



Obsah

II Nelegislativní akty

NAŘÍZENÍ

- ★ Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2017/2194 ze dne 14. srpna 2017, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014 o trzích finančních nástrojů, pokud jde o souborné pokyny ⁽¹⁾ 1
- ★ Nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice ⁽¹⁾ 6
- ★ Nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy ⁽¹⁾ 54
- ★ Prováděcí nařízení Komise (EU) 2017/2197 ze dne 27. listopadu 2017 o úhradě prostředků přenášených z rozpočtového roku 2017 v souladu s čl. 26 odst. 5 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1306/2013 86

ROZHODNUTÍ

- ★ Prováděcí rozhodnutí Komise (EU) 2017/2198 ze dne 27. listopadu 2017 o některých prozatímních ochranných opatřeních v souvislosti s africkým morem prasat v Polsku (oznámeno pod číslem C(2017) 8039) ⁽¹⁾ 89
- ★ Rozhodnutí Evropské centrální banky (EU) 2017/2199 ze dne 20. listopadu 2017, kterým se mění rozhodnutí ECB/2014/40 o provádění třetího programu nákupu krytých dluhopisů (ECB/2017/37) 92

⁽¹⁾ Text s významem pro EHP.

II

(Nelegislativní akty)

NAŘÍZENÍ

NAŘÍZENÍ KOMISE V PŘENESENÉ PRÁVOMOCI (EU) 2017/2194

ze dne 14. srpna 2017,

kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014 o trzích finančních nástrojů, pokud jde o souborné pokyny

(Text s významem pro EHP)

EVROPSKÁ KOMISE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014 ze dne 15. května 2014 o trzích finančních nástrojů a o změně nařízení (EU) č. 648/2012 ⁽¹⁾, a zejména na čl. 9 odst. 6 uvedeného nařízení,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Souborné pokyny se běžně vyskytují u všech kategorií aktiv a mohou zahrnovat mnoho různých složek z téže kategorie aktiv nebo z kategorií různých. Mohou tedy obsahovat neomezený počet kombinací složek. Z tohoto důvodu je vhodné přistupovat komplexně i ke stanovení kvalitativních kritérií pro určení souborných pokynů, které by měly být považovány za standardizované a často obchodované, a tedy jako celek za pokyny, pro něž existuje likvidní trh. Aby byly podchyceny vlastnosti různých druhů souborných pokynů, měla by kvalitativní kritéria zahrnovat obecná kritéria platná pro všechny kategorie aktiv a současně zvláštní kritéria platná pro jednotlivé kategorie aktiv obsažené v souborném pokynu.
- (2) K určení, že na kategorii derivátů se vztahuje povinnost obchodování podle nařízení (EU) č. 600/2014, je nutné, aby deriváty této kategorie byly standardizované a dostatečně likvidní. Je proto vhodné mít za to, že pro souborný pokyn jako celek existuje likvidní trh tehdy, když všechny složky souborného pokynu patří do téže kategorie aktiv a podléhají obchodní povinnosti. Souborné pokyny, jejichž všechny složky převyšují určitý objemový práh nebo jež zahrnují velký počet složek, ovšem nejsou považovány za dostatečně standardizované nebo likvidní. Je proto vhodné upřesnit, že souborné pokyny, jejichž všechny složky podléhají obchodní povinnosti, by měly být považovány za pokyny, pro něž existuje likvidní trh, pokud se skládají z nejvýše čtyř složek nebo pokud ne všechny složky daného pokynu jsou rozsahem větší než obvyklý tržní objem.
- (3) Možnost obchodovat s finančními nástroji v určitém obchodním systému dokládá, že tyto nástroje jsou standardizované a relativně likvidní. Je proto vhodné mít za to, že pokud všechny složky souborného pokynu mohou být obchodovány v obchodním systému, pro souborný pokyn jako celek potenciálně existuje likvidní trh. Souborný pokyn by měl být považován za obchodovatelný v obchodním systému, pokud ho obchodní systém nabízí k obchodování svým členům, účastníkům nebo klientům.
- (4) Třebaže je možné obchodovat se soubornými pokyny s mnoha různými složkami, likvidita se soustředí v souborných pokynech sestávajících výlučně ze složek téže kategorie aktiv, jako jsou úrokové, akciové, úvěrové

⁽¹⁾ Úř. věst. L 173, 12.6.2014, s. 84.

nebo komoditní deriváty. Proto by souborné pokyny složené z derivátů pouze z jedné z těchto kategorií aktiv měly být způsobilé k tomu, aby byly považovány za souborné pokyny, pro něž existuje likvidní trh, zatímco souborné pokyny s derivátovými složkami z více než jedné z těchto kategorií aktiv nejsou obchodovány často, a v důsledku toho likvidní trh nemají. Kromě toho ani souborné pokyny obsahující složky z kategorií aktiv jiných než úrokové, akciové, úvěrové nebo komoditní deriváty nejsou dostatečně standardizované, a tudíž nejsou považovány za souborné pokyny, pro něž existuje likvidní trh.

- (5) Je proto nutné stanovit metodiku pro určení toho, zda existuje likvidní trh pro souborný pokyn jako celek, včetně případů, kdy se má za to, že jedna nebo více složek souborného pokynu nemá likvidní trh nebo jsou v porovnání s obvyklým tržním objemem velkého rozsahu. Ovšem souborné pokyny, jejichž žádná složka nemá likvidní trh, jejichž všechny složky jsou velkého rozsahu v porovnání s obvyklým tržním objemem nebo jež sestávají ze složek, které nemají likvidní trh, a ze složek, které jsou velkého rozsahu v porovnání s obvyklým tržním objemem, se nepovažují za standardizované nebo často obchodované, a proto by mělo být stanoveno, že pro takový souborný pokyn jako celek likvidní trh neexistuje.
- (6) Pokud jde o souborné pokyny obsahující úrokové swapy, většina transakcí je soustředěna v souborných pokynech, jejichž složky mají určité referenční splatnosti. Je tedy vhodné mít za to, že pouze takové souborné pokyny jsou likvidní jako celek. Aby byla zohledněna povaha různých úrokových swapů, je důležité rozlišovat smlouvy, které začínají platit ihned po provedení obchodu, od smluv, které začínají platit k předem stanovenému datu v budoucnosti. Splatnost smlouvy by měla být počítána na základě dne, ke kterému nabývají účinnosti závazky vyplývající ze smlouvy, tedy na základě dne nabytí účinnosti. Nicméně aby byl zohledněn vývoj likvidity smluv a nedocházelo k obcházení pravidel, neměly by být doby splatnosti vykládány příliš striktně, ale spíše jako cílové intervaly kolem referenční splatnosti.
- (7) Mnoho účastníků trhu obchoduje se soubornými pokyny sestávajícími ze dvou smluv s různou dobou platnosti. Zejména rolované forwardy jsou vysoce standardizované a často obchodované. Tyto souborné pokyny se používají k nahrazení pozice ve smlouvě, která se blíží vypršení platnosti, pozicí ve smlouvě, jejíž platnost končí k dalšímu datu splatnosti, což účastníkům trhu umožňuje držet investiční pozici nad rámec původní doby platnosti smlouvy. Je proto vhodné mít za to, že pro tyto souborné pokyny jako celek existuje likvidní trh.
- (8) Z důvodu soudržnosti a pro zajištění bezproblémového fungování finančních trhů je nezbytné, aby se ustanovení tohoto nařízení a nařízení (EU) č. 600/2014 použila od stejného data.
- (9) Toto nařízení vychází z návrhů regulačních technických norem předložených Komisi Evropským orgánem pro cenné papíry a trhy (ESMA).
- (10) Orgán ESMA uspořádal k návrhům regulačních technických norem, z nichž toto nařízení vychází, otevřené veřejné konzultace, analyzoval potenciální související náklady a přínosy a požádal o stanovisko skupinu subjektů působících v oblasti cenných papírů a trhů zřízenou podle článku 37 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1095/2010 ⁽¹⁾,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

Článek 1

Souborné pokyny, pro něž jako celek existuje likvidní trh

Likvidní trh pro souborný pokyn jako celek existuje, pokud je splněna jedna z těchto podmínek:

- a) souborný pokyn se skládá z nejvýše čtyř složek, které patří do kategorií derivátů, jež byly prohlášeny za podléhající obchodní povinnosti v souladu s postupem popsáním v článku 32 nařízení (EU) č. 600/2014, s výjimkou některého z těchto případů:
 - i) všechny složky souborného pokynu jsou velkého rozsahu v porovnání s obvyklým tržním objemem;

⁽¹⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1095/2010 ze dne 24. listopadu 2010 o zřízení Evropského orgánu dohledu (Evropského orgánu pro cenné papíry a trhy), o změně rozhodnutí č. 716/2009/ES a o zrušení rozhodnutí Komise 2009/77/ES (Úř. věst. L 331, 15.12.2010, s. 84).

- ii) složky souborného pokynu nepatří výlučně do jedné z kategorií aktiv uvedených v příloze III nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2017/583 ⁽¹⁾;
- b) souborný pokyn splňuje všechny tyto podmínky:
 - i) všechny složky souborného pokynu jsou obchodovatelné v témže obchodním systému;
 - ii) všechny složky souborného pokynu podléhají povinnosti clearingu v souladu s článkem 5 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 648/2012 ⁽²⁾ nebo povinnosti clearingu v souladu s čl. 29 odst. 1 nařízení (EU) č. 600/2014;
 - iii) alespoň jedna ze složek souborného pokynu má likvidní trh nebo není velkého rozsahu v porovnání s obvyklým tržním objemem;
 - iv) souborný pokyn splňuje kritéria platná pro příslušnou kategorii aktiv stanovená v člancích 2, 3, 4 nebo 5.

Článek 2

Kritéria pro příslušnou kategorii aktiv pro souborné pokyny sestávající výlučně z úrokových derivátů

Kritéria pro příslušnou kategorii aktiv uvedená v čl. 1 písm. b) bodě iv) pro souborné pokyny sestávající výlučně z úrokových derivátů specifikovaných v oddílu 5 přílohy III nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2017/583 jsou tato:

- a) souborný pokyn má nejvýše tři složky;
- b) všechny složky souborného pokynu patří do téže podkategorie aktiv specifikované v oddílu 5 přílohy III nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2017/583;
- c) všechny složky souborného pokynu jsou denominovány v téže jmenovité měně, a to v EUR, USD nebo GBP;
- d) pokud souborný pokyn sestává z úrokových swapů, mají jeho složky splatnost v délce 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 15, 20 nebo 30 let;
- e) pokud souborný pokyn sestává z úrokových futures, odpovídají jeho složky jednomu z těchto typů smluv:
 - i) smlouvy o úrokových futures na bázi tříměsíční úrokové sazby, jejichž splatnost nepřesahuje 6 měsíců;
 - ii) smlouvy o úrokových futures na bázi 2leté, 5leté a 10leté úrokové sazby, jejichž datum uplynutí platnosti je nejbližší současnému datu;
- f) pokud souborný pokyn sestává z dluhopisových futures, nahrazuje pozici ve smlouvě, která je nejbližší uplynutí platnosti, pozici ve smlouvě se stejným podkladovým nástrojem, jejíž platnost uplyne k příštímu datu splatnosti.

Pro účely prvního pododstavce písm. d) se má za to, že složka souborného pokynu má splatnost v délce 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 15, 20 nebo 30 let, pokud se období mezi datem nabytí účinnosti smlouvy a datem ukončení smlouvy rovná jedné ze lhůt uvedených v písmenu d) plus minus pět dnů.

Článek 3

Kritéria pro příslušnou kategorii aktiv pro souborné pokyny sestávající výlučně z akciových derivátů

Kritéria pro příslušnou kategorii aktiv uvedená v čl. 1 písm. b) bodě iv) pro souborné pokyny sestávající výlučně z akciových derivátů specifikovaných v oddílu 6 přílohy III nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2017/583 jsou tato:

- a) souborný pokyn má nejvýše dvě složky;
- b) všechny složky souborného pokynu patří do téže podkategorie aktiv specifikované v oddílu 6 přílohy III nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2017/583;

⁽¹⁾ Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2017/583 ze dne 14. července 2016, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014 o trzích finančních nástrojů, pokud jde o regulační technické normy týkající se požadavků na transparentnost pro obchodní systémy a investiční podniky v souvislosti s dluhopisy, strukturovanými finančními produkty, povolenkami na emise a deriváty (Úř. věst. L 87, 31.3.2017, s. 229).

⁽²⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 648/2012 ze dne 4. července 2012 o OTC derivátech, ústředních protistranách a registrech obchodních údajů (Úř. věst. L 201, 27.7.2012, s. 1).

- c) všechny složky souborného pokynu jsou denominovány v téže jmenovité měně, a to v EUR, USD nebo GBP;
- d) všechny složky souborného pokynu mají tentýž podkladový index;
- e) datum uplynutí platnosti všech složek souborného pokynu nepřesahuje 6 měsíců;
- f) pokud souborný pokyn obsahuje opce, mají všechny stejné datum uplynutí platnosti.

Článek 4

Kritéria pro příslušnou kategorii aktiv pro souborné pokyny sestávající výlučně z úvěrových derivátů

Kritéria pro příslušnou kategorii aktiv uvedená v čl. 1 písm. b) bodě iv) pro souborné pokyny sestávající výlučně z úvěrových derivátů specifikovaných v oddílu 9 přílohy III nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2017/583 jsou tato:

- a) souborný pokyn má nejvýše dvě složky;
- b) všechny složky souborného pokynu jsou swapy úvěrového selhání založené na indexu specifikované v oddílu 9 přílohy III nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2017/583;
- c) všechny složky souborného pokynu jsou denominovány v téže jmenovité měně, a to v EUR nebo USD;
- d) všechny složky souborného pokynu mají tentýž podkladový index;
- e) všechny složky souborného pokynu mají 5letou splatnost;
- f) souborný pokyn nahrazuje pozici v sérii indexu bezprostředně předcházející aktuální sérii („latest off-the-run“) pozicí v aktuální sérii („on-the-run“).

Článek 5

Kritéria pro příslušnou kategorii aktiv pro souborné pokyny sestávající výlučně z komoditních derivátů

Kritéria pro příslušnou kategorii aktiv uvedená v čl. 1 písm. b) bodě iv) pro souborné pokyny sestávající výlučně z komoditních derivátů specifikovaných v oddílu 7 přílohy III nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2017/583 jsou tato:

- a) souborný pokyn má nejvýše dvě složky;
- b) všechny složky souborného pokynu jsou komoditní futures specifikované v oddílu 7 přílohy III nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2017/583;
- c) všechny složky souborného pokynu mají tutéž podkladovou komoditu definovanou na co nejpodrobnější úrovni podle tabulky 2 přílohy nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2017/585⁽¹⁾;
- d) všechny složky souborného pokynu jsou denominovány v téže jmenovité měně, a to v EUR, USD nebo GBP;
- e) souborný pokyn nahrazuje pozici ve smlouvě, která je nejbližší uplynutí platnosti, pozicí ve smlouvě, jejíž platnost uplyne k příštímu datu splatnosti.

Článek 6

Vstup v platnost a použitelnost

Toto nařízení vstupuje v platnost dvacátým dnem po vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*.

Použije se ode dne 3. ledna 2018.

⁽¹⁾ Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2017/585 ze dne 14. července 2016, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014, pokud jde o regulační technické normy pro standardy a formáty referenčních údajů o finančním nástroji a technická opatření ve vztahu k mechanismům, které mají Evropský orgán pro cenné papíry a trhy a příslušné orgány vytvořit (Úř. věst. L 87, 31.3.2017, s. 368).

Toto nařízení je závazné v celém rozsahu a přímo použitelné ve všech členských státech.

V Bruselu dne 14. srpna 2017.

Za Komisi
předseda
Jean-Claude JUNCKER

NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2017/2195**ze dne 23. listopadu 2017,****kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice****(Text s významem pro EHP)**

EVROPSKÁ KOMISE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou a o zrušení nařízení (ES) č. 1228/2003 ⁽¹⁾, a zejména na čl. 18 odst. 3 písm. b) a d) a odst. 5 uvedeného nařízení,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Pro zajištění bezpečnosti dodávek energie, zvýšení konkurenceschopnosti a zajištění toho, aby všichni spotřebitelé mohli energii nakupovat za dostupné ceny, je nezbytný plně funkční a navzájem propojený vnitřní trh s energií.
- (2) Dobře fungující vnitřní trh s elektřinou by měl zajišťovat výrobcům vhodné pobídky k investování do nové výroby elektřiny včetně elektřiny z obnovitelných zdrojů a současně věnovat zvláštní pozornost nejizolovanějším členským státům a regionům v rámci energetického trhu Unie. Dobře fungující trh by měl rovněž poskytovat spotřebitelům přiměřená opatření na podporu účinnějšího využití energie, což předpokládá bezpečné dodávky energie.
- (3) Nařízení (ES) č. 714/2009 stanoví nediskriminační pravidla, pokud jde o podmínky přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou, a zejména pravidla přidělování kapacity pro propojení a přenosové soustavy, které mají vliv na přeshraniční toky elektřiny. Za účelem zajištění skutečně integrovaného trhu s elektřinou a zajištění bezpečnosti provozu je zapotřebí vypracovat účinná pravidla pro zajišťování výkonové rovnováhy s cílem vytvořit pro účastníky trhu takové podmínky, aby se podíleli na řešení stavů soustavy, za něž nesou odpovědnost. Je zejména nezbytné stanovit pravidla týkající se technických a provozních aspektů zajišťování výkonové rovnováhy soustavy a obchodování s energií. Taková pravidla by měla zahrnovat i pravidla týkající se výkonových záloh v soustavě.
- (4) Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ⁽²⁾ stanoví harmonizovaná pravidla pro provoz soustav, která se vztahují na provozovatele přenosových soustav, regionální bezpečnostní koordinátory, provozovatele distribučních soustav a významné uživatele sítě. Vymezuje různé kritické stavy soustavy (normální stav, výstražný stav, nouzový stav, stav blackout a stav obnovy). Stanoví rovněž požadavky a zásady pro zajištění bezpečnosti provozu v celé Unii a jeho cílem je podpořit koordinaci požadavků a zásad týkajících se řízení výkonové rovnováhy a frekvence a stanovení regulačních záloh v rámci Unie.
- (5) Toto nařízení zavádí soubor technických, provozních a tržních pravidel s platností pro celou EU, jimiž se bude řídit fungování evropských elektroenergetických trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy. Stanoví pravidla pro obstarávání regulační zálohy, aktivaci regulační energie a finanční vypořádání subjektů zúčtování. Ukládá rovněž vypracování harmonizovaných metodik pro přidělování přenosové kapacity mezi zónami za účelem zajišťování výkonové rovnováhy. Tato pravidla zvýší likviditu krátkodobých trhů tím, že umožní větší objem přeshraničního obchodu a účinnější využívání stávající sítě pro účely zajištění regulační energie. Jelikož na platformách pro zajišťování výkonové rovnováhy v celounijním měřítku budou nabídky regulační energie soutěžit, bude to mít rovněž příznivý vliv na hospodářskou soutěž.
- (6) Toto nařízení si klade za cíl zajistit optimální řízení a koordinovaný provoz evropských elektroenergetických přenosových soustav a současně podpořit dosažení unijních cílů při zavádění výroby energie z obnovitelných zdrojů a poskytnout výhody zákazníkům. Provozovatelé přenosových soustav, spolupracující v relevantních případech s provozovateli distribučních soustav, by měli být odpovědní za organizaci evropských trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy, měli by usilovat o jejich integraci a zároveň udržovat soustavu v rovnováze co nejefektivnějším způsobem. Za tím účelem by provozovatelé přenosových soustav měli úzce spolupracovat mezi sebou navzájem i s provozovateli distribučních soustav a co nejvíce koordinovat své činnosti tak, aby účinně provozovali elektrizační soustavu napříč všemi regiony a na všech napěťových hladinách, aniž by tím byly dotčeny právní předpisy o hospodářské soutěži.

⁽¹⁾ Úř. věst. L 211, 14.8.2009, s. 15.⁽²⁾ Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (Úř. věst. L 220, 25.8.2017, s. 1).

- (7) Provozovatelé přenosových soustav by měli mít možnost pověřit všemi či některými úkoly svěřenými podle tohoto nařízení třetí osobu. Pověřující provozovatel přenosové soustavy by měl v takovém případě nést nadále odpovědnost za zajištění toho, že budou povinnosti stanovené v tomto nařízení splněny. Podobně i členské státy by měly mít možnost přidělit úkoly a povinnosti podle tohoto nařízení třetí osobě. Toto přidělení by mělo být omezeno na úkoly a povinnosti, které se provádějí na úrovni členského státu (jako například zúčtování odchylek). Uvedené omezení by nemělo vést ke zbytečným změnám stávajících vnitrostátních systémů a postupů. Provozovatelé přenosových soustav by však měli i nadále nést odpovědnost za úkoly, které jim jsou svěřeny podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/72/ES⁽¹⁾, pokud jde o vypracování celoevropských metodik a o zavádění a provozování celoevropských platform pro zajišťování výkonové rovnováhy. Pokud má v určitém členském státě odborné znalosti a zkušenosti v zúčtování odchylek třetí osoba, může provozovatel přenosové soustavy z tohoto členského státu požádat ostatní provozovatele a síť ENTSO pro elektřinu o svolení, aby se na vypracování příslušného návrhu mohla tato třetí osoba podílet. Odpovědnost za vypracování návrhu však nadále nese provozovatel přenosové soustavy z daného členského státu spolu se všemi ostatními provozovateli přenosových soustav a tuto odpovědnost nelze přenést na třetí osobu.
- (8) Pravidla, jež vymezují úlohu poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy a úlohu subjektů zúčtování, zajišťují spravedlivý, transparentní a nediskriminační přístup. Pravidla týkající se podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy dále stanoví zásady a úlohy, podle nichž budou činnosti zajišťování výkonové rovnováhy upravené tímto nařízením uskutečňovány, a zajišťují přiměřenou hospodářskou soutěž založenou na rovných podmínkách pro účastníky trhu, včetně agregátorů odezvy na straně poptávky a zařízení na úrovni distribuce.
- (9) Každý poskytovatel služeb výkonové rovnováhy, který zamýšlí poskytovat regulační energii nebo regulační zálohu, by měl úspěšně absolvovat postup kvalifikace, jež stanoví provozovatelé přenosových soustav, podle potřeby v úzké spolupráci s provozovateli distribučních soustav.
- (10) Integrace trhů s regulační energií by měla být usnadněna zavedením společných evropských platform pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek a pro umožnění výměny regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a ze záloh pro náhradu. Spolupráce mezi provozovateli přenosových soustav by se měla striktně omezit na činnosti, které jsou nezbytné pro účinnou a bezpečnou koncepci, zavedení a provoz těchto evropských platform.
- (11) Platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a záloh pro náhradu by měly používat model s žebříčky nabídkových cen, aby se zajistila nákladově efektivní aktivace nabídek. Pouze pokud z analýzy nákladů a přínosů vypracované všemi provozovateli přenosových soustav vyplýne, že by měl být model používaný platformou pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací změněn, by mělo být provozovatelům přenosových soustav umožněno platformu zavést a zprovoznit na základě jiného modelu.
- (12) Integrace trhů s regulační energií by měla usnadnit efektivní fungování vnitrodenního trhu, aby byla účastníkům trhu poskytnuta možnost zajišťovat svou vlastní výkonovou rovnováhu co možná nejlíže reálnému času. Pouze u odchylek, jež zůstanou po ukončení vnitrodenního trhu, by měli výkonovou rovnováhu provozovatelé přenosových soustav zajišťovat prostřednictvím trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy. Harmonizace intervalu zúčtování odchylek v Evropě o délce 15 minut by měla podpořit obchodování na vnitrodenním trhu a posílit vývoj některých obchodních produktů se stejnými časy dodávky.
- (13) Aby se umožnila výměna služeb výkonové rovnováhy, vytváření společných žebříčků nabídkových cen a přiměřená likvidita na trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy, je nezbytné regulovat standardizaci produktů výkonové rovnováhy. Toto nařízení uvádí minimální soubor standardních charakteristik a dalších charakteristik, které definují standardní produkty.
- (14) Metoda stanovení cen standardních produktů regulační energie by měla vytvářet pozitivní pobídky pro účastníky trhu při udržování a/nebo napomáhání s obnovením výkonové rovnováhy soustavy v jejich oblasti zúčtovací ceny odchylky a omezit odchylky soustavy a náklady pro společnost. Cílem takového přístupu ke stanovení cen by mělo v rámci stanovených limitů provozní bezpečnosti být ekonomicky efektivní využití odezvy na straně poptávky a jiných zdrojů pro zajišťování výkonové rovnováhy. Metoda stanovení cen pro obstarávání regulační zálohy by měla usilovat o ekonomicky efektivní využití odezvy na straně poptávky a jiných zdrojů pro zajišťování výkonové rovnováhy v rámci stanovených limitů provozní bezpečnosti.
- (15) K tomu, aby mohli provozovatelé přenosových soustav obstarávat a využívat regulační zálohu efektivním, ekonomickým a tržním způsobem, je nezbytné urychlit integraci trhu. V této souvislosti stanoví toto nařízení tři metody, jejichž prostřednictvím mohou provozovatelé přenosových soustav přidělovat kapacitu mezi zónami pro účely výměny regulační zálohy a sdílení záloh, je-li to podloženo analýzou nákladů a přínosů: proces souběžné optimalizace, proces tržního přidělování a přidělování na základě analýzy ekonomické efektivity. Proces souběžné

⁽¹⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/72/ES ze dne 13. července 2009 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o zrušení směrnice 2003/54/ES (Úř. věst. L 211, 14.8.2009, s. 55).

optimalizace přidělování by se měl používat pro denní časový rámec, zatímco proces tržního přidělování by se mohl používat v případě, že k obstarávání dochází nejvýše jeden týden před poskytnutím regulační zálohy, a přidělování na základě analýzy ekonomické efektivity pak v případě, že k obstarávání dochází více než jeden týden před poskytnutím regulační zálohy, a to za podmínky, že jsou přidělené objemy omezené a že se každoročně provede posouzení.

- (16) Jakmile příslušné regulační orgány schválí metodiku procesu přidělování kapacity mezi zónami, mohli by ji s předstihem začít uplatňovat alespoň dva provozovatelé přenosových soustav, aby s ní získali zkušenosti a mohlo ji v budoucnosti snadno používat více provozovatelů. Používání této metodiky, pokud je k dispozici, by však v zájmu podpory integrace trhu mělo být mezi všemi provozovateli přenosových soustav harmonizováno.
- (17) Obecným cílem zúčtování odchylek je zajistit, aby subjekty zúčtování efektivním způsobem podporovaly výkonovou rovnováhu soustavy, a motivovat účastníky trhu k tomu, aby udržovali nebo pomáhali obnovit výkonovou rovnováhu v soustavě. Toto nařízení stanoví pravidla pro zúčtování odchylek a zajišťuje, aby bylo prováděno nediskriminačně, spravedlivě, objektivně a transparentně. K tomu, aby byly trhy pro zajišťování výkonové rovnováhy i celková energetická soustava přizpůsobeny pro začlenění rostoucího podílu proměnlivých obnovitelných zdrojů, měly by zúčtovací ceny odchylek odrážet hodnotu energie v reálném čase.
- (18) Toto nařízení by mělo stanovit postup pro dočasné udělování výjimek z určitých pravidel umožňující zohlednit místní podmínky, za kterých by například dodržování uvedených pravidel mohlo ve výjimečných případech vést k rizikům pro bezpečnost provozu nebo k předčasnému nahrazení infrastruktury inteligentních sítí.
- (19) V případě, že příslušné regulační orgány nedokážou ohledně společných podmínek nebo metodik dosáhnout dohody, rozhodne v této věci v souladu s článkem 8 nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 713/2009 ⁽¹⁾ Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „agentura“).
- (20) Toto nařízení bylo vypracováno v úzké spolupráci s agenturou, sítí ENTSO pro elektřinu a zainteresovanými stranami, aby byla transparentním a participativním způsobem přijata účinná, vyvážená a přiměřená pravidla. V souladu s čl. 18 odst. 3 nařízení (ES) č. 714/2009 povede Komise před tím, než navrhne jakoukoli změnu tohoto nařízení, konzultace s agenturou, sítí ENTSO pro elektřinu a dalšími příslušnými zainteresovanými stranami.
- (21) Opatření stanovená v tomto nařízení jsou v souladu se stanoviskem výboru uvedeného v čl. 23 odst. 1 nařízení (ES) č. 714/2009,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

HLAVA I

OBECNÁ USTANOVENÍ

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

1. Toto nařízení stanoví podrobný rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice, včetně zavedení společných zásad pro obstarávání a zúčtování záloh pro automatickou regulaci frekvence, záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a záloh pro náhradu a včetně společné metodiky aktivace záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a záloh pro náhradu.
2. Toto nařízení se vztahuje na provozovatele přenosových soustav, provozovatele distribučních soustav včetně uzavřených distribučních soustav, regulační orgány, Agenturu pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „agentura“), Evropskou síť provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „síť ENTSO pro elektřinu“), třetí osoby, jež byly plněním povinností pověřeny nebo jim byly přiděleny, a další účastníky trhu s elektřinou.
3. Toto nařízení se vztahuje na všechny přenosové soustavy a všechna propojení v Unii s výjimkou přenosových soustav na ostrovech, které nejsou pomocí propojení navázány na ostatní přenosové soustavy.
4. Existuje-li v členském státě více než jeden provozovatel přenosové soustavy, vztahuje se toto nařízení na všechny provozovatele přenosových soustav v daném členském státě. Pokud provozovatel přenosové soustavy nemá funkci, která je relevantní pro plnění jedné nebo více povinností podle tohoto nařízení, mohou členské státy stanovit, aby odpovědnost za plnění těchto povinností byla přidělena jednomu nebo několika různým konkrétním provozovatelům přenosových soustav.

⁽¹⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 713/2009 ze dne 13. července 2009, kterým se zřizuje Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Úř. věst. L 211, 14.8.2009, s. 1).

5. Tvoří-li oblast řízení výkonové rovnováhy a frekvence (dále jen „oblast LFC“) dva nebo více provozovatelů přenosových soustav, všichni provozovatelé přenosových soustav dané oblasti LFC se mohou se schválením příslušných regulačních orgánů rozhodnout, že budou jednu nebo více povinností podle tohoto nařízení plnit koordinovaně pro všechny oblasti plánování dané oblasti LFC.
6. K evropským platformám pro výměnu standardních produktů regulační energie lze otevřít přístup provozovatelům přenosových soustav, kteří působí ve Švýcarsku, za podmínky, že byla do vnitrostátních právních předpisů této země zapracována hlavní ustanovení právních předpisů Unie o trhu s elektřinou a že je mezi Unií a Švýcarskem uzavřena mezivládní dohoda o spolupráci v oblasti elektřiny, nebo pokud by nezahrnutí Švýcarska mohlo vést k neplánovaným fyzickým tokům výkonu přes tuto zemi, které by ohrožovaly bezpečnost provozu soustavy v regionu.
7. Za předpokladu, že byly splněny podmínky stanovené v odstavci 6, rozhodnou o zapojení Švýcarska do evropských platform pro výměnu standardních produktů regulační energie Komise na základě stanoviska vydaného agenturou a všichni provozovatelé přenosových soustav postupem podle čl. 4 odst. 3. Práva a povinnosti švýcarských provozovatelů přenosových soustav musí být v souladu s právy a povinnostmi provozovatelů přenosových soustav působících v Unii, aby se zajistilo hladké fungování trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy na úrovni Unie a rovné podmínky pro všechny zainteresované strany.
8. Toto nařízení se vztahuje na všechny státy soustavy, jak jsou definovány v článku 18 nařízení Komise (EU) 2017/1485.

Článek 2

Definice

Pro účely tohoto nařízení se použijí definice uvedené v článku 2 směrnice 2009/72/ES, článku 2 nařízení (ES) č. 714/2009, článku 2 nařízení Komise (EU) č. 543/2013 ⁽¹⁾, článku 2 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ⁽²⁾, článku 2 nařízení Komise (EU) 2016/631 ⁽³⁾, článku 2 nařízení Komise (EU) 2016/1388 ⁽⁴⁾, článku 2 nařízení Komise (EU) 2016/1447 ⁽⁵⁾, článku 2 nařízení Komise (EU) 2016/1719 ⁽⁶⁾, článku 3 nařízení Komise (EU) 2017/1485 a článku 3 nařízení Komise (EU) 2017/2196 ⁽⁷⁾.

Dále se rozumí:

- 1) „zajišťování výkonové rovnováhy“ veškerá opatření a postupy ve všech časových rámcích, jejichž prostřednictvím provozovatelé přenosových soustav kontinuálně zajišťují zachování frekvence soustavy v rámci předem stanoveného rozsahu stability, jak je stanoven v článku 127 nařízení (EU) 2017/1485, a soulad s množstvím potřebných záloh s ohledem na požadovanou kvalitu, jak je stanoveno v části IV hlavách 5, 6 a 7 nařízení (EU) 2017/1485;
- 2) „trhem pro zajišťování výkonové rovnováhy“ souhrn institucionálních, obchodních a provozních ujednání, jež umožňují zajišťování výkonové rovnováhy na tržních principech;
- 3) „službami výkonové rovnováhy“ regulační energie nebo regulační záloha, anebo obojí;
- 4) „regulační energií“ energie používaná provozovateli přenosových soustav k zajišťování výkonové rovnováhy a dodávaná poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy;
- 5) „regulační zálohou“ objem regulačních záloh, k jejichž poskytování se zavázal poskytovatel služeb výkonové rovnováhy a ze kterých se poskytovatel služeb výkonové rovnováhy zavázal po dobu trvání smlouvy předkládat provozovatelům přenosových soustav nabídky na odpovídající objem regulační energie;

⁽¹⁾ Nařízení Komise (EU) č. 543/2013 ze dne 14. června 2013 o předkládání a zveřejňování údajů na trzích s elektřinou a o změně přílohy I nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 (Úř. věst. L 163, 15.6.2013, s. 1).

⁽²⁾ Nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (Úř. věst. L 197, 25.7.2015, s. 24).

⁽³⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě (Úř. věst. L 112, 27.4.2016, s. 1).

⁽⁴⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/1388 ze dne 17. srpna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro připojení spotřeby (Úř. věst. L 223, 18.8.2016, s. 10).

⁽⁵⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/1447 ze dne 26. srpna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení vysokonapěťových stejnosměrných soustav a nesynchronních výrobních modulů se stejnosměrným připojením k elektrizační soustavě (Úř. věst. L 241, 8.9.2016, s. 1).

⁽⁶⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu (Úř. věst. L 259, 27.9.2016, s. 42).

⁽⁷⁾ Nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy (viz strana 54 v tomto čísle Úředního věstníku).

- 6) „poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy“ účastník trhu s jednotkou poskytující zálohy nebo skupinou poskytující zálohy, který je schopen provozovatelům přenosových soustav poskytovat služby výkonové rovnováhy;
- 7) „subjektem zúčtování“ účastník trhu nebo jeho zvolený zástupce, který nese odpovědnost za své odchylky;
- 8) „odchylkou“ objem elektrické energie, který se vypočítává pro každý subjekt zúčtování a který představuje rozdíl mezi přiděleným objemem přiřazeným tomuto subjektu zúčtování a konečnou obchodní pozicí tohoto subjektu zúčtování, včetně případného zohlednění regulační energie vůči tomuto subjektu zúčtování, v daném časovém intervalu zúčtování odchylek;
- 9) „zúčtováním odchylek“ mechanismus finančního vypořádání pro zúčtování nebo úhradu odchylek subjektů zúčtování;
- 10) „intervalem zúčtování odchylek“ časový úsek, za který se vypočítávají odchylky subjektů zúčtování;
- 11) „oblastí odchylky“ oblast, pro kterou se odchylka vypočítává;
- 12) „zúčtovací cenou odchylky“ cena, ať již kladná, nulová nebo záporná, za odchylku v každém směru za každý interval zúčtování odchylek;
- 13) „oblastí zúčtovací ceny odchylky“ oblast pro výpočet zúčtovací ceny odchylky;
- 14) „zohledněním regulační energie“ objem elektrické energie představující regulační energii od poskytovatele služeb výkonové rovnováhy a přiřazený přípojícím provozovatelem přenosové soustavy příslušným subjektům zúčtování pro interval zúčtování odchylek, který se používá pro výpočet odchylek těchto subjektů zúčtování;
- 15) „přiděleným objemem“ objem elektrické energie fyzicky dodávaný do soustavy nebo ze soustavy odebíraný a přiřazený určitému subjektu zúčtování, který slouží pro výpočet odchylek tohoto subjektu zúčtování;
- 16) „obchodní pozicí“ objem elektrické energie deklarovaný subjektem zúčtování, který se používá pro výpočet jeho odchylky;
- 17) „modelem vlastního řízení“ model plánování a nasazování, kde plány výroby a plány spotřeby, jakož i nasazování výroben elektřiny a odběrných elektrických zařízení určují subjekty pro plánování těchto výroben a zařízení;
- 18) „modelem centrálního řízení“ model plánování a nasazování, kde plány výroby a plány spotřeby, jakož i nasazování výroben elektřiny a odběrných elektrických zařízení, pokud je v nich možné provádět změny v nasazování, jsou určovány provozovatelem přenosové soustavy v rámci integrovaného procesu plánování;
- 19) „integrovaným procesem plánování“ iterativní postup, který využívá alespoň nabídek předložených v rámci integrovaného procesu plánování, jež obsahují obchodní údaje, komplexní technické údaje týkající se jednotlivých výroben elektřiny nebo odběrných elektrických zařízení, a který jako vstup do tohoto procesu výslovně obsahuje charakteristiky najíždění, aktuální analýzu přiměřenosti regulační oblasti a limity provozní bezpečnosti;
- 20) „uzávěrkou integrovaného procesu plánování“ okamžik, od kterého již není povoleno předkládat nebo aktualizovat nabídky integrovaného procesu plánování pro dané iterace integrovaného procesu plánování;
- 21) „modelem TSO-TSO“ model pro výměnu služeb výkonové rovnováhy, kde poskytovatel služeb výkonové rovnováhy poskytuje služby výkonové rovnováhy svému přípojícímu provozovateli přenosové soustavy, který tyto služby výkonové rovnováhy poté poskytuje žádajícímu provozovateli přenosové soustavy;
- 22) „přípojícím provozovatelem přenosové soustavy“ provozovatel přenosové soustavy, který provozuje oblast plánování, ve které poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy a subjekty zúčtování musí splňovat podmínky pro zajišťování výkonové rovnováhy;
- 23) „výměnou služeb výkonové rovnováhy“ výměna regulační energie nebo výměna regulační zálohy, anebo obojí;
- 24) „výměnou regulační energie“ aktivace nabídek regulační energie za účelem dodávky regulační energie provozovateli přenosové soustavy v jiné oblasti plánování, než je oblast plánování, ke které je připojen aktivovaný poskytovatel služeb výkonové rovnováhy;

- 25) „výměnou regulační zálohy“ poskytnutí regulační zálohy provozovateli přenosové soustavy v jiné oblasti plánování, než je oblast plánování, ke které je připojen sjednaný poskytovatel služeb výkonové rovnováhy;
- 26) „převodem regulační zálohy“ převod regulační zálohy z původně smluvně zajištěného poskytovatele služeb výkonové rovnováhy na jiného poskytovatele služeb výkonové rovnováhy;
- 27) „uzávěrkou pro podávání nabídek regulační energie“ okamžik, od kterého již není povoleno předkládat nebo aktualizovat nabídku regulační energie pro standardní produkt ve společném žebříčku nabídkových cen;
- 28) „standardním produktem“ harmonizovaný produkt výkonové rovnováhy definovaný všemi provozovateli přenosové soustavy za účelem výměny služeb výkonové rovnováhy;
- 29) „dobou přípravy“ časový interval mezi žádostí učiněnou připojícím provozovatelem přenosové soustavy v případě modelu TSO-TSO nebo smluvním provozovatelem přenosové soustavy v případě modelu TSO-BSP a začátkem doby rampování;
- 30) „dobou do plné aktivace“ časový interval mezi žádostí o aktivaci učiněnou připojícím provozovatelem přenosové soustavy v případě modelu TSO-TSO nebo smluvním provozovatelem přenosové soustavy v případě modelu TSO-BSP a příslušnou plnou dodávkou daného produktu;
- 31) „dobou deaktivace“ časový interval pro rampování z plné dodávky do zadané hodnoty nebo od plného odběru zpět do zadané hodnoty;
- 32) „dobou dodávky“ doba trvání dodávky, během které poskytovatel služeb výkonové rovnováhy zajišťuje plnou požadovanou změnu dodávky do soustavy nebo plnou požadovanou změnu odběrů ze soustavy;
- 33) „dobou platnosti“ doba, kdy lze aktivovat nabídku regulační energie předloženou poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy a kdy jsou dodržovány všechny charakteristiky produktu. Doba platnosti je určena časem začátku a časem ukončení;
- 34) „režimem aktivace“ režim aktivace nabídek regulační energie, manuální nebo automatický, podle toho, zda je regulační energie žádána manuálně provozovatelem, nebo automaticky v uzavřené smyčce;
- 35) „dělitelností“ možnost, kdy nabídku regulační energie nebo regulační zálohy, předloženou poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy, může provozovatel přenosové soustavy využít pouze částečně, a to jak z hlediska výkonu, tak délky aktivace;
- 36) „specifickým produktem“ jiný produkt než standardní produkt;
- 37) „společným žebříčkem nabídkových cen“ seznam nabídek regulační energie v pořadí podle jejich nabídkových cen, který se používá pro aktivaci těchto nabídek;
- 38) „uzávěrkou předání nabídek energie ze strany provozovatelů přenosových soustav“ poslední okamžik, kdy může připojící provozovatel přenosové soustavy odeslat funkci optimalizace aktivace nabídky regulační energie, které obdržel od poskytovatele služeb výkonové rovnováhy;
- 39) „funkcí optimalizace aktivace“ funkce provozování algoritmu používaného k optimalizaci aktivace nabídek regulační energie;
- 40) „funkcí procesu vzájemné výměny systémových odchylek“ role, která provozuje algoritmus používaný k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek;
- 41) „funkcí vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav“ funkce provádění zúčtování plynoucí ze spolupráce mezi provozovateli přenosových soustav;
- 42) „funkcí optimalizace obstarávání regulační zálohy“ funkce provozování algoritmu používaného k optimalizaci obstarávání regulační zálohy pro provozovatele přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu;
- 43) „modelem TSO-BSP“ model pro výměnu služeb výkonové rovnováhy, kde poskytovatel služeb výkonové rovnováhy poskytuje služby výkonové rovnováhy přímo smluvnímu provozovateli přenosové soustavy, který tyto služby výkonové rovnováhy poté poskytuje žádajícímu provozovateli přenosové soustavy;
- 44) „smluvním provozovatelem přenosové soustavy“ provozovatel přenosové soustavy, který má smluvní ujednání týkající se služeb výkonové rovnováhy s poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy z jiné oblasti plánování;
- 45) „žádajícím provozovatelem přenosové soustavy“ provozovatel přenosové soustavy, který požaduje dodávku regulační energie.

