmínkami každého jednotlivého PPS pro SZ v souladu s článkem 18 odst. 6 písm. h) EBGL.

Článek 4

Výpočet obchodní pozice, odchylky a přiděleného objemu

- (1) Každý PPS, který používá model s vlastním řízením, vypočítá v každé oblasti odchylky pro každý ISP jedinou konečnou obchodní pozici pro každý SZ rovnou součtu jeho vnějších a vnitřních obchodních plánů podle článku 54 odst. 3 písm. a) EBGL.
- (2) Každý PPS, který používá model centrálního řízení, vypočítá v každé oblasti odchylky pro každý ISP jedinou konečnou obchodní pozici pro každou plánovací jednotku každého SZ rovnou součtu vnějších a vnitřních obchodních plánů plánovací jednotky podle článku 54 odst. 3 písm. c) EBGL.
- (3) Celkový přidělený objem každému SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo každé plánovací jednotky dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení musí připojující PPS v každé oblasti odchylky vypočítat pro každý ISP pro všechny dodávky a odběry, za které nese SZ finanční odpovědnost v souladu s článkem 17 odst. 2 EBGL jako vzájemně vyměněný objem:
- (a) objemů nebo celkových objemů, které jsou měřeny s granularitou ISP pro připojení k síti PPS;
 - (b) objemů nebo celkových objemů, které jsou měřeny s granularitou ISP pro připojení k síti provozovatele distribuční soustavy (DSO);
 - (c) celkových objemů přidělených danému SZ, v případě modelu s vlastním řízením nebo plánovací jednotky dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení, na ISP pro dodávky a odběry, které nejsou měřeny s granularitou ISP;
 - (d) případně, podle podmínek každého PPS pro SZ, všech oprav článků 4 odst. 3 písm. a), 4 odst. 3 písm. b) a 4 odst. 3 písm. c) tohoto ISHP vztahujících se k objemům přiděleným na ISP třetím stranám; a
 - (e) případně, podle podmínek každého PPS pro SZ, celkových objemů, přidělených danému SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo plánovací jednotky dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení, na ISP vztahující se k veškeré zůstatkové energii;
- (4) Pokud to vyžadují podmínky každého PPS pro poskytovatele SVR, budou objemy nebo souhrnné objemy v souladu s články 4 odst. 3 písm. b), 4 odst. 3 písm. c), 4 odst. 3 písm. d) a 4 odst. 3 písm. e)

tohoto ISHP dodány připojujícímu PPS příslušným DSO v souladu s článkem 15 odst. 2 EBGL nebo jinými stranami.

- (5) Celkový objem přidělený každému SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo každé plánovací jednotce dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení musí PPS bez zbytečného odkladu hlásit SZ a musí být dokončen nejpozději do okamžiku stanoveného podmínkami každého jednotlivého PPS pro SZ v souladu s článkem 18 odst. 6 písm. h) EBGL.
- (6) Odchylka se vypočítá jako hodnota odpovídající objemu energie představujícímu rozdíl mezi přiděleným objemem a konečnou obchodní pozicí, včetně případného zohlednění regulační energie, v souladu s definicí odchylky podle článku 2 odst. 8 EBGL.
 - (a) každý PPS, který používá model s vlastním řízením, vypočítá v každé oblasti odchylky pro každý ISP odchylku každého SZ jako objem energie představující rozdíl mezi přiděleným objemem přiřazeným tomuto SZ a konečnou obchodní pozicí tohoto SZ včetně jakéhokoli zohlednění regulační energie uplatněného na tohoto SZ v rámci daného ISP;
 - (b) každý PPS, který používá model centrálního řízení, vypočítá v každé oblasti odchylky pro každý ISP, odchylku každé plánovací jednotky každého SZ jako objem energie představující rozdíl mezi přiřazeným objemem připsaným této plánovací jednotce a konečnou obchodní pozicí této plánovací jednotky včetně jakéhokoli zohlednění regulační energie uplatněného na tuto plánovací jednotku v rámci daného ISP.
- (7) Vypočtená odchylka každého SZ v případě modelu s vlastním řízením nebo každé plánovací jednotky dotčeného SZ v případě modelu centrálního řízení pro každý ISP pro každou oblast odchylky musí být PPS bez zbytečného odkladu oznámena dotčenému SZ a musí být dokončena nejpozději do okamžiku stanoveného v souladu s podmínkami každého PPS pro SZ v souladu s článkem 18 odst. 6 písm. h) EBGL s přihlédnutím k pravidlům pro nový výpočet odchylky na žádost subjektu zúčtování v souladu s článkem 54 odst. 4 písm. e) EBGL.

