



#### Obsah

#### II Nelegislatívne akty

##### NARIADENIA

- ★ **Delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2194 zo 14. augusta 2017, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 600/2014 o trhoch s finančnými nástrojmi, pokiaľ ide o súborné pokyny <sup>(1)</sup> .....** 1
- ★ **Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave <sup>(1)</sup> .....** 6
- ★ **Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2196 z 24. novembra 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie <sup>(1)</sup> .....** 54
- ★ **Vykonávacie nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2197 z 27. novembra 2017 o úhrade rozpočtových prostriedkov prenesených z rozpočtového roka 2017 v súlade s článkom 26 ods. 5 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1306/2013 .....** 86

##### ROZHODNUTIA

- ★ **Vykonávacie rozhodnutie Komisie (EÚ) 2017/2198 z 27. novembra 2017 o určitých dočasných ochranných opatreniach v súvislosti s africkým morom ošípaných v Poľsku [oznámené pod číslom C(2017) 8039] <sup>(1)</sup> .....** 89
- ★ **Rozhodnutie Európskej centrálnej banky (EÚ) 2017/2199 z 20. novembra 2017, ktorým sa mení rozhodnutie ECB/2014/40 o vykonávaní tretieho programu nákupu krytých dlhopisov (ECB/2017/37) .....** 92

<sup>(1)</sup> Text s významom pre EHP



## II

(Nelegislatívne akty)

## NARIADENIA

## DELEGOVANÉ NARIADENIE KOMISIE (EÚ) 2017/2194

zo 14. augusta 2017,

ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 600/2014 o trhoch s finančnými nástrojmi, pokiaľ ide o súborné pokyny

(Text s významom pre EHP)

EURÓPSKA KOMISIA,

so zreteľom na Zmluvu o fungovaní Európskej únie,

so zreteľom na nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 600/2014 z 15. mája 2014 o trhoch s finančnými nástrojmi, ktorým sa mení nariadenie (EÚ) č. 648/2012 <sup>(1)</sup>, a najmä na jeho článok 9 ods. 6,

keďže:

- (1) Súborné pokyny sa bežne vyskytujú pri všetkých triedach aktív a môžu zahŕňať mnohé rôzne zložky v rámci tej istej triedy aktív alebo naprieč rôznymi triedami aktív. Súborné pokyny preto môžu zahŕňať neobmedzený počet kombinácií zložiek. Pri určovaní kvalitatívnych kritérií na identifikáciu uvedených súborných pokynov, ktoré by sa mali považovať za štandardizované a často obchodované, a teda za také, pre ktoré ako celok existuje likvidný trh, je preto vhodné prijať holistický prístup. S cieľom zohľadniť charakteristické znaky rôznych druhov súborných pokynov by uvedené kvalitatívne kritériá mali zahŕňať všeobecné kritériá uplatniteľné na všetky triedy aktív, ako aj špecifické kritériá uplatniteľné na rôzne triedy aktív tvoriace súborný pokyn.
- (2) Určenie tried derivátov, na ktoré sa podľa nariadenia (EÚ) č. 600/2014 vzťahuje obchodovacia povinnosť, si vyžaduje, aby deriváty v uvedených triedach boli štandardizované a dostatočne likvidné. Preto je vhodné domnievať sa, že pre súborný pokyn ako celok existuje likvidný trh vtedy, keď všetky zložky uvedeného súborného pokynu patria do rovnakej triedy aktív a vzťahuje sa na ne obchodovacia povinnosť. Súborné pokyny, pri ktorých všetky zložky presahujú určitý objem alebo ktoré zahŕňajú veľký počet zložiek, sa však za dostatočne štandardizované ani likvidné nepovažujú. Preto je vhodné spresniť, že súborné pokyny, pri ktorých sa na všetky zložky vzťahuje obchodovacia povinnosť, by sa mali považovať za také, pre ktoré existuje likvidný trh vtedy, keď daný súborný pokyn pozostáva z najviac štyroch zložiek alebo keď nie všetky zložky v rámci súborného pokynu presahujú objem, ktorý je veľkého rozsahu v porovnaní s bežným trhovým objemom.
- (3) Možnosť obchodovať s finančnými nástrojmi na obchodnom mieste preukazuje, že uvedené nástroje sú štandardizované a pomerne likvidné. Preto je vhodné domnievať sa, že keď všetky zložky súborného pokynu sú k dispozícii na obchodovanie na obchodnom mieste, pre uvedený súborný pokyn ako celok potenciálne existuje likvidný trh. Súborný pokyn by sa mal považovať za súborný pokyn, ktorý je k dispozícii na obchodovanie, keď ho obchodné miesto ponúka na obchodovanie svojim členom, účastníkom alebo klientom.
- (4) Hoci je možné obchodovať so súbornými pokynmi majúcimi mnohé rôzne zložky, likvidita je sústredená v súboroch pozostávajúcich výhradne zo zložiek rovnakej triedy aktív, ako napríklad úrokových derivátov,

<sup>(1)</sup> Ú. v. EÚ L 173, 12.6.2014, s. 84.

akciových derivátov, kreditných derivátov alebo komoditných derivátov. Preto by súborné pokyny pozostávajúce výhradne z derivátov jednej z uvedených tried aktív mali byť oprávnené na to, aby sa považovali za také, pre ktoré existuje likvidný trh, zatiaľ čo so súbornými pokynmi pozostávajúcimi z derivátových zložiek z viac než jednej z uvedených tried aktív sa často neobchoduje, a teda nemajú likvidný trh. Súborné pokyny obsahujúce zložky tried aktív iných než úrokové deriváty, akciové deriváty, kreditné deriváty alebo komoditné deriváty nie sú navyše dostatočne štandardizované, a teda sa nepovažujú za také, pre ktoré existuje likvidný trh.