Článek 3

Cíle a regulační aspekty

1. Cílem tohoto nařízení je:
 - a) podpořit účinnou hospodářskou soutěž, nediskriminaci a transparentnost na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy;
 - b) zvýšit účinnost zajišťování výkonové rovnováhy, jakož i účinnost evropských a vnitrostátních trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy;
 - c) integrovat trhy pro zajišťování výkonové rovnováhy a podpořit možnosti výměny služeb výkonové rovnováhy a zároveň přispět k bezpečnosti provozu;
 - d) přispět k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetické přenosové soustavy a elektroenergetiky v Unii a zároveň usnadnit účinné a jednotné fungování denního a vnitrodenního trhu a trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy;
 - e) zajistit, aby obstarávání služeb výkonové rovnováhy bylo spravedlivé, objektivní, transparentní a tržní, vyvarovalo se zbytečných překážek bránících vstupu nových subjektů na trh, podporovalo likviditu na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy a zároveň předcházelo zbytečným deformacím vnitřního trhu s elektřinou;
 - f) usnadnit účast na odezvě na straně poptávky včetně agregačních zařízení a skladování energie a současně zajistit, aby s jinými službami výkonové rovnováhy soutěžily za rovných podmínek a v případě potřeby postupovaly nezávisle, obsluhují-li jedno odběrné elektrické zařízení;
 - g) usnadnit zapojení obnovitelných zdrojů energie a podpořit dosažení cíle Evropské unie při zavádění výroby energie z obnovitelných zdrojů.
2. Členské státy, příslušné regulační orgány a provozovatelé soustav musí při uplatňování tohoto nařízení:
 - a) uplatňovat zásady proporcionality a nediskriminace;
 - b) zajistit transparentnost;
 - c) uplatňovat zásadu optimalizace mezi co nejvyšší celkovou efektivitou a co nejnižšími celkovými náklady pro všechny zúčastněné strany;
 - d) dbát na to, aby pro zajištění bezpečnosti a stability soustavy provozovatelé přenosových soustav v co největší míře využívali tržní mechanismy;
 - e) zajistit, aby nedošlo k ohrožení vývoje na dlouhodobých, denních a vnitrodenních trzích;
 - f) respektovat odpovědnost přidělenou příslušnému provozovateli přenosové soustavy za účelem zajištění bezpečnosti provozu soustavy, a to včetně toho, co vyžadují vnitrostátní právní předpisy;
 - g) konzultovat s příslušnými provozovateli distribučních soustav a brát v úvahu možné dopady na jejich soustavu;
 - h) přihlídnout k dohodnutým evropským normám a technickým specifikacím.

Článek 4

Podmínky nebo metodiky provozovatelů přenosových soustav

1. Provozovatelé přenosových soustav vypracují podmínky nebo metodiky, jež toto nařízení vyžaduje, a předloží je v odpovídajících lhůtách stanovených v tomto nařízení ke schválení příslušným regulačním orgánům v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES.
2. Musí-li návrh podmínek nebo metodik podle tohoto nařízení vypracovat a odsouhlasit více než jeden provozovatel přenosové soustavy, musí zúčastnění provozovatelé přenosových soustav úzce spolupracovat. Provozovatelé přenosových soustav za pomoci sítě ENTSO pro elektřinu pravidelně informují příslušné regulační orgány a agenturu o pokroku při vypracovávání těchto podmínek nebo metodik.

3. Není-li mezi provozovateli přenosových soustav, kteří rozhodují o návrzích podmínek nebo metodik podle čl. 5 odst. 2, dosaženo vzájemné shody, rozhodnou kvalifikovanou většinou. U návrhů podle čl. 5 odst. 2 kvalifikovaná většina vyžaduje většinu:

- a) provozovatelů přenosových soustav, kteří zastupují nejméně 55 % dotčených členských států, a
- b) provozovatelů přenosových soustav zastupujících členské státy, které představují nejméně 65 % obyvatelstva Unie.

U rozhodnutí podle čl. 5 odst. 2 musí blokační menšinu tvořit provozovatelé přenosových soustav zastupující nejméně čtyři členské státy, jinak se kvalifikovaná většina považuje za dosaženou.

4. Jsou-li dotčené regiony složeny z více než pěti členských států a mezi provozovateli přenosových soustav, kteří rozhodují o návrzích podmínek nebo metodik podle čl. 5 odst. 3, není dosaženo vzájemné shody, rozhodnou kvalifikovanou většinou. U návrhů podle čl. 5 odst. 3 kvalifikovaná většina vyžaduje většinu:

- a) provozovatelů přenosových soustav, kteří zastupují nejméně 72 % dotčených členských států, a
- b) provozovatelů přenosových soustav zastupujících členské státy, které představují nejméně 65 % obyvatelstva dotčené oblasti.

U rozhodnutí podle čl. 5 odst. 3 musí blokační menšinu tvořit alespoň minimální počet provozovatelů přenosových soustav zastupujících více než 35 % obyvatelstva zúčastněných členských států a navíc provozovatelé přenosových soustav zastupující nejméně jeden další dotčený členský stát, jinak se kvalifikovaná většina považuje za dosaženou.

5. O návrzích podmínek nebo metodik podle čl. 5 odst. 3, pokud se týkají regionů tvořených pěti nebo méně členskými státy, rozhodují provozovatelé přenosových soustav na základě shody.

6. Při rozhodování provozovatelů přenosových soustav podle odstavců 3 a 4 je každému členskému státu přidělen jeden hlas. Působí-li na území členského státu více provozovatelů přenosových soustav, rozdělí mezi ně členský stát hlasovací práva.

7. Nepředloží-li provozovatelé přenosových soustav návrh podmínek nebo metodik příslušným regulačním orgánům ve lhůtách stanovených v tomto nařízení, poskytnou příslušným regulačním orgánům a agentuře příslušné pracovní verze podmínek nebo metodik a vysvětlí, proč nebylo dosaženo shody. Agentura o této skutečnosti informuje Komisi, a pokud o to Komise požádá, prozkoumá ve spolupráci s příslušnými regulačními orgány důvody nepředložení návrhu a o výsledku informuje Komisi. Komise přijme vhodné kroky, aby umožnila přijetí požadovaných podmínek nebo metodik do čtyř měsíců poté, co obdržela informace od agentury.

Článek 5

Schválení podmínek nebo metodik provozovatelů přenosových soustav

1. Podmínky nebo metodiky vypracované provozovateli přenosových soustav podle odstavců 2, 3 a 4 schvalují příslušné regulační orgány v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES.

2. Návrhy následujících podmínek nebo metodik musí schválit všechny regulační orgány:

- a) rámce pro zřízení evropských platforem podle čl. 20 odst. 1, čl. 21 odst. 1 a čl. 22 odst. 1;
- b) změny rámců pro zřízení evropských platforem podle čl. 20 odst. 5 a čl. 21 odst. 5;
- c) standardní produkty regulačních záloh podle čl. 25 odst. 2;
- d) metodiku klasifikace nabídek regulační energie za účelem jejich aktivace podle čl. 29 odst. 3;
- e) posouzení možného zvýšení minimálního objemu nabídek regulační energie, který se předává evropským platformám podle čl. 29 odst. 11;
- f) metodiky stanovení cen regulační energie a kapacity mezi zónami používaných k výměně regulační energie nebo provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle čl. 30 odst. 1 a 5;
- g) harmonizaci metodiky procesu přidělování kapacity mezi zónami za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh podle čl. 38 odst. 3;

- h) metodiku procesu souběžné optimalizace přidělování kapacity mezi zónami podle čl. 40 odst. 1;
 - i) pravidla pro vzájemné zúčtování zamýšlené výměny energie podle čl. 50 odst. 1 mezi provozovateli přenosových soustav;
 - j) harmonizaci hlavních prvků zúčtování odchylek podle čl. 52 odst. 2;
- přičemž členský stát k nim může dotčenému regulačnímu orgánu podat stanovisko.

3. Návrhy následujících podmínek nebo metodik musí schválit všechny regulační orgány dotčeného regionu:

- a) pro geografickou oblast týkající se všech provozovatelů přenosových soustav, kteří provádějí proces náhrady záloh podle části IV nařízení (EU) 2017/1485, rámec pro vytvoření evropské platformy pro zálohy pro náhradu podle čl. 19 odst. 1;
 - b) pro geografickou oblast týkající se dvou nebo více provozovatelů přenosových soustav, kteří si vyměňují nebo jsou vzájemně ochotni si vyměňovat regulační zálohu, zavedení společných a harmonizovaných pravidel a procesu výměny a obstarávání regulační zálohy podle čl. 33 odst. 1;
 - c) pro geografickou oblast zahrnující provozovatele přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu, metodiku výpočtu pravděpodobnosti dostupnosti kapacity mezi zónami po uzavěře přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami podle čl. 33 odst. 6;
 - d) pro geografickou oblast, v níž došlo k obstarání regulační zálohy, výjimku neumožňující poskytovatelům služeb výkonové rovnováhy převod jejich povinností poskytnout regulační zálohu podle čl. 34 odst. 1;
 - e) použití modelu TSO-BSP podle čl. 35 odst. 1 v geografické oblasti zahrnující dva nebo více provozovatelů přenosových soustav;
 - f) metodiku výpočtu kapacity mezi zónami podle čl. 37 odst. 3 pro každý region pro výpočet kapacity;
 - g) v geografické oblasti, která zahrnuje dva nebo více provozovatelů přenosových soustav, používání procesu přidělování kapacity mezi zónami za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh podle čl. 38 odst. 1;
 - h) pro každý region pro výpočet kapacity metodiku procesu tržního přidělování kapacity mezi zónami podle čl. 41 odst. 1;
 - i) pro každý region pro výpočet kapacity metodiku procesu přidělování kapacity mezi zónami na základě analýzy ekonomické efektivity a seznam všech jednotlivých přidělení kapacity mezi zónami na základě analýzy ekonomické efektivity podle čl. 42 odst. 1 a 5;
 - j) pro geografickou oblast zahrnující všechny provozovatele přenosových soustav, kteří si záměrně vyměňují energii v synchronně propojené oblasti, pravidla pro vzájemné zúčtování zamýšlené výměny energie mezi provozovateli přenosových soustav podle čl. 50 odst. 3;
 - k) pro geografickou oblast zahrnující všechny asynchronně propojené provozovatele přenosových soustav, kteří si záměrně vyměňují energii, pravidla pro vzájemné zúčtování zamýšlené výměny energie mezi provozovateli přenosových soustav podle čl. 50 odst. 4;
 - l) pro každou synchronně propojenou oblast pravidla pro vzájemné zúčtování nezamýšlené výměny energie mezi provozovateli přenosových soustav podle čl. 51 odst. 1;
 - m) pro geografickou oblast, která zahrnuje všechny asynchronně propojené provozovatele přenosových soustav, pravidla pro vzájemné zúčtování nezamýšlené výměny energie mezi provozovateli přenosových soustav podle čl. 51 odst. 2;
 - n) výjimku z harmonizace intervalů zúčtování odchylek podle čl. 53 odst. 2 na úrovni synchronně propojené oblasti;
 - o) pro geografickou oblast zahrnující dva nebo více provozovatelů přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu, principy algoritmů pro zajišťování výkonové rovnováhy podle čl. 58 odst. 3;
- přičemž členský stát k nim může dotčenému regulačnímu orgánu podat stanovisko.

4. Návrhy následujících podmínek nebo metodik musí schválit každý regulační orgán každého dotčeného členského státu v každém jednotlivém případě:

- a) výjimku ze zveřejnění informací o nabídnutých cenách v nabídkách regulační energie nebo regulační zálohy z důvodu obav ze zneužití trhu podle čl. 12 odst. 4;
- b) v příslušných případech metodiku rozdělování nákladů vyplývajících z opatření provozovatelů distribučních soustav podle čl. 15 odst. 3;
- c) podmínky pro zajišťování výkonové rovnováhy podle článku 18;

- d) definice a použití specifických produktů podle čl. 26 odst. 1;
- e) omezení objemu nabídek předávaných evropským platformám podle čl. 29 odst. 10;
- f) výjimku z požadavku na oddělené obstarávání kladné a záporné regulační zálohy podle čl. 32 odst. 3;
- g) v příslušných případech další zúčtovací mechanismus, oddělený od zúčtování odchylek, sloužící k zúčtování nákladů na obstarání regulační zálohy, administrativních nákladů a jiných nákladů souvisejících se zajišťováním výkonové rovnováhy se subjekty zúčtování podle čl. 44 odst. 3;
- h) výjimky z jednoho či více ustanovení tohoto nařízení podle čl. 62 odst. 2;
- i) náklady, jež plynou z plnění závazků uložených provozovatelům soustav nebo přidělených třetím subjektům v souladu s tímto nařízením podle čl. 8 odst. 1;

přičemž členský stát k nim může dotčenému regulačnímu orgánu podat stanovisko.

5. Návrh podmínek nebo metodik musí obsahovat návrh harmonogramu jejich zavádění a popis jejich předpokládaného dopadu na cíle tohoto nařízení. Harmonogram zavádění nesmí být delší než 12 měsíců od schválení příslušnými regulačními orgány, s výjimkou případů, kdy se všechny příslušné regulační orgány dohodnou na prodloužení harmonogramu zavádění nebo jsou-li v tomto nařízení stanoveny jiné harmonogramy. Návrhy podmínek nebo metodik, které musí být schváleny několika nebo všemi regulačními orgány, se současně s předložením regulačním orgánům předloží agentuře. Na žádost příslušných regulačních orgánů vydá agentura k návrhům podmínek nebo metodik do tří měsíců stanovisko.

6. Má-li o schválení podmínek nebo metodik rozhodnout více regulačních orgánů, musí příslušné regulační orgány spolu konzultovat, úzce mezi sebou spolupracovat a koordinovat se za účelem dosažení dohody. Vydá-li agentura stanovisko, musí příslušné regulační orgány toto stanovisko zohlednit. O podmínkách nebo metodikách předložených podle odstavců 2 a 3 rozhodnou regulační orgány do šesti měsíců poté, co je příslušný regulační orgán, případně poslední příslušný regulační orgán, kterého se to týká, obdrží.

7. Pokud příslušné regulační orgány nedokážou dosáhnout dohody ve lhůtě uvedené v odstavci 6 nebo předloží společnou žádost, rozhodne v souladu s čl. 8 odst. 1 nařízení (ES) č. 713/2009 o předložených návrzích podmínek nebo metodik do šesti měsíců od předložení žádosti agentura.

8. Kterákoli strana může podat stížnost na příslušného provozovatele soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy v souvislosti s jeho povinnostmi nebo rozhodnutími podle tohoto nařízení a tuto stížnost může předat příslušnému regulačnímu orgánu, který jakožto orgán pro řešení sporů vydá rozhodnutí do dvou měsíců od obdržení stížnosti. Tuto lhůtu lze prodloužit o další dva měsíce, pokud příslušný regulační orgán požaduje dodatečné informace. Tuto prodlouženou lhůtu je možné dále prodloužit po dohodě se stěžovatelem. Rozhodnutí příslušného regulačního orgánu je závazné, pokud není zrušeno v rámci odvolání.

Článek 6

Změny podmínek nebo metodik provozovatelů přenosových soustav

1. V případě, že jeden nebo několik regulačních orgánů v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES podmíní schválení podmínek nebo metodik předložených podle čl. 5 odst. 2, 3 a 4 provedením změn, předloží příslušní provozovatelé přenosových soustav ke schválení návrh změněných podmínek nebo metodik do dvou měsíců od doby, kdy příslušné regulační orgány požadavek na změnu vznesly. O změněných podmínkách nebo metodikách rozhodnou příslušné regulační orgány do dvou měsíců od jejich předložení.

2. Pokud příslušné regulační orgány nedokážou ve dvouměsíční lhůtě dosáhnout dohody ohledně podmínek nebo metodik, nebo předloží společnou žádost, rozhodne v souladu s čl. 8 odst. 1 nařízení (ES) č. 713/2009 o změněných podmínkách nebo metodikách do šesti měsíců agentura. Pokud příslušní provozovatelé přenosových soustav návrh změněných podmínek nebo metodik nepředloží, použije se postup podle článku 4.

3. Provozovatelé přenosových soustav odpovědní za vypracování návrhu podmínek nebo metodik nebo regulační orgány odpovědné za jejich přijetí podle čl. 5 odst. 2, 3 a 4 mohou u těchto podmínek nebo metodik požadovat změny. Návrhy na změnu podmínek nebo metodik musí být předloženy ke konzultaci postupem podle článku 10 a schváleny postupem podle článků 4 a 5.

Článek 7

Zveřejnění podmínek nebo metodik na internetu

Provozovatelé přenosových soustav odpovědní za stanovení podmínek nebo metodik podle tohoto nařízení je po schválení příslušnými regulačními orgány, nebo po jejich stanovení, pokud není schválení požadováno, zveřejní na internetu, ledaže jsou tyto informace považovány v souladu s článkem 11 za důvěrné.

Článek 8

Úhrada nákladů

1. Náklady, jež plynou z plnění závazků uložených provozovatelům soustav nebo přidělených třetím subjektům podle tohoto nařízení, posoudí příslušné regulační orgány v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES.
2. Náklady, jež budou příslušnými regulačními orgány posouzeny jako opodstatněné, přiměřené a efektivní, jsou uhrazovány prostřednictvím síťových tarifů nebo jiných vhodných mechanismů, jež určí příslušné regulační orgány.
3. Na žádost příslušných regulačních orgánů jsou provozovatelé soustav nebo subjekty, jimž byly závazky přiděleny, ve lhůtě tří měsíců od podání této žádosti povinni poskytnout informace potřebné pro účely posouzení vzniklých nákladů.
4. Náklady, jež plynou účastníkům trhu z plnění požadavků podle tohoto nařízení, si hradí tito účastníci trhu sami.

Článek 9

Zapojení zúčastněných stran

Agentura v úzké spolupráci se sítí ENTSO pro elektřinu zajistí zapojení zainteresovaných stran, pokud jde o trh pro zajišťování výkonové rovnováhy a další aspekty provádění tohoto nařízení. Takovéto zapojení musí zahrnovat pravidelná setkání se zainteresovanými stranami, aby bylo možné poukázat na problémy a navrhnout zlepšení v souvislosti s integrací trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy.

Článek 10

Veřejné konzultace

1. Provozovatelé přenosových soustav odpovědní za předložení návrhů podmínek nebo metodik nebo jejich změn podle tohoto nařízení konzultují pracovní verze těchto návrhů podmínek nebo metodik a dalších prováděcích opatření se zainteresovanými stranami, včetně příslušných orgánů každého členského státu, po dobu nejméně jednoho měsíce.
2. Konzultace musí trvat nejméně jeden měsíc, s výjimkou pracovních verzí návrhů podle čl. 5 odst. 2 písm. a), b), c), d), e), f), g), h) a j), jež musí být konzultovány nejméně po dobu dvou měsíců.
3. Alespoň návrhy podle čl. 5 odst. 2 písm. a), b), c), d), e), f), g), h) a j) musí být předloženy k veřejné konzultaci na evropské úrovni.
4. Alespoň návrhy podle čl. 5 odst. 3 písm. a), b), c), d), e), f), g), h), i), n) a o) musí být předloženy k veřejné konzultaci na dotčené regionální úrovni.
5. Alespoň návrhy podle čl. 5 odst. 4 písm. a), b), c), d), e), f), g) a i) musí být předloženy k veřejné konzultaci v každém dotčeném členském státě.
6. Provozovatelé přenosových soustav odpovědní za předložení návrhu podmínek nebo metodik vezmou před předložením návrhu ke schválení regulačními orgány náležitě v úvahu názory zainteresovaných stran vzešlé z konzultací vedených podle odstavců 2 až 5. Ve všech případech musí být předloženo řádné odůvodnění, proč názory vzešlé z konzultací byly či nebyly do návrhu zahrnuty; toto odůvodnění se přiloží k návrhu předkládanému ke schválení a zároveň se toto odůvodnění včas zveřejní, a to před nebo současně se zveřejněním příslušného návrhu podmínek nebo metodik.

Článek 11

Povinnost mlčenlivosti

1. Na veškeré důvěrné informace přijaté, vyměněné nebo předané podle tohoto nařízení se vztahuje povinnost mlčenlivosti podle odstavců 2, 3 a 4.

2. Povinnost mlčenlivosti platí pro všechny osoby, na které se vztahuje toto nařízení.
3. Žádné důvěrné informace, které osoby nebo regulační orgány uvedené v odstavci 2 získaly při plnění svých povinností, nesmí být poskytnuty jiné osobě ani orgánu, aniž jsou dotčeny případy, na které se vztahuje vnitrostátní právo, jiná ustanovení tohoto nařízení nebo jiné příslušné právní předpisy Unie.
4. Aniž jsou dotčeny případy, na něž se vztahuje vnitrostátní právo nebo právní předpisy Unie, mohou regulační orgány, subjekty nebo osoby, které přijímají důvěrné informace podle tohoto nařízení, použít tyto informace pouze pro účely plnění svých úkolů podle tohoto nařízení, vyjma případů, kdy k jinému použití informace dal její primární vlastník svůj písemný souhlas.

Článek 12

Zveřejňování informací

1. Všechny subjekty uvedené v čl. 1 odst. 2 poskytují provozovatelům přenosových soustav veškeré relevantní informace pro účely plnění jejich povinností stanovených v odstavcích 3 až 5.
2. Všechny subjekty uvedené v čl. 1 odst. 2 zajistí, aby informace uvedené v odstavcích 3 až 5 byly včas zveřejňovány ve formátu, který nevytváří skutečnou nebo potenciální konkurenční výhodu či nevýhodu pro kteroukoli fyzickou nebo právnickou osobu.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy zveřejní tyto informace, jakmile jsou k dispozici:
 - a) informace o aktuálním stavu soustavy z hlediska výkonové rovnováhy ve své oblasti plánování, respektive oblastech plánování, a to jakmile to bude možné, nejvýše však se zpožděním 30 minut za reálným časem;
 - b) informace o všech nabídkách regulační energie ze své oblasti plánování, respektive ze svých oblastí plánování, a to nejpozději do 30 minut po skončení příslušného obchodního intervalu. Tyto informace musí zahrnovat:
 - i) druh produktu;
 - ii) dobu platnosti;
 - iii) nabídnuté objemy;
 - iv) nabídnuté ceny;
 - v) informace, zda nabídka byla označena jako nedostupná;
 - c) informace, zda byla nabídka regulační energie konvertována ze specifického produktu nebo z integrovaného procesu plánování, a to nejpozději do 30 minut po skončení příslušného obchodního intervalu;
 - d) informace ohledně toho, jakým způsobem byly nabídky regulační energie ze specifických produktů nebo z integrovaného procesu plánování konvertovány na nabídky regulační energie ze standardních produktů, a to nejpozději do 30 minut po skončení příslušného obchodního intervalu;
 - e) souhrnné informace o nabídkách regulační energie, a to nejpozději do 30 minut po skončení příslušného obchodního intervalu, jež musí zahrnovat:
 - i) celkový objem předložených nabídek regulační energie;
 - ii) celkový objem předložených nabídek regulační energie v členění podle druhů zálohy;
 - iii) celkový objem předložených a aktivovaných nabídek regulační energie v členění na standardní a specifické produkty;
 - iv) objem nedostupných nabídek v členění podle druhů zálohy;
 - f) informace o nabídnutých objemech a o nabídnutých cenách obstarané regulační zálohy, v případě potřeby anonymizované, a to nejpozději do jedné hodiny poté, co byly výsledky obstarání oznámeny nabízejícím;
 - g) původní podmínky pro zajišťování výkonové rovnováhy uvedené v článku 18, a to nejméně jeden měsíc před datem použitelnosti, a veškeré změny těchto podmínek, a to bezprostředně po schválení příslušným regulačním orgánem podle článku 37 směrnice 2009/72/ES;

- h) následující informace o přidělení kapacity mezi zónami za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh podle článku 38, a to nejpozději 24 hodin po přidělení a ne později než šest hodin před využitím přidělené kapacity mezi zónami:
- datum a čas, kdy bylo rozhodnutí o přidělení přijato;
 - doba trvání přidělení;
 - přidělené objemy;
 - tržní hodnoty použité jako základ pro proces přidělení podle článku 39;
- i) následující informace o využití kapacity mezi zónami přidělené za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh podle článku 38, a to nejpozději jeden týden po využití přidělené kapacity mezi zónami:
- objem přidělené a využití kapacity mezi zónami za každý obchodní interval;
 - objem uvolněné kapacity mezi zónami pro následné časové rámce za každý obchodní interval;
 - odhadované skutečné náklady a přínosy procesu přidělení;
- j) schválené metodiky podle článků 40, 41 a 42, a to nejméně jeden měsíc před datem použitelnosti;
- k) popis požadavků veškerých vypracovaných algoritmů a jejich změn podle článku 58, a to nejméně jeden měsíc před datem použitelnosti;
- l) společnou výroční zprávu podle článku 59.

4. Po schválení podle článku 18 mohou provozovatelé přenosových soustav upustit od zveřejnění informací týkajících se nabídnutých cen a objemů v nabídkách regulační zálohy nebo regulační energie, je-li to oprávněné z důvodu obav ze zneužití trhu a není-li to na úkor účinného fungování trhů s elektřinou. Provozovatel přenosové soustavy o takovýchto případech upuštění nejméně jednou za rok podá zprávu příslušnému regulačnímu orgánu v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES.

5. Nejpozději do dvou let od vstupu tohoto nařízení v platnost každý provozovatel přenosové soustavy zveřejní informace podle odstavce 3 ve společně dohodnutém harmonizovaném formátu alespoň prostřednictvím platformy pro transparentnost informací, jež byla zřízena podle článku 3 nařízení (EU) č. 543/2013. Nejpozději do čtyř měsíců po vstupu tohoto nařízení v platnost síť ENTSO pro elektřinu aktualizuje příručku o postupech podle článku 5 nařízení (EU) č. 543/2013 a předloží ji agentuře ke stanovisku, jež agentura vydá do dvou měsíců.

Článek 13

Pověření výkonem úkolů a jejich přidělení

1. Provozovatel přenosové soustavy je oprávněn pověřit všemi či některými svými úkoly, které jsou mu podle tohoto nařízení svěřeny, jednu či více třetích osob, jsou-li tyto osoby schopny vykonávat příslušné úkoly přinejmenším stejně efektivně jako pověřující provozovatel přenosové soustavy. Pověřující provozovatel přenosové soustavy nese nadále odpovědnost za to, že bude zajištěno plnění povinností podle tohoto nařízení, včetně zajištění přístupu k informacím, jež příslušné regulační orgány potřebují pro účely sledování podle článku 37 směrnice 2009/72/ES.

2. Před svým pověřením musí dotčená třetí osoba pověřujícímu provozovateli přenosové soustavy prokázat, že je úkoly, jimiž má být pověřena, schopna plnit.

3. Je-li všemi či některými úkoly specifikovanými v tomto nařízení pověřena třetí osoba, je pověřující provozovatel přenosové soustavy povinen zajistit, aby byly před samotným pověřením uzavřeny odpovídající dohody o mlčenlivosti, které jsou v souladu s povinností mlčenlivosti uloženou tomuto provozovateli přenosové soustavy. Po pověřením třetí osoby všemi či některými úkoly o tom pověřující provozovatel přenosové soustavy informuje příslušný regulační orgán a zveřejní toto rozhodnutí na internetu.

4. Aniž jsou dotčeny úkoly svěřené provozovatelům přenosových soustav podle směrnice 2009/72/ES, členský stát nebo případně příslušný regulační orgán může úkoly nebo povinnosti svěřené podle tohoto nařízení provozovatelům přenosových soustav přidělit jedné nebo více třetím osobám. Dotčený členský stát, nebo případně dotčený regulační orgán, může přidělit pouze ty úkoly a povinnosti provozovatelů přenosových soustav, které nevyžadují přímou spolupráci, společné rozhodování nebo vstup do smluvního vztahu s provozovateli přenosových soustav z jiných členských států. Před přidělením musí dotčená třetí osoba členskému státu nebo případně příslušnému regulačnímu orgánu prokázat, že je úkoly, které jí mají být přiděleny, schopna plnit.

5. Jsou-li členským státem nebo případně regulačním orgánem přiděleny úkoly a povinnosti třetí osobě, odkazy na provozovatele přenosové soustavy uvedené v tomto nařízení se považují za odkazy na subjekt, jemuž byly tyto úkoly a povinnosti přiděleny. Příslušný regulační orgán je povinen zajistit nad subjektem, jemuž byly úkoly a povinnosti přiděleny, regulační dohled, pokud jde o přidělené úkoly a povinnosti.

HLAVA II

TRH PRO ZAJISTĚNÍ VÝKONOVÉ ROVNOVÁHY

KAPITOLA 1

Funkce a odpovědnost

Článek 14

Úloha provozovatelů přenosových soustav

1. Každý provozovatel přenosové soustavy odpovídá za obstarávání služeb výkonové rovnováhy od poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy za účelem zajištění bezpečnosti provozu.
2. Každý provozovatel přenosové soustavy používá model vlastního řízení pro stanovení plánů výroby a plánů spotřeby. Provozovatelé přenosových soustav, kteří ke dni vstupu tohoto nařízení v platnost používají model centrálního řízení, to oznámí v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES příslušnému regulačnímu orgánu, aby mohli pro stanovení plánů výroby a plánů spotřeby i nadále používat model centrálního řízení. Příslušný regulační orgán ověří, zda úkoly a odpovědnost provozovatelů přenosové soustavy jsou v souladu s definicí v čl. 2 bodě 18.

Článek 15

Spolupráce s provozovateli distribučních soustav

1. Provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé přenosových soustav, poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy a subjekty zúčtování musí vzájemně spolupracovat za účelem účinného a efektivního zajišťování výkonové rovnováhy.
2. Každý provozovatel distribuční soustavy včas poskytne připojujícímu provozovateli přenosové soustavy veškeré informace potřebné pro provedení zúčtování odchylek v souladu s podmínkami pro zajišťování výkonové rovnováhy podle článku 18.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy může společně s provozovateli distribučních soustav s připojenými zálohami v rámci regulační oblasti daného poskytovatele přenosové soustavy vypracovat metodiku rozdělení nákladů vyplývajících z opatření přijatých provozovateli distribučních soustav podle čl. 182 odst. 4 a 5 nařízení (EU) 2017/1485. Tato metodika zajistí spravedlivé rozdělení nákladů s ohledem na odpovědnost zúčastněných stran.
4. Provozovatelé distribučních soustav uvedomí připojícího provozovatele přenosové soustavy o veškerých limitech stanovených podle čl. 182 odst. 4 a 5 nařízení (EU) 2017/1485, které by mohly mít vliv na požadavky stanovené tímto nařízením.

Článek 16

Úloha poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy

1. Poskytovatel služeb výkonové rovnováhy se musí kvalifikovat, aby mohl předkládat nabídky regulační energie nebo regulační zálohy, které aktivuje nebo obstarává připojující provozovatel přenosové soustavy nebo v modelu TSO-BSP smluvní provozovatel přenosové soustavy. Předpokladem pro úspěšné absolvování procesu kvalifikace na poskytovatele služeb výkonové rovnováhy podle tohoto nařízení je úspěšné absolvování předběžné kvalifikace, kterou zajišťuje připojující provozovatel přenosové soustavy a provádí se podle článků 159 a 162 nařízení (EU) 2017/1485.
2. Každý poskytovatel služeb výkonové rovnováhy musí předkládat připojujícímu provozovateli přenosové soustavy své nabídky regulační zálohy, které ovlivňují jeden nebo více subjektů zúčtování.
3. Každý poskytovatel služeb výkonové rovnováhy, který se účastní postupu obstarávání regulační zálohy, musí předkládat své nabídky regulační zálohy a je oprávněn je aktualizovat před uzavěrkou postupu obstarávání.
4. Každý poskytovatel služeb výkonové rovnováhy, který má uzavřenou smlouvu o poskytování regulační zálohy, musí předkládat svému připojujícímu provozovateli přenosové soustavy nabídky regulační energie nebo nabídky v rámci integrovaného procesu plánování, jež odpovídají objemu, produktům a jiným požadavkům stanoveným ve smlouvě o poskytování regulační zálohy.
5. Kterýkoli poskytovatel služeb výkonové rovnováhy je oprávněn předložit svému připojícímu provozovateli přenosové soustavy nabídky regulační energie ze standardních produktů nebo specifických produktů nebo nabídky v rámci integrovaného procesu plánování, pro něž úspěšně absolvoval postup předběžné kvalifikace podle článků 159 a 162 nařízení (EU) 2017/1485.

6. Cena nabídek regulační energie nebo nabídek předložených v rámci integrovaného procesu plánování ze standardních a specifických produktů podle odstavce 4 nesmí být ve smlouvě o poskytování regulační zálohy předem určena. Provozovatel přenosové soustavy může v návrhu podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy vypracovaném podle článku 18 navrhnout výjimku z tohoto pravidla. Taková výjimka se musí vztahovat pouze na specifické produkty podle čl. 26 odst. 3 písm. b) a musí být podložena odůvodněním, jež prokáže vyšší ekonomickou efektivitu.
7. Mezi nabídkami regulační energie nebo nabídkami v rámci integrovaného procesu plánování předloženými podle odstavce 4 a nabídkami regulační energie nebo nabídkami v rámci integrovaného procesu plánování předloženými podle odstavce 5 nesmí docházet k diskriminaci.
8. U každého produktu pro účely regulační energie nebo regulační zálohy musí jednotka poskytující zálohy, skupina poskytující zálohy, odběrné elektrické zařízení nebo třetí osoba a související subjekty zúčtování podle čl. 18 odst. 4 písm. d) patřit do stejné oblasti plánování.

Článek 17

Úloha subjektů zúčtování

1. Každý subjekt zúčtování se musí v reálném čase snažit zůstat v rovnováze nebo napomáhat tomu, aby energetická soustava zůstala v rovnováze. Podrobné požadavky, pokud jde o tuto povinnost, se stanoví v návrhu podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy vypracovaném podle článku 18.
2. Každý subjekt zúčtování nese finanční odpovědnost za odchylky, jež mají být zúčtovány s připojujícím provozovatelem přenosové soustavy.
3. Před uzávěrkou přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami může každý subjekt zúčtování změnit plány, které jsou nezbytné pro výpočet jeho obchodní pozice podle článku 54. Provozovatelé přenosových soustav, kteří používají model centrálního řízení, mohou v podmínkách pro zajišťování výkonové rovnováhy vypracovaných podle článku 18 stanovit konkrétní podmínky a pravidla pro změny plánů subjektu zúčtování.
4. Po uzávěrci přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami může každý subjekt zúčtování změnit interní obchodní plány, které jsou nezbytné pro výpočet jeho obchodní pozice podle článku 54, v souladu s pravidly stanovenými v podmínkách pro zajišťování výkonové rovnováhy vypracovanými podle článku 18.

Článek 18

Podmínky pro zajišťování výkonové rovnováhy

1. Nejpozději do šesti měsíců po vstupu tohoto nařízení v platnost a pro všechny oblasti plánování členského státu vypracují provozovatelé přenosových soustav daného členského státu návrh:
 - a) podmínek pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy;
 - b) podmínek pro subjekty zúčtování.Tvoří-li oblast LFC dva nebo více provozovatelů přenosových soustav, všichni provozovatelé přenosových soustav dané oblasti LFC mohou se schválením příslušných regulačních orgánů vypracovat společný návrh.
2. Podmínky podle odstavce 1 musí rovněž obsahovat pravidla pro pozastavení a obnovení tržních činností podle článku 36 nařízení (EU) 2017/2196 a pravidla pro zúčtování v případě pozastavení tržních činností podle článku 39 nařízení (EU) 2017/2196, jakmile budou schválena podle článku 4 nařízení (EU) 2017/2196.
3. Při vypracovávání návrhů podmínek pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy a subjekty zúčtování každý provozovatel přenosové soustavy musí:
 - a) koordinovat vypracovávání s provozovateli přenosových soustav a provozovateli distribučních soustav, jež mohou být těmito podmínkami ovlivněni;
 - b) dodržovat rámce pro zřízení evropských platform pro výměnu regulační energie a pro proces vzájemné výměny systémových odchylek podle článků 19, 20, 21 a 22;
 - c) v průběhu vypracovávání návrhu zapojit ostatní provozovatele distribučních soustav a jiné zainteresované strany a zohlednit jejich názory, aniž je dotčena veřejná konzultace podle článku 10.

