

**Návrh předpokladů a metodiky analýzy nákladů a přínosů podaný  
všemi provozovateli přenosových soustav oblasti kontinentální  
Evropa a severské oblasti v souladu s článkem 156(11) nařízení  
Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví  
rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových  
soustav**

Dne 2. března 2018

## Obsah

Preambule, .....	3
Článek 1 Předmět a rozsah .....	4
Článek 2 Definice a výklad pojmů.....	5
Článek 3 Výstupy a procesy metodiky CBA .....	6
Článek 4 Model pravděpodobnostní simulace .....	6
Článek 5 Posouzení nákladů FCR .....	7
Článek 6 Simulační scénáře .....	8
Článek 7 Simulace nejrelevantnějších reálných událostí frekvence za přítomnosti LER.....	8
Článek 9 Stanovení časového období a jeho aktualizace .....	9
Článek 10 Předpoklady CBA .....	9
Článek 11 Příloha .....	9
Článek 12 Zveřejnění a zavádění návrhu metodiky CBA pro FCR.....	9
Článek 13 Jazyk.....	10

Všichni provozovatelé přenosových soustav ze synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a synchronně propojené severské oblasti s přihlédnutím k následujícímu

## Preambule,

(1) Tento dokument je návrhem vytvořeným všemi provozovateli přenosových soustav ze synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a synchronně propojené severské oblasti (dále „provozovatelé přenosových soustav“) v souvislosti se stanovením předpokladů a metodiky pro analýzu nákladů a přínosů (dále „CBA“), která má být provedena, aby posoudili časové období, po které musí jednotky nebo skupiny poskytující zálohy pro automatickou regulaci frekvence (tyto zálohy dále „FCR“ a jejich poskytovatelé dále „poskytovatelé FCR“) s omezenými zásobníky energie zůstat během výstražného stavu dostupné v souladu s článkem 156(11) nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále „nařízení o pokynu pro provoz soustav“). Na tento návrh se zde dále odkazuje jako na „návrh metodiky CBA pro FCR“.

Návrh metodiky CBA pro FCR zohledňuje ustanovení obecných zásad a cílů stanovených v nařízení o pokynu pro provoz soustav, a dále v nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen „nařízení (ES) 714/2009“). Cílem nařízení o pokynu pro provoz soustav je zajištění bezpečnosti provozu, kvality frekvence a efektivního využívání propojených soustav a zdrojů. Pro tento účel stanoví požadavky na poskytovatele FCR při zajišťování toho, aby jednotky nebo skupiny poskytující FCR s omezenými zásobníky energie byly schopny tyto zálohy plně aktivovat nepřetržitě během výstražného stavu nejméně po minimální časové období definované podle článku 156 (10) a (11) nařízení o pokynu pro provoz soustav.

(3) Článek 156(9) nařízení o pokynu pro provoz soustav stanoví, že pokud časové období podle článku 156(10) a (11) nařízení o pokynu pro provoz soustav nebylo stanoveno, každý poskytovatel FCR zajistí, aby jeho jednotky nebo skupiny poskytující FCR s omezenými zásobníky energie byly schopny plně aktivovat FCR nepřetržitě po dobu nejméně 15 minut nebo v případě odchylek frekvence, které jsou menší než odchylka frekvence vyžadující plnou aktivaci FCR, po ekvivalentní dobu anebo po dobu stanovenou jednotlivými provozovateli přenosových soustav, která nesmí být delší než 30 ani kratší než 15 minut. Dále uvedený odstavec stanoví, že pokud časové období podle článku 156(10) a (11) nařízení o pokynu pro provoz soustav byla stanoveno, každý poskytovatel FCR zajistí, aby jeho jednotky nebo skupiny poskytující FCR s omezenými zásobníky energie byly schopny tyto zálohy plně aktivovat nepřetržitě během výstražného stavu po takovou určenou dobu.