- (5) Preto je nevyhnutné stanoviť metodiku na určovanie toho, či pre súborný pokyn ako celok existuje likvidný trh, vrátane prípadov, keď sa jedna alebo viacero zložiek súborného pokynu nepovažujú za také, pre ktoré existuje likvidný trh, resp. keď sú veľkého rozsahu v porovnaní s bežným trhovým objemom. Súborné pokyny, pri ktorých žiadna zo zložiek nemá likvidný trh, pri ktorých sú všetky zložky veľkého rozsahu v porovnaní s bežným trhovým objemom, alebo ktoré sú kombináciou zložiek, ktoré nemajú likvidný trh, a zložiek veľkého rozsahu v porovnaní s bežným trhovým objemom, sa nepovažujú za štandardizované ani za často obchodované, a preto by sa mali určiť za súborné pokyny, pre ktoré ako celok neexistuje likvidný trh.
- (6) Pri súborných pokynoch pozostávajúcich z úrokových swapov sa väčšina transakcií sústreďuje v súborných pokynoch, keď zložky majú určité referenčné doby splatnosti. Preto je vhodné považovať za likvidné ako celok iba tieto súborné pokyny. S cieľom zohľadniť charakteristické znaky jednotlivých úrokových swapov je dôležité odlišovať zmluvy, ktoré začínajú platiť bezprostredne po vykonaní obchodu, od zmlúv, ktoré začínajú platiť k vopred dohodnutému dátumu v budúcnosti. Doba splatnosti zmluvy by sa mala vypočítavať na základe dátumu, ku ktorému záväzky vyplývajúce zo zmluvy nadobúdajú účinnosť, to znamená k dátumu nadobudnutia účinnosti. V snahe zohľadniť vzorec likvidity uvedených zmlúv, ako aj v snahe predchádzať obchádzaniu povinností by sa však uvedené doby splatnosti nemali vykladať príliš prísne, ale skôr ako ciele intervaly v rozmedzí referenčnej doby splatnosti.
- (7) Mnohí účastníci trhu obchodujú so súbornými pokynmi, ktoré pozostávajú z dvoch zmlúv s rozličným dátumom uplynutia platnosti. Najmä predĺženia (*roll-forward*) sú vysoko štandardizované a často sa s nimi obchoduje. Uvedené súborné pokyny sa používajú na nahradenie tej pozície v zmluve, ktorá je najbližšie k uplynutiu platnosti, pozíciou v zmluve, ktorej platnosť uplynie k ďalšiemu dátumu splatnosti, čím sa účastníkom trhu umožňuje zachovať investičnú pozíciu nad rámec prvotného uplynutia platnosti zmluvy. Preto je vhodné domnievať sa, že pre uvedené súborné pokyny ako celok existuje likvidný trh.
- (8) Z dôvodu konzistentnosti a s cieľom zabezpečiť hladké fungovanie finančných trhov je nevyhnutné, aby sa toto nariadenie a ustanovenia uvedené v nariadení (EÚ) č. 600/2014 začali uplatňovať od rovnakého dátumu.
- (9) Toto nariadenie vychádza z návrhu regulačných technických predpisov, ktoré Európsky orgán pre cenné papiere a trhy (ESMA) predložil Komisii.
- (10) Orgán ESMA uskutočnil otvorené verejné konzultácie k návrhu regulačných technických predpisov, z ktorých toto nariadenie vychádza, analyzoval možné súvisiace náklady a prínosy a požiadal o stanovisko skupinu zainteresovaných strán v oblasti cenných papierov a trhov zriadenú na základe článku 37 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1095/2010 <sup>(1)</sup>,

PRIJALA TOTO NARIADENIE:

#### Článok 1

### Súborné pokyny, pre ktoré ako celok existuje likvidný trh

Pre súborný pokyn ako pre celok existuje likvidný trh, ak je splnená ktorákoľvek z týchto podmienok:

- a) súborný pokyn pozostáva z najviac štyroch zložiek, ktoré patria do tried derivátov, ktoré boli označené za deriváty podliehajúce obchodovacej povinnosti pre deriváty v súlade s postupom opísaným v článku 32 nariadenia (EÚ) č. 600/2014 s výnimkou prípadu, keď platí jeden z týchto prípadov:
  - i) všetky zložky súborného pokynu sú veľkého rozsahu v porovnaní s bežným trhovým objemom;

<sup>(1)</sup> Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1095/2010 z 24. novembra 2010, ktorým sa zriaďuje Európsky orgán dohľadu (Európsky orgán pre cenné papiere a trhy) a ktorým sa mení a dopĺňa rozhodnutie č. 716/2009/ES a zrušuje rozhodnutie Komisie 2009/77/ES (Ú. v. EÚ L 331, 15.12.2010, s. 84).

- ii) zložky súborného pokynu nepatria výhradne do jednej z tried aktív podľa prílohy III k delegovanému nariadeniu Komisie (EÚ) 2017/583 <sup>(1)</sup>;
- b) súborný pokyn spĺňa všetky tieto podmienky:
  - i) všetky zložky súborného pokynu sú k dispozícii na obchodovanie na rovnakom obchodnom mieste;
  - ii) všetky zložky súborného pokynu podliehajú zúčtovacej povinnosti v súlade s článkom 5 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 648/2012 <sup>(2)</sup> alebo zúčtovacej povinnosti v súlade s článkom 29 ods. 1 nariadenia (EÚ) č. 600/2014;
  - iii) aspoň jedna zo zložiek súborného pokynu má likvidný trh alebo nie je veľkého rozsahu v porovnaní s bežným trhovým objemom;
  - iv) súborný pokyn spĺňa kritériá uplatniteľné na príslušnú triedu aktív a stanovené v článkoch 2, 3, 4 alebo 5.