4. Podmínky pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy musí:
 - a) stanovit přiměřené a oprávněné požadavky pro poskytování služeb výkonové rovnováhy;
 - b) umožňovat agregaci odběrných elektrických zařízení, zařízení pro skladování energie a výroben elektřiny v oblasti plánování tak, aby bylo možné nabízet služby výkonové rovnováhy za podmínek uvedených v odst. 5 písm. c);
 - c) umožňovat vlastníkům odběrných elektrických zařízení, třetím osobám a vlastníkům výroben elektřiny z konvenčních a obnovitelných zdrojů energie, jakož i vlastníkům jednotek pro skladování energie stát se poskytovateli služeb výkonové rovnováhy;
 - d) požadovat, aby každá nabídka regulační energie od poskytovatele služeb výkonové rovnováhy byla přidělena jednomu nebo více subjektům zúčtování s cílem umožnit výpočet zohlednění regulační energie podle článku 49.
5. Podmínky pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy musí zahrnovat:
 - a) pravidla procesu kvalifikace na poskytovatele služeb výkonové rovnováhy podle článku 16;
 - b) pravidla, požadavky a lhůty pro obstarávání a převod regulační zálohy podle článků 32, 33 a 34;
 - c) pravidla a podmínky pro agregaci odběrných elektrických zařízení, zařízení pro skladování energie a výroben elektřiny v oblasti plánování, jež jim umožní stát se poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy;
 - d) požadavky týkající se údajů a informací, jež mají být dodány připojujícímu provozovateli přenosové soustavy a v relevantních případech provozovateli distribuční soustavy s připojenými zálohami během postupu předběžné kvalifikace a během provozu trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy;
 - e) pravidla a podmínky pro přidělování každé nabídky regulační energie od poskytovatele služeb výkonové rovnováhy jednomu nebo více subjektům zúčtování podle odst. 4 písm. d);
 - f) požadavky týkající se údajů a informací, jež mají být dodány připojujícímu provozovateli přenosové soustavy a v relevantních případech provozovateli distribuční soustavy s připojenými zálohami za účelem vyhodnocení poskytování služeb výkonové rovnováhy podle čl. 154 odst. 1 a 8, čl. 158 odst. 1 písm. e), čl. 158 odst. 4 písm. b), čl. 161 odst. 1 písm. f) a čl. 161 odst. 4 písm. b) nařízení (EU) 2017/1485;
 - g) definici lokalizace každého standardního produktu a každého specifického produktu s přihlédnutím k odst. 5 písm. c);
 - h) pravidla pro určení objemu regulační energie, jež má být zúčtován s poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy podle článku 45;
 - i) pravidla pro zúčtování s poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy stanovená podle hlavy V kapitol 2 a 5;
 - j) maximální doba pro dokončení zúčtování regulační energie s poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy v souladu s článkem 45 pro každý daný interval zúčtování odchylek;
 - k) důsledky v případě nedodržení podmínek vztahujících se na poskytovatele služeb výkonové rovnováhy.
6. Podmínky pro subjekty zúčtování musí zahrnovat:
 - a) vymezení odpovědnosti za zajišťování výkonové rovnováhy pro každé místo připojení takovým způsobem, který zamezí jakýmkoli mezerám v odpovědnosti nebo jakémukoli překrývání odpovědnosti různých účastníků trhu poskytujících služby tomuto místu připojení;
 - b) požadavky pro to, jak se stát subjektem zúčtování;
 - c) požadavek, že všechny objekty zúčtování nesou finanční odpovědnost za své odchyly a že tyto odchyly podléhají zúčtování s připojícím provozovatelem přenosové soustavy;
 - d) požadavek týkající se údajů a informací, jež mají být dodány připojujícímu provozovateli přenosové soustavy pro účely výpočtu odchylek;
 - e) pravidla, podle nichž mohou subjekty zúčtování měnit své plány před a po uzávěrce přidělování vnitrodenní kapacity pro obchodování s elektřinou podle čl. 17 odst. 3 a 4;

- f) pravidla pro zúčtování se subjekty zúčtování, stanovená podle hlavy V kapitoly 4;
 - g) vymezení oblasti odchylky podle čl. 54 odst. 2 a oblasti zúčtovací ceny odchylky;
 - h) maximální dobu pro dokončení zúčtování odchylek se subjekty zúčtování pro každý daný interval zúčtování odchylek podle článku 54;
 - i) důsledky v případě nedodržení podmínek vztahujících se na subjekty zúčtování;
 - j) povinnost subjektů zúčtování informovat připojujícího provozovatele přenosové soustavy o změnách své obchodní pozice;
 - k) pravidla pro zúčtování podle článků 52, 53, 54 a 55;
 - l) případně ustanovení, podle nichž se ze zúčtování odchylek vylučují odchylky, jež souvisejí se zavedením omezení rampování za účelem zmírnění deterministických odchylek frekvence podle čl. 137 odst. 4 nařízení (EU) 2017/1485.
7. Každý připojující provozovatel přenosové soustavy může do návrhu podmínek pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy nebo do podmínek pro subjekty zúčtování zahrnout následující prvky:
- a) požadavek, aby poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy po uzávěrci obchodování na denním trhu a po uzávěrci přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami poskytovali informace o nevyužitém výkonu a jiných nevyužitých zdrojích pro zajišťování výkonové rovnováhy na straně poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy;
 - b) v odůvodněných případech požadavek, aby poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy po uzávěrci obchodování na denním trhu nevyužitý výkon nebo jiné nevyužitě zdroje pro zajišťování výkonové rovnováhy nabízeli prostřednictvím nabídek regulační energie nebo nabídek předložených v rámci integrovaného procesu plánování na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy, aniž by byla dotčena možnost, aby poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy v důsledku obchodování na vnitrodenním trhu změnili své nabídky regulační energie před uzávěrkou pro podávání nabídek regulační energie nebo uzávěrkou integrovaného procesu plánování;
 - c) v odůvodněných případech požadavek, aby poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy po uzávěrci přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami nabízeli nevyužitý výkon nebo jiné nevyužitě zdroje pro zajišťování výkonové rovnováhy na trzích pro zajišťování výkonové rovnováhy prostřednictvím nabídek regulační energie nebo nabídek předložených v rámci integrovaného procesu plánování;
 - d) specifické požadavky, pokud jde o obchodní pozici subjektů zúčtování předanou po uplynutí časového rámce denního trhu, s cílem zajistit, aby se součet jejich vnitřních a vnějších obchodních plánů rovnal součtu plánů fyzické výroby a spotřeby, přičemž se v relevantních případech zohlední kompenzace elektrických ztrát;
 - e) výjimka ze zveřejnění informací o nabídnutých cenách regulační energie nebo regulační zálohy z důvodu obav ze zneužití trhu podle čl. 12 odst. 4;
 - f) výjimka podle čl. 16 odst. 6 umožňující ve smlouvě o poskytování regulační zálohy předem stanovit cenu nabídek regulační energie pro specifické produkty definované v čl. 26 odst. 3 písm. b);
 - g) použití dvojích cen pro všechny odchylky na základě podmínek stanovených podle čl. 52 odst. 2 písm. d) bodu i) a metodiku použití dvojích cen podle čl. 52 odst. 2 písm. d) bodu ii).
8. Provozovatelé přenosových soustav, kteří používají model centrálního řízení, musí do podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy rovněž zahrnout tyto prvky:
- a) uzávěrka integrovaného procesu plánování podle čl. 24 odst. 5;
 - b) pravidla pro aktualizace nabídek předkládaných v rámci integrovaného procesu plánování po každé uzávěrci integrovaného procesu plánování podle čl. 24 odst. 6;
 - c) pravidla pro využití nabídek předložených v rámci integrovaného procesu plánování před uzávěrkou pro podávání nabídek regulační energie podle čl. 24 odst. 7;
 - d) pravidla pro konverzi nabídek předložených v rámci integrovaného procesu plánování podle článku 27.
9. Každý provozovatel přenosové soustavy ve své oblasti plánování, respektive ve svých oblastech plánování sleduje, jak všechny strany plní požadavky stanovené v podmínkách pro zajišťování výkonové rovnováhy.

KAPITOLA 2

Evropské platformy pro výměnu regulační energie

Článek 19

Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu

1. Do šesti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří provádějí proces náhrady záloh podle části IV nařízení (EU) 2017/1485, vypracují návrh rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu.
2. Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu, provozovaná provozovateli přenosových soustav nebo prostřednictvím subjektu, který by vytvořili samotní provozovatelé přenosových soustav, musí být založena na společných zásadách správy a obchodních procesech a sestávat alespoň z funkce optimalizace aktivace a funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav. Tato evropská platforma musí používat mnohostranný model TSO-TSO se společnými žebříčky nabídkových cen pro výměnu všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro náhradu, s výjimkou nedostupných nabídek podle čl. 29 odst. 14.
3. Návrh uvedený v odstavci 1 musí obsahovat alespoň:
 - a) obecnou strukturu evropské platformy;
 - b) plán a harmonogram zavedení evropské platformy;
 - c) vymezení funkcí nezbytných pro provozování evropské platformy;
 - d) navrhovaná pravidla týkající se správy a provozování evropské platformy, jež vycházejí ze zásady nediskriminace a zajišťují rovné zacházení se všemi zapojenými provozovateli přenosových soustav i to, že žádný provozovatel přenosové soustavy prostřednictvím účasti na funkcích evropské platformy nezíská neoprávněné ekonomické výhody;
 - e) návrh určení subjektu nebo subjektů, jež budou vykonávat funkce v návrhu vymezené. Pokud provozovatelé přenosových soustav navrhnou určit více než jeden subjekt, musí návrh prokázat a zajistit:
 - i) soudržné rozdělení funkcí mezi subjekty provozující evropskou platformu. Návrh plně zohlední potřebu koordinace mezi jednotlivými funkcemi, které jsou subjektům provozujícím evropskou platformu přiděleny;
 - ii) to, že navrhované uspořádání evropské platformy a rozdělení funkcí zajišťuje účinnou a efektivní správu evropské platformy, její fungování a regulační dohled nad ní a že rovněž podporuje cíle tohoto nařízení;
 - iii) efektivní koordinační a rozhodovací postup k řešení situací, kdy jednotlivé subjekty provozující evropskou platformu mají k určité otázce odlišná stanoviska;
 - f) rámec pro harmonizaci podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy vypracovaných podle článku 18;
 - g) podrobné zásady pro rozdělení společných nákladů, včetně podrobné kategorizace společných nákladů, v souladu s článkem 23;
 - h) uzávěrku pro podávání nabídek regulační energie pro všechny standardní produkty záloh pro náhradu v souladu s článkem 24;
 - i) definici standardních produktů regulační energie ze záloh pro náhradu v souladu s článkem 25;
 - j) uzávěrku předání nabídek energie ze strany provozovatelů přenosových soustav v souladu s čl. 29 odst. 13;
 - k) společné žebříčky nabídkových cen, které má sestavit společná funkce optimalizace aktivace podle článku 31;
 - l) popis algoritmu pro provoz funkce optimalizace aktivace nabídek regulační energie složených ze všech standardních produktů záloh pro náhradu v souladu s článkem 58.
4. Do šesti měsíců po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří provádějí proces náhrady záloh podle části IV nařízení (EU) 2017/1485, určí navržený subjekt nebo subjekty pověřené provozováním této evropské platformy podle odst. 3 písm. e).

5. Do jednoho roku po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří provádějí proces náhrady záloh podle části IV nařízení (EU) 2017/1485 a kteří mají alespoň jednoho propojeného sousedního provozovatele přenosové soustavy, který provádí proces náhrady záloh, zavedou a zprovozní Evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu. Tuto evropskou platformu využívají:

- a) pro předkládání všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro náhradu;
- b) pro výměnu všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro náhradu, s výjimkou nedostupných nabídek podle čl. 29 odst. 14;
- c) ve snaze naplnit všechny své potřeby regulační energie ze záloh pro náhradu.

Článek 20

Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací

1. Do jednoho roku od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací.

2. Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací, provozovaná provozovateli přenosových soustav nebo prostřednictvím subjektu, který by vytvořili samotní provozovatelé přenosových soustav, musí být založena na společných zásadách správy a obchodních procesech a sestávat alespoň z funkce optimalizace aktivace a funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav. Tato evropská platforma musí používat mnohostranný model TSO-TSO se společnými žebříčky nabídkových cen pro výměnu všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací, s výjimkou nedostupných nabídek podle čl. 29 odst. 14.

3. Návrh uvedený v odstavci 1 musí obsahovat alespoň:

- a) obecnou strukturu evropské platformy;
- b) plán a harmonogram zavedení evropské platformy;
- c) vymezení funkcí nezbytných pro provozování evropské platformy;
- d) navrhovaná pravidla týkající se správy a provozování evropské platformy, jež vycházejí ze zásady nediskriminace a zajišťují rovné zacházení se všemi zapojenými provozovateli přenosových soustav i to, že žádný provozovatel přenosové soustavy prostřednictvím účasti na funkcích evropské platformy nezíská neoprávněné ekonomické výhody;
- e) návrh určení subjektu nebo subjektů, jež budou vykonávat funkce v návrhu vymezené. Pokud provozovatelé přenosových soustav navrhnou určit více než jeden subjekt, musí návrh prokázat a zajistit:
 - i) soudržné rozdělení funkcí mezi subjekty provozující evropskou platformu. Návrh plně zohlední potřebu koordinace mezi jednotlivými funkcemi, které jsou subjektům provozujícím evropskou platformu přiděleny;
 - ii) to, že navrhované uspořádání evropské platformy a rozdělení funkcí zajišťuje účinnou a efektivní správu evropské platformy, její fungování a regulační dohled nad ní a že rovněž podporuje cíle tohoto nařízení;
 - iii) efektivní koordinační a rozhodovací postup k řešení situací, kdy jednotlivé subjekty provozující evropskou platformu mají k určité otázce odlišná stanoviska;
- f) rámec pro harmonizaci podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy vypracovaných podle článku 18;
- g) podrobné zásady pro rozdělení společných nákladů, včetně podrobné kategorizace společných nákladů, v souladu s článkem 23;
- h) uzávěrku pro podávání nabídek regulační energie pro všechny standardní produkty záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací v souladu s článkem 24;
- i) definici standardních produktů regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací v souladu s článkem 25;

- j) uzávěrku předání nabídek energie ze strany provozovatelů přenosových soustav v souladu s čl. 29 odst. 13;
 - k) společné žebříčky nabídkových cen, které má sestavit společná funkce optimalizace aktivace podle článku 31;
 - l) popis algoritmu pro provoz funkce optimalizace aktivace nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací v souladu s článkem 58.
4. Do šesti měsíců po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací všichni provozovatelé přenosových soustav určí navržený subjekt nebo subjekty pověřené provozováním této evropské platformy podle odst. 3 písm. e).
5. Do osmnácti měsíců po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací mohou všichni provozovatelé přenosových soustav vypracovat návrh na změnu této evropské platformy podle odstavce 1. Navrhované změny musí být podloženy analýzou nákladů a přínosů provedenou všemi provozovateli přenosových soustav podle článku 61. Návrh se oznámí Komisi.
6. Do třiceti měsíců po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací, nebo pokud všichni provozovatelé přenosových soustav předloží návrh na změnu této evropské platformy podle odstavce 5, do dvanácti měsíců po schválení návrhu na změnu evropské platformy všichni provozovatelé přenosových soustav vytvoří a zprovozní Evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací a tuto evropskou platformu využívají:
- a) pro předkládání všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací;
 - b) pro výměnu všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací, s výjimkou nedostupných nabídek podle čl. 29 odst. 14;
 - c) ve snaze naplnit všechny své potřeby regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací.

Článek 21

Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací

1. Do jednoho roku od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací.
2. Evropská platforma pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, provozovaná provozovateli přenosových soustav nebo prostřednictvím subjektu, který by vytvořili samotní provozovatelé přenosových soustav, musí být založena na společných zásadách správy a obchodních procesech a sestávat alespoň z funkce optimalizace aktivace a funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav. Tato evropská platforma musí používat mnohostranný model TSO-TSO se společnými žebříčky nabídkových cen pro výměnu všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, s výjimkou nedostupných nabídek podle čl. 29 odst. 14.
3. Návrh uvedený v odstavci 1 musí obsahovat alespoň:
- a) obecnou strukturu evropské platformy;
 - b) plán a harmonogram zavedení evropské platformy;
 - c) vymezení funkcí nezbytných pro provozování evropské platformy;
 - d) navrhovaná pravidla týkající se správy a provozování evropské platformy, jež vycházejí ze zásady nediskriminace a zajišťují rovné zacházení se všemi zapojenými provozovateli přenosových soustav i to, že žádný provozovatel přenosové soustavy prostřednictvím účasti na funkcích evropské platformy nezíská neoprávněné ekonomické výhody;

- e) návrh určení subjektu nebo subjektů, jež budou vykonávat funkce v návrhu vymezené. Pokud provozovatelé přenosových soustav navrhnou určit více než jeden subjekt, musí návrh prokázat a zajistit:
 - i) soudržné rozdělení funkcí mezi subjekty provozující evropskou platformu. Návrh plně zohlední potřebu koordinace mezi jednotlivými funkcemi, které jsou subjektům provozujícím evropskou platformu přiděleny;
 - ii) to, že navrhované uspořádání evropské platformy a rozdělení funkcí zajišťuje účinnou a efektivní správu evropské platformy, její fungování a regulační dohled nad ní a že rovněž podporuje cíle tohoto nařízení;
 - iii) efektivní koordinační a rozhodovací postup k řešení situací, kdy jednotlivé subjekty provozující evropskou platformu mají k určité otázce odlišná stanoviska;
- f) rámec pro harmonizaci podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy vypracovaných podle článku 18;
- g) podrobné zásady pro rozdělení společných nákladů, včetně podrobné kategorizace společných nákladů, v souladu s článkem 23;
- h) uzávěrku pro podávání nabídek regulační energie pro všechny standardní produkty záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací v souladu s článkem 24;
- i) definici standardních produktů regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací v souladu s článkem 25;
- j) uzávěrku předání nabídek energie ze strany provozovatelů přenosových soustav v souladu s čl. 29 odst. 13;
- k) společné žebříčky nabídkových cen, které má sestavit společná funkce optimalizace aktivace podle článku 31;
- l) popis algoritmu pro provoz funkce optimalizace aktivace nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací v souladu s článkem 58.

4. Do šesti měsíců po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací všichni provozovatelé přenosových soustav určí navržený subjekt nebo subjekty pověřené provozováním této evropské platformy podle odst. 3 písm. e).

5. Do osmnácti měsíců po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací mohou všichni provozovatelé přenosových soustav vypracovat návrh na změnu této evropské platformy podle odstavce 1 a zásad stanovených v odstavci 2. Navrhované změny musí být podloženy analýzou nákladů a přínosů provedenou provozovateli přenosových soustav podle článku 61. Návrh se oznámí Komisi.

6. Do třiceti měsíců po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, nebo pokud všichni provozovatelé přenosových soustav předloží návrh na změnu této evropské platformy podle odstavce 5, do dvanácti měsíců po schválení návrhu na změnu evropské platformy všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří provádějí automatický proces obnovy frekvence a výkonové rovnováhy podle části IV nařízení (EU) 2017/1485, vytvoří a zprovozní Evropskou platformu pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací a tuto evropskou platformu využívají:

- a) pro předkládání všech nabídek regulační energie složených ze všech standardních produktů záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací;
- b) pro výměnu všech nabídek regulační energie ze všech standardních produktů záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, s výjimkou nedostupných nabídek podle čl. 29 odst. 14;
- c) ve snaze naplnit všechny své potřeby regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací.

Článek 22

Evropská platforma pro proces vzájemné výměny systémových odchylek

1. Do šesti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh rámce pro zavedení Evropské platformy pro proces vzájemné výměny systémových odchylek.

2. Evropská platforma pro proces vzájemné výměny systémových odchylek, provozovaná provozovateli přenosových soustav nebo prostřednictvím subjektu, který by vytvořili samotní provozovatelé přenosových soustav, musí být založena na společných zásadách správy a obchodních procesech a sestávat alespoň z funkce vzájemné výměny systémových odchylek a funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav. K provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek musí tato evropská platforma používat mnohostranný model TSO-TSO.

3. Návrh uvedený v odstavci 1 musí obsahovat alespoň:

- a) obecnou strukturu evropské platformy;
- b) plán a harmonogram zavedení evropské platformy;
- c) vymezení funkcí nezbytných pro provozování evropské platformy;
- d) navrhovaná pravidla týkající se správy a provozování evropské platformy, jež vycházejí ze zásady nediskriminace a zajišťují rovné zacházení se všemi zapojenými provozovateli přenosových soustav i to, že žádný provozovatel přenosové soustavy prostřednictvím účasti na funkcích evropské platformy nezíská neoprávněné ekonomické výhody;
- e) návrh určení subjektu nebo subjektů, jež budou vykonávat funkce v návrhu vymezené. Pokud provozovatelé přenosových soustav navrhnou určit více než jeden subjekt, musí návrh prokázat a zajistit:
 - i) soudržné rozdělení funkcí mezi subjekty provozující evropskou platformu. Návrh plně zohlední potřebu koordinace mezi jednotlivými funkcemi, které jsou subjektům provozujícím evropskou platformu přiděleny;
 - ii) to, že navrhované uspořádání evropské platformy a rozdělení funkcí zajišťuje účinnou a efektivní správu evropské platformy, její fungování a regulační dohled nad ní a že rovněž podporuje cíle tohoto nařízení;
 - iii) efektivní koordinační a rozhodovací postup k řešení situací, kdy jednotlivé subjekty provozující evropskou platformu mají k určité otázce odlišná stanoviska;
- f) rámec pro harmonizaci podmínek pro zajišťování výkonové rovnováhy vypracovaných podle článku 18;
- g) podrobné zásady pro rozdělení společných nákladů, včetně podrobné kategorizace společných nákladů, v souladu s článkem 23;
- h) popis algoritmu pro provoz funkce procesu vzájemné výměny systémových odchylek v souladu s článkem 58.

4. Do šesti měsíců po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro proces vzájemné výměny systémových odchylek všichni provozovatelé přenosových soustav určí navržený subjekt nebo subjekty pověřené provozováním této evropské platformy podle odst. 3 písm. e).

5. Do jednoho roku po schválení návrhu rámce pro zavedení Evropské platformy pro proces vzájemné výměny systémových odchylek všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří provádějí automatický proces obnovy frekvence a výkonové rovnováhy podle části IV nařízení (EU) 2017/1485, vytvoří a zprovozní Evropskou platformu pro proces vzájemné výměny systémových odchylek. Tuto evropskou platformu budou používat k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek, alespoň pro synchronně propojenou oblast kontinentální Evropa.

Článek 23

Společná úhrada nákladů provozovateli přenosových soustav v různých členských státech

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav předloží každoročně příslušným regulačním orgánům zprávu podle článku 37 směrnice 2009/72/ES, v níž jsou podrobně vysvětleny náklady na vytvoření, změny a provozování evropských platforem podle článků 19, 20, 21 a 22. Tuto zprávu zveřejňuje agentura, jež přitom náležitě přihlíží ke skutečnosti, že zpráva může obsahovat citlivé obchodní informace.

2. Náklady podle odstavce 1 musí být uvedeny v členění na:

- a) společné náklady vyplývající z koordinovaných činností všech provozovatelů přenosových soustav, kteří se příslušných platforem účastní;
- b) regionální náklady vyplývající z činností některých, ale ne všech provozovatelů přenosových soustav, kteří se příslušných platforem účastní;
- c) vnitrostátní náklady vyplývající z činností provozovatelů přenosových soustav v daném členském státě, kteří se příslušných platforem účastní.

3. Společné náklady podle odst. 2 písm. a) se rozdělí mezi provozovatele přenosových soustav v členských státech a třetích zemích, kteří se evropských platforem účastní. Při výpočtu částky, kterou mají provozovatelé přenosových soustav v jednotlivých členských státech, případně třetích zemích hradit, se jedna osmina společných nákladů rozdělí rovným dílem mezi jednotlivé členské státy a třetí země, pět osmin se rozdělí mezi členské státy a třetí země v poměru k jejich spotřebě a dvě osminy se rozdělí rovným dílem mezi zúčastněné provozovatele přenosových soustav podle čl. 2 odst. a). Podíl členského státu na nákladech nese provozovatel přenosové sítě nebo provozovatelé přenosových sítí, kteří působí na území daného členského státu. V případě, že v členském státě působí několik provozovatelů přenosových soustav, podíl tohoto členského státu na nákladech se rozdělí mezi tyto provozovatele přenosových soustav v poměru ke spotřebě v regulačních oblastech těchto provozovatelů přenosových soustav.
4. Výpočet společných nákladů se pravidelně upravuje, aby zohlednil změny společných nákladů nebo zúčastněných provozovatelů přenosových soustav.
5. Provozovatelé přenosových soustav, kteří v určitém regionu spolupracují, společně sjednají návrh na společnou úhradu regionálních nákladů podle odst. 2 písm. b). Návrh následně individuálně schválí příslušné regulační orgány jednotlivých členských států a případně třetí země v daném regionu. Alternativně jsou provozovatelé přenosových soustav, kteří v daném regionu spolupracují, oprávněni využít mechanismu společné úhrady nákladů podle odstavce 3.
6. Zásady společné úhrady nákladů se vztahují na náklady přispívající k vytvoření, změnám a provozování evropských platforem počínaje schválením návrhu příslušných rámců pro jejich zavedení podle čl. 19 odst. 1, čl. 20 odst. 1, čl. 21 odst. 1 a čl. 22 odst. 1. V případě, že tyto rámce obsahují návrh, aby evropská platforma vznikla ze stávajících projektů, mohou všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří jsou do stávajících projektů zapojeni, navrhnout, aby díl nákladů vzniklých před schválením návrhu rámců na zavedení platformy, které přímo souvisejí s vypracováním a realizací daných projektů a jež budou posouzeny jako přiměřené a efektivní, byl považován za součást společných nákladů podle odst. 2 písm. a).

Článek 24

Uzávěrka pro podávání nabídek regulační energie

1. V rámci návrhů podle článků 19, 20 a 21 všichni provozovatelé regulačních soustav harmonizují uzavěrku pro podávání nabídek regulační energie pro standardní produkty na úrovni Unie, a to alespoň pro každý z následujících procesů:
 - a) zálohy pro náhradu;
 - b) zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací;
 - c) zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací.
2. Uzávěrka pro podávání nabídek regulační energie:
 - a) musí být co nejbližší reálnému času;
 - b) nesmí předcházet uzávěrce přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami;
 - c) musí zajistit dostatek času pro nezbytné procesy zajišťování výkonové rovnováhy.
3. Po uzavěrce pro podávání nabídek regulační energie již není poskytovatelům služeb výkonové rovnováhy dovoleno předkládat nebo aktualizovat své nabídky regulační energie.
4. Po uzavěrce pro podávání nabídek regulační energie poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy neprodleně oznámí připojujícímu provozovateli přenosové soustavy veškeré nedostupné objemy z nabídek regulační energie v souladu s čl. 158 odst. 4 písm. b) a čl. 161 odst. 4 písm. b) nařízení (EU) 2017/1485. Je-li poskytovatel služeb výkonové rovnováhy připojen do distribuční soustavy a je-li provozovatelem distribuční soustavy požádán, oznámí veškeré nedostupné objemy nabídek regulační energie neprodleně také provozovateli distribuční soustavy.
5. Do dvou let od vstupu tohoto nařízení v platnost každý provozovatel přenosové soustavy, jenž používá model centrálního řízení, stanoví alespoň jednu uzavěrku integrovaného procesu plánování, která:
 - a) musí poskytovatelům služeb výkonové rovnováhy umožnit aktualizovat své nabídky předkládané v rámci integrovaného procesu plánování, a to co nejbližší reálnému času;
 - b) nesmí o více než osm hodin předcházet reálnému času;
 - c) se musí nacházet před uzavěrkou předání nabídek energie ze strany provozovatelů přenosových soustav.

6. Po každé uzávěrce integrovaného procesu plánování lze nabídku předloženou v rámci integrovaného procesu plánování změnit pouze v souladu s pravidly, jež stanovil připojující provozovatel přenosové soustavy v podmínkách pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy vypracovaných podle článku 18. Tato pravidla musí být zavedena před tím, než připojující provozovatel přenosové soustavy přistoupí k jakémukoli procesu výměny regulační energie, musí poskytovatelům služeb výkonové rovnováhy v co největší míře umožnit aktualizovat své nabídky předkládané v rámci integrovaného procesu plánování až do uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami a současně musí zajistit:

- a) ekonomickou efektivitu integrovaného procesu plánování;
- b) bezpečnost provozu;
- c) jednotnost všech iterací integrovaného procesu plánování;
- d) spravedlivé a rovné zacházení se všemi poskytovateli služeb výkonové rovnováhy v dané oblasti plánování;
- e) to, že nebude negativně ovlivněn integrovaný proces plánování.

7. Každý provozovatel přenosové soustavy, který používá model centrálního řízení, stanoví pravidla pro využití nabídek předložených v rámci integrovaného procesu plánování před uzávěrkou pro podávání nabídek regulační energie v souladu s čl. 18 odst. 8 písm. c), s cílem:

- a) zajistit, že provozovatel přenosové soustavy splní požadavky na regulační zálohy v reálném čase;
- b) zajistit dostatek zdrojů k řešení vnitřních přetížení;
- c) zajistit možnost přiměřeného nasazování výroben elektřiny a odběrných elektrických zařízení v reálném čase.

Článek 25

Požadavky týkající se standardních produktů

1. Standardní produkty regulační energie se vytvoří jako součást návrhů rámců pro zavedení evropských platform pro podle článků 19, 20 a 21. Po schválení jednotlivých rámců, avšak nejpozději v době, kdy provozovatel přenosové soustavy používá příslušnou evropskou platformu, používá tento provozovatel přenosové soustavy pouze standardní produkty a v oprávněných případech specifické produkty regulační energie s cílem zachovat rovnováhu soustavy v souladu s články 127, 157 a 160 nařízení (EU) 2017/1485.

2. Do dvou let od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh seznamu standardních produktů regulačních záloh pro zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy a zálohy pro náhradu.

3. Nejméně jednou za dva roky všichni provozovatelé přenosových soustav seznam standardních produktů regulační energie a regulačních záloh přezkoumají. Přezkum standardních produktů musí vzít v úvahu:

- a) cíle stanovené v čl. 3 odst. 1;
- b) případně navržené změny v seznamu standardních produktů a počtu společných žebříčků nabídkových cen podle čl. 31 odst. 2;
- c) ukazatele výkonnosti stanovené v čl. 59 odst. 4.

4. Seznam standardních produktů regulační energie a regulačních záloh může stanovit alespoň následující charakteristiky nabídky standardních produktů:

- a) dobu přípravy;
- b) dobu rampování;
- c) dobu do plné aktivity;
- d) minimální a maximální množství;
- e) dobu deaktivace;
- f) minimální a maximální dobu dodávky;
- g) dobu platnosti;
- h) režim aktivity.

5. Seznam standardních produktů regulační energie a regulačních záloh stanoví alespoň následující proměnné charakteristiky nabídky standardního produktu, které mají určit poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy během předběžné kvalifikace nebo při předložení nabídky standardních produktů:

- a) cenu nabídky;
- b) dělitelnost;
- c) umístění;
- d) minimální dobu trvání od konce doby deaktivace do následující aktivace.

6. Standardní produkty regulační energie a regulačních záloh musí:

- a) zajišťovat účinnou standardizaci, podporovat přeshraniční hospodářskou soutěž a přeshraniční likviditu a zamezit zbytečné fragmentaci trhu;
- b) umožňovat účast vlastníků odběrných elektrických zařízení, třetích osob a vlastníků výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, jakož i vlastníků jednotek pro skladování energie jako poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy.

Článek 26

Požadavky týkající se specifických produktů

1. Po schválení jednotlivých rámců pro zavedení evropských platform prodeje podle článků 19, 20 a 21 může každý provozovatel přenosové soustavy vypracovat návrh na definici a použití specifických produktů regulační energie a regulačních záloh. Tento návrh musí obsahovat alespoň:

- a) definici specifických produktů a dobu, kdy budou používány;
- b) prokázání toho, že standardní produkty nestačí k účinnému zajištění bezpečnosti provozu a zachování výkonové rovnováhy soustavy, nebo toho, že některé zdroje pro zajišťování výkonové rovnováhy se nemohou podílet na trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy prostřednictvím standardních produktů;
- c) popis opatření navrhovaných k minimalizaci použití specifických produktů s ohledem na ekonomickou efektivitu;
- d) případně pravidla pro konverzi nabídek regulační energie ze specifických produktů na nabídky regulační energie ze standardních produktů;
- e) případně informace týkající se procesu konverze nabídek regulační energie ze specifických produktů na nabídky regulační energie ze standardních produktů a informace o tom, na kterém společném žebříčku nabídkových cen se konverze uskuteční;
- f) prokázání toho, že specifické produkty nevytvářejí závažnou neefektivitu a narušení trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy v dané oblasti plánování ani vně této oblasti plánování.

2. Každý provozovatel přenosové soustavy, který používá specifické produkty, v souladu s kritérii stanovenými v odstavci 1 přezkoumá alespoň jednou za dva roky, zda je nezbytné specifické produkty používat.

3. Specifické produkty se zavádějí souběžně se standardními produkty. Po použití specifických produktů může připojující provozovatel přenosové soustavy alternativně:

- a) konvertovat nabídky regulační energie ze specifických produktů na nabídky regulační energie ze standardních produktů;
- b) aktivovat nabídky regulační energie ze specifických produktů lokálně, aniž by je vyměňoval.

4. Pravidla pro konverzi nabídek regulační energie ze specifických produktů na nabídky regulační energie ze standardních produktů podle odst. 1 písm. d):

- a) musí být spravedlivá, transparentní a nediskriminační;
- b) nesmí vytvářet překážky pro výměnu služeb výkonové rovnováhy;
- c) musí zaručovat finanční neutralitu provozovatelů přenosových soustav.

Článek 27

Konverze nabídek v modelu centrálního řízení

1. Každý provozovatel přenosové soustavy, jenž používá model centrálního řízení, nabídky předkládané v rámci integrovaného procesu plánování používá pro výměnu služeb výkonové rovnováhy nebo sdílení záloh.

2. Každý provozovatel přenosové soustavy, jenž používá model centrálního řízení, používá nabídky podávané v rámci integrovaného procesu plánování, které jsou dostupné pro řízení soustavy v reálném čase, k poskytování služeb výkonové rovnováhy jiným provozovatelům přenosových soustav, při dodržování omezení daných bezpečností provozu.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy, jenž používá model centrálního řízení, konvertuje nabídky předkládané v rámci integrovaného procesu plánování podle odstavce 2 v co největším rozsahu na standardní produkty, s ohledem na bezpečnost provozu. Pravidla pro konverzi nabídek předkládaných v rámci integrovaného procesu plánování na standardní produkty:
 - a) musí být spravedlivá, transparentní a nediskriminační;
 - b) nesmí vytvářet překážky pro výměnu služeb výkonové rovnováhy;
 - c) musí zaručovat finanční neutralitu provozovatelů přenosových soustav.

Článek 28

Záložní postupy

1. Každý provozovatel přenosové soustavy zajistí, aby pro případ selhání postupů uvedených v odstavcích 2 a 3 byla k dispozici záložní řešení.
2. Nepodaří-li se služby výkonové rovnováhy obstarat, dotčení provozovatelé přenosových soustav postup obstarávání zopakují. O tom, že budou použity záložní postupy, provozovatelé přenosových soustav co nejdříve informují účastníky trhu.
3. Jestliže koordinovaná aktivace regulační energie selže, může se každý provozovatel přenosové soustavy odchýlit od aktivace společného žebříčku nabídkových cen, o čemž co nejdříve informuje účastníky trhu.

HLAVA III

OBSTARÁVÁNÍ SLUŽEB VÝKONOVÉ ROVNOVÁHY

KAPITOLA 1

Regulační energie

Článek 29

Aktivace nabídek regulační energie ze společného žebříčku nabídkových cen

1. K udržování rovnováhy soustavy v souladu s články 127, 157 a 160 nařízení (EU) 2017/1485 musí každý provozovatel přenosové soustavy používat nákladově efektivní nabídky regulační energie, které jsou dostupné pro dodání v jeho regulační oblasti na základě společných žebříčků nabídkových cen nebo jiného modelu navrženého všemi provozovateli přenosových soustav podle čl. 21 odst. 5.
2. Provozovatelé přenosových soustav nesmějí nabídky regulační energie aktivovat před příslušnou uzávěrkou pro podávání nabídek regulační energie, kromě případů výstražného stavu nebo nouzového stavu, kdy takové aktivace pomohou zmírnit závažnost těchto stavů soustavy, a případů, kdy tyto nabídky slouží jiným účelům než zajišťování výkonové rovnováhy podle odstavce 3.
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.
4. U každé nabídky regulační energie aktivované ze společného žebříčku nabídkových cen provozovatel přenosové soustavy, jenž nabídku aktivuje, určí na základě metodiky podle odstavce 3 účel aktivace. Účel aktivace se prostřednictvím funkce optimalizace aktivace oznámí a stane se viditelným pro všechny provozovatele přenosových soustav.
5. V případě, že se aktivace nabídek regulační energie odchyluje od výsledků funkce optimalizace aktivace, provozovatel přenosové soustavy včas zveřejní informace o důvodech výskytu takové odchylky.
6. Žádost o aktivaci nabídky regulační energie prostřednictvím funkce optimalizace aktivace zavazuje žádajícího provozovatele přenosové soustavy a připojujícího provozovatele přenosové soustavy k tomu, aby přijali závaznou výměnu regulační energie. Každý připojující provozovatel přenosové soustavy zajistí aktivaci nabídky regulační energie, kterou vybrala funkce optimalizace aktivace. Regulační energie se zúčtuje podle článku 50 a mezi připojujícím provozovatelem přenosové soustavy a poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy podle hlavy V kapitoly 2.

7. Aktivace nabídek regulační energie je založena na modelu TSO-TSO se společným žebříčkem nabídkových cen.
 8. Každý provozovatel přenosové soustavy v souladu s pravidly stanovenými podle čl. 31 odst. 1 předá funkci optimalizace aktivace všechny údaje nezbytné pro provozování algoritmu uvedeného v čl. 58 odst. 1 a 2.
 9. Před uzávěrkou předání nabídek energie ze strany provozovatelů přenosových soustav každý připojující provozovatel přenosové soustavy předá funkci optimalizace aktivace všechny nabídky regulační energie, jež obdržel od poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy, při zohlednění požadavků uvedených v článcích 26 a 27. Připojující provozovatelé přenosových soustav nabídky regulační energie neupravují ani nevyřazují, s výjimkou:
 - a) nabídek regulační energie, na něž se vztahují články 26 a 27;
 - b) nabídek regulační energie, které jsou zjevně chybné a vedly by na nerealizovatelný objem dodávky;
 - c) nabídek regulační energie, které nejsou předány evropským platformám podle odstavce 10.
 10. Každý provozovatel přenosové soustavy, který používá model vlastního řízení a působí v oblasti plánování s místní závěrkou obchodování na vnitrodenním trhu následující po uzávěrci pro podávání nabídek regulační energie podle článku 24, může vypracovat návrh na omezení objemu nabídek předávaných evropským platformám podle článků 19 až 21. Evropským platformám se vždy předávají pouze nejvýhodnější nabídky. Uvedený návrh musí obsahovat:
 - a) určení minimálního objemu, který se evropským platformám předává. Minimální objem nabídek předložený provozovatelem přenosové soustavy musí být roven součtu požadavků na objem regulačních záloh pro jeho blok LFC podle článků 157 a 160 nařízení (EU) 2017/1485 a závazků vyplývajících z výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh, nebo musí být vyšší než tento součet;
 - b) pravidla pro uvolnění nabídek, které nejsou předány evropským platformám, a určení okamžiku, v němž mají být příslušní poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy o uvolnění jeho nabídek informováni.
 11. Nejméně každé dva roky poté, co návrh podle odstavce 10 schválí příslušný regulační orgán, posoudí všichni provozovatelé přenosových soustav dopad omezení objemu nabídek předávaných evropským platformám a fungování vnitrodenního trhu. Uvedené posouzení musí obsahovat:
 - a) vyhodnocení minimálního objemu nabídek předávaných evropským platformám podle odst. 10 písm. a), provedené příslušnými provozovateli přenosových soustav;
 - b) doporučení příslušným provozovatelům přenosových soustav ohledně omezení nabídek regulační energie.
- Na základě tohoto posouzení předloží všichni provozovatelé přenosových soustav všem regulačním orgánům návrh na přezkum minimálního objemu nabídek regulační energie předávaných evropským platformám podle odst. 10 písm. a).
12. Každý žadající provozovatel přenosové soustavy může požádat o aktivaci nabídek regulační energie ze společného žebříčku nabídkových cen až do výše celkového objemu regulační energie. Celkový objem regulační energie, který může žadající provozovatel přenosové soustavy z nabídek regulační energie vybraných ze společného žebříčku nabídkových cen aktivovat, se vypočítá jako součet těchto objemů:
 - a) nabídky regulační energie předložené žadajícím provozovatelem přenosové soustavy, jež nepocházejí ze sdílení záloh ani z výměny regulační zálohy;
 - b) nabídky regulační energie předložené jinými provozovateli přenosových soustav jako výsledek obstarání regulační zálohy za žadajícího provozovatele přenosové soustavy;
 - c) nabídky regulační energie pocházející ze sdílení záloh pod podmínkou, že o aktivaci těchto sdílených objemů již nepožádali ostatní provozovatelé přenosových soustav, kteří se sdílení záloh účastní.
 13. Všichni provozovatelé přenosových soustav mohou v návrzích rámců pro zavedení evropských platform podle článků 19, 20 a 21 stanovit podmínky nebo situace, kdy limity stanovené v odstavci 12 neplatí. Pokud některý provozovatel přenosové soustavy požádá o nabídky regulační energie přesahující limit stanovený v odstavci 12, musí o tom být všichni ostatní provozovatelé přenosových soustav informováni.
 14. Každý provozovatel přenosové soustavy může nabídky regulační energie, jež byly předány funkci optimalizace aktivace, označit jako nedostupné pro aktivaci ze strany ostatních provozovatelů přenosových soustav, a to proto, že jsou omezené v důsledku vnitřního přetížení nebo v důsledku omezení daných bezpečností provozu v oblasti plánování připojujícího provozovatele přenosové soustavy.

Článek 30

Stanovení cen regulační energie a kapacity mezi zónami používaných k výměně regulační energie nebo k provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek

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 obnovy 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 zajištění 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.

2. Pokud provozovatelé přenosových soustav zjistí, že pro účinné fungování trhu je nutné stanovit technické cenové limity, mohou v rámci návrhu podle odstavce 1 společně vypracovat návrh na harmonizované maximální a minimální ceny regulační energie, včetně nabídkových a zúčtovacích cen, jež budou používány ve všech oblastech plánování. Harmonizované maximální a minimální ceny regulační energie v takovém případě vezmou v úvahu maximální a minimální zúčtovací cenu pro denní a vnitrodenní časový rámec podle nařízení (EU) 2015/1222.

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 (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.

4. Harmonizovaná metoda stanovení cen podle odstavce 1 se vztahuje na regulační energii ze všech standardních a specifických produktů podle čl. 26 odst. 3 písm. a). U specifických produktů podle čl. 26 odst. 3 písm. b) může dotčený provozovatel přenosové soustavy v návrhu specifických produktů podle článku 26 navrhnout jiný způsob stanovení cen.