(4) Článek 156(10) nařízení o pokynu pro provoz soustav ukládá všem provozovatelům přenosových soustav oblasti kontinentální Evropa a severské oblasti, aby vypracovali návrh týkající se minimální doby aktivace, kterou musí poskytovatelé FCR zajistit, a konkrétně určuje, že taková stanovená doba nesmí být delší než 30 ani kratší než 15 minut. Takový návrh plně zohlední výsledky analýzy nákladů a přínosů (CBA) provedené podle článku 156(11) nařízení o pokynu pro provoz soustav

(5) Článek 156(11) nařízení o pokynu pro provoz soustav ukládá provozovatelům přenosových soustav, aby navrhli předpoklady a metodiku pro účely analýzy nákladů a přínosů, která má být provedena, aby posoudili časové období, po které musí jednotky nebo skupiny poskytující FCR s omezenými zásobníky energie zůstat během výstražného stavu dostupné.

Tato analýza CBA musí jako minimum zohlednit:

- (a) získané zkušenosti s různými časovými rozsahy a podíly vznikajících technologií v jednotlivých blocích LFC;
- (b) vliv stanoveného časového období na celkové náklady na FCR v dané synchronně propojené oblasti;
- (c) vliv stanoveného časového období na rizika pro stabilitu soustavy, zejména v důsledku déletrvajících nebo opakovaných událostí spojených s odchylkou frekvence;
- (d) vliv na rizika pro stabilitu soustavy a na celkové náklady na FCR v případě zvyšujícího se celkového objemu těchto záloh;
- (e) vliv technického rozvoje na náklady spojené s dobami, po které musí být FCR od příslušných jednotek nebo skupin poskytujícími FCR s omezenými zásobníky energie dostupné.

(6) Tento návrh metodiky CBA pro FCR se týká výhradně jednotek nebo skupin poskytujících FCR s omezenými zásobníky energie.

Podle článku 6(6) nařízení o pokynu pro provoz soustav musí návrh metodiky CBA pro FCR obsahovat popis předpokládaného vlivu tohoto návrhu na cíle nařízení o pokynu pro provoz soustav (vyjmenované v článku 4(1) nařízení o pokynu pro provoz soustav). Návrh metodiky CBA pro FCR obecně přispívá k plnění cílů článku 4(1) nařízení o pokynu pro provoz soustav. Návrh metodiky CBA pro FCR konkrétně poskytuje provozovatelům přenosových soustav ze synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a synchronně propojené severské oblasti metodiku pro posouzení a vypracování návrhu minimální doby aktivace, kterou musí zajistit poskytovatelé FCR. Stanovení minimální doby aktivace, kterou musí zajistit poskytovatelé FCR během výstražného stavu, přispívá ke stanovení společných požadavků a zásad bezpečnosti provozu, dle ustanovení článku 4(1)(a) nařízení o pokynu pro provoz soustav. Dále přispívá i k zajištění podmínek udržování bezpečnosti provozu v celé EU dle ustanovení článku 4(1)(d) nařízení o pokynu pro provoz soustav. Konečně pak přispívá také k efektivnímu provozu a rozvoji elektroenergetické přenosové soustavy a elektroenergetiky v celé EU dle ustanovení článku 4(1)(h) nařízení o pokynu pro provoz soustav. Návrh metodiky CBA pro FCR nemá vliv na ostatní cíle vyjmenované v článku 4(1) nařízení o pokynu pro provoz soustav.

Závěrem lze říci, že návrh metodiky CBA pro FCR přispívá k obecným cílům nařízení o pokynu pro provoz soustav při ochraně provozní bezpečnosti tím, že definuje řádné časové období pro plnou aktivaci FCR během výstražného stavu, přičemž zohledňuje náklady a přínosy takto definované doby ve prospěch všech účastníků trhu a konečných spotřebitelů elektřiny.