### Článok 2

#### **Kritériá špecifické pre jednotlivé triedy aktív pri súborných pokynoch pozostávajúcich výhradne z úrokových derivátov**

Kritériá špecifické pre jednotlivé triedy aktív uvedené v článku 1 písm. b) bode iv) pre súborné pokyny pozostávajúce výhradne z úrokových derivátov v zmysle oddielu 5 prílohy III k delegovanému nariadeniu (EÚ) 2017/583 sú tieto:

- a) súborný pokyn má najviac tri zložky;
- b) všetky zložky súborného pokynu patria do rovnakej podtriedy aktív v zmysle oddielu 5 prílohy III k delegovanému nariadeniu (EÚ) 2017/583;
- c) všetky zložky súborného pokynu sú denominované v tej istej pomyselnéj mene buď EUR, USD alebo GBP;
- d) keď súborný pokyn pozostáva z úrokových swapov, zložky uvedeného súborného pokynu majú dobu splatnosti 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 15, 20 alebo 30 rokov;
- e) keď súborný pokyn pozostáva zo zložiek úrokových futures, uvedené zložky sú buď:
  - i) zmluvami so splatnosťou nepresahujúcou 6 mesiacov pre úrokové futures na základe 3-mesačnej úrokovej miery; alebo
  - ii) zmluvami s dátumom uplynutia platnosti, ktorý je najbližšie k súčasnému dátumu úrokových futures na základe 2-ročnej, 5-ročnej a 10-ročnej úrokovej miery;
- f) keď súborný pokyn pozostáva z dlhopisových futures, súborný pokyn nahrádza pozíciu v zmluve, ktorá je najbližšie k uplynutiu platnosti, pozíciou v zmluve s rovnakým podkladovým nástrojom, ktorého platnosť uplynie k ďalšiemu dátumu splatnosti.

Na účely písmena d) sa zložka súborného pokynu považuje za zložku s dobou splatnosti 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 15, 20 alebo 30 rokov vtedy, keď sa časové obdobie medzi dátumom nadobudnutia účinnosti zmluvy a dátumom ukončenia zmluvy rovná jednému z časových období uvedených v písmene d), plus-mínus päť dní.

### Článok 3

#### **Kritériá špecifické pre jednotlivé triedy aktív pri súborných pokynoch pozostávajúcich výhradne z akciových derivátov**

Kritériá špecifické pre jednotlivé triedy aktív uvedené v článku 1 písm. b) bode iv) pre súborné pokyny pozostávajúce výhradne z akciových derivátov v zmysle oddielu 6 prílohy III k delegovanému nariadeniu (EÚ) 2017/583 sú tieto:

- a) súborný pokyn má najviac dve zložky;
- b) všetky zložky súborného pokynu patria do rovnakej podtriedy aktív v zmysle oddielu 6 prílohy III k delegovanému nariadeniu (EÚ) 2017/583;

<sup>(1)</sup> Delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2017/583 zo 14. júla 2016, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 600/2014 o trhoch s finančnými nástrojmi, pokiaľ ide o regulačné technické predpisy týkajúce sa požiadaviek na transparentnosť pre obchodné miesta a investičné spoločnosti v súvislosti s dlhopismi, štruktúrovanými finančnými produktmi, emisnými kvótami a derivátmi (Ú. v. EÚ L 87, 31.3.2017, s. 229).

<sup>(2)</sup> Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 648/2012 zo 4. júla 2012 o mimoburzových derivátoch, centrálnych protistranách a archívoch obchodných údajov (Ú. v. EÚ L 201, 27.7.2012, s. 1).

- c) všetky zložky súborného pokynu sú denominované v tej istej pomyselnej mene buď EUR, USD alebo GBP;
- d) všetky zložky súborného pokynu majú rovnaký podkladový index;
- e) dátum uplynutia platnosti všetkých zložiek súborného pokynu nepresahuje 6 mesiacov;
- f) keď súborný pokyn obsahuje opcie, všetky opcie majú rovnaký dátum uplynutia platnosti.

#### Článok 4

##### **Kritériá špecifické pre jednotlivé triedy aktív pri súborných pokynoch pozostávajúcich výhradne z kreditných derivátov**

Kritériá špecifické pre jednotlivé triedy aktív uvedené v článku 1 písm. b) bode iv) pre súborné pokyny pozostávajúce výhradne z kreditných derivátov v zmysle oddielu 9 prílohy III k delegovanému nariadeniu (EÚ) 2017/583 sú tieto:

- a) súborný pokyn má najviac dve zložky;
- b) všetky zložky súborného pokynu sú indexovými swapmi na kreditné zlyhanie v zmysle oddielu 9 prílohy III k delegovanému nariadeniu (EÚ) 2017/583;
- c) všetky zložky súborného pokynu sú denominované v tej istej pomyselnej mene buď EUR alebo USD;
- d) všetky zložky súborného pokynu majú rovnaký podkladový index;
- e) všetky zložky súborného pokynu majú rovnakú dobu splatnosti 5 rokov;
- f) súborný pokyn nahrádza pozíciu v druhej najnovšej verzii indexového radu (najnovšie *off-the-run*) pozíciou v najnovšej verzii (*on-the-run*).