Článek 5

Složky používané pro výpočet zúčtovací ceny odchylek

- (1) Zúčtovací ceny odchylek lze vypočítat pouze za použití složek uvedených v článku 5 odst. 2, 3 a 5 tohoto ISHP.
- (2) Každý PPS použije jednu nebo více z následujících cen jako hlavní pro výpočet zúčtovací ceny odchylek za danou oblasti zúčtovací ceny odchylek:
 - (a) cena nebo ceny, za každý směr a produkt, objemy, který uspokojují poptávku po regulační energii pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy v této oblasti zúčtovací ceny odchylky pro tento ISP, ze standardních nebo specifických produktů nebo z integrovaného procesu plánování;
 - (b) cena nebo ceny, za každý směr a produkt, objemy, který uspokojují poptávku po regulační energii pro proces náhrady záloh v této oblasti zúčtovací ceny odchylky pro tento ISP, ze standardních nebo specifických produktů nebo z integrovaného procesu plánování;
 - (c) hodnota neuskutečněná aktivace regulační energie vypočtené v souladu s článkem 6 ISHP;

- (3) Každý PPS může v případě potřeby využít pouze následující objemy pro zúčtovací ceny odchylek a/nebo pro určení směru odchylek v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky:
- (a) objem nebo objemy, za každý směr a produkt, které uspokojují poptávku po regulační energii pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy v této oblasti zúčtovací ceny odchylky pro tento ISP, ze standardních nebo specifických produktů nebo z integrovaného procesu plánování;
 - (b) objem nebo objemy, za každý směr a produkt, které uspokojují poptávku po regulační energii pro proces náhrady záloh vyžádaný v této oblasti zúčtovací ceny odchylky pro tento ISP, ze standardních nebo specifických produktů nebo z integrovaného procesu plánování;
 - (c) objem nebo objemy, za každý směr, uspokojující poptávku po regulační energii ze strany procesu vzájemné výměny systémových odchylek této oblasti zúčtovací ceny odchylky pro tento ISP;
 - (d) objem nebo objemy, za každý směr, nezamýšlené výměny energie.
- (4) Pokud konečné hodnoty pro objemy podle článku 5 odst. 3 tohoto ISHP nejsou známy v okamžiku výpočtu ceny odchylky, použijí se nejlepší dostupné odhady.
- (5) Připojující PPS nebo více připojujících PPS v oblasti zúčtovací ceny odchylky mohou v příslušných podmínkách pro SZ navrhnout podmínky a metodiku pro uplatnění jedné nebo více následujících dalších složek:
- (a) sankční složka, k použití ve vnitrostátně definovaných nedostatkových situacích;
 - (b) pobídková složka, k použití za účelem splnění vnitrostátně definovaných hraničních podmínek;
 - (c) složka v souvislosti s finanční neutralitou připojujícího PPS dle článku 44 odst. 2 EBGL.
- (6) V případech, kdy příslušné národní regulační orgány schválily v podmínkách pro SZ podmínky a metodiku použití jedné nebo více dalších složek v souladu s článkem 5 odst. 5 tohoto ISHP. U ISP, v nichž byly použity další složky, zveřejní PPS hodnotu dalších složek.
- (7) V případě, že PPS používá další složky podle článku 5 odst. 5 tohoto ISHP, musí být připočteny k ceně odchylky nebo od ní odečteny.
- (8) Oblast zúčtovací ceny odchylky, jak je vymezena v podmínkách každého PPS pro SZ, se rovná jedné nebo více oblastem zúčtovací ceny odchylky, jak je vymezeno jediným PPS, nebo kombinací oblastí zúčtovací ceny odchylky vymezených různými PPS v rámci nabídkové zóny.
- (9) Kromě ustanovení článku 55 odst. 3 EBGL všichni PPS v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky společně stanoví cenu odchylky pro:
- (a) každý ISP;
 - (b) tuto oblast zúčtovací ceny odchylky;
 - (c) každý směr odchylky.