**PŘEDKLÁDAJÍ NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH METODIKY CBA PRO FCR VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM Z OBLASTI KONTINENTÁLNÍ EVROPA A SYNCHRONNĚ PROPOJENÉ SEVERSKÉ OBLASTI:**

## **Článek 1** **Předmět a rozsah**

Předpoklady a metodika analýzy nákladů a přínosů (CBA) tak, jak je stanoví tento návrh metodiky CBA pro FCR, se považují za společný návrh všech provozovatelů přenosových soustav ze synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a synchronně propojené severské oblasti předkládaný v souladu s článkem 156(11) nařízení o pokynu pro provoz soustav a budou tvořit východisko pro všechny provozovatele přenosových soustav oblasti kontinentální Evropa a synchronně propojené severské oblasti pro posouzení minimální doby

aktivace, kterou musí zajistit poskytovatelé FCR v souladu s článkem 156(10) nařízení o pokynu pro provoz soustav.

## Článek 2 Definice a výklad pojmů

1. Pro účely návrhu metodiky CBA pro FCR se budou použité pojmy vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 3 nařízení o pokynu pro provoz soustav, v nařízení (ES) 714/2009, ve směrnici Evropského parlamentu a Rady 2009/72/ES a v nařízení Komise (EU) 543/2013.

2. Dále pak, pokud kontext nevyžaduje odchylně, mají v tomto návrhu metodiky CBA pro FCR následující pojmy tento uvedený význam:

- a) „LER“ znamená produkční jednotky nebo skupiny poskytující FCR s omezenými zásobníky energie;
- b) „podíl LER“ znamená podíl LER v rámci všech poskytovatelů FCR;
- c) „trhem vyvolané odchylky“ znamená odchylky výroby a zatížení způsobené změnou požadovaných hodnot výroby v souladu s výsledky tržního plánování;
- d) „statika soustavy“ znamená poměr mezi odchylkou frekvence a odezvou při ustáleném výkonu poskytovaném FCR;
- e) „křivka nákladů FCR“ znamená soubor nabízeného objemu FCR včetně jejich odpovídajících nákladů;
- f) „časové období“ v souladu s článkem 156(9) nařízení o pokynu pro provoz soustav znamená dobu, po kterou musí každý poskytovatel FCR zabezpečit, aby jeho jednotky nebo skupiny poskytující FCR s omezenými zásobníky energie byly schopny plně aktivovat FCR nepřetržitě, a to počínaje spuštěním výstražného stavu a během výstražného stavu;
- g) „dlouhodobá odchylka frekvence“ znamená událost, při níž je průměrná odchylka frekvence za ustáleného stavu větší než standardní rozpětí frekvence, a to po období delší než doba, za niž je obnovena frekvence.
- h) „FAT“ znamená dobu do plné aktivace FCR podle definice v článku 3(101) a (143) nařízení o pokynu pro provoz soustav.
- i) „ekvivalentní energetická kapacita zásobníku“ znamená energetický požadavek na LER ve vazbě na časové období, přičemž musí být dvojnásobkem energie poskytované prostřednictvím plné aktivace LER během časového období.

3. V tomto návrhu metodiky CBA pro FCR, nevyžaduje-li kontext odchylně:

- a) jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak;
- b) není-li stanoveno odchylně, veškeré odkazy na „článek“ znamenají některý z článků tohoto návrhu metodiky CBA pro FCR;
- c) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad tohoto návrhu metodiky CBA pro FCR; a
- d) 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;

## Článek 3 Výstupy a procesy metodiky CBA

Pro každou kombinaci podílu LER a časového období (podle definice v článku 6(2)(a) a článku 6(2)(b)), jsou výstupy metodiky CBA následující:

- a) náklady FCR (podle definice v článku 4 a článku 5);
- b) přijatelnost kombinace kapacit na nejrelevantnější reálné události frekvence (dle definice v článku 7).

Náklady FCR se vypočítají prostřednictvím dvou po sobě navazujících postupů.

První postup je model pravděpodobnostní simulace (dle definice v článku 4), jehož výstupem je objem FCR.

Druhým postupem je posouzení nákladů FCR (dle definice v článku 5), které uvádí do vztahu náklady a požadovaný objem FCR vypočítané prostřednictvím modelu pravděpodobnostní simulace.

Přijatelnost kombinace kapacit na nejrelevantnější reálné události frekvence se posuzuje prostřednictvím k tomu určeného postupu (dle definice v článku 7).