#### Článok 5

##### **Kritériá špecifické pre jednotlivé triedy aktív pri súborných pokynoch pozostávajúcich výhradne z komoditných derivátov**

Kritériá špecifické pre jednotlivé triedy aktív uvedené v článku 1 písm. b) bode iv) pre súborné pokyny pozostávajúce výhradne z komoditných derivátov v zmysle oddielu 7 prílohy III k delegovanému nariadeniu (EÚ) 2017/583 sú tieto:

- a) súborný pokyn má najviac dve zložky;
- b) všetky zložky súborného pokynu sú futures na komoditné deriváty v zmysle oddielu 7 prílohy III k delegovanému nariadeniu (EÚ) 2017/583;
- c) všetky zložky súborného pokynu majú rovnakú podkladovú komoditu vymedzenú na najpodrobnejšej úrovni v zmysle tabuľky 2 prílohy k delegovanému nariadeniu Komisie (EÚ) 2017/585 <sup>(1)</sup>;
- d) všetky zložky súborného pokynu sú denominované v tej istej pomyselnej mene buď EUR, USD alebo GBP;
- e) súborný pokyn nahrádza pozíciu v zmluve, ktorá je najbližšie k uplynutiu platnosti, pozíciou v zmluve, ktorej platnosť uplynie k ďalšiemu dátumu splatnosti.

#### Článok 6

##### **Nadobudnutie účinnosti a uplatňovanie**

Toto nariadenie nadobúda účinnosť dvadsiatym dňom po jeho uverejnení v *Úradnom vestníku Európskej únie*.

Uplatňuje sa od 3. januára 2018.

<sup>(1)</sup> Delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2017/585 zo 14. júla 2016, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 600/2014, pokiaľ ide o regulačné technické predpisy pre normy a formáty údajov týkajúce sa referenčných údajov o finančných nástrojoch, ako aj technických opatrení v súvislosti s opatreniami, ktoré má vypracovať Európsky orgán pre cenné papiere a trhy a príslušné orgány (Ú. v. EÚ L 87, 31.3.2017, s. 368).

Toto nariadenie je záväzné v celom rozsahu a priamo uplatniteľné vo všetkých členských štátoch.

V Bruseli 14. augusta 2017

*Za Komisiu*  
*predseda*  
Jean-Claude JUNCKER

---

**NARIADENIE KOMISIE (EÚ) 2017/2195****z 23. novembra 2017,****ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave****(Text s významom pre EHP)**

EURÓPSKA KOMISIA,

so zreteľom na Zmluvu o fungovaní Európskej únie,

so zreteľom na nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1228/2003 <sup>(1)</sup>, a najmä na jeho článok 18 ods. 3 písm. b) a d) a odsek 5,

keďže:

- (1) Plne funkčný a vzájomne prepojený vnútorný trh s energiou je rozhodujúci pre zachovanie bezpečnosti dodávok energie, zvýšenie konkurencieschopnosti a zabezpečenie, aby všetci spotrebitelia mohli odoberať energiu za dostupné ceny.
- (2) Dobre fungujúci vnútorný trh s elektrinou by mal vytvárať pre výrobcov vhodné stimuly na investovanie do novej výroby elektriny vrátane elektriny z obnoviteľných zdrojov a venovať pritom osobitnú pozornosť najizolovanejším členským štátom a regiónom v rámci trhu s energiou v Únii. Dobre fungujúci trh by mal tiež poskytovať odberateľom primerané opatrenia na podporu účinnejšieho využívania energie, predpokladom čoho sú bezpečné dodávky energie.
- (3) V nariadení (ES) č. 714/2009 sa stanovujú nediskriminačné pravidlá pre podmienky prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny, a najmä pravidlá pridelovania kapacity v prípade prepojení a prenosových sústav, ktoré ovplyvňujú cezhraničné toky. S cieľom priblížiť sa k skutočne integrovanému trhu s elektrickou energiou a zaisťiť prevádzkovú bezpečnosť by sa mali vypracovať efektívne pravidlá zabezpečovania rovnováhy, aby účastníci trhu získali motiváciu podieľať sa na odstraňovaní nedostatku v sústave, za ktorý sú zodpovední. Predovšetkým je nevyhnutné určiť technické a prevádzkové pravidlá zabezpečovania rovnováhy v sústave a pravidlá obchodovania s energiou. Mali by zahŕňať aj systémové pravidlá pre výkonové rezervy.
- (4) V nariadení Komisie (EÚ) 2017/1485 <sup>(2)</sup> sa stanovujú harmonizované pravidlá prevádzky sústavy vzťahujúce sa na prevádzkovateľov prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“), regionálnych koordinátorov bezpečnosti, prevádzkovateľov distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“) a významných používateľov siete. Identifikujú sa v ňom rôzne kľúčové stavy sústavy (normálny stav, stav ohrozenia, stav núdze, stav bez napätia a stav obnovy). Takisto sa v ňom stanovujú požiadavky a zásady na zachovanie prevádzkovej bezpečnosti v celej Únii a jeho cieľom je podporovať koordináciu požiadaviek a zásad celouúijnjej regulácie frekvencie a činného výkonu a rezerv.
- (5) Týmto nariadením sa zriaďuje súbor technických, prevádzkových a trhových pravidiel upravujúcich fungovanie vyrovnávacích trhov s elektrinou. Stanovujú sa ním pravidlá obstarávania disponibility, aktivácie regulačnej energie a finančného zúčtovania subjektov zúčtovania. Zároveň sa v ňom stanovuje povinnosť vypracovať harmonizované metodiky pridelovania medzioblastnej prenosovej kapacity na účely zabezpečovania rovnováhy. Takýmito pravidlami sa zvýši likvidita krátkodobých trhov, keďže bude možné zintenzívniť cezhraničný obchod a efektívnejšie využívať existujúcu sieť na účely regulačnej energie. V rámci celouúijných platforiem s regulačnou energiou bude prebiehať súťaž medzi ponukami regulačnej energie, čo bude mať tiež pozitívny vplyv na konkurenciu.
- (6) Cieľom tohto nariadenia je zabezpečiť optimálne riadenie a koordinovanú prevádzku európskej elektrizačnej prenosovej sústavy a zároveň prispieť k dosiahnutiu cieľových hodnôt Únie, pokiaľ ide o rozšírenie výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov, ako aj prinášať výhody pre zákazníkov. PPS, v prípade potreby v spolupráci s PDS, by mali byť zodpovední za organizáciu európskych vyrovnávacích trhov a mali by sa usilovať o ich integráciu a zároveň čo najefektívnejšie udržiavať rovnováhu v sústave. Na to by mali PPS navzájom a s PDS úzko spolupracovať a vo všetkých regiónoch a na všetkých napäťových úrovniach čo najviac koordinovať svoje činnosti, aby zabezpečili efektívnu elektrizačnú sústavu bez toho, aby boli dotknuté predpisy týkajúce sa hospodárskej súťaže.

