
**Návrh metodiky klasifikace nabídek regulační energie
za účelem jejich aktivace předložený všemi
provozovateli přenosových soustav v souladu článkem
29 odst. 3 nařízení komise (EU) 2017/2195, kterým se
stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování
výkonové rovnováhy v elektroenergetice**

11. listopad 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

Preambule	3
Zkratky	5
Článek 1 Předmět a rozsah	7
Článek 2 Definice a výklad pojmů	7
Článek 3 Účely aktivace a klasifikační kritéria	7
Článek 4 Harmonogram zavádění	9
Článek 5 Zveřejnění APP	9
Článek 6 Jazyk	9

VŠICHNI PROVOZOVATELÉ PŘENOSOVÝCH SOUSTAV, S PŘIHLÉDNUTÍM K NÁSLEDUJÍCÍM SKUTEČNOSTEM:

Preamble

- (1) Tento dokument je společným návrhem vypracovaným všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „PPS“) ohledně metodiky klasifikace nabídek regulační energie za účelem jejich aktivace. Na tento návrh k účelům aktivace se zde dále odkazuje jako na „APP“.
- (2) APP zohledňuje obecné zásady a cíle stanovené nařízením (ES) 2017/2195, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (dále jen „EBGL“), nařízením (ES) 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „SOGL“), jakož i nařízením Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 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 manuální a automatickou aktivací, záloh pro náhradu a procesu vzájemné výměny systémových odchylek. Článek 29 EBGL formuluje požadavky týkající se aktivace nabídek regulační energie ze společného žebříčku nabídkových cen těchto platform.
- (4) Článek 29 odst. 3 EBGL představuje právní základ pro tento návrh:

„3. Do jednoho roku od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh metodiky klasifikace účelů, pro něž lze aktivovat nabídky regulační energie. Tato metodika musí:

 - a) popsat všechny možné účely aktivace nabídek regulační energie;*
 - b) vymezit klasifikační kritéria pro každý možný účel aktivace.“*
- (5) Článek 3 APP vymezuje účely aktivace a poskytuje klasifikační kritéria pro každý možný účel aktivace. Článek 4 definuje, který standardní produkt regulační energie může být aktivován pro jaký účel. Požadavek článku 29 odst. 3 je splněn do data předložení APP všem národním regulačním orgánům.
- (6) V případě, že PPS označí nabídky regulační energie předložené funkci optimalizace aktivace za nedostupné pro aktivaci ze strany ostatních PPS prostřednictvím společného žebříčku nabídkových cen v souladu s článkem 29 odst. 14 EBGL, může tento PPS použít příslušné objemy nabídek v souladu s vnitrostátními právními předpisy, což znamená, že je možné je případně aktivovat pro zajišťování výkonové rovnováhy nebo z důvodů síťových omezení. Pro vyloučení pochyb, PPS předloží všechny nabídky standardních produktů regulační energie evropským platformám pro výměnu regulační energie, jejichž jsou členem, a případně označí příslušné nabídky jako nedostupné, v souladu s EBGL a s implementačními rámci platform.
- (7) APP splňuje cíle uvedené v článku 3 EBGL takto:
 - (a) APP splňuje požadavky článku 29 odst. 3 EBGL.
 - (b) Vzhledem k tomu, že základem APP je zřízení evropských platform pro výměnu regulační energie z RR, mFRR a aFRR, je třeba v kontextu těchto platform zvážit, jak přispívá k efektivitě, hospodářské soutěži a integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy. Specifickým příspěvkem APP je harmonizovaná definice účelů aktivace a příslušných klasifikačních kritérií.

- (c) APP stanoví nediskriminační pravidla a zásady, protože uplatňuje stejná pravidla pro všechny PPS a poskytovatele SVR.
- (d) APP přispívá k bezpečnosti provozu a zohledňuje schválené evropské standardy a technické specifikace tím, že plní SOGL a dokumenty, z nichž SOGL vychází.