## Článek 4 Model pravděpodobnostní simulace

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav připraví model pravděpodobnostní simulace vhodný pro výpočet minimálního objemu FCR, potřebného k udržení frekvence v ustáleném stavu v rozmezí maximální odchylky frekvence v ustáleném stavu.

2. Jako vstupní údaje pro model pravděpodobnostní simulace slouží následující zdroje narušení frekvence:

a. Deterministická odchylka frekvence.

Provozovatelé přenosových soustav posoudí trhem vyvolané odchylky, zanalyzují historický trend frekvence pro každou synchronně propojenou oblast za několik let, a pak statisticky určí typické trendy a amplitudy těchto odchylek frekvencí, aby je mohli použít jako vstupní údaje pro model pravděpodobnostní simulace.

b. Déletrvající odchylka frekvence.

Všichni provozovatelé přenosových soustav zohlední déletrvající odchylky frekvence.

Zanalyzují historické trendy frekvence a s jejich pomocí charakterizují příslušné jevy ze statistického hlediska. Touto analýzou se určí:

- počet výskytů těchto událostí;
- typická délka trvání;
- reprezentativní trend odchylek frekvence;
- typická doba výskytu, pokud ji statistická analýza zvýrazní.

c. Odstávky relevantních prvků sítě.

Provozovatelé přenosových soustav definují seznam všech prvků sítě, jejichž odstávky vedou k relevantnímu zatížení nebo výrobním ztrátám, a v důsledku i k aktivaci relevantní FCR

Prvky sítě, které je třeba přezkoumat, jsou minimálně tyto: porucha elektrárny, kritická porucha přípojnice a kritický blackout rozvodny. U každé odstávky musí být definována pravděpodobnost poruchy.

Zohlední se všechny dostupné informace týkající se souvislostí mezi uvedenými třemi zdroji narušení frekvence, aby se tak předešlo duplicitnímu započítání úkazu.

3. Pro výpočet požadované FCR v každém scénáři definovaném v článku 6 se použije model pravděpodobnostní simulace. Z tohoto důvodu patří mezi vstupní údaje do tohoto modelu také následující proměnné:

- a. časové období;
- b. podíl LER;

Dalším vstupním parametrem pro model pravděpodobnostní simulace je také průměrná doba FAT synchronně propojené oblasti.

4. Model pravděpodobnostní simulace vypočítá požadovanou FCR za pomoci iterativní metody. Model pravděpodobnostní simulace použije při každé iteraci simulační metodu Monte Carlo k ověření toho, zda frekvence v ustáleném stavu leží uvnitř rozpětí maximální odchylky frekvence v ustáleném stavu. Jestliže tato podmínka není splněna, model pravděpodobnostní simulace postupně zvyšuje FCR a vypočítá další iteraci. Iterace jsou ukončeny, jakmile je splněna podmínka. Výstupem z modelu pravděpodobnostní simulace je FCR nezbytná pro udržení frekvence v ustáleném stavu uvnitř rozpětí maximální odchylky frekvence v ustáleném stavu.

5. Simulační metoda Monte Carlo musí být schopna nasimulovat několik let podmínek provozu v každé ze synchronně propojených oblastí prostřednictvím náhodného losování déletrvajících odchylek frekvence a odstávek relevantních prvků sítě. Jejím cílem je vygenerovat velký počet náhodných kombinací všech eventuálních zdrojů narušení frekvence. Vzhledem k tomu, že simulační metoda Monte Carlo funguje na bázi časové oblasti, vyžaduje tento postup simulování dlouhého období provozu systému. Období provozu vymezené k simulaci musí být dostatečně dlouhé, má-li vygenerovat signifikantní výsledky.

6. Simulační metoda Monte Carlo využívá pro výpočet odchylky frekvence model dynamické simulace. Model dynamické simulace využívá jako vstupní údaje zdroje narušení frekvence vygenerované nahodile simulační metodou Monte Carlo a simuluje FCP a FRP.

7. Model dynamické simulace musí být schopen simulovat vyčerpání LER a jeho dopady na odchylku frekvence, přičemž zohledňuje podíl LER a časové období.