Článek 6

Definice hodnoty neuskutečněné aktivace regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu

- (1) Hodnota neuskutečněná aktivace je referenční cenou, kterou má provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatelé přenosových soustav vzít v úvahu v dané oblasti zúčtovací ceny odchylky při:
 - (a) stanovení hraničních podmínek pro cenu odchylky v souladu s článku 55 odst. 4 a 55 odst. 5 EBGL a
 - (b) případném stanovení hraničních podmínek pro cenu odchylky pro protiodchylku příslušného SZ v souladu s článkem 8 odst. 2 písm. b) bod i) tohoto ISHP.
- (2) Každý PPS vypočte hodnotu neuskutečněné aktivace ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu alespoň pro každý ISP, během kterého nedošlo k aktivaci regulační energie v žádném z obou směrů pro oblast zúčtovací ceny odchylky v souladu s články 55 odst. 4 písm. b) a 55 odst. 5 písm. b) EBGL.
- (3) Pokud PPS uplatní stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky v souladu s článkem 52 odst. 2 písm. d) EBGL, může PPS vypočítat dvě hodnoty neuskutečněné aktivace, jednu hodnotu pro každý směr, pro každý interval odchylky, během kterého nedošlo k aktivaci regulační energie v žádném z obou směrů v oblasti zúčtovací ceny odchylky. Tyto dvě hodnoty mohou být stejné.
- (4) Pro výpočet hodnoty nebo hodnot neuskutečněné aktivace v souladu s článku 6 odst. 2 nebo článku 6 odst. 3 tohoto ISHP může každý PPS v případě potřeby použít pouze následující ceny:
 - (a) nabídková cena nebo nabídkové ceny, za každý směr, regulační energie pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy, který má k dispozici tento PPS pro tento ISP od BSP připojených k tomuto PPS nebo z integrovaného procesu plánování;
 - (b) nabídková cena nebo nabídkové ceny, za každý směr, regulační energie pro proces náhrady záloh, které má tento PPS k dispozici pro tento ISP od BSP připojených k tomuto PPS nebo z integrovaného procesu plánování

Článek 7

Použití jednotného stanovování zúčtovacích cen oblasti zúčtovací ceny odchylek

Každý PPS zavede použití jednotného stanovování zúčtovacích cen odchylek v souladu s článkem 55 EBGL pro všechny odchylky s výjimkou specifických nebo všech ISP, u kterých národní regulační orgán schválí uplatnění jednotného stanovování zúčtovacích cen odchylek v souladu s článkem 8 tohoto ISHP.

Článek 8

Definice podmínek a metodiky pro uplatnění stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky

- (1) Každý PPS může navrhnout svému příslušnému regulačnímu orgánu uplatnění stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky v oblasti cenové odchylky na základě jedné z následujících podmínek, pokud je to relevantní:
 - (a) U specifických ISP, u nichž PPS následně požaduje aktivaci kladné i záporné regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a za okolností, kdy je stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky motivováno tím, že působí jako opatření k zmírnění kolísání výkonu.