5. Jestliže všichni provozovatelé přenosových soustav zjistí při uplatňování metodiky navržené podle odst. 1 písm. a) neefektivitu, mohou požádat o změnu a navrhnout k metodě stanovení cen uvedené v odst. 1 písm. a) alternativu. V takovém případě všichni provozovatelé přenosových soustav provedou podrobnou analýzu dokládající, že je alternativní metoda stanovení cen efektivnější.

Článek 31

Funkce optimalizace aktivace

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav zavedou v souladu s článkem 29 a tímto článkem funkci optimalizace aktivace za účelem optimalizace aktivace nabídek regulační energie z různých společných žebříčků nabídkových cen. Tato funkce musí brát v úvahu alespoň:

- a) procesy aktivace a technická omezení vyplývající z jednotlivých produktů regulační energie;
- b) bezpečnost provozu;
- c) všechny nabídky regulační energie umístěné v kompatibilních společných žebříčcích nabídkových cen;

- d) možnost vzájemně započítávat žádosti o protichůdně působící aktivaci od provozovatelů přenosových soustav;
- e) žádosti o aktivaci zaslané všemi provozovateli přenosových soustav;
- f) dostupnou kapacitu mezi zónami.

2. Společné žebříčky nabídkových cen sestávají z nabídek regulační energie ze standardních produktů. Nezbytné společné žebříčky nabídkových cen pro standardní produkty sestávají všichni provozovatelé přenosových soustav. V jednotlivých společných žebříčcích nabídkových cen se odděleně uvedou nabídky kladné a záporné regulační energie.

3. Každá funkce optimalizace aktivace používá alespoň jeden společný žebříček nabídkových cen pro nabídky kladné regulační energie a jeden společný žebříček nabídkových cen pro nabídky záporné regulační energie.

4. Provozovatelé přenosových soustav zajistí, aby nabídky regulační energie, jež jsou umístovány do společných žebříčků nabídkových cen, byly vyjádřeny v eurech a byly vázány k určitému obchodnímu intervalu.

5. V závislosti na požadovaných standardních produktech regulační energie mohou provozovatelé přenosových soustav vytvořit více společných žebříčků nabídkových cen.

6. Každý provozovatel přenosové soustavy musí své žádosti o aktivaci nabídek regulační energie předkládat funkci optimalizace aktivace.

7. Funkce optimalizace aktivace vybere nabídky regulační energie a vyžádá aktivaci vybraných nabídek regulační energie od připojících provozovatelů přenosových soustav, k nimž je poskytovatel služeb výkonové rovnováhy, přiřazený k vybrané nabídce regulační energie, připojen.

8. Funkce optimalizace aktivace předá provozovateli přenosové soustavy, který o aktivaci nabídek regulační energie požádal, potvrzení o aktivovaných nabídkách regulační energie. Poskytovatelé aktivovaných služeb výkonové rovnováhy nesou odpovědnost za dodání požadovaného objemu, a to až do konce doby dodávky.

9. Všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří provádějí proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy a proces náhrady záloh k zajišťování výkonové rovnováhy ve své oblasti LFC, se musí snažit všechny nabídky regulační energie z příslušných společných žebříčků nabídkových cen využít k zajišťování výkonové rovnováhy v soustavě co nejefektivnějším způsobem, s přihlédnutím k bezpečnosti provozu.

10. Provozovatelé přenosových soustav, kteří proces náhrady záloh k zajišťování výkonové rovnováhy ve své oblasti LFC nepoužívají, se musí snažit všechny nabídky regulační energie z příslušných společných žebříčků nabídkových cen využívat k zajištění záloh pro regulaci výkonové rovnováhy za účelem zajišťování výkonové rovnováhy v soustavě co nejefektivnějším způsobem, s ohledem na bezpečnost provozu.

11. S výjimkou normálního stavu se provozovatelé přenosových soustav mohou rozhodnout zajistit výkonovou rovnováhu v soustavě pouze s použitím nabídek regulační energie od poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy ve své vlastní regulační oblasti, pokud takové rozhodnutí pomůže zmírnit závažnost současného stavu přenosové soustavy. Důvody takového rozhodnutí provozovatelé přenosové soustavy neprodleně zveřejní.

KAPITOLA 2

Regulační záloha

Článek 32

Pravidla obstarávání

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav z daného bloku LFC pravidelně, alespoň jednou za rok, přezkoumají a definují požadavky na objem regulačních záloh pro tento blok LFC v souladu s pravidly dimenzování podle článků 127, 157 a 160 nařízení (EU) 2017/1485. Každý provozovatel přenosové soustavy provádí analýzu optimálního zajištění objemu regulačních záloh s cílem minimalizovat náklady spojené se zajištěním objemu regulačních záloh. Tato analýza vezme v úvahu tyto možnosti zajištění objemu regulačních záloh:

- a) obstarání regulační zálohy v rámci regulační oblasti, případně výměna regulační zálohy se sousedními provozovateli přenosových soustav;
- b) sdílení záloh, je-li použitelné;
- c) objem nesjednaných nabídek regulační energie, u nichž lze očekávat, že budou k dispozici jak v rámci jejich regulační oblasti, tak v rámci evropských platforem s ohledem na dostupnou kapacitu mezi zónami.

2. Každý provozovatel přenosové soustavy, který obstarává regulační zálohu, stanoví pravidla pro obstarávání regulační zálohy v návrhu podmínek pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy vypracovaném podle článku 18. Pravidla pro obstarávání regulační zálohy musí být v souladu s těmito zásadami:

- a) způsob obstarávání musí, alespoň pro zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy a zálohy pro náhradu, být tržní;
- b) postup obstarávání se provádí pokud možno na krátkodobém základě a v případě, že je to ekonomicky efektivní;
- c) sjednaný objem lze rozdělit do několika smluvních období.

3. Obstarávání kladné a záporné regulační zálohy se alespoň pro zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy a zálohy pro náhradu provádí odděleně. Každý provozovatel přenosové soustavy může v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES předložit příslušnému regulačnímu orgánu návrh, v němž požádá o udělení výjimky z tohoto požadavku. Návrh na udělení výjimky musí obsahovat:

- a) určení doby, na niž by se výjimka vztahovala;
- b) určení objemu regulační zálohy, na nějž by se výjimka vztahovala;
- c) analýzu dopadů takové výjimky na zapojení zdrojů pro zajišťování výkonové rovnováhy podle čl. 25 odst. 6 písm. b);
- d) odůvodnění výjimky prokazující, že by taková výjimka vedla k vyšší ekonomické efektivitě.

Článek 33

Výměna regulační zálohy

1. Dva nebo více provozovatelů přenosových soustav, kteří si vyměňují nebo jsou vzájemně ochotni si vyměňovat regulační zálohu, vypracují návrh na zavedení společných a harmonizovaných pravidel a postupů za účelem výměny a obstarávání regulační zálohy za dodržení požadavků stanovených v článku 32.

2. S výjimkou případů, kdy se používá model TSO-BSP podle článku 35, se výměna regulační zálohy vždy provádí na základě modelu TSO-TSO, v jehož rámci dva nebo více provozovatelů přenosových soustav stanoví metodu pro společné obstarávání regulační zálohy s ohledem na dostupnou kapacitu mezi zónami a na provozní limity stanovené v části IV hlavně 8 kapitolách 1 a 2 nařízení (EU) 2017/1485.

3. Všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu, předávají funkci optimalizace obstarávání regulační zálohy všechny nabídky regulační zálohy ze standardních produktů. Provozovatelé přenosových soustav nabídky regulační zálohy neupravují ani nevyřazují a zařadí je do postupu obstarávání, kromě případů, na něž se vztahují podmínky stanovené v člincích 26 a 27.

4. Všichni provozovatelé, kteří si vyměňují regulační zálohu, zajistí dostupnost kapacity mezi zónami a to, že budou splněny požadavky na bezpečnost provozu stanovené v nařízení (EU) 2017/1485, buď pomocí:

- a) metodiky výpočtu pravděpodobnosti dostupnosti kapacity mezi zónami po uzávěrci přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami podle odstavce 6, nebo
- b) metodik pro přidělování kapacity mezi zónami pro časový rámec zajišťování výkonové rovnováhy podle hlavy IV kapitoly 2.

5. Každý provozovatel přenosové soustavy, který používá metodiku výpočtu pravděpodobnosti dostupnosti kapacity mezi zónami po uzávěrci přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami, informuje ostatní provozovatele přenosových soustav ve svém bloku LFC o riziku nedostupnosti objemu regulačních záloh v oblasti nebo oblastech plánování z jeho regulační oblasti, jež může ovlivnit plnění požadavků podle čl. 157 odst. 2 písm. b) nařízení (EU) 2017/1485.

6. Provozovatelé přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu záloha pro regulaci výkonové rovnováhy a záloha pro náhradu, mohou vypracovat návrh metodiky výpočtu pravděpodobnosti dostupnosti kapacity mezi zónami po uzávěrci přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami. Metodika popisuje alespoň:

- a) postupy informování jiných provozovatelů přenosových soustav v daném bloku LFC;
- b) popis postupu hodnocení výměny regulační zálohy za příslušné období;

- c) způsob posuzování rizika nedostupnosti kapacity mezi zónami v důsledku plánovaných a neplánovaných odstávek a v důsledku přetížení;
 - d) způsob posuzování rizika nedostatečného objemu regulačních záloh v důsledku nedostupnosti kapacity mezi zónami;
 - e) požadavky na záložní řešení v případě nedostupnosti kapacity mezi zónami nebo nedostatečného objemu regulačních záloh;
 - f) požadavky na následný přezkum a sledování rizik;
 - g) pravidla s cílem zajistit zúčtování podle hlavy V.
7. Provozovatelé přenosových soustav nesmějí zvýšit spolehlivostní rezervu vypočtenou podle nařízení (EU) 2015/1222 v důsledku výměny regulační zálohy záloha pro regulaci výkonové rovnováhy a záloha pro náhradu.

Článek 34

Převod regulační zálohy

1. V geografické oblasti, v níž došlo k obstarání regulační zálohy, provozovatelé přenosových soustav umožní poskytovatelům služeb výkonové rovnováhy převést jejich povinnost poskytnout regulační zálohu na jiného poskytovatele. Dotčený provozovatel přenosové soustavy, respektive dotčení příslušní provozovatelé přenosových soustav mohou požádat o výjimku v případech, kdy smluvní období pro regulační zálohu podle čl. 32 odst. 2 písm. b) činí vždy méně než jeden týden.
2. Převod regulační zálohy se povolí nejméně jednu hodinu před začátkem dne dodání.
3. Převod regulační zálohy se povolí, jsou-li splněny tyto podmínky:
 - a) přijímající poskytovatel služeb výkonové rovnováhy absolvoval postup kvalifikace pro poskytování regulační zálohy, jejíž převod se provádí;
 - b) nelze předpokládat, že převod regulační zálohy ohrozí bezpečnost provozu;
 - c) převod regulační zálohy nepřekročí provozní limity stanovené v části IV hlavě 8 kapitolách 1 a 2 nařízení (EU) 2017/1485.
4. Pokud převod regulační zálohy vyžaduje využití kapacity mezi zónami, povolí se takový převod pouze v případě, že:
 - a) kapacita mezi zónami potřebná pro provedení převodu je již k dispozici z předchozích procesů přidělování podle hlavy IV kapitoly 2;
 - b) kapacita mezi zónami je k dispozici na základě metodiky výpočtu pravděpodobnosti dostupnosti kapacity mezi zónami po uzavěrci přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami podle čl. 33 odst. 6.
5. Jestliže provozovatel přenosové soustavy převod regulační zálohy nepovolí, dotčený provozovatel přenosové soustavy vysvětlí dotčeným poskytovatelům služeb výkonové rovnováhy důvod odmítnutí.

KAPITOLA 3

Model TSO-BSP

Článek 35

Výměna služeb výkonové rovnováhy

1. Dva nebo více provozovatelů přenosových soustav může z vlastního podnětu nebo na žádost jejich příslušných regulačních orgánů podle článku 37 směrnice 2009/72/ES vypracovat návrh na použití modelu TSO-BSP.
2. Návrh na použití modelu TSO-BSP musí obsahovat:
 - a) analýzu nákladů a přínosů provedenou podle článku 61, která určí, nakolik efektivní je použití modelu TSO-BSP alespoň pro oblast, respektive oblasti plánování dotčených provozovatelů přenosových soustav;
 - b) požadovanou dobu použití modelu;
 - c) popis metodiky zajišťování dostatečné kapacity mezi zónami podle čl. 33 odst. 6.

3. Pokud je model TSO-BSP použit, nemusí příslušní provozovatelé přenosových soustav a poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy plnit požadavky uvedené v čl. 16 odst. 2, 4 a 5 a čl. 29 odst. 9 pro příslušné postupy.
4. Použije-li se model TSO-BSP, dotčení provozovatelé přenosových soustav se dohodnou na technických a smluvních požadavcích a na výměnách informací za účelem aktivace nabídek regulační energie. Smluvní provozovatel přenosové soustavy a poskytovatel služeb výkonové rovnováhy uzavřou smluvní ujednání na základě modelu TSO-BSP.
5. Model TSO-BSP pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy lze použít pouze tam, kde se model TSO-BSP používá také pro výměnu regulační zálohy záloha pro regulaci výkonové rovnováhy.
6. Model TSO-BSP pro výměnu regulační energie ze záloh pro náhradu lze použít pouze tam, kde se model TSO-BSP používá pro výměnu regulační zálohy záloha pro náhradu, nebo tam, kde jeden ze dvou dotčených provozovatelů přenosových soustav nepoužívá proces náhrady záloh v rámci organizační struktury řízení výkonové rovnováhy a frekvence podle části IV nařízení (EU) 2017/1485.
7. Do čtyř let od vstupu tohoto nařízení v platnost musí být všechny výměny regulační zálohy založeny na modelu TSO-TSO. Tento požadavek se nevztahuje na model TSO-BSP k zajištění záloh pro náhradu, pokud jeden ze dvou zúčastněných provozovatelů přenosových soustav nepoužívá proces náhrady záloh v rámci organizační struktury řízení výkonové rovnováhy a frekvence podle části IV nařízení (EU) 2017/1485.

HLAVA IV

KAPACITA MEZI ZÓNAMI PRO POSKYTOVÁNÍ SLUŽEB VÝKONOVÉ ROVNOVÁHY

KAPITOLA 1

Výměna regulační energie nebo proces vzájemné výměny systémových odchylek

Článek 36

Použití kapacity mezi zónami

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav použijí dostupnou kapacitu mezi zónami vypočtenou podle čl. 37 odst. 2 a 3 pro výměnu regulační energie nebo pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek.
2. Dva nebo více provozovatelů přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu, může kapacitu mezi zónami použít pro výměny regulační energie, je-li kapacita mezi zónami:
 - a) dostupná podle čl. 33 odst. 6;
 - b) uvolněna podle čl. 38 odst. 8 a 9;
 - c) přidělena podle článků 40, 41 a 42.

Článek 37

Výpočet kapacity mezi zónami

1. Po uzavěrce přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami provozovatelé přenosových soustav průběžně aktualizují dostupnost kapacity mezi zónami pro výměnu regulační energie nebo pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek. Kapacita mezi zónami se aktualizuje pokaždé, když byla část kapacity mezi zónami použita nebo když byla kapacita mezi zónami nově vypočtena.
2. Před zavedením metodiky pro výpočet kapacity podle odstavce 3 provozovatelé přenosových soustav použijí kapacitu mezi zónami zbývající po uzavěrce přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami.
3. Do pěti let od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav z regionu pro výpočet kapacity vypracují metodiku výpočtu kapacity mezi zónami v časovém rámci zajišťování výkonové rovnováhy pro výměnu regulační energie nebo pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek. Taková metodika musí zamezit deformacím trhu a musí být v souladu s metodikou pro výpočet kapacity mezi zónami používanou ve vnitrodenním časovém rámci, stanovenou podle nařízení (EU) 2015/1222.

KAPITOLA 2

Výměna regulační zálohy nebo sdílení záloh

Článek 38

Obecné požadavky

1. Dva nebo více provozovatelů přenosových soustav může z vlastního podnětu nebo na žádost jejich příslušných regulačních orgánů podle článku 37 směrnice 2009/72/ES vypracovat návrh na použití jednoho z následujících procesů:

- a) procesu souběžné optimalizace přidělování podle článku 40;
- b) procesu tržního přidělování podle článku 41;
- c) procesu přidělování na základě analýzy ekonomické efektivity podle článku 42.

Kapacitu mezi zónami, jež byla přidělena za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh před vstupem tohoto nařízení v platnost, lze i nadále pro tento účel používat, a to až do vypršení smluvního období.

2. Návrh na použití daného procesu přidělování musí obsahovat:

- a) hranice nabídkových zón, časový rámec trhu, dobu, po kterou bude používán, a metodiku, která má být používána;
- b) v případě procesu přidělování na základě analýzy ekonomické efektivity objem přidělené kapacity mezi zónami a aktuální analýzu ekonomické efektivity, která efektivitu tohoto přidělování odůvodňuje.

3. Do pěti let od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh na harmonizaci metodiky procesu přidělování kapacity mezi zónami za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh pro každý časový rámec podle článku 40 a v relevantních případech podle článků 41 a 42.

4. Kapacita mezi zónami přidělená za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh se použije výlučně pro zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací, zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací a zálohy pro náhradu. Spolehlivostní rezerva vypočtená podle nařízení (EU) 2015/1222 se použije pro zajišťování a výměnu záloh pro automatickou regulaci frekvence, s výjimkou propojovacích vedení stejnosměrného proudu, pro něž lze kapacitu mezi zónami pro zajišťování a výměnu záloh pro automatickou regulaci frekvence přidělit také v souladu s odstavcem 1.

5. Provozovatelé přenosových soustav mohou přidělit kapacitu mezi zónami za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh pouze v případě, že kapacita mezi zónami byla vypočtena v souladu s metodikou pro výpočet kapacity vypracovanou podle nařízení (EU) 2015/1222 a (EU) 2016/1719.

6. Kapacitu mezi zónami přidělenou za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh zahrnou provozovatelé přenosových soustav do výpočtu kapacity mezi zónami jako již přidělenou kapacitu mezi zónami.

7. V případě, že kapacitu mezi zónami používají za účelem výměny regulační zálohy držitelé fyzických přenosových práv, považuje se tato kapacita za nominovanou pouze pro účel jejího vyloučení z uplatňování zásady využití nebo prodeje.

8. Všichni provozovatelé, kteří si vyměňují regulační zálohu nebo sdílejí zálohy, pravidelně posuzují, zda kapacita mezi zónami přidělená za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh je pro tento účel ještě zapotřebí. Při použití procesu přidělování na základě analýzy ekonomické efektivity se toto posouzení provede alespoň jednou za rok. Pokud kapacita mezi zónami přidělená za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh již není zapotřebí, co nejdříve se uvolní a vrátí se do následných časových rámců pro přidělování kapacity. Taková kapacita mezi zónami nebude do výpočtů kapacity mezi zónami nadále zařazována jako již přidělená kapacita mezi zónami.

9. Pokud kapacita mezi zónami přidělená za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh nebyla použita pro související výměnu regulační energie, uvolní se pro výměnu regulační energie s kratší dobou aktivace nebo pro provádění procesu vzájemné výměny systémových odchylek.

Článek 39

Výpočet tržní hodnoty kapacity mezi zónami

1. Tržní hodnota kapacity mezi zónami pro výměnu energie a pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh, která se používá v procesu souběžné optimalizace přidělování nebo v procesu tržního přidělování, musí vycházet ze skutečných nebo předpokládaných tržních hodnot kapacity mezi zónami.
2. Skutečná tržní hodnota kapacity mezi zónami pro výměnu energie se vypočítá na základě nabídek účastníků trhu na denních trzích a zohlední, je-li to relevantní a možné, očekávané nabídky účastníků trhu na vnitrodenních trzích.
3. Skutečná tržní hodnota kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy, která se používá v procesu souběžné optimalizace přidělování nebo v procesu tržního přidělování, se vypočítá na základě nabídek regulační zálohy předaných funkci optimalizace obstarávání regulační zálohy podle čl. 33 odst. 3.
4. Skutečná tržní hodnota kapacity mezi zónami pro sdílení záloh, která se používá v procesu souběžné optimalizace přidělování nebo v procesu tržního přidělování, se vypočítá na základě nevynaložených nákladů na obstarávání regulačních záloh.
5. Předpokládaná tržní hodnota kapacity mezi zónami musí být založena na jedné z následujících alternativních zásad:
 - a) použití transparentních tržních indikátorů, jež vyjadřují tržní hodnotu kapacity mezi zónami, nebo
 - b) použití metodiky předpovědí, jež umožňuje přesný a spolehlivý odhad tržní hodnoty kapacity mezi zónami.

Předpokládaná tržní hodnota kapacity mezi zónami pro výměnu energie mezi nabídkovými zónami se vypočítá na základě očekávaných rozdílů tržních cen na denních a, je-li to relevantní a možné, na vnitrodenních trzích mezi nabídkovými zónami. Při výpočtu předpokládané tržní hodnoty se náležitě zohlední další relevantní faktory, které ovlivňují skladbu poptávky a výroby v jednotlivých nabídkových zónách.

6. Efektivitu metodiky předpovědí podle odst. 5 písm. b), včetně srovnání předpokládaných a skutečných tržních hodnot kapacity mezi zónami, mohou příslušné regulační orgány přezkoumat. V případě, že obstarávání probíhá nejvýše dva dny před poskytnutím regulační zálohy, mohou příslušné regulační orgány v návaznosti na uvedený přezkum stanovit jiné omezení, než jaké je stanoveno v čl. 41 odst. 2.

Článek 40

Proces souběžné optimalizace přidělování

1. Do dvou let od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh metodiky procesu souběžné optimalizace přidělování kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh. Tato metodika se použije na výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh se smluvním obdobím o délce nejvýše jednoho dne a v případě, že obstarávání probíhá nejvýše jeden den před poskytnutím regulační zálohy. Tato metodika musí obsahovat:
 - a) postup oznamování použití procesu souběžné optimalizace přidělování;
 - b) podrobný popis, jak by měla být kapacita mezi zónami přidělována nabídkám pro výměnu energie a nabídkám pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh v rámci jednoho procesu optimalizace prováděného při implicitních i explicitních aukcích;
 - c) podrobný popis metody stanovení cen, režimu závaznosti a rozdělování příjmu z přetížení vztahujících se ke kapacitě mezi zónami, jež byla prostřednictvím procesu souběžné optimalizace přidělování přidělena nabídkám pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh;
 - d) postup určení maximálního objemu přidělené kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh.

2. Tato metodika musí vycházet ze srovnání skutečné tržní hodnoty kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh se skutečnou tržní hodnotou kapacity mezi zónami pro výměnu energie.
3. Metoda stanovení cen, režim závaznosti a rozdělování příjmu z přetížení vztahující se ke kapacitě mezi zónami, jež byla prostřednictvím procesu souběžné optimalizace přidělování přidělena nabídkám pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh, musí zaručovat rovné zacházení s kapacitou mezi zónami přidělovanou nabídkám pro výměnu energie.
4. Kapacita mezi zónami, jež byla prostřednictvím procesu souběžné optimalizace přidělování přidělena nabídkám pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh, se použije pouze pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh a související výměnu regulační energie.

Článek 41

Proces tržního přidělování

1. Do dvou let od vstupu tohoto nařízení v platnost mohou všichni provozovatelé přenosových soustav z regionu pro výpočet kapacity vypracovat návrh metodiky procesu tržního přidělování kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh. Tato metodika se použije na výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh se smluvním obdobím o délce nejvýše jednoho dne a v případě, že obstarávání probíhá nejvýše jeden týden před poskytnutím regulační zálohy. Tato metodika musí obsahovat:
 - a) postup oznamování použití procesu tržního přidělování;
 - b) podrobný popis toho, jak stanovovat skutečnou tržní hodnotu kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh a předpokládanou tržní hodnotu kapacity mezi zónami pro výměnu energie, a případně skutečnou tržní hodnotu kapacity mezi zónami pro výměnu energie a předpokládanou tržní hodnotu kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh;
 - c) podrobný popis metody stanovení cen, režimu závaznosti a rozdělování příjmu z přetížení vztahujících se ke kapacitě mezi zónami, jež byla prostřednictvím procesu tržního přidělování přidělena nabídkám pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh;
 - d) postup určení maximálního objemu přidělené kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh podle odstavce 2.
2. Tržním procesem se smí kapacita mezi zónami přidělit nejvýše v objemu, který odpovídá 10 % dostupné kapacity pro výměnu energie v předchozím kalendářním roku mezi příslušnými nabídkovými zónami, nebo v případě nových propojovacích vedení 10 % celkové instalované technické kapacity těchto nových propojovacích vedení.

Toto omezení objemu může odpadnout v případě, že obstarávání probíhá nejvýše dva dny před poskytnutím regulační zálohy, nebo v případě hranic nabídkových zón propojených stejnosměrnými propojovacími vedeními, a to do doby, než bude podle čl. 38 odst. 3 na úrovni Unie harmonizován proces souběžné optimalizace přidělování.

3. Tato metodika musí vycházet ze srovnání skutečné tržní hodnoty kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh s předpokládanou tržní hodnotou kapacity mezi zónami pro výměnu energie, nebo ze srovnání předpokládané tržní hodnoty kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh se skutečnou tržní hodnotou kapacity mezi zónami pro výměnu energie.
4. Metoda stanovení cen, režim závaznosti a rozdělování příjmu z přetížení vztahující se ke kapacitě mezi zónami, jež byla prostřednictvím procesu tržního přidělování přidělena pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh, musí zaručovat rovné zacházení s kapacitou mezi zónami přidělovanou pro výměnu energie.
5. Kapacita mezi zónami, jež byla prostřednictvím procesu tržního přidělování přidělena pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh, se použije pouze pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh a související výměnu regulační energie.

Článek 42

Proces přidělování na základě analýzy ekonomické efektivity

1. Do dvou let od vstupu tohoto nařízení v platnost mohou všichni provozovatelé přenosových soustav z regionu pro výpočet kapacity vypracovat návrh metodiky přidělování kapacity mezi zónami na základě analýzy ekonomické efektivity. Tato metodika se použije na výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh se smluvním obdobím delším než jeden den a v případě, že k obstarávání dochází více než jeden týden před poskytnutím regulační zálohy. Tato metodika musí obsahovat:

- a) pravidla a zásady pro přidělování kapacity mezi zónami na základě analýzy ekonomické efektivity;
- b) podrobný popis, jak stanovovat předpokládanou tržní hodnotu kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh a odhad tržní hodnoty kapacity mezi zónami pro výměnu energie;
- c) podrobný popis metody stanovení cen, režimu závaznosti a rozdělování příjmu z přetížení vztahujících se ke kapacitě mezi zónami, jež byla přidělena na základě analýzy ekonomické efektivity;
- d) maximální objem přidělené kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh podle odstavce 2.

2. Přidělování kapacity mezi zónami na základě analýzy ekonomické efektivity lze použít nejvýše na 5 % dostupné kapacity pro výměnu energie v předchozím kalendářním roku mezi příslušnými nabídkovými zónami, nebo v případě nových propojovacích vedení na 10 % celkové instalované technické kapacity těchto nových propojovacích vedení. Toto omezení objemu může odpadnout v případě hranic nabídkových zón propojených stejnosměrnými propojovacími vedeními, a to do doby, než bude podle čl. 38 odst. 3 na úrovni Unie harmonizován proces souběžné optimalizace přidělování nebo proces tržního přidělování.

3. Metodika přidělování kapacity mezi zónami na základě analýzy ekonomické efektivity musí vycházet ze srovnání předpokládané tržní hodnoty kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh s předpokládanou tržní hodnotou kapacity mezi zónami pro výměnu energie.

4. Metoda stanovení cen, režim závaznosti a rozdělování příjmu z přetížení vztahující se ke kapacitě mezi zónami, jež byla na základě analýzy ekonomické efektivity přidělena pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh, musí zaručovat rovné zacházení s kapacitou mezi zónami přidělovanou pro výměnu energie.

5. Provozovatelé přenosových soustav uvedení v odstavci 1 vypracují návrh seznamu všech jednotlivých přidělení kapacity mezi zónami na základě analýzy ekonomické efektivity. Uvedený seznam musí obsahovat:

- a) specifikaci hranice nabídkové zóny;
- b) objem přidělené kapacity mezi zónami;
- c) dobu, po kterou by kapacita mezi zónami byla přidělována za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh;
- d) ekonomickou analýzu odůvodňující efektivitu takového přidělení.

6. Provozovatelé přenosových soustav uvedení v odstavci 1 přezkoumají hodnotu přidělené kapacity mezi zónami v rámci postupu obstarávání regulační zálohy a uvolní přidělenou kapacitu mezi zónami, která již nepřispívá k výměně regulační zálohy nebo sdílení záloh.

Článek 43

Použití kapacity mezi zónami poskytovateli služeb výkonové rovnováhy

1. Poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy, kteří mají s provozovatelem přenosové soustavy uzavřenu smlouvu na regulační zálohu na základě modelu TSO-BSP podle článku 35, jsou oprávněni použít kapacitu mezi zónami pro výměnu regulační zálohy, jsou-li držiteli fyzických přenosových práv.

2. Poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy, kteří používají kapacitu mezi zónami pro výměnu regulační zálohy na základě modelu TSO-BSP podle článku 35, podávají nominace svých fyzických přenosových práv pro výměnu regulační zálohy dotčeným provozovatelům přenosových soustav. Taková fyzická přenosová práva opravňují jejich držitele k tomu, aby dotčeným poskytovatelům přenosových soustav podávali nominace výměny regulační energie, a tudíž se vyloučí z uplatňování zásady využití nebo prodeje.

3. Ve výpočtu kapacity mezi zónami se kapacita mezi zónami přidělená pro výměnu regulační zálohy podle odstavce 2 zahrne do již přidělené kapacity mezi zónami.

HLAVA V

ZÚČTOVÁNÍ

KAPITOLA 1

Zásady zúčtování

Článek 44

Obecné zásady

1. Postupy zúčtování musí:
 - a) vydávat odpovídající ekonomické signály, jež odrážejí situaci v oblasti odchylek;
 - b) zajistit, aby se odchylky zúčtovaly v ceně, jež odráží hodnotu energie v reálném čase;
 - c) motivovat subjekty zúčtování k tomu, aby zůstaly v rovnováze nebo pomohly obnovit rovnováhu soustavy;
 - d) usnadnit harmonizaci mechanismů pro zúčtování odchylek;
 - e) motivovat provozovatele přenosových soustav k tomu, aby plnili své povinnosti podle článků 127, 153, 157 a 160 nařízení (EU) 2017/1485;
 - f) zamezit deformaci pobídek pro subjekty zúčtování, poskytovatele služeb výkonové rovnováhy a provozovatele přenosových soustav;
 - g) podporovat hospodářskou soutěž mezi účastníky trhu;
 - h) motivovat poskytovatele služeb výkonové rovnováhy k tomu, aby připojícím provozovatelům přenosových soustav nabízeli a dodávali služby výkonové rovnováhy;
 - i) zaručovat finanční neutralitu všech provozovatelů přenosových soustav.
2. Každý příslušný regulační orgán v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES zajistí, aby žádnému provozovateli přenosových soustav, který spadá do jeho pravomoci, nevznikly v souvislosti s finančním výsledkem zúčtování podle kapitol 2, 3 a 4 této hlavy za regulační periodu, již stanoví příslušný regulační orgán, žádné ekonomické výhody nebo ztráty, a zajistí, aby jakýkoli kladný nebo záporný finanční výsledek zúčtování podle kapitol 2, 3 a 4 této hlavy byl postoupen uživatelům sítě v souladu s platnými vnitrostátními právními předpisy.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy může vypracovat návrh na zavedení dalšího zúčtovacího mechanismu, odděleného od zúčtování odchylek, sloužícího k zúčtování nákladů na obstarávání regulační zálohy podle kapitoly 5 této hlavy, administrativních nákladů a jiných nákladů souvisejících se zajišťováním výkonové rovnováhy. Tento další zúčtovací mechanismus se vztahuje na subjekty zúčtování. Toho by mělo být dosaženo zejména zavedením funkce stanovení cen při nedostatku záloh. V případě, že provozovatelé přenosových soustav zvolí jiný mechanismus, měli by to v návrhu zdůvodnit. Takový návrh podléhá schválení příslušným regulačním orgánem.
4. Každá dodávka do oblasti plánování provozovatele přenosové soustavy nebo odběr z ní se zúčtuje podle hlavy V kapitoly 3 nebo 4.

KAPITOLA 2

Zúčtování regulační energie

Článek 45

Výpočet regulační energie

1. Za účelem zúčtování regulační energie, musí každý provozovatel přenosové soustavy alespoň pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy a proces náhrady záloh stanovit postup pro:
 - a) výpočet aktivovaného objemu regulační energie založený na požadované nebo naměřené aktivitaci;
 - b) vyžádání nového výpočtu aktivovaného objemu regulační energie.

2. Každý provozovatel přenosové soustavy vypočítá aktivovaný objem regulační energie v souladu s postupy podle odst. 1 písm. a) alespoň pro:
 - a) každý interval zúčtování odchylek;
 - b) své oblasti odchylek;
 - c) každý směr, přičemž záporné znaménko označuje relativní odběr poskytovatele služeb výkonové rovnováhy a kladné znaménko označuje relativní dodávku poskytovatele služeb výkonové rovnováhy.
3. Veškerý aktivovaný objem regulační energie vypočtený podle odstavce 2 zúčtuje každý připojující provozovatel přenosové soustavy s příslušnými poskytovateli služeb výkonové rovnováhy.

Článek 46

Regulační energie pro proces automatické regulace frekvence

1. Každý připojující provozovatel přenosové soustavy může vypočítat a zúčtovat s poskytovateli služeb výkonové rovnováhy aktivovaný objem regulační energie pro proces automatické regulace frekvence podle čl. 45 odst. 1 a 2.
2. Cena, ať již kladná, nulová nebo záporná, za aktivovaný objem regulační energie pro proces automatické regulace frekvence se stanoví pro každý směr, jak je stanoveno v tabulce 1:

Tabulka 1

Platba za regulační energii

	Cena regulační energie je kladná	Cena regulační energie je záporná
Kladná regulační energie	Provozovatel přenosové soustavy platí poskytovateli služeb výkonové rovnováhy	Poskytovatel služeb výkonové rovnováhy platí provozovateli přenosové soustavy
Záporná regulační energie	Poskytovatel služeb výkonové rovnováhy platí provozovateli přenosové soustavy	Provozovatel přenosové soustavy platí poskytovateli služeb výkonové rovnováhy

Článek 47

Regulační energie pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy

1. Každý připojující provozovatel přenosové soustavy vypočítá a zúčtuje s poskytovateli služeb výkonové rovnováhy aktivovaný objem regulační energie pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy podle čl. 45 odst. 1 a 2.
2. Cena, ať již kladná, nulová nebo záporná, za aktivovaný objem regulační energie pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy se stanoví pro každý směr podle článku 30, jak je stanoveno v tabulce 1.

Článek 48

Regulační energie pro proces náhrady záloh

1. Každý připojující provozovatel přenosové soustavy vypočítá a zúčtuje s poskytovateli služeb výkonové rovnováhy aktivovaný objem regulační energie pro proces náhrady záloh podle čl. 45 odst. 1 a 2.
2. Cena, ať již kladná, nulová nebo záporná, za aktivovaný objem regulační energie pro proces náhrady záloh se stanoví pro každý směr podle článku 30, jak je stanoveno v tabulce 1.

Článek 49

Zohlednění regulační energie vůči příslušnému subjektu zúčtování

1. Každý provozovatel přenosové soustavy vypočítá zohlednění regulační energie vůči příslušným subjektům zúčtování pro každou aktivovanou nabídku regulační energie.
2. Pro oblasti odchylek, kde se vypočítává několik konečných obchodních pozic jednoho subjektu zúčtování podle čl. 54 odst. 3, lze vypočítat zohlednění regulační energie pro každou obchodní pozici.
3. Pro každé zohlednění regulační energie každý provozovatel přenosové soustavy určí aktivovaný objem regulační energie vypočtený podle článku 45 a veškeré objemy aktivované za jiným účelem, než je zajišťování výkonové rovnováhy.

KAPITOLA 3

Zúčtování výměn energie mezi provozovateli přenosových soustav

Článek 50

Zamýšlené výměny energie

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

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

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

3. Do 18 měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří si záměrně vyměňují energii v synchronně propojené oblasti, vypracují návrh společných pravidel zúčtování pro zamýšlené výměny energie uskutečňované v důsledku jednoho nebo obou následujících procesů:

- a) procesu automatické regulace frekvence podle článku 142 nařízení (EU) 2017/1485;
- b) doby rampování podle článku 136 nařízení (EU) 2017/1485.

4. Do 18 měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni asynchronně propojení provozovatelé přenosových soustav, kteří si záměrně vyměňují energii mezi synchronně propojenými oblastmi, vypracují návrh společných pravidel zúčtování pro zamýšlené výměny energie uskutečňované v důsledku jednoho nebo obou následujících procesů:

- a) proces automatické regulace frekvence pro činný výkon na výstupu na úrovni synchronně propojené oblasti podle článků 172 a 173 nařízení (EU) 2017/1485;
- b) omezení rampování pro činný výkon na výstupu na úrovni synchronně propojené oblasti podle článku 137 nařízení (EU) 2017/1485.

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

- a) za období, na nichž se příslušní provozovatelé přenosových soustav dohodnou;
- b) za každý směr;
- c) jako integrál vypočtené výměny výkonu za období podle odst. 5 písm. a).

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

- a) veškeré ceny regulační energie stanovené podle čl. 30 odst. 1;
- b) metodiku stanovení cen kapacity mezi zónami používané k výměně regulační energie podle čl. 30 odst. 3.

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

8. Všichni provozovatelé přenosových soustav stanoví koordinovaný mechanismus pro úpravy zúčtování mezi všemi provozovateli přenosových soustav.

Článek 51

Nezamýšlené výměny energie

1. Do 18 měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav v synchronně propojené oblasti vypracují návrh společných pravidel zúčtování pro všechny nezamýšlené výměny energie. Návrh musí obsahovat tyto požadavky:

- a) cena za nezamýšlené výměny energie odebírané z dané synchronně propojené oblasti musí odrážet ceny za aktivovanou kladnou regulační energii pro proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy nebo proces náhrady záloh pro tuto synchronně propojenou oblast;

- b) cena za nezamýšlené výměny energie dodávané do dané synchronně propojené oblasti musí odrážet ceny za aktivovanou zápornou regulační energii pro proces obnovy frekvence a výkonové rovnováhy nebo proces náhrady záloh pro tuto synchronně propojenou oblast.
2. Do 18 měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni asynchronně propojení provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh společných pravidel zúčtování pro všechny nezamýšlené výměny energie mezi asynchronně propojenými provozovateli přenosových soustav.
3. Návrhy společných pravidel zúčtování nezamýšlených výměn energie mezi provozovateli přenosových soustav musí zajistit spravedlivé a rovné rozdělování nákladů a přínosů mezi nimi.
4. Všichni provozovatelé přenosových soustav stanoví koordinovaný mechanismus pro úpravy vzájemného zúčtování mezi nimi.

KAPITOLA 4

Zúčtování odchylek

Článek 52

Zúčtování odchylek

1. Každý provozovatel přenosové soustavy nebo v relevantních případech každá třetí osoba zúčtovává v rámci své oblasti, respektive oblastí plánování s každým subjektem zúčtování za každý interval zúčtování odchylek podle článku 53 veškeré odchylky vypočtené podle článků 49 a 54 za odpovídající zúčtovací cenu odchylky vypočítanou podle článku 55.
2. Do jednoho roku od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují návrh na další specifikaci a harmonizaci alespoň těchto bodů:
- a) výpočtu zohlednění regulační energie podle článku 49 a výpočtu obchodní pozice, odchylky a přiděleného objemu podle jednoho z přístupů podle čl. 54 odst. 3;
- b) hlavních složek používaných pro výpočet zúčtovací ceny odchylek pro všechny odchylky podle článku 55, 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, které stanoví jednotnou cenu za kladné odchylky a záporné odchylky pro každou oblast zúčtovací ceny odchylky v rámci intervalu zúčtování odchylek, a
- d) stanovení podmínek a metodiky pro použití stanovování dvojích zúčtovacích cen pro všechny odchylky podle článku 55, 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.
3. Návrh podle odstavce 2 může rozlišovat mezi modely vlastního řízení a modely centrálního řízení.
4. Návrh podle odstavce 2 musí stanovit lhůtu pro provedení, která nesmí být delší než 18 měsíců od schválení návrhu všemi příslušnými regulačními orgány v souladu s čl. 5 odst. 2.

Článek 53

Interval zúčtování odchylek

1. Do tří let od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni provozovatelé přenosových soustav zavedou interval zúčtování odchylek o délce 15 minut ve všech oblastech plánování, přičemž zajistí, že všechny meze obchodního intervalu se budou shodovat s mezemi intervalu zúčtování odchylek.
2. Provozovatelé přenosových soustav v synchronně propojené oblasti mohou společně požádat o udělení výjimky z požadavku stanoveného v odstavci 1.
3. V případě, že příslušné regulační orgány v synchronně propojené oblasti udělí výjimku z požadavku stanoveného v odstavci 1 na společnou žádost provozovatelů přenosových soustav v dotčené synchronně propojené oblasti nebo z vlastního podnětu, provedou tyto regulační orgány ve spolupráci s agenturou nejméně jednou za tři roky analýzu nákladů a přínosů harmonizace intervalu zúčtování odchylek v synchronně propojených oblastech a mezi těmito oblastmi.