<sup>(1)</sup> Ú. v. EÚ L 211, 14.8.2009, s. 15.<sup>(2)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (Ú. v. EÚ L 220, 25.8.2017, s. 1).



- (7) PPS by mali mať možnosť delegovať všetky úlohy alebo časť úloh podľa tohto nariadenia na tretiu stranu. Delegujúci PPS by mal ostať zodpovedný za zabezpečenie dodržiavania povinností podľa tohto nariadenia. Podobne aj členské štáty by mali mať možnosť pridelovať tretej strane úlohy a povinnosti podľa tohto nariadenia. Pridelovanie by sa malo obmedziť na úlohy a povinnosti vykonávané na vnútroštátnej úrovni (napríklad zúčtovanie odchýlok). Takéto obmedzenia by nemali viesť k zbytočným zmenám existujúcich vnútroštátnych opatrení. PPS by však mali zostať zodpovední za úlohy, ktorými sú poverení podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES<sup>(1)</sup>, pokiaľ ide o vypracovanie celoeurópskych metodík, ako aj zavedenie a prevádzku európskych platforiem s regulačnou energiou. Ak v členskom štáte disponuje odbornými a praktickými skúsenosťami s prevádzkou zúčtovania odchýlok tretia strana, PPS daného členského štátu môže požiadať ostatných PPS a ENTSO-E, aby umožnili tretej strane zúčastniť sa na vypracovaní návrhu. Zodpovednosť za vypracovanie návrhu má však naďalej PPS daného členského štátu v spojení so všetkými ostatnými PPS a túto zodpovednosť nemožno previesť na tretiu stranu.
- (8) Pravidlá upravujúce úlohu poskytovateľov regulačných služieb a úlohu subjektov zúčtovania zabezpečujú spravodlivý, transparentný a nediskriminačný prístup. Okrem toho pravidlá týkajúce sa podmienok v súvislosti so zabezpečovaním rovnováhy stanovujú zásady a roly, ktorými sa budú riadiť činnosti zabezpečovania rovnováhy upravené týmto nariadením, a zaručujú primeranú konkurenciu na základe rovnakých podmienok pre účastníkov trhu vrátane agregátorov riadenia odberu a zariadení na úrovni distribúcie.
- (9) Každý poskytovateľ regulačných služieb, ktorý má v úmysle poskytovať regulačnú energiu alebo disponibilitu, by mal úspešne absolvovať postup schválenia, ktorý stanovia PPS, v prípade potreby v úzkej spolupráci s PDS.
- (10) Integráciu trhov s regulačnou energiou by malo uľahčiť zriadenie spoločných európskych platforiem na prevádzkovanie postupu imbalance netting (optimalizácia využívania regulačnej energie medzi susednými PPS s cieľom dosiahnuť rovnováhu systému) a umožnenie výmeny regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv. Spolupráca medzi PPS by mala byť prísne obmedzená na to, čo je nevyhnutné na efektívne a bezpečné usporiadanie, zavedenie a prevádzkovanie týchto európskych platforiem.
- (11) Platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv by mali používať model so zoznamami prednostného poradia s cieľom zabezpečiť nákladovo efektívnu aktiváciu ponúk. Iba ak sa na základe analýzy nákladov a prínosov, ktorú vykonávajú všetci PPS, preukáže, že by sa mal zmeniť model, ktorý používa platforma na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou, mali by mať PPS možnosť zaviesť a spravádzkovať platformu na základe iného modelu.
- (12) Integrácia trhov s regulačnou energiou by mala uľahčiť efektívne fungovanie vnútrodenného trhu, aby sa účastníkom trhu poskytla možnosť vyrovnania pozícií čo najbližšie reálnemu času. PPS by mali prostredníctvom vyrovnávacieho trhu vyrovnávať iba odchýlky zostávajúce po uzávierke obchodovania na vnútrodennom trhu. Európska harmonizácia obdobia zúčtovania odchýlok na 15 minút by mala prispieť k vnútrodennému obchodovaniu a podporiť rozvoj množstva obchodných produktov s rovnakými intervalmi dodávky.
- (13) Aby bola možné vymieňať si regulačné služby, vytvoriť spoločné zoznamy prednostného poradia (merit order list) a primeranú likviditu na vyrovnávacom trhu, je nevyhnutné upraviť štandardizáciu regulačných produktov. V tomto nariadení sa uvádza zoznam minimálnych štandardných charakteristík a dodatočných charakteristík, ktorými sa vyznačujú štandardné produkty.
- (14) Metóda oceňovania štandardných produktov pre regulačnú energiu by mala vytvoriť pozitívne stimuly pre účastníkov trhu, aby udržiavali a/alebo pomáhali obnoviť rovnováhu v sústave v rámci ich oblasti platnosti ceny odchýlky, znižovali systémové odchýlky a náklady pre spoločnosť. Takýto prístup k tvorbe cien by sa mal usilovať o hospodársky efektívne využívanie riadenia odberu a ostatných regulačných zdrojov pri dodržaní limitov prevádzkovej bezpečnosti. Metóda oceňovania pri obstarávaní disponibility by sa mala usilovať o hospodársky efektívne využívanie riadenia odberu a ostatných regulačných zdrojov pri dodržaní limitov prevádzkovej bezpečnosti.
- (15) Treba podporiť integráciu trhov, aby PPS mohli efektívne, hospodárne a trhovo obstarávať a využívať regulačnú kapacitu. V tomto ohľade sa týmto nariadením ustanovujú tri metodiky, na základe ktorých môžu PPS pridelovať medzioblastnú kapacitu na výmenu disponibility a zdieľanie rezerv, za podmienky pozitívnej analýzy nákladov a prínosov: spoločne optimalizovaný postup, trhový postup pridelovania a pridelovanie na základe analýzy hospodárskej efektívnosti. Spoločne optimalizovaný postup pridelovania by sa mal vykonávať na báze denného