## Článek 5 Posouzení nákladů FCR

1. Pro posouzení nákladů FCR spojených s jednotlivými scénáři na základě křivky nákladů FCR se použije minimální objem FCR, který je nezbytný pro udržení frekvence v ustáleném stavu, vypočítaný pomocí model pravděpodobnostní simulace.

2. Všichni provozovatelé přenosových soustav ze synchronně propojené oblasti definují křivku nákladů FCR, do které se promítnou poskytovatelé FCR s omezenými zásobníky energie (LER) i bez omezených zásobníků energie (non-LER).

Náklady FCR u non-LER poskytovatelů FCR se vypočítají minimálně jako srovnání marginální ceny poskytovatele FCR s marginální cenou energie nabídkové zóny. Toto srovnání umožňuje stanovit odhad nákladů na rezervaci kapacity pro poskytování FCR.

Náklady FCR na budoucí instalovanou LER se vypočítají se zohledněním investic, provozních nákladů a nákladů obětované příležitosti (pokud existují). Tyto skladebné složky se berou v úvahu pouze tehdy, pokud vznikají pro účely splnění předpokladů pro poskytnutí FCR.

Náklady FCR na již existující LER se vypočítají se zohledněním provozních nákladů a nákladů obětované příležitosti (pokud existují). Tyto skladebné složky e berou v úvahu pouze tehdy, pokud vznikají pro účely splnění předpokladů pro poskytnutí FCR.

V úvahu se bere dopad nákladů LER do FCR, připadajících na požadavek na zásobníky energie (ve vazbě na časové období).

## Článek 6 Simulační scénáře

1. Analýzy a postupy popsané v článku 4 a 5 se provádějí při posuzování různých scénářů a umožňují vypočítat jak dimenzování FCR, tak náklady FCR, přičemž zohledňují různé předpoklady. Scénáře si kladou za cíl řešit nejistoty a posoudit dopad různých hypotéz, kterou mohou ovlivňovat výsledky analýzy nákladů a přínosů.

2. Soubor uvedených scénářů musí zahrnovat všechny kombinace následujících předpokladů:

a) časové období. Pro potřeby vyhodnocení nejlepšího řešení, pokud jde o minimální dobu aktivace, která není delší než 30 ani kratší než 15 minut, musí být prozkoumán interval možných řešení, přičemž se uplatní oportunní diskretizace. Při zavádění návrhu metodiky CBA pro FCR vezmou provozovatelé přenosových soustav v úvahu diskretizaci 5 minut, tedy výsledky posuzování časových období se budou zabývat úseky 15, 20, 25 a 30 minut.

b) podíl LER. Podíl LER může být ovlivněn nákladovou účinností LER, ale rovněž faktory jako přítomností nákupu FCR na tržním základě, nebo jinými technickým a regulačními vlivy na praktické uplatňování LER. Z tohoto důvodu budou analyzovány různé podíly LER v rozpětí 10-100 % při diskretizaci 10 %.

3. Veškeré analýzy se provádějí s přihlédnutím k možnému budoucímu vývoji elektroenergetické soustavy a předpisů v krátkodobém horizontu.

4. Rozpracování výsledků získaných provedením analýz popsaných v článku 4 a 5 a uplatněných na celý soubor scénářů umožní dimenzování a stanovení nákladů FCR pro každou z kombinací časového období a podílu LER.

## Článek 7 Simulace nejrelevantnějších reálných událostí frekvence za přítomnosti LER

1. Nejrelevantnější případy narušení frekvence, které se vyskytly v minulosti, budou simulovány modelováním přítomnosti LER a posouzením toho, jak by případné vyčerpání energie mohlo ovlivnit stabilitu soustavy.

2. Simulace nejrelevantnějších reálných událostí frekvence se provádí pro každou z kombinací časového období a podílu LER dle definice v článku 6(2a) a (2b). Pokud některá kombinace časového období a podílu LER zhoršuje bezpečnost provozu a potenciálně může vést ke stavu blackout, považuje se taková kombinace za nepřijatelnou.