Zkratky

Seznam zkratek používaných v tomto APP je následující:

- aFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací
- APP: Návrh k účelům aktivace
- poskytovatel SVR: poskytovatel služeb výkonové rovnováhy
- EBGL: nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice
- EU: Evropská unie
- mFRR: zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací
- NRA: národní regulační orgán
- RR: zálohy pro náhradu
- SOGL: rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav
- PPS: provozovatel přenosové soustavy

PŘEDKLÁDAJÍ VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ APP:

Článek 1 Předmět a rozsah

- (1) APP je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 29 odst. 3 EBGL. APP definuje metodiku klasifikace za účelem aktivace pro nabídky 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“).
- (2) V případech, kdy APP definuje různé požadavky na aktivaci nabídek RR, mFRR a aFRR produktů regulační energie, vyhovět těmto požadavkům musí pouze PPS, kteří jsou povinni zavést evropské platformy pro výměnu regulační energie v souladu s články 19, 20 a 21 EBGL.
- (3) APP se nedotýká metodiky, která by mohla být definována v národních podmínkách pro klasifikaci aktivizačních účelů nabídek, na které se nevztahuje ustanovení článku 29 odst. 4 dle EBGL.

Článek 2 Definice a výklad pojmů

- (1) Pro účely APP 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 APP budou používat následující termíny:
 - (e) „aFRR produkt regulační energie“ znamená standardní nebo specifický produkt regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací;
 - (f) „mFRR produkt regulační energie“ znamená standardní nebo specifický produkt regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací;
 - (g) „RR produkt regulační energie“ znamená standardní nebo specifický produkt regulační energie ze záloh pro náhradu;
- (3) V APP, 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 APP;
 - (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;
 - (d) každý odkaz na článek bez uvedení dokumentu znamená odkaz na tento APP.

Článek 3 Účely aktivace a klasifikační kritéria

- (1) Každý PPS v souladu s článkem 1 odst. 1 tohoto APP použije nabídky ze společného žebříčku nabídkových cen pro následující účely aktivace, dle článku 29 odst. 4 EBGL:
 - (a) zajišťování výkonové rovnováhy;
 - (b) z důvodů síťových omezení.
- (2) V souladu s článkem 1 odst. 1 tohoto APP každý PPS, který aktivuje nabídku ze společného žebříčku nabídkových cen, je oprávněn používat všechny nabídky produktu regulační energie za účelem zajišťování výkonové rovnováhy, zatímco PPS smějí používat nabídky RR a mFRR produktů regulační energie za účelem zajišťování výkonové rovnováhy a z důvodů síťových omezení.