<sup>(1)</sup> Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou, ktorou sa zrušuje smernica 2003/54/ES (Ú. v. EÚ L 211, 14.8.2009, s. 55).

trhu, zatiaľ čo trhový postup pridelovania by sa mohol vykonávať vtedy, keď sa zmluva uzatvára najskôr jeden týždeň pred poskytovaním disponibilít, a pridelovanie na základe analýzy hospodárskej efektívnosti vtedy, keď sa zmluva uzatvára skôr ako jeden týždeň pred poskytovaním disponibilít, a to pod podmienkou, že pridelené objemy sú obmedzené a že sa každý rok vykoná posúdenie.

- (16) Keď príslušné regulačné orgány schvália metodiku postupu pridelovania medzioblastnej kapacity, dvaja alebo viacerí PPS by mohli začať predbežne uplatňovať danú metodiku s cieľom získať skúsenosti a umožniť bezproblémové uplatňovanie metodiky v budúcnosti viacerými PPS. Uplatňovanie prípadnej takejto metodiky by však malo byť zosúladené medzi všetkými PPS, aby sa podporila integrácia trhov.
- (17) Všeobecným cieľom zúčtovania odchýlok je zabezpečiť, aby subjekty zúčtovania efektívne prispievali k rovnováhe sústavy, a stimulovať účastníkov trhu, aby udržiavali a/alebo pomáhali obnoviť rovnováhu sústavy. Toto nariadenie vymedzuje pravidlá zúčtovania odchýlok a zabezpečuje jeho nediskriminačné, spravodlivé, objektívne a transparentné vykonávanie. Aby vyrovnávacie trhy boli pripravené na integráciu narastajúceho podielu variabilných obnoviteľných zdrojov energie, ceny odchýlok by mali vyjadrovať hodnotu energie v reálnom čase.
- (18) V tomto nariadení by sa mal stanoviť postup, ktorým sa PPS dočasne odchýlia od uplatňovania niektorých pravidiel, aby sa zohľadnili výnimočné okolnosti, za ktorých by napríklad dodržiavanie uvedených pravidiel mohlo viesť k ohrozeniu prevádzkovej bezpečnosti alebo k predčasnej výmene infraštruktúry inteligentnej sústavy.
- (19) V súlade s článkom 8 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 713/2009<sup>(1)</sup> by Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „agentúra“) mala prijať rozhodnutie, ak príslušné národné regulačné orgány nie sú schopné dosiahnuť dohodu o spoločných podmienkach alebo metodikách.
- (20) Toto nariadenie bolo vypracované v úzkej spolupráci s agentúrou, ENTSO pre elektrinu (ďalej len „ENTSO-E“) a zainteresovanými subjektmi s cieľom prijať efektívne, vyvážené a primerané pravidlá transparentným a participatívnym spôsobom. V súlade s článkom 18 ods. 3 nariadenia (ES) č. 714/2009 Komisia pred tým, ako navrhne akúkoľvek zmenu tohto nariadenia, bude viesť konzultácie s agentúrou, ENTSO-E a ďalšími relevantnými zainteresovanými subjektmi.
- (21) Opatrenia stanovené v tomto nariadení sú v súlade so stanoviskom výboru uvedeného v článku 23 ods. 1 nariadenia (ES) č. 714/2009,

PRIJALA TOTO NARIADENIE:

## HLAVA I

### VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

#### Článok 1

#### **Predmet úpravy a rozsah pôsobnosti**

1. Týmto nariadením sa stanovuje podrobné usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave vrátane stanovenia spoločných zásad pre obstarávanie a zúčtovanie rezerv na zachovanie frekvencie, rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv, ako aj spoločnej metodiky aktivácie rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv.
2. Toto nariadenie sa vzťahuje na prevádzkovateľov prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“), prevádzkovateľov distribučnej sústavy (ďalej len „DSO“) vrátane uzavretých distribučných sústav, regulačné orgány, Agentúru pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „agentúra“), Európsku sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu (ďalej len „ENTSO-E“), tretie strany, ktorým boli delegované alebo pridelené zodpovednosti, a na ostatných účastníkov trhu.
3. Toto nariadenie sa uplatňuje na všetky prenosové sústavy a prepojenia v Únii s výnimkou prenosových sústav na ostrovoch, ktoré nie sú spojené s ostatnými prenosovými sústavami prepojeniami.
4. Ak je v členskom štáte viac PPS, toto nariadenie sa vzťahuje na všetkých PPS v danom členskom štáte. V prípade, že PPS nemá funkciu, na ktorú by sa vzťahovala niektorá alebo viacero povinností podľa tohto nariadenia, členské štáty môžu stanoviť, že zodpovednosť za plnenie uvedených povinností sa pridelí jednému alebo viacerým konkrétnym PPS.