Článek 54

Výpočet odchylek

1. Každý provozovatel přenosové soustavy v rámci své oblasti, respektive oblastí plánování vypočítá podle potřeby konečnou obchodní pozici, přidělený objem, zohlednění regulační energie a odchylku:
 - a) pro každý subjekt zúčtování;
 - b) za každý interval zúčtování odchylek;
 - c) za každou oblast odchylky.
2. Oblast odchylky je shodná s oblastí plánování, s výjimkou případu modelu centrálního řízení, kde oblast odchylek může tvořit část oblasti plánování.
3. Do zavedení návrhu podle čl. 52 odst. 2 každý provozovatel přenosové soustavy vypočítává konečnou obchodní pozici subjektu zúčtování pomocí jednoho z následujících přístupů:
 - a) subjekt zúčtování má jednu konečnou obchodní pozici, která je rovna součtu jeho vnějších obchodních plánů a vnitřních obchodních plánů;
 - b) subjekt zúčtování má dvě konečné obchodní pozice: první je rovna součtu jeho vnějších obchodních plánů a vnitřních obchodních plánů výroby a druhá je rovna součtu jeho vnějších obchodních plánů a vnitřních obchodních plánů spotřeby;
 - c) v modelu centrálního řízení může mít subjekt zúčtování několik konečných obchodních pozic pro každou oblast odchylky, které jsou rovny plánům výroby vyrobené elektriny nebo plánům spotřeby odběrných elektrických zařízení.
4. Každý provozovatel přenosové soustavy stanoví pravidla pro:
 - a) výpočet konečné obchodní pozice;
 - b) stanovení přiděleného objemu;
 - c) zohlednění regulační energie podle článku 49;
 - d) výpočet odchylky;
 - e) nový výpočet odchylky na žádost subjektu zúčtování.
5. Přidělený objem se nevypočítává pro subjekt zúčtování, jehož se netýkají dodávky ani odběry.
6. Odchylka musí vyjadřovat velikost a směr zúčtovací transakce mezi subjektem zúčtování a provozovatelem přenosové soustavy; odchylka může mít:
 - a) znaménko minus, jež označuje nedostatek na straně subjektu zúčtování, anebo
 - b) znaménko plus, jež označuje přebytek na straně subjektu zúčtování.

Článek 55

Zúčtovací cena odchylky

1. Každý provozovatel přenosové soustavy stanoví pravidla pro výpočet zúčtovací ceny odchylek, která může být kladná, nulová nebo záporná, jak je uvedeno v tabulce 2:

Tabulka 2

Platba za odchylky

	Zúčtovací cena odchylky je kladná	Zúčtovací cena odchylky je záporná
Kladná odchylka subjektu zúčtování	Provozovatel přenosové soustavy platí subjektu zúčtování	Subjekt zúčtování platí provozovateli přenosové soustavy
Záporná odchylka subjektu zúčtování	Subjekt zúčtování platí provozovateli přenosové soustavy	Provozovatel přenosové soustavy platí subjektu zúčtování

2. Pravidla podle odstavce 1 musí obsahovat definici hodnoty neuskutečněné aktivace regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy stanoví zúčtovací cenu odchylky pro:
 - a) každý interval zúčtování odchylek;
 - b) své oblasti zúčtovacích cen odchylek;
 - c) každý směr odchylky.
4. Zúčtovací cena záporné odchylky nesmí být nižší než:
 - a) vážená průměrná cena kladné aktivované regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a záloh pro náhradu, nebo
 - b) v případě, že během intervalu zúčtování odchylek nedošlo k aktivaci regulační energie v žádném směru, hodnota neuskutečněné aktivace regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu.
5. Zúčtovací cena kladné odchylky nesmí být vyšší než:
 - a) vážená průměrná cena záporné aktivované regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a záloh pro náhradu, nebo
 - b) v případě, že během intervalu zúčtování odchylek nedošlo k aktivaci regulační energie v žádném směru, hodnota neuskutečněné aktivace regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu.
6. V případě, že během stejného intervalu zúčtování odchylek byla aktivována jak kladná, tak záporná regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu, stanoví se zúčtovací cena odchylky pro kladnou odchylku a zápornou odchylku na základě alespoň jedné ze zásad podle odstavců 4 a 5.

KAPITOLA 5

Zúčtování regulační zálohy

Článek 56

Obstarávání uvnitř oblasti plánování

1. Každý provozovatel přenosové soustavy v oblasti plánování, který používá nabídky regulační zálohy, stanoví pravidla pro zúčtování alespoň záloh pro regulaci výkonové rovnováhy a záloh pro náhradu podle požadavků stanovených v článku 32.
2. Každý provozovatel přenosové soustavy v oblasti plánování, který používá nabídky regulační zálohy, zúčtuje alespoň všechny zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy a zálohy pro náhradu podle požadavků stanovených v článku 32.

Článek 57

Obstarávání mimo oblast plánování

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu, stanoví pravidla pro zúčtování obstarané regulační zálohy podle článku 33 a článku 35.
2. Všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu, společně zúčtují obstaranou regulační zálohu pomocí funkce vzájemného zúčtování provozovatelů přenosových soustav podle článku 33. Provozovatelé přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu na základě modelu TSO-BSP, zúčtují obstaranou regulační zálohu podle článku 35.
3. Všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu, stanoví pravidla pro zúčtování přidělované kapacity mezi zónami podle hlavy IV kapitoly 2.
4. Všichni provozovatelé přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu, zúčtují přidělenou kapacitu mezi zónami podle hlavy IV kapitoly 2.

HLAVA VI

ALGORITMUS

Článek 58

Algoritmy pro zajišťování výkonové rovnováhy

1. V návrzích podle článků 19, 20 a 21 všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují algoritmy, jež mají provozovat funkce optimalizace aktivace pro aktivaci nabídek regulační energie. Uvedené algoritmy musí:
 - a) dodržet metodiku pro aktivaci nabídek regulační energie podle článku 29;
 - b) dodržet metodu stanovení cen regulační energie podle článku 30;
 - c) vzít v úvahu popisy procesu vzájemné výměny systémových odchylek a proces přeshraniční aktivace podle části IV hlavy 3 nařízení (EU) 2017/1485.
2. V návrhu podle článku 22 všichni provozovatelé přenosových soustav vypracují algoritmus, který má být provozován funkcí procesu vzájemné výměny systémových odchylek. Tento algoritmus musí minimalizovat protichůdně působící aktivaci zdrojů pro zajišťování výkonové rovnováhy tím, že provádí proces vzájemné výměny systémových odchylek podle části IV nařízení (EU) 2017/1485.
3. V návrhu podle článku 33 dva nebo více provozovatelů přenosových soustav, kteří si vyměňují regulační zálohu, vypracují algoritmy, které mají být provozovány funkcí optimalizace obstarávání regulační zálohy pro obstarávání nabídek regulační zálohy. Uvedené algoritmy musí:
 - a) minimalizovat celkové náklady na obstarávání veškerých společně obstarávaných regulačních záloh;
 - b) v příslušných případech vzít v úvahu dostupnost kapacity mezi zónami, včetně případných nákladů na její poskytnutí.
4. Všechny algoritmy vypracované podle tohoto článku musí:
 - a) dodržet omezení daná bezpečností provozu;
 - b) vzít v úvahu technická a síťová omezení;
 - c) případně vzít v úvahu dostupnou kapacitu mezi zónami.

HLAVA VII

PODÁVÁNÍ ZPRÁV

Článek 59

Evropská zpráva o integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy

1. Síť ENTSO pro elektřinu zveřejní evropskou zprávu, která se zaměří na sledování, popis a analýzu provádění tohoto nařízení a bude rovněž informovat o dosaženém pokroku při integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy v Evropě, přičemž v souladu s článkem 11 zachová mlčenlivost o důvěrných informacích.
2. Formát této zprávy se bude měnit takto:
 - a) dva roky od vstupu tohoto nařízení v platnost a poté každý druhý rok se zveřejní podrobná zpráva;
 - b) tři roky od vstupu tohoto nařízení v platnost a poté každý druhý rok se zveřejní stručnější verze zprávy s cílem podat přehled o dosaženém pokroku a aktualizovat ukazatele výkonosti.
3. Zpráva podle odst. 2 písm. a):
 - a) popíše a analyzuje proces harmonizace a integrace a dosažený pokrok, pokud jde o harmonizaci a integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy prostřednictvím provádění tohoto nařízení;
 - b) popíše stav realizačních projektů podle tohoto nařízení;
 - c) posoudí vzájemnou slčitelnost realizačních projektů a vyhodnotí, jaký vývoj by mohl představovat riziko pro budoucí integraci;
 - d) analyzuje vývoj v oblasti výměn regulační zálohy a sdílení záloh a popíše možné překážky, předpoklady a opatření k dalšímu posílení výměny regulační zálohy a sdílení záloh;

- e) popíše stávající a analyzuje potenciální výměny služeb výkonové rovnováhy;
- f) analyzuje vhodnost standardních produktů s ohledem na nejnovější vývoj a na vývoj různých zdrojů pro zajišťování výkonové rovnováhy a navrhne možná vylepšení standardních produktů;
- g) posoudí potřebu další harmonizace standardních produktů a možné dopady v případě, že by nedošlo k harmonizaci v oblasti trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy;
- h) posoudí existenci a oprávněnost specifických produktů, jež používají provozovatelé přenosových soustav, a jejich dopad na integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy;
- i) posoudí dosažený pokrok při harmonizaci hlavních prvků zúčtování odchylek, jakož i následky a možné deformace v důsledku toho, kdyby k harmonizaci nedošlo;
- j) informuje o výsledcích analýz nákladů a přínosů podle článku 61.

4. Síť ENTSO pro elektřinu vypracuje ukazatele výkonnosti pro trhy pro zajišťování výkonové rovnováhy, které se budou ve zprávách používat. Tyto ukazatele výkonnosti musí odrážet:

- a) dostupnost nabídek regulační energie, včetně nabídek pocházejících z regulační zálohy;
- b) finanční výhody a úspory v důsledku vzájemné výměny systémových odchylek, výměny služeb výkonové rovnováhy a sdílení záloh;
- c) výhody plynoucí z použití standardních produktů;
- d) celkové náklady na zajišťování výkonové rovnováhy;
- e) ekonomickou efektivitu a spolehlivost trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy;
- f) případnou neefektivitu a deformace trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy;
- g) ztráty na efektivitě v důsledku specifických produktů;
- h) objem a cenu regulační energie používané pro účely zajišťování výkonové rovnováhy, dostupné i aktivované, pocházející ze standardních produktů a ze specifických produktů;
- i) zúčtovací ceny odchylek a odchylky soustavy;
- j) vývoj cen za služby výkonové rovnováhy v předchozích letech;
- k) srovnání očekávaných a realizovaných nákladů a přínosů ze všech přidělených kapacit mezi zónami pro účely zajišťování výkonové rovnováhy.

5. Před předložením závěrečné zprávy vypracuje síť ENTSO pro elektřinu návrh pracovní verze zprávy. Tento návrh vymeze strukturu zprávy, její obsah a ukazatele výkonnosti, jež budou ve zprávě použity. Návrh se předloží agentuře, která je oprávněna do dvou měsíců od předložení návrhu požádat o provedení změn.

6. Zpráva podle odst. 2 písm. a) musí obsahovat také shrnutí každé zprávy provozovatelů přenosových soustav o zajišťování výkonové rovnováhy vypracované podle článku 60 v anglickém jazyce.

7. Zprávy poskytnou členěné informace a ukazatele pro každou oblast plánování, každou hranici nabídkové zóny nebo každý blok LFC.

8. Síť ENTSO pro elektřinu zveřejní zprávy na internetu a předloží je agentuře do šesti měsíců od skončení roku, k němuž se vztahují.

9. Po uplynutí lhůt, v nichž jsou provozovatelé přenosových soustav povinni začít používat evropské platformy podle čl. 19 odst. 5, čl. 20 odst. 6, čl. 21 odst. 6 a čl. 22 odst. 5, všichni provozovatelé přenosových soustav přezkoumají obsah a podmínky zveřejnění těchto zpráv. Podle výsledku tohoto přezkumu síť ENTSO pro elektřinu vypracuje návrh nové struktury a nových lhůt pro zveřejňování zpráv a předloží je agentuře. Agentura je oprávněna do tří měsíců od předložení návrhu požádat o provedení změn.

Článek 60

Zpráva provozovatele přenosové soustavy o zajišťování výkonové rovnováhy

1. Nejméně jednou za dva roky každý provozovatel přenosové soustavy zveřejní zprávu o zajišťování výkonové rovnováhy pokrývající předchozí dva kalendářní roky, přičemž v souladu s článkem 11 zachová mlčenlivost o důvěrných informacích.

2. Zpráva o zajišťování výkonové rovnováhy musí:
 - a) obsahovat informace týkající se objemu dostupných, obstaraných a použitých specifických produktů, jakož i odůvodnění specifických produktů s ohledem na podmínky stanovené v článku 26;
 - b) poskytovat shrnutí analýzy dimenzování objemu regulačních záloh, včetně odůvodnění a vysvětlení vypočtených požadavků na objem regulačních záloh;
 - c) poskytovat shrnutí analýzy optimálního poskytování regulačních záloh, včetně odůvodnění objemu regulační zálohy;
 - d) analyzovat náklady a přínosy a případnou neefektivitu a deformace vyplývající z existence specifických produktů z hlediska jejich dopadu na hospodářskou soutěž a fragmentaci trhu, účast na odezvě na straně poptávky a obnovitelné zdroje energie a integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy a z hlediska vedlejších účinků na jiné trhy s elektřinou;
 - e) analyzovat možnosti výměny regulační zálohy a sdílení záloh;
 - f) poskytovat vysvětlení a odůvodnění pro obstarávání regulační zálohy bez výměny regulační zálohy nebo bez sdílení záloh;
 - g) analyzovat efektivitu funkcí optimalizace aktivace regulační energie ze zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy a případně regulační energie ze záloh pro náhradu.
3. Zpráva o zajišťování výkonové rovnováhy se vyhotoví buď v anglickém jazyce, nebo musí obsahovat alespoň shrnutí v anglickém jazyce.
4. Na základě dříve zveřejněných zpráv je příslušný regulační orgán v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES oprávněn požádat o změny struktury a obsahu příští zprávy provozovatele přenosové soustavy o zajišťování výkonové rovnováhy.

HLAVA VIII

ANALÝZA NÁKLADŮ A PŘÍNOSŮ

Článek 61

Analýza nákladů a přínosů

1. Jsou-li provozovatelé přenosových soustav povinni provést analýzu nákladů a přínosů podle tohoto nařízení, stanoví kritéria a metodiku analýzy nákladů a přínosů a předloží je v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES příslušným regulačním orgánům, a to do šesti měsíců od zahájení analýzy nákladů a přínosů. Příslušné regulační orgány jsou oprávněny společně požádat o změnu kritérií a metodiky.
2. Analýza nákladů a přínosů vezme v úvahu alespoň:
 - a) technickou proveditelnost;
 - b) ekonomickou efektivitu;
 - c) dopad na hospodářskou soutěž a na integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy;
 - d) náklady a přínosy realizace;
 - e) dopad na náklady na zajišťování výkonové rovnováhy v evropském a vnitrostátním měřítku;
 - f) možný dopad na ceny na evropských trzích s elektřinou;
 - g) schopnost provozovatelů přenosových soustav a subjektů zúčtování plnit své povinnosti;
 - h) dopad na účastníky trhu, pokud jde o dodatečné technické požadavky nebo požadavky v oblasti informačních technologií, posouzený ve spolupráci s dotčenými zainteresovanými stranami.
3. Všichni dotčení provozovatelé přenosových soustav poskytnou výsledky analýzy nákladů a přínosů všem příslušným regulačním orgánům spolu se zdůvodněným návrhem, jak případné problémy zjištěné analýzou nákladů a přínosů řešit.

HLAVA IX

VÝJIMKY A SLEDOVÁNÍ

Článek 62

Výjimky

1. Regulační orgán v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES může na žádost provozovatele přenosové soustavy nebo z vlastního podnětu udělit podle odstavců 2 až 12 příslušným provozovatelům přenosových soustav výjimku z jednoho nebo více ustanovení tohoto nařízení.
2. Provozovatel přenosové soustavy může požádat o výjimku z těchto požadavků:
 - a) lhůty, v nichž musí provozovatel přenosové soustavy začít používat evropské platformy podle čl. 19 odst. 5, čl. 20 odst. 6, čl. 21 odst. 6 a čl. 22 odst. 5;
 - b) určení uzávěrky integrovaného procesu plánování v modelu centrálního řízení podle čl. 24 odst. 5 a možnost měnit nabídky podávané v rámci integrovaného procesu plánování podle čl. 24 odst. 6;
 - c) maximální objem kapacity mezi zónami přidělené na základě tržního procesu podle čl. 41 odst. 2 nebo procesu založeného na analýze ekonomické efektivity podle čl. 42 odst. 2;
 - d) harmonizace intervalu zúčtování odchylek podle čl. 53 odst. 1;
 - e) provádění požadavků podle článků 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 54, 55, 56 a 57.
3. Proces udělování výjimek musí být transparentní, nediskriminační, nestranný, řádně zdokumentovaný a musí vycházet z odůvodněné žádosti.
4. Provozovatelé přenosových soustav podají písemnou žádost o udělení výjimky u příslušného regulačního orgánu nejpozději šest měsíců před datem použití ustanovení, z nichž se výjimka požaduje.
5. Žádost o udělení výjimky musí obsahovat tyto údaje:
 - a) ustanovení, ze kterých se požaduje výjimka;
 - b) požadovaná doba platnosti výjimky;
 - c) podrobný plán a lhůty specifikující, jak bude řešeno a zajištěno provedení dotčených ustanovení tohoto nařízení po uplynutí doby platnosti výjimky;
 - d) posouzení důsledků požadované výjimky pro sousední trhy;
 - e) posouzení možných rizik vyplývajících z požadované výjimky z hlediska dopadu na integraci trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy v Evropě.
6. Rozhodnutí o žádosti o udělení výjimky přijme příslušný regulační orgán do šesti měsíců ode dne následujícího po dni, kdy žádost obdržel. Tuto lhůtu lze před jejím uplynutím prodloužit o tři měsíce, pokud si příslušný regulační orgán od provozovatele přenosové soustavy, který o udělení výjimky požádal, vyžádá další informace. Tato prodloužená lhůta začíná běžet, jakmile jsou obdrženy úplné informace.
7. Veškeré další informace požadované příslušným regulačním orgánem je provozovatel přenosové soustavy, který o udělení výjimky požádal, povinen předložit do dvou měsíců od obdržení takového požadavku. Jestliže provozovatel přenosové soustavy nedodá požadované informace v uvedené lhůtě, je žádost o udělení výjimky považována za vzatou zpět, ledaže před uplynutím této lhůty:
 - a) příslušný regulační orgán rozhodne o jejím prodloužení nebo
 - b) provozovatel přenosové soustavy formou odůvodněného sdělení informuje příslušný regulační orgán o tom, že žádost o udělení výjimky je úplná.
8. Při posuzování žádosti o udělení výjimky nebo před udělením výjimky z vlastního podnětu příslušný regulační orgán zváží tyto aspekty:
 - a) potíže spojené s prováděním dotčeného nebo dotčených ustanovení;
 - b) rizika a důsledky dotčeného nebo dotčených ustanovení z hlediska bezpečnosti provozu;
 - c) opatření přijatá k usnadnění provádění dotčeného nebo dotčených ustanovení;
 - d) dopady neprovedení dotčeného nebo dotčených ustanovení z hlediska nediskriminace a hospodářské soutěže s jinými účastníky evropského trhu, zejména pokud jde o odezvu na straně poptávky a obnovitelné zdroje energie;

- e) dopady na celkovou ekonomickou efektivitu a infrastrukturu inteligentních sítí;
- f) dopady na jiné oblasti plánování a celkové dopady na proces integrace evropského trhu.
9. Příslušný regulační orgán vydá k žádosti o udělení výjimky nebo k výjimce udělené z vlastního podnětu odůvodněné rozhodnutí. V případě, že příslušný regulační orgán výjimku udělí, stanoví délku jejího trvání. Výjimku lze udělit pouze jednou, a to nejvýše na dobu dvou let, kromě výjimek podle odst. 2 písm. c) a d), které lze udělit na dobu do 1. ledna 2025.
10. Své rozhodnutí oznámí příslušný regulační orgán provozovateli přenosové soustavy, agentuře a Evropské komisi. Rozhodnutí rovněž zveřejní na svých webových stránkách.
11. Příslušné regulační orgány vedou rejstřík všech výjimek, jež udělily nebo odmítly udělit, a nejméně jednou za šest měsíců poskytnou agentuře jeho aktualizovanou a konsolidovanou podobu, jejíž kopie se předá síti ENTSO pro elektřinu.
12. Rejstřík musí obsahovat zejména:
- a) ustanovení, ze kterých byla udělena výjimka, nebo pro něž bylo udělení výjimky zamítnuto;
- b) obsah výjimky;
- c) důvody pro udělení nebo pro zamítnutí udělení výjimky;
- d) důsledky, které z udělení výjimky vyplývají.

Článek 63

Sledování

1. Síť ENTSO pro elektřinu sleduje provádění tohoto nařízení v souladu s čl. 8 odst. 8 nařízení (ES) č. 714/2009. Při sledování provádění tohoto nařízení se síť ENTSO pro elektřinu zaměří alespoň na:
- a) přípravu evropské zprávy o integraci trhu pro zajišťování výkonové rovnováhy podle článku 59;
- b) přípravu zprávy o sledování provádění tohoto nařízení, včetně dopadu na harmonizaci platných pravidel, jejichž cílem je usnadnit integraci trhu.
2. Ve lhůtě šesti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost síť ENTSO pro elektřinu předloží agentuře k vydání stanoviska plán sledování zpráv, které mají být vypracovány, a jejich případných aktualizací.
3. Ve lhůtě 12 měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost agentura ve spolupráci se sítí ENTSO pro elektřinu vyhotoví seznam relevantních informací, které má tato síť agentuře předkládat podle čl. 8 odst. 9 a čl. 9 odst. 1 nařízení (ES) č. 714/2009. Seznam relevantních informací může být aktualizován. Informace, jež si agentura vyžádá, uchovává síť ENTSO pro elektřinu v komplexním archivu digitálních dat ve standardizovaném formátu.
4. Pro účely výkonu funkcí podle odstavců 1 a 3 jsou všichni provozovatelé přenosových soustav povinni předkládat síti ENTSO pro elektřinu potřebné informace.
5. Účastníci trhu a další organizace významné z hlediska integrace trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy jsou povinni na společnou žádost agentury a sítě ENTSO pro elektřinu předložit síti ENTSO pro elektřinu informace potřebné pro účely sledování podle odstavců 1 a 3, s výjimkou informací, které již obdržely příslušné regulační orgány v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES a agentura či síť ENTSO pro elektřinu při výkonu své monitorovací funkce.

HLAVA X

PŘECHODNÁ A ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

Článek 64

Přechodná ustanovení o Irsku a Severním Irsku

Požadavky tohoto nařízení se v Irsku a Severním Irsku použijí ode dne 31. prosince 2019, s výjimkou účasti na vypracování podmínek či metodik, na něž se vztahují příslušné lhůty.

Článek 65

Vstup v platnost

1. Toto nařízení vstupuje v platnost dvacátým dnem po vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*.
2. Pokud jde o články 14, 16, 17, 28, 32, 34 až 36, 44 až 49 a 54 až 57, toto nařízení se použije po uplynutí jednoho roku od jeho vstupu v platnost.

Toto nařízení je závazné v celém rozsahu a přímo použitelné ve všech členských státech.

V Bruselu dne 23. listopadu 2017.

Za Komisi
předseda
Jean-Claude JUNCKER

NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2017/2196
ze dne 24. listopadu 2017,
kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy
(Text s významem pro EHP)

EVROPSKÁ KOMISE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou a o zrušení nařízení (ES) č. 1228/2003 ⁽¹⁾, a zejména na čl. 6 odst. 11 uvedeného nařízení,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Pro zachování bezpečnosti dodávek energie, zvýšení konkurenceschopnosti a zajištění toho, aby všichni spotřebitelé mohli nakupovat energii za dostupné ceny, je nezbytný plně funkční a navzájem propojený vnitřní trh s energií.
- (2) Nařízení (ES) č. 714/2009 stanoví nediskriminační pravidla upravující přístup do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou s cílem zajistit řádné fungování vnitřního trhu s elektřinou.
- (3) Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ⁽²⁾ stanoví harmonizovaná pravidla pro provoz soustav, která jsou určena provozovatelům přenosových soustav, regionálním bezpečnostním koordinátorům, provozovatelům distribučních soustav a významným uživatelům sítě. Vymezuje různé kritické stavy soustavy (normální stav, výstražný stav, nouzový stav, stav blackoutu a stav obnovy). Obsahuje také požadavky a zásady, které zajišťují podmínky pro zachování bezpečnosti provozu v celé Unii a podporují koordinaci provozu soustav, požadavky a zásady týkající se postupů přípravy provozu a plánování výroby, spotřeby a výměn nezbytných k tomu, aby bylo možné předvídat obtíže v oblasti bezpečnosti provozu v reálném čase, a požadavky a zásady týkající se řízení výkonové rovnováhy a frekvence a stanovení regulačních záloh v celé Unii.
- (4) Je nutné stanovit společné minimální požadavky a zásady pro postupy a opatření prováděné speciálně za nouzového stavu, stavu blackoutu a stavu obnovy.
- (5) Třebaže za zachování bezpečnosti provozu ve vlastní regulační oblasti odpovídají jednotliví provozovatelé přenosových soustav, bezpečný a účinný provoz elektrizační soustavy Unie představuje úkol, který sdílejí všichni provozovatelé přenosových soustav v Unii, jelikož všechny vnitrostátní soustavy jsou do určité míry navzájem propojené a porucha v jedné regulační oblasti by mohla mít dopad na oblasti ostatní. K účinnému provozování elektrizační soustavy Unie je rovněž nutné, aby byla zajištěna těsná spolupráce a koordinace zúčastněných stran.
- (6) Proto je nutné stanovit harmonizované požadavky na technická a organizační opatření, aby se zabránilo šíření či zhoršení mimořádné události ve vnitrostátní soustavě a zamezilo se rozšíření narušení a stavu blackoutu do jiných soustav. Je také nutné stanovit harmonizované postupy, které by provozovatelé přenosových soustav měli implementovat za účelem obnovy výstražného či normálního stavu poté, co se narušení či stav blackoutu rozšířily.
- (7) Každý provozovatel přenosové soustavy by měl vypracovat plán obrany soustavy a plán obnovy, přičemž by měl provést tři kroky: fázi zpracování, která sestává z vymezení podrobného obsahu plánu, fázi implementace, která sestává z vývoje a instalace všech nezbytných prostředků a služeb pro aktivaci plánu, a fázi aktivace, která sestává z provozního použití jednoho či více opatření v plánu.
- (8) Harmonizace požadavků, na jejichž základě by provozovatelé přenosových soustav měli vypracovat plán obrany soustavy a plán obnovy, by měla zaručit celkovou účinnost těchto plánů na úrovni Unie.

⁽¹⁾ Úř. věst. L 211, 14.8.2009, s. 15.

⁽²⁾ Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (Úř. věst. L 220, 25.8.2017, s. 1).

- (9) Provozovatelé přenosových soustav by měli zaručit kontinuitu obchodování s energií za nouzového stavu, stavu blackoutu a stavu obnovy a k pozastavení tržních činností a doprovodných tržních procesů by se měli uchýlovat jen v krajním případě. Měly by být stanoveny jasné, objektivní a harmonizované podmínky, za nichž lze obchodování s energií pozastavit a následně obnovit.
- (10) Každý provozovatel přenosové soustavy by měl podporovat ostatní provozovatele přenosových soustav, kteří se nacházejí v nouzovém stavu, stavu blackoutu nebo stavu obnovy, pokud o to požádají, jestliže taková podpora nezpůsobí požádanému provozovateli přenosové soustavy nouzový stav či stav blackoutu.
- (11) V členských státech, ve kterých jsou používány veřejné komunikační sítě, by měli provozovatelé přenosových a distribučních soustav, významní uživatelé sítě a poskytovatelé služeb obnovy soustavy usilovat, aby od svého příslušného poskytovatele telekomunikačních služeb získali prioritní telekomunikační status.
- (12) Dne 20. července 2015 doporučila Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „agentura“), aby Komise přijala kodex sítě pro obchodní zajištění výkonové rovnováhy v elektroenergetice, a to s výhradou požadavků, které jsou obsaženy v doporučení agentury č. 3/2015.
- (13) Kromě obecných ustanovení nařízení (EU) 2017/1485 je nutné vymezit zvláštní požadavky, aby se zaručila výměna informací a komunikace během nouzového stavu, stavu blackoutu a stavu obnovy, jakož i dostupnost kritických nástrojů a zařízení nutných k provozu či obnově soustavy.
- (14) Toto nařízení bylo přijato na základě nařízení (ES) č. 714/2009, které doplňuje a tvoří jeho nedílnou součást. Odkazy na nařízení (ES) č. 714/2009 v jiných právních aktech by měly být považovány také za odkazy na toto nařízení.
- (15) Opatření stanovená tímto nařízením jsou v souladu se stanoviskem výboru uvedeného v čl. 23 odst. 1 nařízení (ES) č. 714/2009,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

KAPITOLA I

OBECNÁ USTANOVENÍ

Článek 1

Předmět

S cílem zachovat bezpečnost provozu, zabránit šíření či zhoršení mimořádné události a zamezit rozsáhlému narušení či stavu blackoutu, jakož i umožnit účinnou a rychlou obnovu elektrizační soustavy po nouzovém stavu či stavu blackoutu toto nařízení stanoví kodex sítě, který vymezuje požadavky týkající se:

- a) řízení nouzového stavu, stavu blackoutu a stavu obnovy provozovateli přenosových soustav;
- b) koordinace provozu soustavy za nouzového stavu, stavu blackoutu a stavu obnovy v celé Unii;
- c) simulací a zkoušek, které mají zaručit spolehlivou, účinnou a rychlou obnovu navzájem propojených přenosových soustav a jejich návrat z nouzového stavu či stavu blackoutu do normálního stavu;
- d) nástrojů a zařízení, které jsou nutné k tomu, aby bylo možné zaručit spolehlivou, účinnou a rychlou obnovu navzájem propojených přenosových soustav a jejich návrat z nouzového stavu či stavu blackoutu do normálního stavu.

Článek 2

Oblast působnosti

1. Toto nařízení se vztahuje na provozovatele přenosových soustav, provozovatele distribučních soustav, významné uživatele sítě, poskytovatele služeb obrany soustavy, poskytovatele služeb obnovy soustavy, subjekty zúčtování, poskytovatele služeb výkonové rovnováhy, nominované organizátory trhu s elektřinou a další subjekty, které byly určeny k výkonu tržních funkcí podle nařízení Komise (EU) 2015/1222 ⁽¹⁾ a nařízení Komise (EU) 2016/1719 ⁽²⁾.
2. Toto nařízení se zejména vztahuje na tyto významné uživatele sítě:
 - a) stávající a nové výrobní moduly klasifikované jako moduly typu C a D v souladu s kritérii stanovenými v článku 5 nařízení Komise (EU) 2016/631 ⁽³⁾;

⁽¹⁾ Nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (Úř. věst. L 197, 25.7.2015, s. 24).

⁽²⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu (Úř. věst. L 259, 27.9.2016, s. 42).

⁽³⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě (Úř. věst. L 112, 27.4.2016, s. 1).

- b) stávající a nové výrobní moduly klasifikované jako moduly typu B v souladu s kritérii stanovenými v článku 5 nařízení (EU) 2016/631, pokud jsou určeny jako významní uživatelé sítě v souladu s čl. 11 odst. 4 a čl. 23 odst. 4;
- c) stávající a nová odběrná elektrická zařízení připojená k přenosové soustavě;
- d) stávající a nové uzavřené distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě;
- e) poskytovatelé redispečinku prostřednictvím agregace výrobních modulů nebo odběrných elektrických zařízení a poskytovatelé zálohy činného výkonu v souladu s hlavou 8 nařízení (EU) 2017/1485 a
- f) stávající se nové vysokonapěťové stejnosměrné soustavy a nesynchronní výrobní moduly se stejnosměrným připojením v souladu s kritérii stanovenými v čl. 4 odst. 1 nařízení Komise (EU) 2016/1447 ⁽¹⁾.

3. Toto nařízení se vztahuje na stávající a nové výrobní moduly typu A v souladu s kritérii stanovenými v článku 5 nařízení (EU) 2016/631, na stávající a nové výrobní moduly typu B, které nejsou uvedeny v odst. 2 písm. b), a na stávající a nová odběrná elektrická zařízení, uzavřené distribuční soustavy a třetí osoby poskytující odezvu na straně poptávky, pokud se na základě čl. 4 odst. 4 kvalifikují jako poskytovatelé služeb obrany soustavy či poskytovatelé služeb obnovy soustavy.

4. Výrobní moduly typu A a B podle odstavce 3, odběrná elektrická zařízení a uzavřené distribuční soustavy, které poskytují odezvu na straně poptávky, mohou splnit požadavky tohoto nařízení buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím třetí osoby, a to za podmíněk stanovených v souladu s čl. 4 odst. 4.

5. Toto nařízení se vztahuje na jednotky pro skladování energie významného uživatele sítě, poskytovatele služeb obrany soustavy nebo poskytovatele služeb obnovy soustavy, které lze používat k vyrovnávání soustavy, jsou-li jako takové identifikovány v plánech obrany soustavy, plánech obnovy nebo v příslušné smlouvě o poskytování služeb.

6. Toto nařízení se vztahuje na všechny přenosové soustavy, distribuční soustavy a propojovací vedení v Unii s výjimkou přenosových soustav a distribučních soustav nebo částí přenosových soustav a distribučních soustav na ostrovech členských států, jejichž soustavy nejsou provozovány synchronně se synchronně propojenou oblastí kontinentální Evropa, Velká Británie, severskou oblastí, oblastí Irsko a Severní Irsko nebo Pobaltí, jestliže tento nesynchronní provoz není zapříčiněn narušením.

7. V členských státech, v nichž působí více než jeden provozovatel přenosové soustavy, se toto nařízení vztahuje na všechny provozovatele přenosových soustav v rámci daného členského státu. Pokud provozovatel přenosové soustavy nemá funkci, která je relevantní pro plnění jedné nebo více povinností podle tohoto nařízení, mohou členské státy stanovit, aby odpovědnost za plnění těchto povinností byla svěřena jednomu nebo několika různým konkrétním provozovatelům přenosových soustav.

8. Po dobu, kdy působí v synchronním režimu v synchronně propojené oblasti, v níž nejsou všechny země vázány právními předpisy Unie, jsou provozovatelé přenosových soustav v Litvě, Lotyšsku a Estonsku v rozsahu, v němž v této oblasti působí, osvobozeni od uplatňování článků 15, 29 a 33, pokud není v dohodě o spolupráci s provozovateli přenosových soustav ze třetí země, která tvoří základ pro jejich spolupráci při zajišťování bezpečného provozu soustavy v souladu s článkem 10, stanoveno jinak.

Článek 3

Definice

Pro účely tohoto nařízení se použijí definice stanovené v článku 2 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/72/ES ⁽²⁾, článku 2 nařízení (ES) č. 714/2009, článku 2 nařízení Komise (EU) č. 543/2013 ⁽³⁾, článku 2 nařízení (EU) 2015/1222, článku 2 nařízení (EU) 2016/631, článku 2 nařízení Komise (EU) 2016/1388 ⁽⁴⁾, článku 2 nařízení (EU) 2016/1447, článku 2 nařízení (EU) 2016/1719 a článku 2 nařízení (EU) 2017/1485.

⁽¹⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/1447 ze dne 26. srpna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení vysokonapěťových stejnosměrných soustav a nesynchronních výrobních modulů se stejnosměrným připojením k elektrizační soustavě (Úř. věst. L 241, 8.9.2016, s. 1).

⁽²⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/72/ES ze dne 13. července 2009 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o zrušení směrnice 2003/54/ES (Úř. věst. L 211, 14.8.2009, s. 55).

⁽³⁾ Nařízení Komise (EU) č. 543/2013 ze dne 14. června 2013 o předkládání a zveřejňování údajů na trzích s elektřinou a o změně přílohy I nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 (Úř. věst. L 163, 15.6.2013, s. 1).

⁽⁴⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/1388 ze dne 17. srpna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro připojení spotřeby (Úř. věst. L 223, 18.8.2016, s. 10).

Dále se rozumí:

- 1) „poskytovatelem služeb obrany soustavy“ právnická osoba s právní či smluvní povinností poskytovat službu, která přispívá k jednomu či více z opatření obsažených v plánu obrany soustavy;
- 2) „poskytovatelem služeb obnovy soustavy“ právnická osoba s právní či smluvní povinností poskytovat službu, která přispívá k jednomu či více z opatření obsažených v plánu obnovy;
- 3) „významným uživatelem sítě s vysokou prioritou“ významný uživatel sítě, na kterého se vztahují zvláštní podmínky vypnutí a obnovení napájení;
- 4) „vzájemně započtenou poptávkou“ vzájemně započtená hodnota činného výkonu z pohledu daného bodu soustavy, vypočtená jako (zatížení – výroba) a obvykle vyjádřená v kilowattech (kW) nebo megawattech (MW), v daném okamžiku nebo v průměru za jakýkoli určený časový interval;
- 5) „plánem obnovy“ všechna technická a organizační opatření nutná k tomu, aby byl obnoven normální stav soustavy;
- 6) „obnovením napájení“ opětovné připojení výroby a zatížení s cílem uvést pod napětí části soustavy, které byly vypnuty;
- 7) „strategií obnovy napájení ze sousední soustavy“ strategie, která k obnově napájení částí soustavy určitého provozovatele přenosové soustavy vyžaduje pomoc ostatních provozovatelů přenosových soustav;
- 8) „strategií obnovy napájení vlastními zdroji“ strategie, v jejímž rámci lze v části soustavy provozovatele přenosové soustavy obnovit napájení bez pomoci ostatních provozovatelů přenosových soustav;
- 9) „opětovným přifázováním“ fázování a opětovné propojení dvou elektrických ostrovů v místě opětovného fázování;
- 10) „frekvenčním leaderem“ provozovatel přenosové soustavy, který je určen, aby řídil frekvenci soustavy v elektrickém ostrově či synchronně propojené oblasti s cílem obnovit frekvenci soustavy zpět na jmenovitou frekvenci, a za toto řízení odpovídá;
- 11) „elektrickým ostrovem“ část synchronně propojené oblasti, kterou pokrývají propojení provozovatelé přenosových soustav se společnou frekvencí soustavy a která není přifázována ke zbývajícím částem synchronně propojené oblasti;
- 12) „leaderem fázování“ provozovatel přenosové soustavy, který je určen, aby provedl opětovné přifázování dvou elektrických ostrovů, a za toto opětovné přifázování odpovídá;
- 13) „místem opětovného fázování“ zařízení používané k propojení dvou elektrických ostrovů, obvykle vypínač.

Článek 4

Regulační aspekty

1. Při uplatňování tohoto nařízení členské státy, regulační orgány, příslušné subjekty a provozovatelé soustav:
 - a) uplatňují zásady proporcionality a nediskriminace;
 - b) zajišťují transparentnost;
 - c) uplatňují zásadu optimalizace mezi co nejvyšší celkovou efektivitou a co nejnižšími celkovými náklady pro všechny zúčastněné strany;
 - d) dbají na to, aby pro zajištění bezpečnosti a stability soustavy provozovatelé přenosových soustav v co největší míře využívali tržní mechanismy;
 - e) dodržují technická a právní omezení, omezení týkající se osobní bezpečnosti a bezpečnostní omezení;
 - f) respektují odpovědnost svěřenou příslušnému provozovateli přenosové soustavy za účelem zajištění bezpečnosti provozu soustavy, a to včetně toho, co vyžadují vnitrostátní právní předpisy;
 - g) konzultují příslušné provozovatele distribučních soustav a berou v úvahu možné dopady na jejich soustavu a
 - h) přihlížejí k dohodnutým evropským normám a technickým specifikacím.
2. Každý provozovatel přenosové soustavy předloží příslušnému regulačnímu orgánu v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES ke schválení tyto návrhy:
 - a) podmínky, za nichž může na smluvním základě v souladu s odstavcem 4 působit jako poskytovatel služeb obrany soustavy;

- b) podmínky, za nichž může na smluvním základě v souladu s odstavcem 4 působit jako poskytovatel služeb obnovy soustavy;
- c) seznam významných uživatelů sítě, kteří jsou odpovědní za to, že jsou na jejich zařízeních implementována opatření, která vyplývají z povinných požadavků stanovených v nařízeních (EU) 2016/631, (EU) 2016/1388 a (EU) 2016/1447 a/nebo z vnitrostátních právních předpisů, a seznam opatření, která mají tyto významní uživatelé sítě implementovat, určených provozovateli přenosových soustav podle čl. 11 odst. 4 písm. c) a čl. 23 odst. 4 písm. c);
- d) seznam významných uživatelů sítě s vysokou prioritou uvedený v čl. 11 odst. 4 písm. d) a čl. 23 odst. 4 písm. d) nebo zásady použité k jejich vymezení a podmínky pro vypnutí uživatelů sítě s vysokou prioritou a obnovení jejich napájení, ledaže jsou vymezeny vnitrostátními právními předpisy členských států;
- e) pravidla pro pozastavení a obnovení tržních činností v souladu s čl. 36 odst. 1;
- f) zvláštní pravidla pro zúčtování odchylek a zúčtování týkající se regulační energie v případě pozastavení tržních činností v souladu s čl. 39 odst. 1;
- g) plán zkoušek v souladu s čl. 43 odst. 2.