- (b) U specifických ISP, u kterých se předpokládají problémy v provozu soustav vzhledem k tomu, že odchylka frekvence soustavy nenaznačuje jednoznačnou motivaci u jednotlivých ISP. Uplatňování stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky musí být omezeno na specifický ISP a oblasti zúčtovací ceny odchylky, kde čistý součet všech odchylek v oblasti odchylky a případně vysokonapětovém stejnosměrném propojení, které nelze přiřadit žádnému SZ, nenaznačuje jasný směr pro daný ISP, a proto neopravňuje nastavení motivace pro SZ, aby působily v jednom určitém směru. Prahová hodnota pro to, co se považuje za jasné naznačení směru, navrhne PPS a schválí příslušný regulační orgán v podmínkách každého PPS pro SZ.
 - (c) U všech ISP, pokud mají náklady na regulační energii používanou k zajišťování rovnováhy soustavy a další náklady související se zajišťováním výkonové rovnováhy s výjimkou nákladů na regulační zálohu hradit subjekty zúčtování.
 - (d) U každé jednotlivé ISP, v němž je kterákoli ze složek v souladu s článkem 5 odst. 3 písm. a) a článkem 5 odst. 3 písm. b) ISHP vyšší než 0 EUR/MWh.
 - (e) U modelu centrálního řízení pro všechny ISP, kde uplatnění jednotného stanovování zúčtovacích cen odchylek neposkytuje pro plánovací jednotky správnou motivaci k dodržování pokynů pro jednotky v oblasti jejich závazků a nasazování zdrojů vydaných provozovatelem přenosové soustavy v rámci integrovaného procesu plánování, aby byl zajištěn bezpečný provoz soustavy.
 - (f) U všech ISP, pokud počet ISP s aktivací regulační energie v kladném i záporném směru překročí prahovou hodnotu v rámci daného období; prahovou hodnotu navrhne PPS a schválí příslušný regulační orgán v podmínkách každého PPS pro SZ.
- (2) V případě uplatnění stanovování dvojích zúčtovacích cen odchylky podle článku 8 odst. 1 tohoto ISHP vypočítá PPS cenu odchylky:
- (a) u odchylky příslušného SZ v souladu s vnitrostátní metodikou pro výpočet jednotně stanovené zúčtovací ceny odchylky pro daný ISP, stanovení cen založené na složkách dle článku 5 tohoto ISHP a případně upravené v souladu s článkem 5 odst. 5 tohoto ISHP uplatněním metodiky v souladu s článkem 5 odst. 7 tohoto ISHP;
 - (b) pro protiodchylku příslušného SZ v souladu buď:
 - i. s metodikou pro výpočet hodnoty neuskutečněná aktivace dle článku 6 tohoto ISHP a v případě potřeby upravené o složky dle článku 5 odst. 5 tohoto ISHP uplatněním metodiky v souladu s článkem 5 odst. 7 tohoto ISHP; nebo
 - ii. s vnitrostátní metodikou pro jednotné stanovování zúčtovacích cen odchylek založenou na složkách a hranicích dle článku 5 tohoto ISHP a případně upravenou o složky dle článku 5 odst. 5 tohoto ISHP uplatněním metodiky v souladu s článkem 5 odst. (7) tohoto ISHP.

HLAVA 3

Závěrečná ustanovení

Článek 9

Zveřejnění a zavedení ISHP

- (1) PPS zveřejní ISHP bez zbytečného odkladu poté, co všechny příslušné regulační orgány schválí návrh ISHP, nebo bude přijato rozhodnutí Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů v souladu s článkem 7 EBGL.
- (2) Každý PPS zavede články ISHP, které se vztahují k jeho modelu řízení, vlastního řízení nebo centrálního řízení, v souladu s článkem 52 odst. 4 EBGL nejpozději osmnáct měsíců po schválení všemi příslušnými regulačními orgány.

Článek 10

Jazyk

Referenčním jazykem ISHP je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou provozovatelé přenosových soustav potřebovat ISHP přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí zveřejněnou PPS v souladu s čl. 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 ISHP.