- (3) V souladu s článkem 1 odst. 1 tohoto APP musí každý PPS dodržovat následující klasifikační kritéria pro různé produkty regulační energie, když aktivuje nabídky ze společného žebříčku nabídkových cen nebo lokálně za účelem zajišťování výkonové rovnováhy:
 - (a) nabídka RR produktu regulační energie: aktivace usiluje o splnění regulačního cíle procesu náhrady záloh v souladu s článkem 144 odst. 1 SOGL;
 - (b) nabídka mFRR produktu regulační energie: manuální aktivace usiluje o splnění regulačního cíle procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy v souladu s článkem 143 odst. 1 SOGL;
 - (c) nabídka aFRR produktu regulační energie: automatická aktivace usiluje o splnění regulačního cíle procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy v souladu s článkem 143 odst. 1 SOGL.
- (4) Každý PPS musí dodržovat následující klasifikační kritéria, při aktivaci nabídky ze společného žebříčku nabídkových cen nebo lokálně z důvodů síťových omezení:
 - (a) aktivace s cílem udržet napěťové limity v souladu s článkem 27 SOGL;
 - (b) aktivace s cílem udržet limity toků výkonu v souladu s článkem 32 SOGL;
 - (c) aktivace s cílem udržet limity zkratového proudu v souladu s článkem 30 SOGL a článkem 31 odst. 3 SOGL;
 - (d) aktivace s cílem udržet limity dynamické stability v souladu s článkem 39 SOGL;
 - (e) aktivace s cílem udržet zálohy jalového výkonu v souladu s článkem 29 SOGL;
 - (f) aktivace s cílem udržet zálohy činného výkonu v souladu s článkem 152 odst. 1 SOGL;
 - (g) aktivace s cílem udržet systémovou rezervu a zajistit tak, aby zálohy činného a jalového výkonu byly postačující, v souladu s článkem 18 odst. 1 písm. c) SOGL, k návratu do normálního stavu v souladu s článkem 18 odst. 1 SOGL, k zabránění výstražného stavu v souladu s článkem 18 odst. 2 SOGL a k předcházení stavu nouze v souladu s článkem 18 odst. 3 SOGL.
- (5) V souladu s článkem 29 odst. 4 EBGL při aktivaci nabídek standardního RR nebo mFRR produktu regulační energie ze společného žebříčku nabídkových cen, funkce optimalizace aktivace příslušné evropské platformy pro výměnu regulační energie určí účel aktivace pro síťové omezení pro všechny vybrané standardní RR nebo mFRR nabídky takto:
 - (a) PPS může podávat žádosti o aktivaci nabídek z důvodu síťových omezení pro propojovací vedení, hranici nebo soubor hranic jako dodatečnou vstupní omezující podmínku k funkci optimalizace aktivace při dodržení souladu s výčtem v článku 3 odst. 4 APP.
 - (b) Funkce optimalizace aktivace musí vybírat nabídky provedením optimalizace bez zohlednění požadavků z důvodů síťových omezení předložených v souladu s odstavcem 5 písm. a) tohoto článku.
 - (c) Funkce optimalizace aktivace musí vybírat nabídky provedením optimalizace, která zohlední požadavky z důvodů síťových omezení předložené v souladu s odstavcem 5 písm. a) tohoto článku. Pokud optimalizace má schůdné řešení, PPS musí aktivovat vybrané nabídky. V opačném případě PPS musí aktivovat nabídky, které jsou vybrány v tomto odstavci 5 písm. b) tohoto článku.
 - (d) Nabídky, které jsou vybrány v souladu s optimalizací tohoto odstavce 5 písm. c) avšak ne písm. b) tohoto článku, jsou vybrány z důvodů síťových omezení.
- (6) Aniž jsou dotčena pravidla, která mohou být definována v národních podmínkách, může PPS specifikovat aktivační důvody při lokální aktivaci RR nebo mFRR nabídek dle uvedeného:
 - (a) Nabídky vybrané z důvodů uvedených v článku 3 odst. 3 APP jsou aktivovány pro regulační účely.

- (b) Nabídky vybrané z důvodů uvedených v článku 3 odst. 4 APP jsou aktivovány z důvodu síťových omezení.
- (7) Podávání požadavků z důvodů síťových omezení musí být koordinováno s dotčenými PPS v souladu s článkem 21 odst. 1 písm. b) SOGL.

Článek 4

Harmonogram zavádění

Každý PPS použije tento APP pro nabídky standardních produktů regulační energie, jakmile bude připojen k příslušné evropské platformě pro výměnu regulační energie v souladu s články 19, 20 nebo 21 EBGL.

Článek 5

Zveřejnění APP

PPS zveřejní APP 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, odst. 7, 6 odst. 1 a 6 odst. 2 nařízení EBGL.

Článek 6

Jazyk

Referenčním jazykem APP je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS potřebovat tento APP přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesouladu mezi anglickou verzí publikovanou PPS podle Článku 29 odst. 3 EBGL a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS odstranit veškeré nesrovnalosti zajištěním aktualizovaného překladu tohoto APP pro své příslušné národní regulační orgány.