3. Stanoví-li tak členský stát, mohou být návrhy podle odst. 2 písm. a) až d) a g) předloženy ke schválení jinému subjektu, než je regulační orgán. Regulační orgány a subjekty určené členskými státy podle tohoto odstavce rozhodnou o návrzích podle odstavce 2 ve lhůtě šesti měsíců ode dne, kdy je provozovatel přenosové soustavy předloží.

4. Podmínky, za nichž lze působit jako poskytovatel služeb obrany soustavy a poskytovatel služeb obnovy soustavy, se stanoví buď ve vnitrostátním právním rámci, nebo smluvně. V případě smluvního stanovení vypracuje každý provozovatel přenosové soustavy do 18. prosince 2018 návrh příslušných podmínek, v němž se vymezí přinejmenším:

- a) vlastnosti služby, která má být poskytována;
- b) možnosti a podmínky agregace a
- c) jedná-li se o poskytovatele služeb obnovy soustavy, cílové zeměpisné rozložení zdrojů energie se schopností startu ze tmy a ostrovního provozu.

5. Do 18. prosince 2018 každý provozovatel přenosové soustavy uvědomí regulační orgán nebo subjekt určený členským státem o plánu obrany soustavy zpracovaném podle článku 11 a plánu obnovy soustavy zpracovaném podle článku 23 nebo alespoň o následujících prvcích těchto plánů:

- a) cílech plánu obrany soustavy a plánu obnovy včetně jevů, které mají postihnout, nebo situací, které se mají vyřešit;
- b) podmínkách pro aktivaci opatření obsažených v plánu obrany soustavy a plánu obnovy;
- c) zdůvodnění každého opatření, které vysvětluje, jak opatření přispívá k cílům plánu obrany soustavy a plánu obnovy, a o straně odpovědné za implementaci uvedených opatření a
- d) lhůtách stanovených podle článků 11 a 23 pro implementaci opatření.

6. Pokud toto nařízení od provozovatele přenosové soustavy vyžaduje nebo mu povoluje, aby upřesnil, stanovil či odsouhlasil požadavky, podmínky či metodiky, které nepodléhají schválení podle odstavce 2, mohou členské státy vyžadovat, aby je nejprve schválil regulační orgán, subjekt určený členským státem nebo jiné příslušné orgány členských států.

7. Pokud se provozovatel přenosové soustavy domnívá, že je nutné změnit dokumenty schválené v souladu s odstavcem 3, uplatní se na navrhovanou změnu požadavky stanovené v odstavcích 2 až 5. Provozovatelé přenosových soustav, kteří navrhnou změnu, zohlední v nezbytných případech legitimní očekávání vlastníků výroben elektřiny, vlastníků odběrných elektrických zařízení a dalších zúčastněných stran, a to na základě původně stanovených či dohodnutých požadavků či metodik.

8. Kterákoli strana si může na příslušného provozovatele soustavy či provozovatele přenosové soustavy stěžovat v souvislosti s povinnostmi či rozhodnutími těchto provozovatelů podle tohoto nařízení a může stížnost postoupit regulačnímu orgánu, který jakožto orgán pro urovnávání sporů vydá rozhodnutí do dvou měsíců od přijetí stížnosti. Tuto lhůtu je možné o dva měsíce prodloužit, pokud regulační orgán požaduje dodatečné informace. Tuto prodlouženou lhůtu je možné dále prodloužit po dohodě se stěžovatelem. Rozhodnutí regulačního orgánu je závazné, pokud není případně zrušeno v rámci odvolání.

Článek 5

Konzultace a koordinace

1. Pokud toto nařízení stanoví, že provozovatel přenosové soustavy musí konzultovat dotčené strany v otázce opatření, které vymezí v předstihu před reálným časem nebo v reálném čase, použije se tento postup:
 - a) provozovatel přenosové soustavy naváže kontakt alespoň se stranami, které musí být podle příslušných článků tohoto nařízení konzultovány;
 - b) provozovatel přenosové soustavy vysvětlí důvody a cíl konzultace a rozhodnutí, které musí přijmout;
 - c) provozovatel přenosové soustavy shromáždí od stran uvedených v písmeni a) veškeré náležité informace a jejich posouzení;
 - d) provozovatel přenosové soustavy náležitě zohlední názory, situace a omezení konzultovaných stran;
 - e) před přijetím rozhodnutí provozovatel přenosové soustavy vysvětlí konzultovaným stranám důvody, proč se jejich názory řídí, či nikoli.
2. Pokud toto nařízení stanoví, že provozovatel přenosové soustavy musí koordinovat provádění souboru opatření v reálném čase s větším počtem stran, použije se tento postup:
 - a) provozovatel přenosové soustavy naváže kontakt alespoň se stranami, s nimiž musí podle příslušných článků tohoto nařízení provádět koordinaci v reálném čase;
 - b) provozovatel přenosové soustavy vysvětlí důvody a cíl koordinace a opatření, která mají být přijata;
 - c) provozovatel přenosové soustavy připraví prvotní návrh opatření, která má každá ze stran přijmout;
 - d) provozovatel přenosové soustavy shromáždí od stran uvedených v písmeni a) veškeré náležité informace a jejich posouzení;
 - e) provozovatel přenosové soustavy vypracuje konečný návrh opatření, která má každá ze stran přijmout, přičemž náležitě zohlední názory, situace a omezení dotčených stran a stanoví lhůtu, v níž mohou strany vyjádřit s opatřeními, která provozovatel přenosové soustavy navrhl, nesouhlas;
 - f) pokud dotčené strany nejsou proti provedení opatření navržených provozovatelem přenosové soustavy, každá ze stran včetně provozovatele přenosové soustavy opatření v souladu s návrhem provede;
 - g) pokud jedna či více stran opatření navržená provozovatelem přenosové soustavy ve stanovené lhůtě odmítnou, provozovatel přenosové soustavy postoupí navržené opatření k rozhodnutí příslušnému orgánu společně se zdůvodněním a cíli opatření, které provozovatel přenosové soustavy navrhl, a posouzením a postojem stran;
 - h) pokud návrh nelze postoupit příslušnému orgánu v reálném čase, provozovatel přenosové soustavy zahájí rovnocenné opatření, které má na strany, jež navržené opatření odmítly vykonat, co nejmenší nebo nulový dopad.
3. Kterákoli strana může opatření navržená v reálném čase provozovatelem přenosové soustavy v rámci koordinačního postupu podle odstavce 2 odmítnout provést, pokud zdůvodní, že by navrhovaným opatřením bylo porušeno jedno či několik technických a právních omezení, omezení týkajících se osobní bezpečnosti či bezpečnostních omezení.

Článek 6

Regionální koordinace

1. Při zpracovávání plánu obrany soustavy podle článku 11 a plánu obnovy podle článku 23 nebo při přezkumu plánu obrany soustavy podle článku 50 a plánu obnovy podle článku 51 každý provozovatel přenosové soustavy zaručí, aby byla alespoň následující opatření konzistentní s odpovídajícími opatřeními zahrnutými v plánech provozovatelů přenosových soustav, kteří působí v jeho synchronně propojené oblasti, a v plánech sousedních provozovatelů přenosových soustav, kteří patří do jiné synchronně propojené oblasti:
 - a) vzájemná pomoc a koordinace provozovatelů přenosových soustav při nouzovém stavu podle článku 14;
 - b) postupy řízení frekvence podle článků 18 a 28, vyjma stanovení cílové frekvence v případě strategie obnovy napájení vlastními zdroji před opětovným přifázováním k propojené přenosové soustavě;
 - c) postup poskytnutí činného výkonu podle článku 21;
 - d) strategie obnovy napájení ze sousední soustavy podle článku 27.

2. Posouzení konzistentnosti plánu obrany soustavy a plánu obnovy v souladu s odstavcem 1 zahrnuje tyto úkony:
 - a) výměnu informací a údajů o opatřeních uvedených v odstavci 1 mezi dotčenými provozovateli přenosových soustav;
 - b) určení neslučitelných prvků opatření uvedených v odstavci 1 v plánech zúčastněných provozovatelů přenosových soustav;
 - c) určení případných hrozeb pro bezpečnost provozu v regionu pro výpočet kapacity. Tyto hrozby zahrnují mimo jiné regionální poruchy se společnou příčinou, které mají významný dopad na přenosové soustavy zúčastněných provozovatelů přenosových soustav;
 - d) posouzení účinnosti opatření uvedených v odstavci 1, která jsou specifikována v plánech obrany soustavy a plánech obnovy zúčastněných provozovatelů s cílem řídit možné hrozby uvedené v písmeni c);
 - e) konzultaci s regionálními bezpečnostními koordinátory s cílem posoudit konzistentnost opatření uvedených v odstavci 1 v rámci celé dotčené synchronně spojené oblasti;
 - f) identifikaci opatření ke zmírnění dopadů v případě, že plány obrany soustavy a plány obnovy zúčastněných provozovatelů přenosových soustav obsahují neslučitelné prvky, nebo v případě, že opatření v plánech obrany soustavy a plánech obnovy zúčastněných provozovatelů chybějí.
3. Do 18. prosince 2018 předloží každý provozovatel přenosové soustavy opatření podle odstavce 1 příslušnému regionálnímu bezpečnostnímu koordinátorovi, respektive koordinátorům ustaveným podle článku 77 nařízení (EU) 2017/1485. Ve lhůtě tří měsíců od předložení opatření musí koordinátor, respektive koordinátoři na základě kritérií stanovených v odstavci 2 vypracovat technickou zprávu o konzistentnosti těchto opatření. Každý provozovatel přenosové soustavy zajistí, aby byli k dispozici koordinátorovi, respektive koordinátorům k asistenci při sestavování zprávy jeho vlastní kvalifikovaní odborníci.
4. Technickou zprávu podle odstavce 3 musí regionální bezpečnostní koordinátor, respektive koordinátoři neprodleně předat všem zúčastněným provozovatelům přenosových soustav; ti ji předají příslušným regulačním orgánům a pro účely článku 52 sítě ENTSO pro elektřinu.
5. Všichni provozovatelé přenosových soustav v každém regionu pro výpočet kapacity se dohodnou na prahové hodnotě, při jejímž překročení je dopad opatření jednoho či více provozovatelů přenosových soustav v nouzovém stavu, stavu blackoutu nebo stavu obnovy na ostatní provozovatele v regionu pro výpočet kapacity považován za významný.

Článek 7

Veřejné konzultace

1. Příslušní provozovatelé přenosových soustav vedou konzultace se zúčastněnými stranami včetně příslušných orgánů každého členského státu ohledně návrhů, které podléhají schválení v souladu s čl. 4 odst. 2 písm. a), b), e), f) a g). Konzultace trvají nejméně jeden měsíc.
2. Než příslušní provozovatelé přenosových soustav předloží pracovní verzi návrhu, náležitě zohlední názory zúčastněných stran, které vzešly z konzultací. Ve všech případech musí být předloženo řádné odůvodnění, proč názory zúčastněných stran byly či nebyly zohledněny; toto odůvodnění se včas zveřejní před zveřejněním návrhu nebo současně s ním.

Článek 8

Úhrada nákladů

1. Náklady, jež vznikly provozovatelům soustav podléhajícím regulaci síťových tarifů a které vyplývají ze závazků stanovených v tomto nařízení, posuzují příslušné regulační orgány v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES. Náklady, jež budou posouzeny jako přiměřené a efektivní, jsou uhrazovány, a to prostřednictvím síťových tarifů nebo jiných vhodných mechanismů.
2. Na žádost příslušných regulačních orgánů jsou provozovatelé soustav podle odstavce 1 ve lhůtě tří měsíců od podání žádosti povinni předložit informace potřebné pro účely posouzení vzniklých nákladů.

Článek 9

Povinnost mlčenlivosti

1. Na veškeré důvěrné informace přijímané, vyměňované nebo předávané podle tohoto nařízení se vztahuje povinnost mlčenlivosti podle odstavců 2, 3 a 4.

2. Povinnost mlčenlivosti platí pro všechny osoby, na které se vztahuje toto nařízení.
3. Žádné důvěrné informace, které osoby uvedené v odstavci 2 získaly při plnění svých povinností, nesmí být poskytnuty jiné osobě ani orgánu, aniž jsou dotčeny případy, na které se vztahuje vnitrostátní právo, jiná ustanovení tohoto nařízení nebo jiné příslušné právní předpisy Unie.
4. Aniž jsou dotčeny případy, na které se vztahují vnitrostátní nebo právní předpisy Unie, mohou regulační orgány, subjekty nebo osoby, které přijímají důvěrné informace podle tohoto nařízení, použít tyto informace pouze pro účely plnění svých úkolů podle tohoto nařízení.

Článek 10

Dohoda s provozovateli přenosových soustav, na které se toto nařízení nevztahuje

Zahrnuje-li synchronně propojená oblast provozovatele přenosových soustav z Unie i ze třetích zemí, všichni provozovatelé přenosových soustav z Unie v této synchronně propojené oblasti se vynasnaží uzavřít do 18. června 2019 s provozovateli přenosových soustav ze třetích zemí, kteří nejsou vázáni tímto nařízením, dohodu vymezující základy jejich spolupráce při zajišťování bezpečného provozu soustavy a obsahující ujednání, která zajistí, aby provozovatelé ze třetích zemí plnili povinnosti stanovené tímto nařízením.

KAPITOLA II

PLÁN OBRANY SOUSTAVY

ODDÍL 1

Obecná ustanovení

Článek 11

Zpracování plánu obrany soustavy

1. Do 18. prosince 2018 zpracuje každý provozovatel přenosové soustavy plán obrany soustavy, a to po konzultaci s příslušnými provozovateli distribučních soustav, významnými uživateli sítě, národními regulačními orgány nebo subjekty uvedenými v čl. 4 odst. 3, sousedními provozovateli přenosových soustav a ostatními provozovateli přenosových soustav ve své synchronně propojené oblasti.
2. Při zpracovávání plánu obrany soustavy každý provozovatel přenosové soustavy zohlední alespoň tyto prvky:
 - a) limity provozní bezpečnosti stanovené v souladu s článkem 25 nařízení (EU) 2017/1485;
 - b) chování a schopnosti spotřeby a výroby v synchronně propojené oblasti;
 - c) zvláštní potřeby významných uživatelů sítě s vysokou prioritou, jejichž seznam byl sestaven podle odst. 4 písm. d), a
 - d) vlastnosti své přenosové soustavy a soustav nižších napětí provozovatelů distribučních soustav.
3. Plán obrany soustavy obsahuje alespoň tato ustanovení:
 - a) podmínky, za nichž je plán obrany soustavy aktivován, a to v souladu s článkem 13;
 - b) pokyny plánu obrany soustavy, které vydá provozovatel přenosové soustavy, a
 - c) opatření, na něž se vztahuje konzultace či koordinace určených stran v reálném čase.
4. Plán obrany soustavy obsahuje zejména tyto prvky:
 - a) seznam opatření, která má provozovatel přenosové soustavy implementovat na svých zařízeních;
 - b) seznam opatření, která mají implementovat provozovatelé distribučních soustav, a seznam provozovatelů distribučních soustav, kteří odpovídají za implementaci uvedených opatření na svých zařízeních;
 - c) seznam významných uživatelů sítě, kteří jsou odpovědní za to, že jsou na jejich zařízeních implementována opatření, jež vyplývají z povinných požadavků stanovených v nařízeních (EU) 2016/631, (EU) 2016/1388 a (EU) 2016/1447 nebo z vnitrostátních právních předpisů, a seznam opatření, která mají uvedení významní uživatelé sítě implementovat;
 - d) seznam významných uživatelů sítě s vysokou prioritou a podmínky jejich vypnutí a
 - e) lhůty pro implementaci každého opatření uvedeného v plánu obrany soustavy.

5. Plán obrany soustavy obsahuje alespoň následující technická a organizační opatření uvedená v oddíle 2 kapitoly II:
- schémata ochrany soustavy včetně alespoň:
 - schématu automatické regulace při podfrekvenci v souladu s článkem 15;
 - schématu automatické regulace při nadfrekvenci v souladu s článkem 16 a
 - schématu automatických opatření proti napěťovému kolapsu v souladu s článkem 17;
 - postupy plánu obrany soustavy včetně alespoň:
 - postupu řízení odchylky frekvence v souladu s článkem 18;
 - postupu řízení odchylky napětí v souladu s článkem 19;
 - postupu řízení toků výkonu v souladu s článkem 20;
 - postupu poskytnutí činného výkonu v souladu s článkem 21 a
 - postupu manuálního odpojení poptávky v souladu s článkem 22.
6. Opatření v plánu obrany soustavy se řídí těmito zásadami:
- mají minimální dopad na uživatele soustavy;
 - jsou ekonomicky efektivní;
 - aktivují se pouze opatření, která jsou nezbytná, a
 - nezpůsobí v přenosové soustavě provozovatele přenosové soustavy nebo v propojených přenosových soustavách nouzový stav nebo stav blackoutu.

Článek 12

Implementace plánu obrany soustavy

- Do 18. prosince 2019 musí každý provozovatel přenosové soustavy implementovat ta opatření obsažená v plánu obrany soustavy, která mají být implementována v přenosové soustavě. Poté implementovaná opatření udržuje.
- Do 18. prosince 2018 každý provozovatel přenosové soustavy uvědomí provozovatele distribučních soustav, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě, o opatřeních – včetně lhůt pro jejich implementaci –, která mají být implementována na:
 - zařízeních provozovatelů distribučních soustav podle čl. 11 odst. 4 nebo
 - zařízeních významných uživatelů sítě určených podle čl. 11 odst. 4, kteří jsou připojeni k jejich distribučním soustavám, nebo
 - zařízeních poskytovatelů služeb obrany soustavy, kteří jsou připojeni k jejich distribučním soustavám, nebo
 - zařízeních provozovatelů distribučních soustav připojených k jejich distribučním soustavám.
- Do 18. prosince 2018 každý provozovatel přenosové soustavy uvědomí významné uživatele sítě určené podle čl. 11 odst. 4 písm. c) nebo poskytovatele služeb obrany soustavy, kteří jsou přímo připojeni k jeho přenosové soustavě, o opatřeních, která mají být implementována na jejich zařízeních, včetně lhůt pro jejich implementaci.
- Pokud tak stanoví vnitrostátní právní předpisy, každý provozovatel přenosové soustavy uvědomí přímo významné uživatele sítě určené podle čl. 11 odst. 4 písm. c), poskytovatele služeb obrany soustavy nebo provozovatele distribučních soustav připojené k distribučním soustavám o opatřeních, která mají být implementována na jejich zařízeních, včetně lhůt pro jejich implementaci. O tom, že je uvědomil, informuje dotčeného provozovatele distribuční soustavy.
- Pokud provozovatel přenosové soustavy uvědomí provozovatele distribuční soustavy v souladu s odstavcem 2, provozovatel distribuční soustavy pak následně neprodleně uvědomí významné uživatele sítě, poskytovatele služeb obrany soustavy a provozovatele distribučních soustav připojené k jeho distribuční soustavě o opatřeních obsažených v plánu obrany soustavy, která musí na svých zařízeních implementovat, a o lhůtách pro jejich implementaci.
- Každý provozovatel distribuční soustavy, významný uživatel sítě a poskytovatel služeb obrany soustavy, který byl uvědomen o opatřeních, musí:
 - implementovat oznámená opatření nejpozději do 12 měsíců od data, kdy byl o opatřeních uvědomen;
 - potvrdit implementaci opatření oznamujícímu provozovateli soustavy a ten v případě, že není provozovatelem přenosové soustavy, musí uvědomit o potvrzení provozovatele přenosové soustavy, a
 - udržovat opatření implementovaná na svých zařízeních.

Článek 13

Aktivace plánu obrany soustavy

1. Každý provozovatel přenosové soustavy aktivuje postupy uvedené v plánu obrany soustavy podle čl. 11 odst. 5 písm. b) v koordinaci s provozovateli distribučních soustav a významnými uživateli sítě určenými podle čl. 11 odst. 4 a poskytovateli služeb obrany soustavy.
2. Kromě automaticky aktivovaných schémat uvedených v plánu obrany soustavy podle čl. 11 odst. 5 písm. a) každý provozovatel přenosové soustavy aktivuje postupy uvedené v plánu obrany soustavy, jestliže:
 - a) se soustava nachází v nouzovém stavu podle kritérií stanovených v čl. 18 odst. 3 nařízení (EU) 2017/1485 a k dispozici nejsou žádná nápravná opatření, jejichž prostřednictvím by bylo možné vrátit soustavu do normálního stavu, nebo
 - b) bezpečnost provozu přenosové soustavy vyžaduje, na základě analýzy bezpečnosti provozu, kromě dostupných nápravných opatření aktivaci opatření obsažených v plánu obrany soustavy podle čl. 11 odst. 5.
3. Každý provozovatel distribuční soustavy a každý významný uživatel sítě určený podle čl. 11 odst. 4, jakož i poskytovatel služeb obrany soustavy bez zbytečného odkladu provede pokyny plánu obrany soustavy vydané provozovatelem přenosové soustavy podle čl. 11 odst. 3 písm. c), a to v souladu s postupy uvedenými v plánu obrany soustavy stanovenými v čl. 11 odst. 5 písm. b).
4. Každý provozovatel přenosové soustavy aktivuje postupy svého plánu obrany soustavy uvedené v čl. 11 odst. 5 písm. b), které mají významný přeshraniční dopad, v koordinaci s dotčenými provozovateli přenosových soustav.

Článek 14

Vzájemná pomoc a koordinace provozovatelů přenosových soustav při nouzovém stavu

1. Na žádost provozovatele přenosové soustavy, který se nachází v nouzovém stavu, poskytne každý provozovatel přenosové soustavy žádajícímu provozovateli prostřednictvím propojovacího vedení veškerou možnou pomoc, pokud tato pomoc nezpůsobí v jeho přenosové soustavě nebo v propojených přenosových soustavách nouzový stav nebo stav blackoutu.
2. Je-li třeba poskytnout pomoc prostřednictvím propojovacího vedení stejnosměrného proudu, může pomoc sestávat z provedení následujících opatření, a to s ohledem na technické vlastnosti a schopnost vysokonapěťové stejnosměrné soustavy:
 - a) opatření manuální regulace přenášeného činného výkonu s cílem pomoci provozovateli přenosové soustavy, který se nachází v nouzovém stavu, uvést toky výkonu zpět do limitů provozní bezpečnosti nebo uvést frekvenci v sousední synchronně propojené oblasti do limitů frekvence soustavy pro výstražný stav definovaných podle čl. 18 odst. 2 nařízení (EU) 2017/1485;
 - b) automatické regulace přenášeného činného výkonu na základě signálů a kritérií stanovených v článku 13 nařízení (EU) 2016/1447;
 - c) automatické regulace frekvence podle článků 15 až 18 nařízení (EU) 2016/1447 v případě ostrovního provozu;
 - d) regulace napětí a jalového výkonu podle článku 24 nařízení (EU) 2016/1447 a
 - e) jakéhokoli dalšího vhodného opatření.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy může přistoupit k manuálnímu vypnutí jakéhokoli prvku přenosové soustavy, který má významný přeshraniční dopad, včetně propojovacího vedení, jsou-li splněny tyto požadavky:
 - a) provozovatel přenosové soustavy koordinuje své kroky se sousedními provozovateli přenosových soustav a
 - b) toto opatření nezpůsobí ve zbývajících částech propojené přenosové soustavy nouzový stav nebo stav blackoutu.
4. Bez ohledu na odstavec 3 může provozovatel přenosové soustavy manuálně a bez koordinace vypnout jakýkoli prvek přenosové soustavy, který má významný přeshraniční dopad, včetně propojovacího vedení, a to za výjimečných okolností, které naznačují, že dochází k překračování limitů provozní bezpečnosti, aby zabránil ohrožení bezpečnosti pracovníků nebo poškození vybavení. Do 30 dnů po této mimořádné události vyhotoví provozovatel přenosové soustavy zprávu přinejmenším v anglickém jazyce, v níž podrobně popíše důvody, implementaci a dopad tohoto opatření, a předloží ji příslušnému regulačnímu orgánu v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES a sousedním provozovatelům přenosových soustav a zpřístupní významně ovlivněným uživatelům sítě.

ODDÍL 2

Opatření obsažená v plánu obrany soustavy

Článek 15

Schéma automatické regulace při podfrekvenci

1. Schéma automatické regulace při podfrekvenci v plánu obrany soustavy zahrnuje automatické frekvenční odlehčování a stanovení omezeného frekvenčně závislého režimu při podfrekvenci v oblasti řízení výkonové rovnováhy a frekvence daného (dále jen „oblast LFC“) provozovatele přenosové soustavy.
2. Při zpracování plánu obrany soustavy každý provozovatel přenosové soustavy zajistí před aktivací automatického frekvenčního odlehčování aktivaci omezeného frekvenčně závislého režimu při podfrekvenci, pokud to rychlost změny frekvence umožňuje.
3. Před aktivací automatického frekvenčního odlehčování každý provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy určený podle čl. 11 odst. 4 dohlédne na to, aby se jednotky pro skladování energie, které pracují v režimu zatížení připojeného k jeho soustavě:
 - a) automaticky přepnuly do režimu dodávky, a to v době a při zadané hodnotě činného výkonu stanovených provozovatelem přenosové soustavy v plánu obrany soustavy, nebo
 - b) pokud se jednotka pro skladování energie není schopna přepnout v době stanovené provozovatelem přenosové soustavy v plánu obrany soustavy, jednotka pro skladování energie, která pracuje v režimu zatížení, se automaticky odpojí.
4. Každý provozovatel přenosové soustavy ve svém plánu obrany soustavy stanoví prahové hodnoty frekvence, při jejichž dosažení dojde k automatickému přepnutí či odpojení jednotek pro skladování energie. Tyto prahové hodnoty frekvence jsou nižší než limit frekvence soustavy definovaný pro nouzový stav v čl. 18 odst. 3 nařízení (EU) 2017/1485 nebo jsou tomuto limitu rovné a jsou vyšší než limit frekvence pro počáteční povinnou úroveň pro odpojení poptávky stanovený v příloze.
5. Každý provozovatel přenosové soustavy navrhne automatické frekvenční odlehčování v souladu s parametry pro odlehčování sítě v reálném čase, které jsou stanoveny v příloze. To zahrnuje odpojení poptávky při různých frekvencích od „počáteční povinné úrovně“ po „konečnou povinnou úroveň“ v rámci dovolené tolerance, přičemž musí být dodrženy minimální počet a maximální velikost kroků. Dovolená tolerance označuje maximální dovolenou odchylku vzájemně započtené poptávky, jež má být odpojena, od cílového objemu vzájemně započtené poptávky, která má být odpojena při dané frekvenci, vypočtenou lineární interpolací mezi počáteční a konečnou povinnou úrovní. Dovolená tolerance neumožňuje odpojit méně vzájemně započtené poptávky, než je objem vzájemně započtené poptávky, který má být odpojen na počáteční povinné úrovni. Krok nelze za takový považovat, jestliže není při dosažení tohoto kroku odpojena žádná vzájemně započtená poptávka.
6. Každý provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy nainstaluje relé nutná k frekvenčnímu odlehčování, a to alespoň s ohledem na chování zatížení a rozptýlenou výrobu elektřiny.
7. Při implementaci automatického frekvenčního odlehčování podle oznámení uvedeného v čl. 12 odst. 2 každý provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy:
 - a) zamezí tomu, aby záměrně stanovil časové zpoždění k provoznímu času relé a vypínačů;
 - b) minimalizuje odpojení výrobních modulů, zejména těch, které poskytují setrvačnost, a
 - c) omezí riziko, že aktivace způsobí odchylky v tocích výkonu a odchylky v napětí překračující limity provozní bezpečnosti.Pokud provozovatel distribuční soustavy nemůže splnit požadavky uvedené v písmenech b) a c), uvědomí o tom provozovatele přenosové soustavy a navrhne, který z obou požadavků se použije. O tom, které požadavky se použijí, rozhodne provozovatel přenosové soustavy po konzultaci s provozovatelem distribuční soustavy na základě společné analýzy nákladů a přínosů.
8. Automatické frekvenční odlehčování v plánu obrany soustavy může umožnit odpojení vzájemně započtené poptávky na základě gradientu frekvence, pokud:
 - a) je aktivován pouze:
 - i) v případě, že je odchylka frekvence vyšší než maximální odchylka frekvence v ustáleném stavu a gradient frekvence je vyšší než gradient vytvořený referenční událostí;
 - ii) dokud frekvence nedosáhne frekvence počáteční povinné úrovně pro odpojení poptávky;

b) vyhovuje požadavkům přílohy a

c) je nezbytný a odůvodněný pro účinné zachování bezpečnosti provozu.

9. Jestliže automatické frekvenční odlehčování v plánu obrany soustavy zahrnuje odpojení vzájemně započtené poptávky na základě gradientu frekvence podle odstavce 8, provozovatel přenosové soustavy do 30 dnů po jeho implementaci předloží národnímu regulačnímu orgánu zprávu, v níž podrobně popíše důvody, implementaci a dopad tohoto opatření.

10. Provozovatel přenosové soustavy může do automatického frekvenčního odlehčování v plánu obrany soustavy zařadit další kroky pro odpojení vzájemně započtené poptávky až po konečnou povinnou úroveň odlehčení stanovenou v příloze.

11. Každý provozovatel přenosové soustavy je oprávněn implementovat dodatečná schémata ochrany soustavy, která se spustí při frekvenci nižší nebo rovné konečné povinné úrovni odlehčení, a která mají urychlit proces obnovy. Provozovatel přenosové soustavy zaručí, že tato dodatečná schémata frekvenci dále nezhorší.

Článek 16

Schéma automatické regulace při nadfrekvenci

1. Schéma automatické regulace při nadfrekvenci v plánu obrany soustavy automaticky snižuje celkový činný výkon dodávaný do každé oblasti LFC.

2. Po konzultaci s ostatními provozovateli přenosových soustav ve své synchronně propojené oblasti každý provozovatel přenosové soustavy stanoví následující parametry svého schématu automatické regulace při nadfrekvenci:

a) prahové hodnoty frekvence pro aktivaci schématu a

b) poměr snížení dodávaného činného výkonu.

3. Každý provozovatel přenosové soustavy navrhne schéma automatické regulace při nadfrekvenci s ohledem na schopnosti výrobních modulů a jednotek pro skladování energie ve své oblasti LFC, pokud jde o omezený frekvenčně závislý režim při nadfrekvenci. Pokud omezený frekvenčně závislý režim při nadfrekvenci neexistuje nebo nestačí ke splnění požadavků stanovených v odst. 2 písm. a) a b), každý provozovatel přenosové soustavy ve své oblasti LFC zavede dodatečné postupné lineární odpojování výroby. Provozovatel přenosové soustavy stanoví maximální velikost kroků pro odpojení výrobních modulů a/nebo vysokonapěťových stejnosměrných soustav, a to po konzultaci s ostatními provozovateli přenosových soustav ve své synchronně propojené oblasti.

Článek 17

Schéma automatických opatření proti napětovému kolapsu

1. Schéma automatických opatření proti napětovému kolapsu v plánu obrany soustavy může zahrnovat jedno či více z následujících schémat v závislosti na tom, jaké výsledky bude mít posouzení bezpečnosti soustavy provozovatelem přenosové soustavy:

a) schéma podpětového odlehčování podle čl. 19 odst. 2 nařízení (EU) 2016/1388;

b) schéma blokování přepínače odboček transformátoru pod zatížením podle čl. 19 odst. 3 nařízení (EU) 2016/1388 a

c) schémata ochrany soustavy pro řešení napětových problémů.

2. Pokud posouzení podle odstavce 1 neprokáže, že implementace schématu blokování přepínače odboček transformátoru pod zatížením není nezbytná k tomu, aby se zabránilo napětovému kolapsu v regulační oblasti provozovatele přenosové soustavy, stanoví provozovatel přenosové soustavy podmínky, za nichž se přepínač odboček transformátoru pod zatížením v souladu s čl. 19 odst. 3 nařízení (EU) 2016/1388 zablokuje, a to přinejmenším včetně:

a) metody blokování (místně či dálkově z dispečerského pracoviště);

b) prahové hodnoty úrovně napětí v místě připojení;

c) směru toku jalového výkonu a

d) maximální doby, která uplyne mezi zjištěním prahové hodnoty a zablokováním.

Článek 18

Postup řízení odchylek frekvence

1. Postup řízení odchylek frekvence obsažený v plánu obrany soustavy obsahuje soubor opatření k řízení odchylky frekvence přesahující limity frekvence definované pro výstražný stav v čl. 18 odst. 2 nařízení (EU) 2017/1485. Postup řízení odchylek frekvence je v souladu s postupy, které jsou stanoveny pro nápravná opatření, jež je třeba řídit koordinovaně v souladu s čl. 78 odst. 4 nařízení (EU) 2017/1485, a splňuje alespoň tyto požadavky:

- a) snížení výroby je menší než snížení zatížení při podfrekvenci a
- b) snížení výroby je větší než snížení zatížení při nadfrekvenci.

2. Každý provozovatel přenosové soustavy změní provozní režim (mód) svého regulátoru výkonové rovnováhy a frekvence (LFC), aby zabránil zasahování do manuální aktivace či deaktivace činného výkonu, jak stanoví odstavce 3 a 5.

3. Každý provozovatel přenosové soustavy je oprávněn stanovit zadanou hodnotu činného výkonu, kterou musí každý významný uživatel sítě určený podle čl. 11 odst. 4 písm. c) udržovat, pokud tato hodnota splňuje technická omezení významného uživatele sítě. Každý provozovatel přenosové soustavy je oprávněn stanovit zadanou hodnotu činného výkonu, kterou musí každý poskytovatel služeb obrany soustavy udržovat, pokud se na něj toto opatření podle podmínek uvedených v čl. 4 odst. 4 vztahuje a zadaná hodnota respektuje technická omezení poskytovatele služeb obrany soustavy. Významní uživatelé sítě a poskytovatelé služeb obrany soustavy bez zbytečného odkladu splní pokyny vydané provozovatelem přenosové soustavy buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav, a setrvávají v daném stavu, dokud nebudou vydány další pokyny. Jsou-li pokyny vydány přímo, provozovatel přenosové soustavy bez zbytečného odkladu informuje příslušné provozovatele distribučních soustav.

4. Každý provozovatel přenosové soustavy je oprávněn odpojit významné uživatele sítě a poskytovatele služeb obrany soustavy, a to buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav. Významní uživatelé sítě a poskytovatelé služeb obrany soustavy zůstanou odpojeni, dokud nebudou vydány další pokyny. Jsou-li významní uživatelé sítě odpojeni přímo, provozovatel přenosové soustavy bez zbytečného odkladu informuje příslušné provozovatele distribučních soustav. Do 30 dnů po této mimořádné události vyhotoví provozovatel přenosové soustavy zprávu, v níž podrobně popíše důvody, implementaci a dopad tohoto opatření, a předloží ji příslušnému regulačnímu orgánu v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES a zpřístupní významně ovlivněným uživatelům sítě.

5. Před aktivací automatického frekvenčního odlehčování stanoveného v článku 15 a za předpokladu, že to umožňuje rychlost změny frekvence, každý provozovatel přenosové soustavy buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav aktivuje odezvu na straně poptávky ze strany relevantních poskytovatelů služeb obrany soustavy a:

- a) přepne jednotky pro skladování energie, které pracují v režimu zatížení, do režimu dodávky, a to při zadané hodnotě činného výkonu stanovené provozovatelem přenosové soustavy v plánu obrany soustavy, nebo
- b) pokud se jednotka pro skladování energie není schopna přepnout dostatečně rychle, aby se stabilizovala frekvence, manuálně tuto jednotku odpojí.

Článek 19

Postup řízení odchylek napětí

1. Postup řízení odchylek napětí obsažený v plánu obrany soustavy obsahuje soubor opatření k řízení odchylek napětí přesahujících limity provozní bezpečnosti stanovené v článku 25 nařízení (EU) 2017/1485.

2. Každý provozovatel přenosové soustavy je oprávněn stanovit rozsah jalového výkonu nebo rozsah napětí a dát provozovatelům distribučních soustav a významným uživatelům sítě určeným pro toto opatření podle čl. 11 odst. 4 pokyn, aby tento rozsah dodržovali, a to v souladu s články 28 a 29 nařízení (EU) 2017/1485.

3. Na žádost sousedního provozovatele přenosové soustavy, který se nachází v nouzovém stavu, poskytne každý provozovatel přenosové soustavy k dispozici veškeré kapacity jalového výkonu, které nezpůsobí v jeho přenosové soustavě nouzový stav nebo stav blackoutu.

Článek 20

Postup řízení toků výkonu

1. Postup řízení toků výkonu obsažený v plánu obrany soustavy obsahuje soubor opatření k řízení toků výkonu mimo limity provozní bezpečnosti stanovené v článku 25 nařízení (EU) 2017/1485.

2. Každý provozovatel přenosové soustavy je oprávněn stanovit zadanou hodnotu činného výkonu, kterou musí každý významný uživatel sítě určený podle čl. 11 odst. 4 písm. c) udržovat, pokud tato hodnota splňuje technická omezení významného uživatele sítě. Každý provozovatel přenosové soustavy je oprávněn stanovit zadanou hodnotu činného výkonu, kterou musí každý poskytovatel služeb obrany soustavy udržovat, pokud se na něj toto opatření podle podmínek uvedených v čl. 4 odst. 4 vztahuje a zadaná hodnota respektuje technická omezení poskytovatelů služeb obrany soustavy. Významní uživatelé sítě a poskytovatelé služeb obrany soustavy bez zbytečného odkladu splní pokyny vydané provozovatelem přenosové soustavy buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav, a setrvají v daném stavu, dokud nebudou vydány další pokyny. Jsou-li pokyny vydány přímo, provozovatel přenosové soustavy bez zbytečného odkladu informuje příslušné provozovatele distribučních soustav.

3. Každý provozovatel přenosové soustavy je oprávněn odpojit významné uživatele sítě a poskytovatele služeb obrany soustavy, a to buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav. Významní uživatelé sítě a poskytovatelé služeb obrany soustavy zůstanou odpojeni, dokud nebudou vydány další pokyny. Jsou-li významní uživatelé sítě odpojeni přímo, provozovatel přenosové soustavy bez zbytečného odkladu informuje příslušné provozovatele distribučních soustav. Do 30 dnů po této mimořádné události vyhotoví provozovatel přenosové soustavy zprávu, v níž podrobně popíše důvody, implementaci a dopad tohoto opatření, a předloží ji příslušnému regulačnímu orgánu v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES.

Článek 21

Postup poskytnutí činného výkonu

1. V případě nedostatku přiměřenosti regulační oblasti v denním či vnitrodenním časovém rámci zjištěné podle čl. 107 odst. 1 a 2 nařízení (EU) 2017/1485 a před jakýmkoli případným pozastavením tržních činností podle článku 35 je provozovatel přenosové soustavy oprávněn požádat o poskytnutí činného výkonu, a to:

- a) jakéhokoli poskytovatele služeb výkonové rovnováhy, který na žádost provozovatele přenosové soustavy změní svůj stav dostupnosti tak, aby dal k dispozici veškerý svůj činný výkon, pokud již ovšem nebyl tento výkon aktivován prostřednictvím vyrovnávacího trhu, přičemž dodrží svá technická omezení;
- b) jakéhokoli významného uživatele sítě ve své oblasti LFC, který dosud provozovateli přenosové soustavy neposkytuje služby výkonové rovnováhy a který na žádost provozovatele přenosové soustavy dá k dispozici svůj veškerý činný výkon, přičemž dodrží svá technická omezení, a
- c) ostatní provozovatele přenosových soustav, kteří se nacházejí v normálním nebo výstražném stavu.

2. Provozovatel přenosové soustavy může aktivovat poskytnutí činného výkonu od poskytovatele služeb výkonové rovnováhy nebo významného uživatele sítě na základě odst. 1 písm. a) a b) pouze tehdy, pokud aktivoval veškeré dostupné nabídky regulační energie, přičemž zohlednil dostupnou kapacitu mezi zónami v okamžiku výskytu nedostatku přiměřenosti regulační oblasti.