<sup>(1)</sup> Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 713/2009 z 13. júla 2009, ktorým sa zriaďuje Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (Ú. v. EÚ L 211, 14.8.2009, s. 1).

5. Ak oblasť regulácie frekvencie (LFC) tvoria dvaja alebo viacerí PPS, všetci PPS danej oblasti LFC sa môžu na základe súhlasu príslušných regulačných orgánov rozhodnúť vykonávať jednu alebo viacero povinností podľa tohto nariadenia koordinovane za všetky plánovacie oblasti v rámci oblasti LFC.
6. Európske platformy na výmenu štandardných produktov pre regulačnú energiu možno sprístupniť PPS pôsobiacim vo Švajčiarsku pod podmienkou, že sa do jeho vnútroštátnych právnych predpisov zavedú hlavné ustanovenia legislatívy Únie v oblasti trhu s elektrickou energiou a že medzi Úniou a Švajčiarskom existuje medzivládna dohoda o spolupráci v odvetví elektroenergetiky, alebo ak vylúčenie Švajčiarska môže viesť k neplánovaným fyzickým tokom výkonu cez Švajčiarsko, ktoré ohrozujú bezpečnosť sústavy v regióne.
7. Po splnení podmienok uvedených v odseku 6 rozhoduje o účasti Švajčiarska na európskych platformách na výmenu štandardných produktov pre regulačnú energiu Komisia na základe stanoviska agentúry a všetkých PPS v súlade s postupmi stanovenými v článku 4 ods. 3 Práva a povinnosti švajčiarskych PPS musia byť v súlade s právami a povinnosťami PPS pôsobiacich v Únii, aby sa zabezpečilo hladké fungovanie vyrovnávacieho trhu na úrovni Únie a rovnaké podmienky pre všetky zainteresované subjekty.
8. Toto nariadenie sa vzťahuje na všetky stavy sústavy v zmysle článku 18 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485.

## Článok 2

### Vymedzenie pojmov

Na účely tohto nariadenia sa uplatňuje vymedzenie pojmov uvedené v článku 2 smernice 2009/72/ES, článku 2 nariadenia (ES) č. 714/2009, článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 <sup>(1)</sup>, článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 <sup>(2)</sup>, článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/631 <sup>(3)</sup>, článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1388 <sup>(4)</sup>, článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1447 <sup>(5)</sup>, článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 <sup>(6)</sup>, článku 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 a článku 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 <sup>(7)</sup>.

Uplatňuje sa aj toto vymedzenie pojmov:

1. „zabezpečovanie rovnováhy“ sú všetky činnosti a postupy vo všetkých časových rámcoch, ktorými PPS nepretržite zabezpečujú zachovávanie systémovej frekvencie vo vopred určenom rozsahu stability stanovenom v článku 127 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, a dodržiavanie požiadavky na objem rezerv potrebných s ohľadom na požadovanú kvalitu v zmysle časti IV hlavy V, hlavy VI a hlavy VII nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485;
2. „vyrovnávací trh“ sú všetky inštitucionálne, obchodné a prevádzkové opatrenia vedúce k trhovému riadeniu zabezpečovania rovnováhy;
3. „regulačné služby“ sú buď regulačná energia alebo disponibilita, alebo oboje;
4. „regulačná energia“ je energia, ktorú využívajú PPS na reguláciu a ktorú poskytuje poskytovateľ regulačných služieb;
5. „disponibilita“ je objem rezervnej kapacity, s ktorej držaním súhlasil poskytovateľ regulačných služieb a vzhľadom na ktorý súhlasil s tým, že prevádzkovateľovi prenosovej sústavy počas trvania zmluvy predloží ponuky na zodpovedajúci objem regulačnej energie;

<sup>(1)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) č. 543/2013 zo 14. júna 2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou, ktorým sa mení a dopĺňa príloha I k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 (Ú. v. EÚ L 163, 15.6.2013, s. 1).

<sup>(2)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (Ú. v. EÚ L 197, 25.7.2015, s. 24).

<sup>(3)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/631 zo 14. apríla 2016, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre požiadavky na pripojenie výrobcov elektriny do elektrizačnej sústavy (Ú. v. EÚ L 112, 27.4.2016, s. 1).

<sup>(4)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1388 zo 17. augusta 2016, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre pripojenie odberateľov do elektrizačnej sústavy (Ú. v. EÚ L 223, 18.8.2016, s. 10).

<sup>(5)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1447 z 26. augusta 2016, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o požiadavkách na pripojenie sietí jednosmerného prúdu vysokého napätia a jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov do elektrizačnej sústavy (Ú. v. EÚ L 241, 8.9.2016, s. 1).

<sup>(6)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (Ú. v. EÚ L 259, 27.9.2016, s. 42).

<sup>(7)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2196 z 24. novembra 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie (pozri stranu 54 tohto úradného vestníka).