## Článek 9 Stanovení časového období a jeho aktualizace

V souladu s článkem 156(11) do dvanácti měsíců poté, co tyto předpoklady a metodiku schválí všechny regulační orgány dotčeného regionu, předloží provozovatelé přenosových soustav ze synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a severské synchronně propojené oblasti výsledky své analýzy nákladů a přínosů dotčeným regulačním orgánům, přičemž navrhnu dobu, která nebude delší než 30 ani kratší než 15 minut. V každém případě po jakékoli významné změně těchto předpokladů pro analýzu nákladů a užitků poté, co nabyde platnosti časové období, předloží všichni provozovatelé přenosových soustav ze synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a severské synchronně propojené oblasti výsledky své aktualizované analýzy nákladů a přínosů dotčeným regulačním orgánům, přičemž navrhnu aktualizovanou dobu, která nebude delší než 30 ani kratší než 15 minut.

## Článek 10 Předpoklady CBA

1. Model pravděpodobnostní simulace definovaný v článku 4(1)(2)(3)(4), simulační metoda Monte Carlo definovaná v článku 4(1)(5)(6) a model dynamické simulace definovaný v článku 4(6)(7) se vztahují na celou synchronně propojenou oblast.
2. Model dynamické simulace simuluje FRP s jediným regulátorem FRP bez omezení FRR.
3. Model dynamické simulace může pominout celý proces řízení přeshraniční výkonové rovnováhy a frekvence.
4. Model dynamické simulace může pominout setrvačnost systému a dynamiku používání FCP.
5. Model dynamické simulace simuluje minimálně dynamiku používání FRP, statiku soustavy a autoregulaci výkonové rovnováhy.
6. Pokud průběžné překračování standardního rozpětí frekvence vede ke spuštění výstražného stavu, vypočítá se aktivovaná energie a zůstatková energie v zásobníku od okamžiku prvního překročení standardních limitů rozpětí frekvence.
7. Při plné dostupnosti zásobníku se považuje úroveň energie za rovnocennou polovině ekvivalentní energetické kapacity zásobníku.

## Článek 11 Příloha

Účelem dokumentu v příloze je poskytnout zainteresovaným stranám základní informace, objasnění a další podrobnosti k požadavkům specifikovaným v návrhu metodiky CBA pro FCR, a je tedy nutno chápat ho v souběhu s návrhem metodiky CBA pro FCR.

## Článek 12 Zveřejnění a zavádění návrhu metodiky CBA pro FCR

1. Každý z provozovatelů přenosové soustavy z oblasti kontinentální Evropa a synchronně propojené severské oblasti zveřejní tento návrh metodiky CBA pro FCR bez zbytečného odkladu poté, co všechny národní regulační orgány schválí tento návrh metodiky CBA pro FCR, v souladu s článkem 8 nařízení o pokynu pro provoz soustav.
2. Provozovatelé přenosových soustav ze synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a synchronně propojené severské oblasti přijmou návrh metodiky CBA pro FCR do 12 měsíců po jeho schválení všemi regulačními orgány synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a synchronně propojené severské oblasti. Zavedení se uskuteční tak,

že výsledky analýzy nákladů a přínosů provedené provozovateli přenosových soustav oblasti kontinentální Evropa a synchronně propojené severské oblasti v souladu s přijatým návrhem metodiky CBA pro FCR budou předloženy dotčeným regulačním orgánům, a navržením časového období pro poskytovatele FCR s omezenými zásobníky energie, během kterého budou schopni FCR plně aktivovat nepřetržitě během výstražného stavu, přičemž toto časové období nebude delší než 30 ani kratší než 15 minut.

### Článek 13 Jazyk

Jazykem pro účely tohoto návrhu metodiky CBA pro FCR je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou provozovatelé přenosových soustav potřebovat tento návrh metodiky CBA pro FCR přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí zveřejněnou PPS v souladu s čl. 8(1) nařízení o pokynu pro provoz soustav a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS v souladu se svou národní právní úpravou zabezpečit pro příslušné národní regulační orgány aktualizovaný překlad tohoto návrhu metodiky CBA pro FCR.