3. Každý provozovatel přenosové soustavy, který obdržel žádost o poskytnutí činného výkonu podle odst. 1 písm. c):

- a) poskytne své nesdílené nabídky;
- b) je oprávněn aktivovat dostupnou regulační energii, aby odpovídající výkon poskytl žádajícímu provozovateli přenosové soustavy, a
- c) je oprávněn požádat o poskytnutí činného výkonu své poskytovatele služeb výkonové rovnováhy a jakékoli významné uživatele sítě ve své oblasti LFC, kteří provozovateli přenosové soustavy dosud neposkytují službu výkonové rovnováhy, aby žádajícímu provozovateli přenosové soustavy odpovídajícím způsobem poskytli činný výkon.

4. Při aktivaci činného výkonu požadovaného podle odst. 1 písm. c) jsou žádající a požádaný provozovatel přenosové soustavy oprávněni použít:

- a) dostupnou kapacitu mezi zónami, je-li aktivace provedena před uzávěrkou přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami a pokud není poskytování dotčených kapacit mezi zónami pozastaveno podle článku 35;
- b) dodatečnou kapacitu, která může být k dispozici vzhledem ke stavu soustavy v reálném čase, a v takovém případě žádající a požádaný provozovatel přenosové soustavy koordinují své kroky s ostatními významně ovlivněnými provozovateli přenosových soustav v souladu s čl. 6 odst. 5.

5. Jakmile se dožadovaný a žádající provozovatel přenosové soustavy dohodli na podmínkách poskytnutí činného výkonu, dohodnutý objem činného výkonu a lhůta pro poskytnutí jsou závazné, pokud se přenosová soustava provozovatele přenosové soustavy, který činný výkon poskytuje, nedostane do nouzového stavu nebo stavu blackout.

Článek 22

Postup manuálního odpojení poptávky

1. Kromě opatření stanovených v článcích 18 až 21 může každý provozovatel přenosové soustavy stanovit objem vzájemně započtené poptávky, který má být odpojen manuálně, je-li to nezbytné, aby se zabránilo šíření či zhoršování nouzového stavu, a to buď přímo provozovatelem přenosové soustavy, nebo nepřímo prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav. Má-li být poptávka odpojena přímo, provozovatel přenosové soustavy neprodleně informuje příslušné provozovatele distribučních soustav.
2. Provozovatel přenosové soustavy aktivuje manuální odpojení vzájemně započtené poptávky podle odstavce 1 s cílem:
 - a) vyřešit přetížení či podpětí nebo
 - b) vyřešit situace, kdy požádal o poskytnutí činného výkonu podle článku 21, to však nestačí k zachování přiměřenosti v jeho regulační oblasti v denním či vnitrodenním časovém rámci, v souladu s článkem 107 nařízení (EU) 2017/1485, což vyvolává riziko zhoršení frekvence v synchronně propojené oblasti.
3. Provozovatel přenosové soustavy oznámí provozovatelům distribučních soustav objem vzájemně započtené poptávky stanovený podle odstavce 1, který má být v jejich distribučních soustavách odpojen. Každý provozovatel distribuční soustavy oznámený objem vzájemně započtené poptávky bez zbytečného odkladu odpojí.
4. Do 30 dnů po této mimořádné události vyhotoví provozovatel přenosové soustavy zprávu, v níž podrobně popíše důvody, implementaci a dopad tohoto opatření, a předloží ji příslušnému regulačnímu orgánu v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES.

KAPITOLA III

PLÁN OBNOVY

ODDÍL 1

Obecná ustanovení

Článek 23

Zpracování plánu obnovy

1. Do 18. prosince 2018 zpracuje každý provozovatel přenosové soustavy plán obnovy, a to po konzultaci s příslušnými provozovateli distribučních soustav, významnými uživateli sítě, národními regulačními orgány nebo subjekty uvedenými v čl. 4 odst. 3, sousedními provozovateli přenosových soustav a ostatními provozovateli přenosových soustav v dané synchronně propojené oblasti.
2. Při zpracovávání plánu obnovy každý provozovatel přenosové soustavy zohlední alespoň tyto prvky:
 - a) chování a schopnosti spotřeby a výroby;
 - b) zvláštní potřeby významných uživatelů sítě s vysokou prioritou, jejichž seznam byl sestaven podle odstavce 4, a
 - c) vlastnosti své soustavy a soustav nižších napětí provozovatelů distribučních soustav.
3. Plán obnovy obsahuje alespoň tato ustanovení:
 - a) podmínky, za nichž je plán obnovy aktivován, stanovené v článku 25;
 - b) pokyny k plánu obnovy, které vydá provozovatel přenosové soustavy, a
 - c) opatření, na něž se vztahuje konzultace či koordinace určených stran v reálném čase.
4. Plán obnovy obsahuje zejména tyto prvky:
 - a) seznam opatření, která má provozovatel přenosové soustavy implementovat na svých zařízeních;
 - b) seznam opatření, která mají implementovat provozovatelé distribučních soustav, a seznam provozovatelů distribučních soustav, kteří odpovídají za implementaci uvedených opatření na svých zařízeních;
 - c) seznam významných uživatelů sítě, kteří jsou odpovědní za to, že jsou na jejich zařízeních implementována opatření, jež vyplývají z povinných požadavků stanovených v nařízeních (EU) 2016/631, (EU) 2016/1388 a (EU) 2016/1447 nebo z vnitrostátních právních předpisů, a seznam opatření, která mají uvedení významní uživatelé sítě implementovat;
 - d) seznam významných uživatelů sítě s vysokou prioritou a příslušné podmínky vypnutí a obnovení napájení;

- e) seznam rozvodů, které jsou důležité pro postupy v plánu obnovy;
 - f) počet zdrojů energie v regulační oblasti provozovatele přenosové soustavy, které jsou nutné k obnovení napájení jeho soustavy v rámci strategie obnovení napájení vlastními zdroji se schopností startu ze tmy, schopností rychlého opětovného přifázování (prostřednictvím provozu na vlastní spotřebu) a schopností ostrovního provozu, a
 - g) lhůty pro implementaci každého z uvedených opatření.
5. Plán obnovy obsahuje alespoň následující technická a organizační opatření uvedená v kapitole III:
- a) postup obnovení napájení v souladu s oddílem 2;
 - b) postup řízení frekvence v souladu s oddílem 3 a
 - c) postup opětovného přifázování v souladu s oddílem 4.
6. Opatření v plánu obnovy se řídí těmito zásadami:
- a) mají minimální dopad na uživatele soustavy;
 - b) jsou ekonomicky efektivní;
 - c) aktivují se pouze opatření, která jsou nezbytná, a
 - d) tato opatření nezpůsobí v propojených přenosových soustavách nouzový stav nebo stav blackoutů.

Článek 24

Implementace plánu obnovy

1. Do 18. prosince 2019 musí každý provozovatel přenosové soustavy implementovat ta opatření obsažená v jeho plánu obnovy, která mají být implementována v přenosové soustavě. Poté implementovaná opatření udržuje.
2. Do 18. prosince 2018 každý provozovatel přenosové soustavy uvědomí provozovatele distribučních soustav, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě, o opatřeních – včetně lhůt pro jejich implementaci –, která mají být implementována na:
- a) zařízeních provozovatelů distribučních soustav podle čl. 23 odst. 4 a
 - b) zařízeních významných uživatelů sítě určených podle čl. 23 odst. 4, kteří jsou připojeni k jejich distribučním soustavám, a
 - c) zařízeních poskytovatelů služeb obnovy soustavy, kteří jsou připojeni k jejich distribučním soustavám, a
 - d) zařízeních provozovatelů distribučních soustav připojených k jejich distribučním soustavám.
3. Do 18. prosince 2018 každý provozovatel přenosové soustavy uvědomí významné uživatele sítě určené podle čl. 23 odst. 4 a poskytovatele služeb obnovy soustavy, kteří jsou přímo připojeni k jeho přenosové soustavě, o opatřeních, která mají být implementována na jejich zařízeních, včetně lhůt pro jejich implementaci podle čl. 23 odst. 4 písm. g).
4. Pokud tak stanoví vnitrostátní právní předpisy, provozovatel přenosové soustavy uvědomí přímo významné uživatele sítě určené podle čl. 23 odst. 4 a poskytovatele služeb obnovy soustavy a provozovatele distribučních soustav připojené k distribučním soustavám a o tom, že je uvědomil, informuje také dotčeného provozovatele distribuční soustavy.
5. Pokud provozovatel přenosové soustavy uvědomí provozovatele distribuční soustavy v souladu s odstavcem 2, provozovatel distribuční soustavy pak následně neprodleně uvědomí významné uživatele sítě, poskytovatele služeb obnovy soustavy a provozovatele distribuční soustavy připojené k jeho distribuční soustavě o opatřeních obsažených v plánu obnovy, která musí implementovat na svých zařízeních, a to včetně lhůt pro jejich implementaci podle čl. 23 odst. 4 písm. g).
6. Každý provozovatel distribuční soustavy, významný uživatel sítě a poskytovatel služeb obnovy soustavy, který byl uvědomen o opatřeních, musí:
- a) implementovat oznámená opatření nejpozději do 12 měsíců od data, kdy byl o opatřeních uvědomen;
 - b) potvrdit implementaci opatření oznamujícímu provozovateli soustavy a ten v případě, že není provozovatelem přenosové soustavy, musí uvědomit provozovatele přenosové soustavy, a
 - c) udržovat opatření implementovaná na svých zařízeních.

Článek 25

Aktivace plánu obnovy

1. Každý provozovatel přenosové soustavy aktivuje postupy v plánu obnovy, a to v koordinaci s provozovateli distribučních soustav a významnými uživateli sítě určenými podle čl. 23 odst. 4 a s poskytovateli služeb obnovy soustavy, a to v těchto případech:
 - a) jestliže se soustava nachází v nouzovém stavu v souladu s kritérii uvedenými v čl. 18 odst. 3 nařízení (EU) 2017/1485, jakmile je soustava stabilizována po aktivaci opatření obsažených v plánu obrany soustavy, nebo
 - b) jestliže v soustavě nastane stav blackoutu v souladu s kritérii stanovenými v čl. 18 odst. 4 nařízení (EU) 2017/1485.
2. Během obnovy soustavy každý provozovatel přenosové soustavy určí a sleduje:
 - a) rozsah a hranice elektrického ostrova nebo elektrických ostrovů, do nichž patří jeho regulační oblast;
 - b) provozovatele přenosové soustavy, s nimiž sdílí elektrický ostrov nebo elektrické ostrovy, a
 - c) dostupné zálohy činného výkonu ve své regulační oblasti.
3. Každý provozovatel distribuční soustavy a významný uživatel sítě určený podle čl. 23 odst. 4, jakož i poskytovatel služeb obnovy soustavy bez zbytečného odkladu provede pokyny v plánu obnovy vydané provozovatelem přenosové soustavy podle čl. 23 odst. 3 písm. b), a to v souladu s postupy v plánu obnovy.
4. Každý provozovatel přenosové soustavy aktivuje ve svém plánu obnovy v koordinaci s dotčenými provozovateli přenosových soustav ty postupy, které mají významný přeshraniční dopad.

ODDÍL 2

Obnovení napájení

Článek 26

Postup obnovení napájení

1. Postup obnovení napájení obsažený v plánu obnovy obsahuje soubor opatření, která provozovateli přenosové soustavy umožňují uplatnit:
 - a) strategii obnovení napájení ze sousední soustavy a
 - b) strategii obnovení napájení vlastními zdroji.
2. Pokud jde o strategii obnovení napájení vlastními zdroji, postup obnovení napájení obsahuje přinejmenším opatření pro:
 - a) řízení odchylek napětí a frekvence v důsledku obnovování napájení;
 - b) sledování a řízení ostrovního provozu a
 - c) opětovné přiřazování oblastí s ostrovním provozem.

Článek 27

Aktivace postupu obnovení napájení

1. Při aktivaci postupu obnovení napájení každý provozovatel přenosové soustavy stanoví strategii, která se má uplatnit, a to s ohledem na:
 - a) dostupnost zdrojů schopných obnovit napájení v jeho regulační oblasti;
 - b) očekávanou dobu trvání a rizika možných strategií obnovy napájení;
 - c) stav energetických soustav;
 - d) stav přímo připojených soustav včetně alespoň stavu propojovacích vedení;
 - e) seznam významných uživatelů sítě s vysokou prioritou podle čl. 23 odst. 4 a
 - f) možnost kombinovat strategii obnovy napájení ze sousední soustavy se strategií obnovy napájení vlastními zdroji.

2. Při uplatnění strategie obnovy napájení ze sousední soustavy každý provozovatel přenosové soustavy řídí připojení zatížení a výroby s cílem regulovat frekvenci tak, aby dosáhl jmenovité frekvence s maximální přípustnou odchylkou rovnající se maximální odchylce frekvence za ustáleného stavu. Každý provozovatel přenosové soustavy dodržuje podmínky pro připojování spotřeby a výroby stanovené frekvenčním leaderem, byl-li v souladu s článkem 29 určen.
3. Při uplatňování strategie obnovy napájení vlastními zdroji každý provozovatel přenosové soustavy řídí připojení zatížení a výroby s cílem regulovat frekvenci tak, aby dosáhla cílové frekvence stanovené v souladu s čl. 28 odst. 3 písm. c).
4. Během obnovování napájení provozovatel přenosové soustavy po konzultaci s provozovateli distribučních soustav stanoví a oznámí objem vzájemně započtené poptávky, který má být v distribučních soustavách opětovně připojen. Každý provozovatel distribuční soustavy opětovně připojí oznámený objem vzájemně započtené poptávky, přičemž dodržuje maximální skokovou změnu zatížení a zohlední automatické opětovné připojení spotřeby a výroby ve své soustavě.
5. Každý provozovatel přenosové soustavy informuje své sousední provozovatele přenosové soustavy o své schopnosti podpořit strategii obnovy napájení ze sousední soustavy.
6. Pro aktivaci strategie obnovy napájení ze sousední soustavy požádá provozovatel přenosové soustavy sousední provozovatele přenosové soustavy o pomoc při obnovování napájení. To může mít formu poskytnutí činného výkonu podle čl. 21 odst. 3 až 5. Požádání provozovatelé přenosových soustav poskytnou pomoc při obnovování napájení, pokud pomoc v jejich soustavách nezpůsobí nouzový stav nebo stav blackoutu. V takovém případě využije žádající provozovatel přenosové soustavy strategii obnovy napájení vlastními zdroji.

ODDÍL 3

Řízení frekvence

Článek 28

Postup řízení frekvence

1. Postup řízení frekvence v plánu obnovy obsahuje soubor opatření, která mají obnovit frekvenci soustavy a vrátit ji zpět na jmenovitou frekvenci.
2. Každý provozovatel přenosové soustavy aktivuje svůj postup řízení frekvence:
 - a) při přípravě opětovného přifázování, když se synchronně propojená oblast rozpadne na několik elektrických ostrovů;
 - b) v případě odchylky frekvence v synchronně propojené oblasti nebo
 - c) v případě obnovování napájení.
3. Postup řízení frekvence obsahuje přinejmenším:
 - a) seznam úkonů pro nastavení regulátoru výkonové rovnováhy a frekvence, než dojde k určení frekvenčních leaderů;
 - b) určení frekvenčních leaderů;
 - c) stanovení cílové frekvence v případě strategie obnovy napájení vlastními zdroji;
 - d) řízení frekvence po odchylce frekvence;
 - e) řízení frekvence po rozpadu synchronně propojené oblasti a
 - f) určení objemu spotřeby a výroby, který má být opětovně připojen, a to s ohledem na dostupné zálohy činného výkonu v elektrickém ostrově s cílem zabránit vzniku významných odchylek frekvence.

Článek 29

Určení frekvenčního leadera

1. Při obnově soustavy, rozpadla-li se synchronně propojená oblast na několik elektrických ostrovů, provozovatelé přenosových soustav v každém elektrickém ostrově určí v souladu s odstavcem 3 frekvenčního leadera.
2. Při obnově soustavy, nedošlo-li k rozpadu synchronně propojené oblasti, ale frekvence soustavy přesáhla limity frekvence pro výstražný stav definované v čl. 18 odst. 2 nařízení (EU) 2017/1485, všichni provozovatelé v synchronně propojené oblasti určí v souladu s odstavcem 3 frekvenčního leadera.

3. Frekvenčním leaderem je určen provozovatel přenosové soustavy s nejvyšším odhadovaným aktuálním výkonovým číslem, pokud se provozovatelé přenosových soustav v elektrickém ostrově nebo synchronně propojené oblasti nedohodnou, že frekvenčním leaderem určí jiného provozovatele přenosové soustavy. V takovém případě provozovatelé přenosových soustav v elektrickém ostrově nebo v synchronně propojené oblasti zváží následující kritéria:

- a) objem dostupných záloh činného výkonu a zejména záloh pro obnovení frekvence;
- b) kapacity dostupné na propojovacích vedeních;
- c) dostupnost měření frekvence od provozovatelů přenosových soustav v elektrickém ostrově nebo synchronně propojené oblasti a
- d) dostupnost měření z kritických prvků v elektrickém ostrově nebo synchronně propojené oblasti.

4. Pokud to velikost dotčené synchronně propojené oblasti a situace v reálném čase dovolí, mohou provozovatelé přenosových soustav bez ohledu na odstavec 3 určit předem stanoveného frekvenčního leadera.

5. Provozovatel přenosové soustavy, který byl určen frekvenčním leaderem podle odstavců 1 a 2, o svém určení neprodleně informuje ostatní provozovatele přenosových soustav v synchronně propojené oblasti.

6. Určený frekvenční leader bude tuto funkci vykonávat, dokud:

- a) není v jeho elektrickém ostrově určen jiný frekvenční leader;
- b) není určen nový frekvenční leader v důsledku opětovného přifázování jeho elektrického ostrova s jiným elektrickým ostrovem nebo
- c) synchronně propojená oblast nebude zcela sfázována, frekvence soustavy se nebude nacházet v rámci standardního rozpětí frekvence a řízení výkonové rovnováhy a frekvence prováděné každým z provozovatelů přenosových soustav z dané synchronně propojené oblasti se nenavrátil zpět do normálního provozního režimu v souladu s čl. 18 odst. 1 nařízení (EU) 2017/1485.

Článek 30

Řízení frekvence po odchylce frekvence

1. Pokud byl během obnovy soustavy v souladu s čl. 29 odst. 3 určen frekvenční leader, provozovatelé přenosových soustav v synchronně propojené oblasti kromě frekvenčního leadera nejprve pozastaví manuální aktivaci záloh pro obnovení frekvence a záloh pro náhradu.

2. Frekvenční leader po konzultaci s ostatními provozovateli přenosových soustav z dané synchronně propojené oblasti stanoví provozní režim (mód), který se uplatní na regulátoru výkonové rovnováhy a frekvence (LFC) provozovaném každým provozovatelem přenosové soustavy z dané synchronně propojené oblasti.

3. Frekvenční leader řídí manuální aktivaci záloh pro obnovení frekvence a záloh pro náhradu ve své synchronně propojené oblasti s cílem regulovat frekvenci v synchronně propojené oblasti tak, aby dosáhla jmenovité frekvence, přičemž zohlední limity provozní bezpečnosti definované podle článku 25 nařízení (EU) 2017/1485. Každý provozovatel přenosové soustavy v synchronně propojené oblasti poskytne frekvenčnímu leaderovi na jeho žádost podporu.

Článek 31

Řízení frekvence po rozpadu synchronně propojené oblasti

1. Pokud byl během obnovy soustavy v souladu s čl. 29 odst. 3 určen frekvenční leader, provozovatelé přenosových soustav v každém elektrickém ostrově s výjimkou frekvenčního leadera nejprve pozastaví manuální aktivaci záloh pro obnovení frekvence a záloh pro náhradu.

2. Frekvenční leader po konzultaci s ostatními provozovateli přenosových soustav v elektrickém ostrově stanoví provozní režim (mód), který se uplatní na regulátoru výkonové rovnováhy a frekvence (LFC) provozovaném každým provozovatelem přenosové soustavy v elektrickém ostrově.

3. Frekvenční leader řídí manuální aktivaci záloh pro obnovení frekvence a záloh pro náhradu v elektrickém ostrově s cílem regulovat frekvenci v elektrickém ostrově tak, aby dosáhla cílové frekvence stanovené leaderem fázování, pokud takový subjekt existuje, a to v souladu s čl. 34 odst. 1 písm. a) a s ohledem na limity provozní bezpečnosti stanovené podle článku 25 nařízení (EU) 2017/1485. Není-li pro daný elektrický ostrov určen leader fázování, vynasnaží se frekvenční leader regulovat frekvenci směrem k jmenovité frekvenci. Každý provozovatel přenosové soustavy v elektrickém ostrově poskytne frekvenčnímu leaderovi na jeho žádost podporu.

ODDÍL 4

Opětovné přifázování

Článek 32

Postup opětovného přifázování

Postup opětovného přifázování obsažený v plánu obnovy zahrnuje alespoň:

- a) určení leadera fázování;
- b) opatření, která provozovateli přenosové soustavy umožňují použít strategii opětovného přifázování, a
- c) maximální limity pro rozsah fázového rozdílu, odchylky frekvence a odchylky napětí pro spojovací vedení.

Článek 33

Určení leadera fázování

1. Pokud lze během obnovy soustavy opětovně přifázovat dva elektrické ostrovy, aniž by byla ohrožena bezpečnost provozu přenosových soustav, frekvenční leaderi v těchto elektrických ostrovech určí leadera fázování, a to po konzultaci alespoň s provozovatelem přenosové soustavy, který je určen jako potenciální leader fázování, respektive s provozovateli přenosových soustav, kteří jsou určeni jako potenciální leaderi fázování, a v souladu s odstavcem 2. Každý frekvenční leader bezodkladně informuje o plánovaném opětovném přifázování provozovatele přenosových soustav ve svém elektrickém ostrově.

2. Pro každou dvojici elektrických ostrovů, které je třeba opětovně přifázovat, je leaderem fázování provozovatel přenosové soustavy, který:

- a) má v provozu alespoň jednu rozvodnu vybavenou synchronizačním zařízením na hranici mezi dvěma elektrickými ostrovy, které mají být opětovně přifázovány;
- b) má přístup k měřením frekvence z obou elektrických ostrovů;
- c) má přístup k měřením napětí v rozvodnách, mezi nimiž jsou umístěny potenciální místa opětovného fázování, a
- d) je schopen regulovat napětí v potenciálních místech opětovného fázování.

3. Pokud kritéria podle odstavce 2 splňuje více provozovatelů přenosových soustav, je leaderem fázování určen provozovatel přenosové soustavy s nejvyšším počtem potenciálních míst opětovného fázování, pokud se frekvenční leaderi z obou elektrických ostrovů nedohodnou, že leaderem fázování určí jiného provozovatele přenosové soustavy.

4. Určený leader fázování bude tuto funkci vykonávat, dokud:

- a) není pro oba elektrické ostrovy určen jiný leader fázování nebo
- b) dva elektrické ostrovy nebyly opětovně přifázovány a nebyly dokončeny všechny kroky uvedené v článku 34.

Článek 34

Strategie opětovného přifázování

1. Před opětovným přifázováním leader fázování:

- a) stanoví v souladu s maximálními limity uvedenými v článku 32:
 - i) cílovou hodnotu frekvence pro opětovné přifázování;
 - ii) maximální rozdíl frekvencí mezi dvěma fázovanými elektrickými ostrovy;
 - iii) maximální výměnu činného a jalového výkonu a
 - iv) provozní režim (mód), který se má uplatnit na regulátoru výkonové rovnováhy a frekvence (LFC);
- b) zvolí místo opětovného fázování, přičemž zohlední limity provozní bezpečnosti v elektrických ostrovech;
- c) stanoví a připraví všechna nezbytná opatření pro opětovné přifázování dvou elektrických ostrovů v místě opětovného fázování;
- d) stanoví a připraví následná opatření, aby vytvořil další propojení mezi elektrickými ostrovy, a
- e) posoudí připravenost elektrických ostrovů na opětovné přifázování, přičemž zohlední podmínky stanovené v písmeni a).

2. Při provádění úkonů, jejichž výčet je uveden v odstavci 1, leader fázování konzultuje frekvenční leadery fázovaných elektrických ostrovů a při provádění úkonů uvedených v písmenech b) až e) konzultuje také provozovatele přenosových soustav, kteří provozují rozvodny používané pro opětovné přifázování.
3. Každý frekvenční leader bez zbytečného odkladu informuje o plánovaném opětovném přifázování provozovatele přenosových soustav ve svém elektrickém ostrově.
4. Jsou-li splněny všechny podmínky stanovené v souladu s odst. 1 písm. a), leader fázování provede opětovné přifázování aktivací opatření stanovených v souladu s odst. 1 písm. c) a d).

KAPITOLA IV

TRŽNÍ INTERAKCE

Článek 35

Postup pozastavení tržních činností

1. Provozovatel přenosové soustavy může dočasně pozastavit jednu či více tržních činností stanovených v odstavci 2, pokud:
 - a) se přenosová soustava provozovatele přenosové soustavy nachází ve stavu blackoutu nebo
 - b) provozovatel přenosové soustavy vyčerpal všechny možnosti nabízené trhem a pokračováním tržních činností za nouzového stavu by se zhoršila jedna či více z podmínek uvedených v čl. 18 odst. 3 nařízení (EU) 2017/1485 nebo
 - c) pokračováním tržních činností by se výrazně snížila účinnost procesu obnovy do normálního nebo výstražného stavu nebo
 - d) provozovatel přenosové soustavy nemá k dispozici nástroje a komunikační prostředky, které by mu umožnily tržní činnosti.
2. Na základě odstavce 1 lze pozastavit tyto tržní činnosti:
 - a) poskytování kapacity mezi zónami pro přidělování kapacit na příslušných hranicích nabídkových zón pro každý obchodní interval, pokud se očekává, že se přenosová soustava nevrátí zpět do normálního nebo výstražného stavu;
 - b) předkládání nabídek regulační zálohy a regulační energie ze strany poskytovatele služeb výkonové rovnováhy;
 - c) zajišťování vyrovnané obchodní pozice subjektem zúčtování, a to na konci denního časového rámce, pokud to vyžadují podmínky týkající se zajištění výkonové rovnováhy;
 - d) zajišťování úprav obchodní pozice subjektů zúčtování;
 - e) poskytování plánů uvedených v čl. 111 odst. 1 a 2 nařízení (EU) 2017/1485 a
 - f) další relevantní tržní činnosti, jejichž pozastavení je považováno za nutné k zachování provozu a/nebo obnově soustavy.
3. V případě pozastavení tržních činností podle odstavce 1 každý významný uživatel sítě na žádost provozovatele přenosové soustavy dodržuje, je-li to technicky možné, zadanou hodnotu činného výkonu stanovenou provozovatelem přenosové soustavy.
4. Při pozastavení tržních činností podle odstavce 1 může provozovatel přenosové soustavy zcela nebo zčásti pozastavit chod svých procesů, na které má takové pozastavení vliv.
5. Při pozastavení tržních činností podle odstavce 1 provozovatel přenosové soustavy koordinuje své kroky alespoň s těmito stranami:
 - a) s provozovateli přenosových soustav v regionech pro výpočet kapacity, jichž je členem;
 - b) s provozovateli přenosových soustav, s nimiž má ujednání o koordinaci zajišťování výkonové rovnováhy;
 - c) s nominovanými organizátory trhu s elektřinou a dalšími subjekty, jimž byly přiděleny tržní funkce podle nařízení (EU) 2015/1222 v jeho regulační oblasti nebo kteří byli těmito funkcemi pověřeni;
 - d) s provozovateli přenosových soustav v bloku řízení výkonové rovnováhy a frekvence, jehož je členem, a
 - e) se subjektem pro výpočet koordinované kapacity z regionů pro výpočet kapacity, jichž je daný provozovatel přenosové soustavy členem.
6. V případě pozastavení tržních činností každý provozovatel přenosové soustavy zahájí komunikační proceduru vymezenou v článku 38.

Článek 36

Pravidla pro pozastavení a obnovení tržních činností

1. Do 18. prosince 2018 každý provozovatel přenosové soustavy vypracuje návrh pravidel pro pozastavení a obnovení tržních činností.
2. Poté, co byla schválena příslušným regulačním orgánem v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES, provozovatel přenosové soustavy tato pravidla zveřejní na svých webových stránkách.
3. Pravidla pro pozastavení a obnovení tržních činností musí být v co největší míře slučitelná s:
 - a) pravidly pro poskytování kapacity mezi zónami v rámci dotčených regionů pro výpočet kapacity;
 - b) pravidly, podle nichž poskytovatelé služeb výkonové rovnováhy předkládají nabídky regulační zálohy a regulační energie, vyplývajícími z ujednání s jinými provozovateli přenosových soustav, pokud jde o koordinaci zajišťování výkonové rovnováhy;
 - c) pravidly, podle nichž subjekt zúčtování zajišťuje vyrovnanou obchodní pozici, a to v denním časovém rámci, pokud to vyžadují podmínky týkající se zajišťování výkonové rovnováhy;
 - d) pravidly zajišťování úprav obchodní pozice subjektů zúčtování a
 - e) pravidly pro poskytování plánů uvedených v čl. 111 odst. 1 a 2 nařízení (EU) 2017/1485.
4. Při tvorbě pravidel pro pozastavení a obnovení tržních činností každý provozovatel přenosové soustavy převede situace uvedené v čl. 35 odst. 1 na objektivně definované parametry, přičemž zohlední alespoň tyto faktory:
 - a) procentní podíl odpojeného zatížení v oblasti LFC daného provozovatele přenosové soustavy, který odpovídá:
 - i) neschopnosti značného podílu subjektů zúčtování udržet svoji rovnováhu nebo
 - ii) nutnosti, aby provozovatel přenosové soustavy upustil od obvyklých procesů zajišťování výkonové rovnováhy, má-li provést účinné obnovení napájení;
 - b) procentní podíl odpojené výroby v oblasti LFC daného provozovatele přenosové soustavy, který odpovídá neschopnosti značného podílu subjektů zúčtování udržet svoji rovnováhu;
 - c) podíl a zeměpisné rozložení nedostupných prvků přenosové soustavy, které odpovídají:
 - i) odřazení významné části oblasti LFC, kvůli němuž jsou obvyklé procesy zajišťování výkonové rovnováhy kontraproduktivní, nebo
 - ii) snížení kapacity mezi zónami na hranici (hranicích) nabídkové zóny na nulu;
 - d) neschopnost následujících ovlivněných stran provádět své tržní činnosti z důvodů, které jsou mimo jejich kontrolu:
 - i) subjektů zúčtování;
 - ii) poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy;
 - iii) nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a dalších subjektů, jimž byly přiděleny tržní funkce podle nařízení (EU) 2015/1222 nebo kteří byli těmito funkcemi pověřeni;
 - iv) provozovatelů distribučních soustav připojených k přenosové soustavě;
 - e) neexistence řádně fungujících nástrojů a komunikačních prostředků nutných k tomu, aby bylo možné provést:
 - i) jednotné propojení denních nebo vnitrodenních trhů či jakýkoli mechanismus explicitního přidělování kapacity nebo
 - ii) proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy nebo
 - iii) proces náhrady záloh nebo
 - iv) zajištění vyrovnané obchodní pozice v denním časovém rámci subjektem zúčtování a zajištění změny její pozice nebo
 - v) poskytování plánů uvedených v čl. 111 odst. 1 a 2 nařízení (EU) 2017/1485.
5. Pravidla pro pozastavení a obnovení tržních činností definují časové zpoždění, které je třeba dodržet u každého parametru definovaného podle odstavce 4, než je zahájen postup pozastavení tržních činností.

6. Na základě informací, které má k dispozici, dotčený provozovatel přenosové soustavy v reálném čase posoudí parametry definované podle odstavce 4.
7. Do 18. prosince 2020 předloží síť ENTSO pro elektřinu agentuře zprávu, v níž posoudí úroveň harmonizace pravidel pro pozastavení a obnovení tržních činností stanovených provozovateli přenosových soustav a podle okolností určí oblasti, které vyžadují harmonizaci.
8. Do 18. června 2019 předloží každý provozovatel přenosové soustavy síti ENTSO pro elektřinu data nutná k přípravě a předložení zprávy v souladu s odstavcem 7.

Článek 37

Postup obnovení tržních činností

1. Dotčený provozovatel přenosové soustavy v koordinaci s nominovaným organizátorem, respektive nominovanými organizátory trhu s elektřinou ve své regulační oblasti a sousedními provozovateli přenosových soustav zahájí postup obnovení tržních činností, které byly pozastaveny podle čl. 35 odst. 1, pokud:
 - a) situace, která byla podnětem k pozastavení, pominula a nenastala žádná jiná situace uvedená v čl. 35 odst. 1 a
 - b) subjekty uvedené v čl. 38 odst. 2 byly řádně předem informovány v souladu s článkem 38.
2. Když jsou splněny podmínky v odstavci 1 nebo dříve, je-li to nezbytné k obnovení tržních činností, dotčený provozovatel přenosové soustavy v koordinaci se sousedními provozovateli přenosových soustav zahájí obnovení procesů provozovatele přenosové soustavy, které byly ovlivněny pozastavením tržních činností.
3. Jakmile provozovatel přenosové soustavy, respektive provozovatelé přenosových soustav oznámí, že byly procesy provozovatelů přenosových soustav obnoveny, dotčený nominovaný organizátor, respektive dotčení nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v koordinaci s provozovateli přenosových soustav a subjekty uvedenými v čl. 35 odst. 5 zahájí obnovování příslušných procesů jednotného propojení denních a/nebo vnitrodenních trhů.
4. Pokud bylo pozastaveno a následně obnoveno poskytování kapacity mezi zónami, každý dotčený provozovatel přenosové soustavy aktualizuje kapacity mezi zónami pro přidělování kapacity tím, že pro každý obchodní interval využije nejvhodnější a nejúčinnější z následujících možností:
 - a) využitím nejnovějších dostupných kapacit mezi zónami vypočtených subjektem pro výpočet koordinované kapacity;
 - b) zahájením regionálních výpočtů kapacity, které jsou použitelné v souladu s články 29 a 30 nařízení (EU) 2015/1222, nebo
 - c) určením, a to v koordinaci s provozovateli přenosových soustav v regionu pro výpočet kapacity, kapacit mezi zónami na základě skutečných fyzikálních podmínek v síti.
5. Vrátili-li se část celkové propojené oblasti, v níž byly pozastaveny tržní činnosti, do normálního či výstražného stavu, je nominovaný organizátor trhu s elektřinou v této oblasti oprávněn provést propojení trhů v části celkové propojené oblasti, a to po konzultaci s provozovateli přenosových soustav uvedenými v čl. 35 odst. 5, pokud provozovatel přenosové soustavy obnovil postupy výpočtu kapacity.
6. Nejpozději do 30 dnů poté, co byly tržní činnosti pozastaveny, provozovatel, respektive provozovatelé přenosových soustav, kteří tržní činnosti pozastavili a obnovili, vyhotoví zprávu přinejmenším v anglickém jazyce, v níž podrobně vysvětlí důvody, implementaci a dopad pozastavení tržních činností a poukážou na to, že byla dodržena pravidla pro pozastavení a obnovení tržních činností; tuto zprávu předloží příslušnému regulačnímu orgánu v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES a zpřístupní ji subjektům uvedeným v čl. 38 odst. 2.
7. Regulační orgány členských států nebo agentura mohou dotčenému provozovateli přenosových soustav, respektive dotčeným provozovatelům přenosových soustav vydat doporučení s cílem podpořit osvědčené postupy a zabránit obdobným mimořádným událostem v budoucnosti.

Článek 38

Komunikační procedura

1. Pravidla pro pozastavení a obnovení tržních činností vypracovaná podle článku 36 musí obsahovat také komunikační proceduru, která upřesňuje úkony a opatření očekávaná od každé ze stran při plnění jejich úloh během pozastavení a obnovení tržních činností.

2. Komunikační procedura musí stanovit, že informace se současně zasílají těmto subjektům:
 - a) stranám uvedeným v čl. 35 odst. 5;
 - b) subjektům zúčtování;
 - c) poskytovatelům služeb výkonové rovnováhy;
 - d) provozovatelům distribučních soustav připojeným k přenosové soustavě a
 - e) příslušnému regulačnímu orgánu dotčených členských států v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES.
3. Komunikační procedura musí obsahovat alespoň tyto kroky:
 - a) oznámení provozovatele přenosové soustavy o tom, že tržní činnosti byly pozastaveny v souladu s článkem 35;
 - b) oznámení provozovatele přenosové soustavy s nejlepším odhadem času a data, kdy bude přenosová soustava obnovena;
 - c) oznámení nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a dalších subjektů, které byly určeny k výkonu tržních funkcí podle nařízení Komise (EU) 2015/1222 a nařízení (EU) 2016/1719, o pozastavení jejich činností, pokud k nějakému došlo;
 - d) aktualizace o procesu obnovy přenosové soustavy od provozovatelů přenosových soustav;
 - e) oznámení subjektů uvedených v odst. 2 písm. a) až d) o tom, že jejich tržní nástroje a systémy komunikace jsou schopné provozu;
 - f) oznámení provozovatele (provozovatelů) přenosových soustav o tom, že přenosová soustava byla vrácena zpět do normálního či výstražného stavu;
 - g) oznámení nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a dalších subjektů, jimž byly přiděleny tržní funkce podle nařízení (EU) 2015/1222 nebo kteří byli těmito funkcemi pověřeni, s nejlepším odhadem času a data, kdy budou tržní činnosti obnoveny, a
 - h) potvrzení nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a dalších subjektů, jimž byly přiděleny tržní funkce podle nařízení (EU) 2015/1222 nebo kteří byli těmito funkcemi pověřeni, o tom, že tržní činnosti byly obnoveny.
4. Veškerá oznámení a aktualizace ze strany provozovatele, respektive provozovatelů přenosových soustav, nominovaného organizátora, respektive nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a dalších subjektů, jimž byly přiděleny tržní funkce nebo kteří byli těmito funkcemi pověřeni, uvedených v odstavci 3 se zveřejní na webových stránkách těchto subjektů. Nejsou-li oznámení či aktualizace na webových stránkách možné, subjekt, který je povinen je oznámit, informuje elektronickou poštou nebo jakýmkoli jiným dostupným způsobem alespoň strany, které se na pozastavených tržních činnostech přímo podílejí.
5. Oznámení podle odst. 3 písm. e) se elektronickou poštou nebo jakýmkoli jiným dostupným způsobem sdělí dotčenému provozovateli přenosové soustavy.

Článek 39

Pravidla pro zúčtování v případě pozastavení tržních činností

1. Do 18. prosince 2018 vypracuje každý provozovatel přenosové soustavy návrh pravidel pro zúčtování odchylek a zúčtování týkající se regulační zálohy a regulační energie, která budou platit v časových intervalech pro zúčtování odchylek, během nichž jsou pozastaveny tržní činnosti. Provozovatel přenosové soustavy může navrhnout stejná pravidla, jaká uplatňuje v normálním provozu.

Poté, co byla schválena příslušným regulačním orgánem v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES, provozovatel přenosové soustavy tato pravidla zveřejní na svých webových stránkách.

Provozovatel přenosové soustavy je oprávněn pověřit úkoly uloženými provozovateli přenosové soustavy podle tohoto článku jednu či několik třetích osob, jsou-li tyto schopny vykonávat příslušnou funkci přinejmenším stejně účinně jako provozovatel, respektive provozovatelé přenosových soustav. Členský stát nebo v relevantních případech regulační orgán je oprávněn svěřit úkoly podle tohoto článku jedné či několika třetím osobám, jsou-li tyto schopny vykonávat příslušnou funkci přinejmenším stejně účinně jako provozovatel, respektive provozovatelé přenosových soustav.

2. Pravidla uvedená v odstavci 1 musí upravovat zúčtování provozovatelů přenosových soustav, a podle okolností třetích osob, se subjekty zúčtování a poskytovateli služeb výkonové rovnováhy.

3. Pravidla vypracovaná podle odstavce 1:

- a) zajišťují finanční neutralitu každého provozovatele přenosové soustavy a příslušné třetí osoby podle odstavce 1;
- b) zabraňují deformaci pobídek či vytváření kontraproduktivních pobídek subjektům zúčtování, poskytovatelům služeb výkonové rovnováhy a provozovatelům přenosových soustav;

- c) motivují subjekty zúčtování k tomu, aby se snažily zůstat v rovnováze nebo pomohly obnovit rovnováhu soustavy;
- d) zamezují tomu, aby byly subjektům zúčtování a poskytovatelům služeb výkonové rovnováhy v důsledku provedení opatření vyžádaných provozovatelem přenosové soustavy ukládány jakékoli finanční sankce;
- e) odrazují provozovatele přenosových soustav od pozastavení tržních činností, pokud to není naprosto nezbytné, a motivují je k jejich co nejrychlejšímu obnovení a
- f) motivují poskytovatele služeb výkonové rovnováhy k tomu, aby připojeným provozovatelům přenosových soustav nabízeli služby, které jim pomohou vrátit soustavu do normálního stavu.

KAPITOLA V

VÝMĚNA INFORMACÍ A KOMUNIKACE, NÁSTROJE A ZAŘÍZENÍ

Článek 40

Výměna informací

1. Nad rámec ustanovení článků 40 až 53 nařízení (EU) 2017/1485 je každý provozovatel přenosové soustavy v případě, že se nachází v nouzovém stavu, stavu blackoutu či stavu obnovy, oprávněn shromažďovat tyto informace:
 - a) od provozovatelů distribučních soustav v souladu s čl. 23 odst. 4 nezbytné informace přinejmenším o:
 - i) části jejich sítě, která je v ostrovním provozu;
 - ii) schopnosti přifázovat části jejich sítě, která je v ostrovním provozu, a
 - iii) schopnosti zahájit ostrovní provoz;
 - b) od významných uživatelů sítě určených v souladu s čl. 23 odst. 4 a poskytovatelů služeb obnovy soustavy informace alespoň o těchto podmínkách:
 - i) aktuálním stavu zařízení;
 - ii) provozních limitech;
 - iii) době do plné aktivace a době nutné ke zvýšení výroby a
 - iv) časově kritických procesech.
2. Během nouzového stavu, stavu blackoutu či stavu obnovy každý provozovatel přenosové soustavy pro účely postupů v plánu obrany soustavy a plánu obnovy včas poskytne tyto informace, má-li je k dispozici:
 - a) sousedním provozovatelům přenosových soustav informace alespoň o:
 - i) rozsahu a hranicích elektrického ostrova nebo elektrických ostrovů, do nichž patří jeho regulační oblast;
 - ii) omezeních v provozu elektrického ostrova;
 - iii) maximální době trvání a objemu činného a jalového výkonu, který lze dodávat propojovacími vedeními, a
 - iv) jakýchkoli jiných technických či organizačních omezeních;
 - b) frekvenčnímu leaderovi v jeho elektrickém ostrově informace alespoň o:
 - i) omezeních za účelem zachování ostrovního provozu;
 - ii) další dostupné spotřebě a výrobě a
 - iii) dostupnosti provozních záloh;
 - c) provozovatelům distribučních soustav připojeným k přenosové soustavě, kteří byli určeni v souladu s čl. 11 odst. 4 a čl. 23 odst. 4, informace přinejmenším o:
 - i) stavu jeho přenosové soustavy;
 - ii) limitech činného a jalového výkonu, maximální skokové změně zatížení a pozici odboček transformátorů a stavech vypínačů v místech připojení;

- iii) informace o současném a plánovaném stavu výrobních modulů připojených k provozovateli distribuční soustavy, pokud je nemá provozovatel distribuční soustavy k dispozici přímo, a
 - iv) všechny nezbytné informace vedoucí k další koordinaci se stranami připojenými k distribuční soustavě;
- d) poskytovatelům služeb obrany soustavy informace alespoň o:
- i) stavu jeho přenosové soustavy a
 - ii) plánovaných opatřeních, která vyžadují účast poskytovatelů služeb obrany soustavy;
- e) provozovatelům distribučních soustav a významným uživatelům sítě určeným podle čl. 23 odst. 4 a poskytovatelům služeb obnovy soustavy informace alespoň o:
- i) stavu jeho přenosové soustavy;
 - ii) možnostech a předpokladu obnovení napájení na propojovacích místech a
 - iii) plánovaných opatřeních, která vyžadují jejich účast.
3. Provozovatelé přenosových soustav, kteří se nacházejí v nouzovém stavu, stavu blackoutu nebo stavu obnovy, si navzájem vyměňují informace alespoň o:
- a) okolnostech, které byly příčinou současného stavu přenosové soustavy, a to v míře, v níž jsou jim známy, a
 - b) případných problémech, které vyžadují poskytnutí činného výkonu.
4. Provozovatel přenosové soustavy, který se nachází v nouzovém stavu, stavu blackoutu nebo stavu obnovy, včas poskytne informace o stavu své soustavy a dodatečné informace vysvětlující situaci přenosové soustavy v případě, že jsou tyto dodatečné informace k dispozici:
- a) nominovaným organizátorům trhu s elektřinou, kteří tyto informace poskytnou svým účastníkům trhu, jak stanoví článek 38;
 - b) svému příslušnému regulačnímu orgánu v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES nebo, pokud tak výslovně stanoví vnitrostátní právní předpisy, subjektům uvedeným v čl. 4 odst. 3 a
 - c) jakékoli jiné relevantní straně podle okolností.
5. Provozovatelé přenosových soustav informují každou dotčenou stranu o plánu zkoušek vyhotoveném v souladu s čl. 43 odst. 2 a 3.

Článek 41

Komunikační systémy

1. Každý provozovatel distribuční soustavy a významný uživatel sítě určený podle čl. 23 odst. 4 písm. b) a c), každý poskytovatel služeb obnovy soustavy a každý provozovatel přenosové soustavy musí disponovat systémem pro hlasovou komunikaci s dostatečnou redundancí zařízení a záložními zdroji energie, které v případě naprostého výpadku externí dodávky elektrické energie nebo v případě selhání individuálního zařízení systému pro hlasovou komunikaci zajišťují výměnu informací nutných pro účely plánu obnovy alespoň po dobu 24 hodin. Členské státy mohou stanovit, že záložní zdroje energie musí vydržet zásobovat déle než 24 hodin.
2. Každý provozovatel přenosové soustavy po konzultaci s provozovateli distribučních soustav a významnými uživateli sítě určenými podle čl. 23 odst. 4 a poskytovateli služeb obnovy soustavy stanoví technické požadavky, které musejí splňovat jejich systémy pro hlasovou komunikaci, jakož i vlastní systémy pro hlasovou komunikaci provozovatele přenosové soustavy, aby byla zajištěna jejich interoperabilita a bylo zaručeno, že druhá strana může identifikovat příchozí hovor od provozovatele přenosové soustavy a okamžitě na něj reagovat.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy po konzultaci se sousedními provozovateli přenosových soustav a ostatními provozovateli přenosových soustav ve své synchronně propojené oblasti stanoví technické požadavky, které musejí splňovat jejich systémy pro hlasovou komunikaci, jakož i vlastní systémy pro hlasovou komunikaci provozovatele přenosové soustavy, aby byla zajištěna jejich interoperabilita a bylo zaručeno, že druhá strana může identifikovat příchozí hovor od provozovatele přenosové soustavy a okamžitě na něj reagovat.
4. Bez ohledu na odstavec 1 mají významní uživatelé sítě určení v souladu s čl. 23 odst. 4, kteří jsou výrobními moduly typu B, a poskytovatelé služeb obnovy soustavy, kteří jsou výrobními moduly typu A nebo B, možnost mít místo hlasového komunikačního systému pouze jediný datový komunikační systém, pokud se na tom dohodnou s provozovatelem přenosové soustavy. Tento datový komunikační systém musí splňovat požadavky stanovené v odstavcích 1 a 2.
5. Členské státy mohou stanovit, že kromě hlasového komunikačního systému musí být k podpoře plánu obnovy použit doplňkový komunikační systém; je-li vyžadován, musí splňovat požadavky stanovené v odstavci 1.

Článek 42

Nástroje a zařízení

1. V případě ztráty primární dodávky energie musí mít každý provozovatel přenosové soustavy k dispozici kritické nástroje a zařízení uvedené v článku 24 nařízení (EU) 2017/1485, a to alespoň na dobu 24 hodin.
2. V případě ztráty primární dodávky energie musí mít každý provozovatel distribuční soustavy a významný uživatel sítě určený podle čl. 23 odst. 4, jakož i poskytovatel služeb obnovy soustavy k dispozici kritické nástroje a zařízení uvedené v článku 24 nařízení (EU) 2017/1485 a použité v plánu obnovy, a to alespoň na dobu 24 hodin.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy disponuje nejméně jedním zeměpisně odděleným záložním dispečerským pracovištěm. Záložní dispečerské pracoviště musí být vybaveno alespoň kritickými nástroji a zařízeními uvedenými v článku 24 nařízení (EU) 2017/1485. V případě ztráty primární dodávky energie každý provozovatel přenosové soustavy zajistí záložní dodávku energie pro své záložní dispečerské pracoviště alespoň na dobu 24 hodin.
4. Každý provozovatel přenosové soustavy vypracuje postup umožňující co nejrychlejší přesun funkcí z hlavního dispečerského pracoviště do záložního dispečerského pracoviště, v každém případě během nanejvýš tří hodin. Tento postup musí zahrnovat provoz soustavy během přesunu.
5. Rozvodny, které jsou podle čl. 23 odst. 4 určeny jako zásadní pro postupy plánu obnovy, musí být při ztrátě primární dodávky energie schopné provozu alespoň po dobu 24 hodin. V případě rozvodu v synchronně propojených oblastech Irsko a Lotyšsko může být doba provozuschopnosti při ztrátě primární dodávky energie kratší než 24 hodin; schvaluje ji regulační orgán nebo jiný příslušný orgán členského státu na návrh provozovatele přenosové soustavy.

KAPITOLA VI

SOULAD S PŘEDPISY A PŘEZKUM

ODDÍL 1

Zkoušky souladu schopností provozovatelů přenosových soustav, provozovatelů distribučních soustav a významných uživatelů sítě

Článek 43

Obecné zásady

1. Každý provozovatel přenosové soustavy pravidelně posuzuje řádné fungování veškerého zařízení a schopnosti předpokládané v plánu obrany soustavy a plánu obnovy. Za tímto účelem každý provozovatel přenosové soustavy pravidelně ověřuje soulad takového zařízení a schopnosti v souladu odstavcem 2 a čl. 41 odst. 2 nařízení (EU) 2016/631, čl. 35 odst. 2 nařízení (EU) 2016/1388 a čl. 69 odst. 1 a 2 nařízení (EU) 2016/1447.
2. Do 18. prosince 2019 stanoví každý provozovatel přenosové soustavy plán zkoušek po konzultaci s provozovateli distribučních soustav, významnými uživateli sítě určenými podle čl. 11 odst. 4 a čl. 23 odst. 4, s poskytovateli služeb obrany soustavy a poskytovateli služeb obnovy soustavy. V plánu zkoušek určí zařízení a schopnosti důležité pro plán obrany soustavy a plán obnovy, které je třeba podrobit zkouškám.
3. Plán zkoušek musí obsahovat periodicitu a podmínky zkoušek a řídí se minimálními požadavky stanovenými v člancích 44 až 47. Plán zkoušek se řídí metodikou stanovenou v nařízení (EU) 2016/631, nařízení (EU) 2016/1388 a nařízení (EU) 2016/1447 pro odpovídající zkoušenou schopnost. V případě významných uživatelů sítě, na něž se nařízení (EU) 2016/631, nařízení (EU) 2016/1388 a nařízení (EU) 2016/1447 nevztahují, se plán zkoušek řídí ustanoveními vnitrostátních právních předpisů.
4. Žádný provozovatel přenosové soustavy, provozovatel distribuční soustavy, významný uživatel sítě, poskytovatel služeb obrany soustavy ani poskytovatel služeb obnovy soustavy během zkoušky nesmí ohrozit bezpečnost provozu přenosové soustavy a propojených přenosových soustav. Zkouška se provádí tak, aby se minimalizoval dopad na uživatele soustavy.
5. Zkouška se považuje za úspěšnou, pokud splňuje podmínky stanovené příslušným provozovatelem soustavy podle odstavce 3. Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel distribuční soustavy, významný uživatel sítě, poskytovatel služeb obrany soustavy a poskytovatel služeb obnovy soustavy musí zkoušku opakovat, dokud nejsou tato kritéria splněna.

Článek 44

Zkoušky souladu schopností výrobních modulů

1. Každý poskytovatel služeb obnovy soustavy, který je výrobním modulem, jenž zajišťuje službu startu ze tmy, provádí zkoušku schopnosti startu ze tmy, a to alespoň každé tři roky a v souladu s metodikou stanovenou v čl. 45 odst. 5 nařízení (EU) 2016/631.
2. Každý poskytovatel služeb obnovy soustavy, který je výrobním modulem, jenž zajišťuje službu rychlého opětovného přifázování, provede zkoušku vypnutí do provozu na vlastní spotřebu po jakékoli změně na zařízení, která má vliv na jeho schopnost provozu na vlastní spotřebu, nebo po dvou po sobě jdoucích případech neúspěšného vypnutí v reálném provozu, a to v souladu s metodikou stanovenou v čl. 45 odst. 6 nařízení (EU) 2016/631.

Článek 45

Zkoušky souladu odběrných elektrických zařízení zajišťujících odezvu na straně poptávky

1. Každý poskytovatel služeb obrany soustavy, který zajišťuje odezvu na straně poptávky, provede zkoušku změny poptávky po dvou po sobě jdoucích neúspěšných aktivacích v reálném provozu nebo alespoň jednou za rok, a to v souladu s metodikou stanovenou v čl. 41 odst. 1 nařízení (EU) 2016/1388.
2. Každý poskytovatel služeb obrany soustavy, který zajišťuje odezvu na straně poptávky – frekvenční odlehčování, provede zkoušku frekvenčního odlehčování, a to s periodicitou, která bude vymezena na vnitrostátní úrovni, a v souladu s metodikou stanovenou v čl. 37 odst. 4 nařízení (EU) 2016/1388 pro odběrná elektrická zařízení připojená k přenosové soustavě nebo obdobnou metodikou definovanou příslušným provozovatelem soustavy pro jiná odběrná elektrická zařízení.

Článek 46

Zkoušky souladu schopností vysokonapěťové stejnosměrné soustavy

Každý poskytovatel služeb obnovy soustavy, který je vysokonapěťovou stejnosměrnou soustavou, jež zajišťuje službu startu ze tmy, provádí zkoušku schopnosti startu ze tmy, a to alespoň každé tři roky a v souladu s metodikou stanovenou v čl. 70 odst. 11 nařízení (EU) 2016/1447.

Článek 47

Zkoušky souladu relé pro frekvenční odlehčování

Každý provozovatel distribuční soustavy a provozovatel přenosové soustavy provádí zkoušky relé pro frekvenční odlehčování na svých zařízeních, a to ve lhůtě, která bude definována na vnitrostátní úrovni, a v souladu s metodikou stanovenou v čl. 37 odst. 6 a čl. 39 odst. 5 nařízení (EU) 2016/1388.

Článek 48

Zkouška komunikačních systémů

1. Každý provozovatel distribuční soustavy a významný uživatel sítě určený podle čl. 23 odst. 4, každý provozovatel přenosové soustavy a každý poskytovatel služeb obnovy soustavy provede alespoň jednou za rok zkoušku komunikačních systémů definovaných v článku 41.
2. Každý provozovatel distribuční soustavy a významný uživatel sítě určený podle čl. 23 odst. 4, každý provozovatel přenosové soustavy a každý poskytovatel služeb obnovy soustavy provede alespoň jednou za pět let zkoušku záložní dodávky energie u svých komunikačních systémů.
3. Do 18. prosince 2024 stanoví každý provozovatel přenosové soustavy po konzultaci s ostatními provozovateli přenosových soustav plán zkoušek komunikace mezi provozovateli přenosových soustav.

Článek 49

Zkoušky nástrojů a zařízení

1. Každý provozovatel přenosové soustavy alespoň jednou za rok provede zkoušku schopnosti hlavního a záložního zdroje energie dodávat energii do hlavního a záložního dispečerského pracoviště uvedeného v článku 42.

2. Každý provozovatel přenosové soustavy provede zkoušku funkčnosti hlavních i záložních kritických nástrojů a zařízení uvedených v článku 24 nařízení (EU) 2017/1485, a to alespoň jednou za tři roky. Pokud tyto nástroje a zařízení zahrnují provozovatele distribučních soustav nebo významné uživatele sítě, tyto strany se musí této zkoušce zúčastnit.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy provede alespoň jednou za pět let zkoušku schopnosti záložních zdrojů energie zajišťovat důležité prvky vlastní spotřeby rozveden, které jsou určeny jako důležité pro postupy plánu obnovy podle čl. 23 odst. 4. Nachází-li se tyto rozvodny v distribučních soustavách, provedou tuto zkoušku provozovatelé distribučních soustav.
4. Každý provozovatel přenosové soustavy provede cvičný přesun z hlavního dispečerského pracoviště do záložního dispečerského pracoviště, jak stanoví čl. 42 odst. 4, a to alespoň jednou za rok.

ODDÍL 2

Zkoušky souladu a přezkum plánů obrany soustavy a plánů obnovy

Článek 50

Zkoušky souladu a pravidelný přezkum plánu obrany soustavy

1. Každý provozovatel distribuční soustavy, který je dotčen implementací frekvenčního odlehčování na svých zařízeních, každoročně aktualizuje zprávu oznamujícímu provozovateli soustavy stanovenou v čl. 12 odst. 6 písm. b). Tato zpráva musí obsahovat hladiny frekvence, při nichž dochází k odpojování vzájemně započtené poptávky, a procentní podíl odpojené vzájemně započtené poptávky na každé hladině.
2. Každý provozovatel přenosové soustavy sleduje řádnou implementaci frekvenčního odlehčování na základě každoroční písemné zprávy uvedené v odstavci 1 a podle okolností na základě údajů o implementaci frekvenčního odlehčování na zařízeních provozovatele přenosové soustavy.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy přezkoumá celý svůj plán obrany soustavy alespoň jednou za pět let, aby posoudil jeho účinnost. Při tomto přezkumu zohlední přinejmenším:
 - a) rozvoj a změny ve své síti od posledního přezkumu nebo prvního zpracování;
 - b) schopnosti nových zařízení instalovaných v přenosové a distribuční soustavě od posledního přezkumu nebo prvního zpracování;
 - c) významné uživatele sítě uvedené do provozu od posledního přezkumu či prvního zpracování, jejich schopnosti a relevantní poskytované služby;
 - d) provedené zkoušky a analýzu mimořádných událostí v soustavě podle čl. 56 odst. 5 nařízení (EU) 2017/1485 a
 - e) provozní data shromážděná během normálního provozu a po narušení.
4. Každý provozovatel přenosové soustavy před jakoukoli významnou změnou konfigurace sítě přezkoumá příslušná opatření obsažená v jeho plánu obrany soustavy v souladu s odstavcem 3.
5. Pokud provozovatel přenosové soustavy usoudí, že je nutné plán obrany soustavy upravit, změní jej a tyto změny implementuje v souladu s čl. 4 odst. 2 písm. c) a d) a články 11 a 12.

Článek 51

Zkoušky souladu a pravidelný přezkum plánu obnovy

1. Každý provozovatel přenosové soustavy přezkoumá alespoň jednou za pět let opatření obsažená v jeho plánu obnovy, a to pomocí počítačových simulací za použití dat od provozovatelů distribučních soustav určených podle čl. 23 odst. 4 a poskytovatelů služeb obnovy soustavy. Tyto simulace vymezí provozovatel přenosové soustavy ve zvláštním zkušebním postupu, který zahrnuje alespoň:
 - a) trasu obnovení napájení od poskytovatelů služeb obnovy soustavy se schopností startu ze tmy nebo ostrovního provozu;
 - b) dodávku na hlavní pohony vlastní spotřeby výrobních modulů;
 - c) postup opětovného připojování poptávky a
 - d) postup opětovného přifázování sítí v ostrovním provozu.

2. Pokud to provozovatel přenosové soustavy považuje za nezbytné pro účinnost plánu obnovy, každý provozovatel přenosové soustavy navíc provede provozní zkoušky částí plánu obnovy, a to v koordinaci s provozovateli distribučních soustav určenými podle čl. 23 odst. 4 a poskytovateli služeb obnovy soustavy. Provozovatel přenosové soustavy po konzultaci s provozovateli distribučních soustav a poskytovateli služeb obnovy soustavy popíše tyto provozní zkoušky ve zvláštním zkušebním postupu.
3. Každý provozovatel přenosové soustavy přezkoumá svůj plán obnovy alespoň jednou za pět let, aby posoudil jeho účinnost.
4. Každý provozovatel přenosové soustavy před jakoukoli významnou změnou konfigurace sítě přezkoumá příslušná opatření obsažená v jeho plánu obnovy v souladu s odstavcem 1 a přezkoumá jejich účinnost.
5. Pokud provozovatel přenosové soustavy usoudí, že je nutné plán obnovy upravit, změní jej a tyto změny implementuje v souladu s čl. 4 odst. 2 písm. c) a d) a články 23 a 24.

KAPITOLA VII

PROVÁDĚNÍ

Článek 52

Sledování

1. Provádění tohoto nařízení sleduje v souladu s čl. 8 odst. 8 nařízení (ES) č. 714/2009 síť ENTSO pro elektřinu. Při sledování se zaměřuje zejména na tyto záležitosti:
 - a) zjišťování rozdílů v provádění tohoto nařízení v jednotlivých členských státech, pokud jde o položky uvedené v čl. 4 odst. 2;
 - b) posouzení konzistentnosti plánů obrany soustavy a plánu obnovy prováděné provozovateli přenosových soustav podle článku 6;
 - c) prahové hodnoty, při jejichž překročení je dopad opatření jednoho či více provozovatelů přenosových soustav v nouzovém stavu, stavu blackoutu nebo stavu obnovy považován za významný pro jiné provozovatele přenosových soustav v regionu pro výpočet kapacity podle článku 6;
 - d) úroveň harmonizace pravidel pro pozastavení a obnovení tržních činností stanovených provozovateli přenosových soustav v souladu s čl. 36 odst. 1 a pro účely zprávy stanovené v čl. 36 odst. 7;
 - e) úroveň harmonizace pravidel pro zúčtování odchylek a zúčtování týkající se regulační energie v případě pozastavení tržních činností podle článku 39.
2. Do 18. prosince 2018 agentura ve spolupráci se sítí ENTSO pro elektřinu vyhotoví seznam relevantních informací, které má síť ENTSO pro elektřinu sdělovat agentuře v souladu s čl. 8 odst. 9 a čl. 9 odst. 1 nařízení (ES) č. 714/2009. Seznam relevantních informací lze aktualizovat. Síť ENTSO pro elektřinu vede komplexní digitální datový archiv v normalizovaném formátu, který obsahuje informace požadované agenturou.
3. Příslušní provozovatelé přenosových soustav jsou povinni předložit síti ENTSO pro elektřinu informace, jež jsou zapotřebí pro plnění úkolů uvedených v odstavcích 1 a 2.
4. Na žádost příslušného regulačního orgánu v souladu s článkem 37 směrnice 2009/72/ES poskytnou provozovatelé distribučních soustav a subjekty podle čl. 39 odst. 1 provozovatelům přenosových soustav informace podle odstavce 2, pokud již tyto informace nejsou regulačním orgánům, provozovatelům přenosových soustav, agentuře nebo síti ENTSO pro elektřinu k dispozici ve vztahu k jejich příslušným úkonům v oblasti sledování provádění, aby se zabránilo zdvojení informací.

Článek 53

Zapojení zúčastněných stran

Agentura v těsné spolupráci se sítí ENTSO pro elektřinu organizuje zapojení zúčastněných stran do provádění tohoto nařízení. Takovéto zapojení zahrnuje pravidelná setkání se zúčastněnými stranami s cílem určit problémy a navrhnout zlepšení týkající se požadavků tohoto nařízení.

KAPITOLA VIII

ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

Článek 54

Změny smluv a všeobecných podmínek

Všechna příslušná ustanovení obsažená ve smlouvách a všeobecných podmínkách provozovatelů přenosových soustav, provozovatelů distribučních soustav a významných uživatelů sítě týkající se provozu soustav musí splňovat požadavky tohoto nařízení. Za tímto účelem se tyto smlouvy a všeobecné podmínky odpovídajícím způsobem upraví.

Článek 55

Vstup v platnost

Toto nařízení vstupuje v platnost dvacátým dnem po vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*.

Ustanovení čl. 15 odst. 5 až 8, článku 41 a čl. 42 odst. 1, 2 a 5 se použijí ode dne 18. prosince 2022.

Toto nařízení je závazné v celém rozsahu a přímo použitelné ve všech členských státech.

V Bruselu dne 24. listopadu 2017.

Za Komisi
předseda
Jean-Claude JUNCKER

PŘÍLOHA

Charakteristiky automatického frekvenčního odlehčování:

Parametr	Hodnoty pro synchronně propojenou oblast kontinentální Evropa	Hodnoty pro severskou synchronně propojenou oblast	Hodnoty pro synchronně propojenou oblast Velká Británie	Hodnoty pro synchronně propojenou oblast Irsko	Jednotka
Počáteční povinná úroveň pro odpojení poptávky: frekvence	49	48,7 – 48,8	48,8	48,85	Hz
Počáteční povinná úroveň pro odpojení poptávky: objem poptávky, který má být odpojen	5	5	5	6	% celkového zatížení na vnitrostátní úrovni
Konečná povinná úroveň pro odpojení poptávky: frekvence	48	48	48	48,5	Hz
Konečná povinná úroveň pro odpojení poptávky: kumulativní objem poptávky, který má být odpojen	45	30	50	60	% celkového zatížení na vnitrostátní úrovni
Dovolená tolerance	± 7	± 10	± 10	± 7	% celkového zatížení na vnitrostátní úrovni, pro danou frekvenci
Minimální počet kroků k dosažení konečné povinné úrovně	6	2	4	6	počet kroků
Maximální objem poptávky, který může být v každém kroku odpojen	10	15	10	12	% celkového zatížení na vnitrostátní úrovni, pro daný krok

PROVÁDĚCÍ NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2017/2197**ze dne 27. listopadu 2017****o úhradě prostředků přenášených z rozpočtového roku 2017 v souladu s čl. 26 odst. 5 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1306/2013**

EVROPSKÁ KOMISE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1306/2013 ze dne 17. prosince 2013 o financování, řízení a sledování společné zemědělské politiky a o zrušení nařízení Rady (EHS) č. 352/78, (ES) č. 165/94, (ES) č. 2799/98, (ES) č. 814/2000, (ES) č. 1290/2005 a (ES) č. 485/2008 ⁽¹⁾, a zejména na čl. 26 odst. 6 uvedeného nařízení,

po konzultaci s Výborem zemědělských fondů,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) V souladu s čl. 169 odst. 3 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU, Euratom) č. 966/2012 ⁽²⁾ mohou být prostředky nepřidělené na závazky týkající se opatření financovaných Evropským zemědělským záručním fondem (EZZF) uvedené v čl. 4 odst. 1 nařízení Rady (EU) č. 1306/2013 přeneseny do následujícího rozpočtového roku. Toto přenesení je omezeno na 2 % původních prostředků a na částku úpravy přímých plateb podle článku 8 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1307/2013 ⁽³⁾ provedenou v předchozím rozpočtovém roce. Může vést k dodatečným platbám konečným příjemcům, kteří byli uvedenou úpravou dotčeni.
- (2) V souladu s čl. 26 odst. 5 nařízení (EU) č. 1306/2013 členské státy odchýlně od čl. 169 odst. 3 nařízení (EU, Euratom) č. 966/2012 uhradí přenášené prostředky podle čl. 169 odst. 3 nařízení (EU, Euratom) č. 966/2012 konečným příjemcům, kteří podléhají míře úpravy v rozpočtovém roce, do něž jsou prostředky přenášeny. Tato úhrada se vztahuje pouze na konečné příjemce v těch členských státech, v nichž se v předchozím rozpočtovém roce uplatnil mechanismus finanční kázně ⁽⁴⁾.
- (3) Při stanovování výše přenášených prostředků, jež se mají vyplatit, se v souladu s čl. 26 odst. 7 nařízení (EU) č. 1306/2013 musí zohlednit částky na rezervu pro případ krizí v odvětví zemědělství uvedenou v článku 25 daného nařízení, které nebyly do konce rozpočtového roku uvolněny na krizová opatření.
- (4) V souladu s čl. 1 odst. 1 prováděcího nařízení Komise (EU) 2016/1948 ⁽⁵⁾ se mechanismus finanční kázně použije na přímé platby v kalendářním roce 2016 s cílem vytvořit rezervu pro případ krizí ve výši 450,5 milionu EUR. O uplatnění rezervy pro případ krizí nebylo v rozpočtovém roce 2017 požádáno.
- (5) S cílem zajistit, že úhrada nevyužitých prostředků v důsledku uplatnění mechanismu finanční kázně konečným příjemcům zůstane úměrná výši úpravy v rámci mechanismu finanční kázně, je vhodné, aby Komise určila částky, které jsou členským státům pro úhradu k dispozici. Nicméně v případě Rumunska podrobný výkaz výdajů plně nezohledňuje prahovou hodnotu ve výši 2 000 EUR vztahující se k finanční kázni v souladu s čl. 8 odst. 1 nařízení (EU) č. 1307/2013. V zájmu řádného hospodaření s finančními prostředky by proto v této fázi neměla být Rumunsku dána k dispozici pro úhradu žádná částka.

⁽¹⁾ Úř. věst. L 347, 20.12.2013, s. 549.

⁽²⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU, Euratom) č. 966/2012 ze dne 25. října 2012, kterým se stanoví finanční pravidla pro souhrnný rozpočet Unie a kterým se zrušuje nařízení Rady (ES, Euratom) č. 1605/2002 (Úř. věst. L 298, 26.10.2012, s. 1.).

⁽³⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1307/2013 ze dne 17. prosince 2013, kterým se stanoví pravidla pro přímé platby zemědělcům v režimech podpory v rámci společné zemědělské politiky a kterým se zrušují nařízení Rady (ES) č. 637/2008 a nařízení Rady (ES) č. 73/2009 (Úř. věst. L 347, 20.12.2013, s. 608).

⁽⁴⁾ V souladu s čl. 8 odst. 2 nařízení (EU) č. 1307/2013 se mechanismus finanční kázně v rozpočtovém roce 2017 nepoužije v Chorvatsku.

⁽⁵⁾ Prováděcí nařízení Komise (EU) 2016/1948 ze dne 7. listopadu 2016, kterým se stanoví míra úpravy přímých plateb podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1306/2013 v kalendářním roce 2016 a kterým se zrušuje prováděcí nařízení Komise (EU) 2016/1153 (Úř. věst. L 300, 8.11.2016, s. 10).

- (6) Aby členské státy nebyly nuceny na tuto úhradu dodatečně platit, musí být toto nařízení použitelné od 1. prosince 2017. Částky stanovené tímto nařízením jsou tudíž konečné a uplatní se, aniž by tím byla dotčena snížení v souladu s článkem 41 nařízení (EU) č. 1306/2013, na jakékoli jiné opravy zohledňované v rozhodnutích o měsíčních platbách, pokud jde o výdaje uskutečněné platebními agenturami členských států za říjen 2017, v souladu s čl. 18 odst. 3 nařízení (EU) č. 1306/2013 a na jakékoli srážky a doplňkové platby, které mají být provedeny v souladu s čl. 18 odst. 4 uvedeného nařízení, nebo na jakákoli rozhodnutí, jež budou přijata v rámci postupu schvalování účetní závěrky.
- (7) V souladu s čl. 169 odst. 3 nařízení (EU, Euratom) č. 966/2012 mohou být prostředky nepřidělené na závazky přeneseny pouze do následujícího rozpočtového roku. Je tudíž vhodné, aby Komise stanovila data způsobilosti u výdajů členských států, pokud jde o úhradu v souladu s čl. 26 odst. 5 nařízení (EU) č. 1306/2013, a měla při tom na paměti zemědělský rozpočtový rok, tak jak je definován v článku 39 uvedeného nařízení.
- (8) Aby se zohlednilo krátké časové rozmezí mezi oznámením o plnění rozpočtu EZZF na rok 2017 v rámci sdíleného řízení za období od 16. října 2016 do 15. října 2017 ze strany členských států a potřebným počátečním datem použitelnosti tohoto nařízení, kterým by měl být 1. prosinec 2017, toto nařízení by mělo vstoupit v platnost dnem vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

Článek 1

Částky prostředků, které budou přeneseny z rozpočtového roku 2017 v souladu s čl. 169 odst. 3 nařízení (EU, Euratom) č. 966/2012 a které se v souladu s čl. 26 odst. 5 nařízení (EU) č. 1306/2013 poskytují členským státům za účelem úhrady konečným příjemcům, již v rozpočtovém roce 2018 podléhají míře úpravy, jsou stanoveny v příloze tohoto nařízení.

Přenášené částky jsou předmětem rozhodnutí Komise o přenosu prostředků v souladu s čl. 169 odst. 3 pátým pododstavcem nařízení (EU, Euratom) č. 966/2012.

Článek 2

Výdaje členských států v souvislosti s úhradou přenášených prostředků jsou způsobilé k financování Unii, pouze pokud budou příslušné částky příjemcům vyplaceny před 16. říjnem 2018.

Článek 3

Toto nařízení vstupuje v platnost dnem vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*.

Použije se ode dne 1. prosince 2017.

Toto nařízení je závazné v celém rozsahu a přímo použitelné ve všech členských státech.

V Bruselu dne 27. listopadu 2017.

Za Komisi,
jménem předsedy,
Jerzy PLEWA
generální ředitel

PŘÍLOHA

Částky, které jsou k dispozici pro úhradu přenášených prostředků

	(částky v EUR)
Belgie	6 129 769
Bulharsko	7 720 511
Česká republika	10 764 025
Dánsko	10 476 968
Německo	58 035 302
Estonsko	1 288 878
Irsko	13 229 176
Řecko	16 182 344
Španělsko	54 860 187
Francie	89 884 134
Itálie	37 765 185
Kypr	355 813
Lotyšsko	1 952 848
Litva	3 923 157
Lucembursko	406 406
Maďarsko	14 828 231
Malta	33 643
Nizozemsko	8 821 818
Rakousko	6 908 717
Polsko	24 870 087
Portugalsko	6 699 290
Slovinsko	931 120
Slovensko	5 554 196
Finsko	5 885 783
Švédsko	7 897 927
Spojené království	37 930 754

ROZHODNUTÍ

PROVÁDĚCÍ ROZHODNUTÍ KOMISE (EU) 2017/2198

ze dne 27. listopadu 2017

o některých prozatímních ochranných opatřeních v souvislosti s africkým morem prasat v Polsku

(oznámeno pod číslem C(2017) 8039)

(Pouze polské znění je závazné)

(Text s významem pro EHP)

EVROPSKÁ KOMISE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na směrnici Rady 89/662/EHS ze dne 11. prosince 1989 o veterinárních kontrolách v obchodu uvnitř Společenství s cílem dotvoření vnitřního trhu ⁽¹⁾, a zejména na čl. 9 odst. 3 uvedené směrnice,

s ohledem na směrnici Rady 90/425/EHS ze dne 26. června 1990 o veterinárních a zootechnických kontrolách v obchodu s některými živými zvířaty a produkty uvnitř Společenství s cílem dotvoření vnitřního trhu ⁽²⁾, a zejména na čl. 10 odst. 3 uvedené směrnice,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Africký mor prasat je infekční virová nákaza, která postihuje populace domácích a volně žijících prasat a může mít vážný dopad na ziskovost chovu prasat, a tím narušit obchod uvnitř Unie a vývoz do třetích zemí.
- (2) V případě výskytu ohniska afrického moru prasat existuje riziko, že se původce nákazy může rozšířit i do jiných hospodářství s chovem prasat a na volně žijící prasata. Následně by se mohl prostřednictvím obchodu s živými prasaty nebo produkty z nich rozšířit z jednoho členského státu do druhého a do třetích zemí.
- (3) Směrnice Rady 2002/60/ES ⁽³⁾ stanoví minimální opatření pro tlumení afrického moru prasat, jež se mají uplatňovat uvnitř Unie. Článek 15 směrnice 2002/60/ES stanoví vymezení infikované oblasti po potvrzení jednoho či více případů afrického moru prasat u volně žijících prasat.
- (4) Polsko informovalo Komisi o aktuální situaci na svém území, pokud jde o africký mor prasat, a v souladu s článkem 15 směrnice 2002/60/ES vymezilo infikovanou oblast, ve které se použijí opatření zmíněná v článku 15 uvedené směrnice.
- (5) Aby se předešlo jakémukoli zbytečnému narušení obchodu uvnitř Unie a zamezilo neopodstatněným překážkám pro obchod ze strany třetích zemí, je nutné ve spolupráci s Polskem vymezit na úrovni Unie infikovanou oblast v souvislosti s africkým morem prasat v uvedeném členském státě.
- (6) Do doby, než se uskuteční zasedání Stálého výboru pro rostliny, zvířata, potraviny a krmiva, by proto měla být v příloze tohoto rozhodnutí uvedena infikovaná oblast v Polsku a doba trvání takto stanovené regionalizace.
- (7) Toto rozhodnutí bude přezkoumáno na příštím zasedání Stálého výboru pro rostliny, zvířata, potraviny a krmiva,

⁽¹⁾ Úř. věst. L 395, 30.12.1989, s. 13.

⁽²⁾ Úř. věst. L 224, 18.8.1990, s. 29.

⁽³⁾ Směrnice Rady 2002/60/ES ze dne 27. června 2002, kterou se stanoví zvláštní ustanovení pro tlumení afrického moru prasat a kterou se mění směrnice 92/119/EHS, pokud jde o těšinskou chorobu prasat a africký mor prasat (Úř. věst. L 192, 20.7.2002, s. 27).

PŘIJALA TOTO ROZHODNUTÍ:

Článek 1

Polsko zajistí, aby infikovaná oblast vymezená v souladu s článkem 15 směrnice 2002/60/ES zahrnovala přinejmenším oblasti uvedené jako infikovaná oblast v příloze tohoto rozhodnutí.

Článek 2

Toto rozhodnutí se použije do 15. prosince 2017.

Článek 3

Toto rozhodnutí je určeno Polsku.

V Bruselu dne 27. listopadu 2017.

Za Komisi
Vytenis ANDRIUKAITIS
člen Komise

PŘÍLOHA

Oblasti vymezené jako infikovaná oblast v Polsku, uvedená v článku 1	Datum ukončení platnosti
Gminy Brochów, Kampinos, Leoncin, Leszno, Stare Babice, Izabelin, Czosnow, Lomianki (obszar wiejski) a Lomianki (miasto)	15. prosince 2017

ROZHODNUTÍ EVROPSKÉ CENTRÁLNÍ BANKY (EU) 2017/2199**ze dne 20. listopadu 2017,****kterým se mění rozhodnutí ECB/2014/40 o provádění třetího programu nákupu krytých dluhopisů (ECB/2017/37)**

RADA GUVERNÉRŮ EVROPSKÉ CENTRÁLNÍ BANKY,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie, a zejména na čl. 127 odst. 2 první odrážku této smlouvy,

s ohledem na statut Evropského systému centrálních bank a Evropské centrální banky, a zejména na druhý pododstavec článku 12.1 ve spojení s čl. 3.1 první odrážkou a článkem 18.1 tohoto statutu,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Rozhodnutím ECB/2014/40 ⁽¹⁾ byl zaveden třetí program nákupu krytých dluhopisů (*third covered bond purchase programme* – CBPP3). CBPP3 je spolu s programem nákupu cenných papírů krytých aktivy, programem nákupu aktiv veřejného sektoru na sekundárních trzích a programem nákupu cenných papírů podnikového sektoru součástí rozšířeného programu nákupu aktiv (*asset purchase programme* – APP). Cílem APP je dále zlepšit transmisi měnové politiky, usnadnit poskytování úvěrů hospodářství eurozóny, uvolnit úvěrové podmínky pro domácnosti a podniky a přispět k návratu míry inflace ve střednědobém horizontu pod 2 %, ale blízko této úrovně, což je v souladu s prvořadým cílem Evropské centrální banky (ECB) udržovat cenovou stabilitu.
- (2) Rada guvernérů dne 4. října 2017 rozhodla o zpřesnění pravidel, která se týkají způsobilosti krytých dluhopisů typu *conditional pass-through* k nákupu v rámci programu CBPP3, s ohledem na potenciálně vyšší rizika, kterým je Eurosystem v souvislosti s těmito krytými dluhopisy vystaven.
- (3) Rozhodnutí ECB/2014/40 je proto třeba odpovídajícím způsobem změnit,

PŘIJALA TOTO ROZHODNUTÍ:

Článek 1**Změna**

V článku 2 rozhodnutí ECB/2014/40 se doplňuje nový bod 9, který zní:

- „9. Kryté dluhopisy jsou vyloučeny z nákupů v rámci programu CBPP3, pokud: a) mají strukturu *conditional pass-through*, kdy předem vymezené události vedou k prodloužení splatnosti dluhopisu a k přechodu na platební strukturu, která závisí především na peněžních tocích z aktiv v příslušném krycím portfoliu, a současně b) je vydal subjekt, jehož nejlepší rating emitenta nedosahuje CQS3.“

Článek 2**Vstup v platnost**

Toto rozhodnutí vstupuje v platnost dnem 1. února 2018.

Ve Frankfurtu nad Mohanem dne 20. listopadu 2017.

Za Radu guvernérů ECB

prezident ECB

Mario DRAGHI

⁽¹⁾ Rozhodnutí Evropské centrální banky ECB/2014/40 ze dne 15. října 2014 o provádění třetího programu nákupu krytých dluhopisů (Úř. věst. L 335, 22.11.2014, s. 22).

ISSN 1977-0626 (elektronické vydání)
ISSN 1725-5074 (papírové vydání)



Úřad pro publikace Evropské unie
2985 Lucemburk
LUCEMBURSKO

CS