6. „poskytovateľ regulačných služieb“ je účastník trhu, ktorý má jednotky alebo skupiny poskytujúce rezervy schopné poskytovať PPS regulačné služby;
7. „subjekt zúčtovania“ je účastník trhu alebo jeho vybraný zástupca zodpovedný za svoje odchýlky;
8. „odchýlka“ je objem energie vypočítaný pre subjekt zúčtovania, ktorý predstavuje rozdiel medzi prideleným objemom priradeným subjektu zúčtovania a záverečnou pozíciou daného subjektu zúčtovania vrátane všetkých úprav uplatnených na odchýlku subjektu zúčtovania, v rámci daného obdobia zúčtovania odchýlok;
9. „zúčtovanie odchýlok“ je mechanizmus finančného zúčtovania, ktorým sa subjektom zúčtovania účtuje alebo platí za ich odchýlky;
10. „obdobie zúčtovania odchýlok“ je časová jednotka, za ktorú sa subjektom zúčtovania počíta odchýlka;
11. „oblasť odchýlky“ je oblasť, v ktorej sa počíta odchýlka;
12. „cena odchýlky“ je cena, či už kladná, nulová alebo záporná, za odchýlku v každom smere v jednotlivých obdobiach zúčtovania odchýlok;
13. „oblasť platnosti ceny odchýlky“ je oblasť, v ktorej sa počíta cena odchýlky;
14. „úprava odchýlky“ je objem energie, ktorý predstavuje regulačnú energiu poskytovateľa regulačných služieb a ktorý pripájajúci PPS uplatňuje na dotknuté subjekty zúčtovania za obdobie zúčtovania odchýlok, použitý na výpočet odchýlky týchto subjektov zúčtovania;
15. „pridelený objem“ je objem energie fyzicky zavedenej do sústavy alebo z nej odobratej, ktorý je priradený subjektu zúčtovania na výpočet odchýlky tohto subjektu zúčtovania;
16. „pozícia“ je objem energie, ktorý deklaruje subjekt zúčtovania a ktorý sa používa na výpočet jeho odchýlky;
17. „model decentralizovaného dispečingu“ je model plánovania prevádzky a dispečingu, v rámci ktorého plány výroby a spotreby, ako aj dispečing výrobných a odberných zariadení určujú agenti plánovania týchto zariadení;
18. „model centralizovaného dispečingu“ je model plánovania prevádzky a dispečingu, v rámci ktorého plány výroby a spotreby, ako aj dispečing výrobných a odberných zariadení, pokiaľ ide o nasaditeľné zariadenia, určuje PPS v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky;
19. „integrovaný postup plánovania prevádzky“ je iteratívny postup, pri ktorom sa využívajú aspoň ponuky v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky, ktoré obsahujú obchodné údaje, komplexné technické údaje o jednotlivých zariadeniach na výrobu elektriny alebo odberných zariadeniach, pričom vstupné údaje tohto postupu explicitne zahŕňajú vlastnosti nábehu zariadení, najnovšiu analýzu primeranosti regulačnej oblasti a limity prevádzkovej bezpečnosti;
20. „uzávierka integrovaného postupu plánovania prevádzky“ je časový okamih, keď pre dané iterácie integrovaného postupu plánovania prevádzky už nie je povolené predkladať alebo aktualizovať ponuky v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky;
21. „model PPS-PPS“ je model výmeny regulačných služieb, podľa ktorého poskytovateľ regulačných služieb poskytuje regulačné služby jeho pripájajúcemu PPS, ktorý potom poskytuje tieto regulačné služby žiadajúcemu PPS;
22. „pripájajúci PPS“ je PPS, ktorý prevádzkuje plánovacie oblasti, v ktorej musia poskytovatelia regulačných služieb a subjekty zúčtovania dodržiavať podmienky regulácie;
23. „výmena regulačných služieb“ je buď výmena regulačnej energie alebo výmena disponibilite alebo oboje;
24. „výmena regulačnej energie“ je aktivácia ponúk regulačnej energie na dodávku regulačnej energie pre PPS v inej plánovacej oblasti, než je oblasť, v ktorej je pripojený poskytovateľ aktivovaných regulačných služieb;

25. „výmena disponibilít“ je poskytnutie disponibilít pre PPS v inej plánovacej oblasti, než je oblasť, v ktorej je pripojený poskytovateľ obstaraných regulačných služieb;
26. „prevod disponibilít“ je prevod disponibilít od poskytovateľa pôvodne zmluvne dohodnutej regulačnej služby na iného poskytovateľa regulačných služieb;
27. „uzávierka pre regulačnú energiu“ je časový okamih, keď pre štandardný produkt na spoločnom zozname prednostného poradia už nie je povolené predkladať alebo aktualizovať ponuky regulačnej energie;
28. „štandardný produkt“ je harmonizovaný produkt regulácie určený všetkými PPS na výmenu regulačných služieb;
29. „obdobie prípravy“ je obdobie medzi podaním žiadosti pripájajúcim PPS v prípade modelu PPS-PPS alebo zmluvným PPS v prípade modelu PPS-PRS a začiatkom obdobia lineárnych zmien výkonu;
30. „čas do úplnej aktivácie“ je obdobie medzi žiadosťou o aktiváciu podanou pripájajúcim PPS v prípade modelu PPS-PPS alebo zmluvným PPS v prípade modelu PPS-PRS a zodpovedajúcou plnou dodávkou príslušného produktu;
31. „obdobie deaktivácie“ je obdobie lineárnej zmeny z plnej dodávky na nastavenú hodnotu alebo z úplného odberu naspäť na nastavenú hodnotu;
32. „obdobie dodávky“ je obdobie dodávky, počas ktorého poskytovateľ regulačných služieb uskutočňuje úplnú požadovanú zmenu dodávky výkonu do sústavy alebo uskutočňuje úplnú požadovanú zmenu odberov zo sústavy;
33. „obdobie platnosti“ je obdobie, počas ktorého možno aktivovať ponuku regulačnej energie poskytovateľa regulačných služieb, pričom sú dodržané všetky vlastnosti produktu. Obdobie platnosti je určené časom začiatku a časom ukončenia;
34. „režim aktivácie“ je manuálny alebo automatický režim aktivácie ponúk regulačnej energie v závislosti od toho, či je regulačná energia aktivovaná manuálnym pokynom technika alebo automaticky uzavretou slučkou;
35. „deliteľnosť“ je možnosť, aby PPS využil iba časť ponúk regulačnej energie alebo ponúk disponibilít poskytovateľa regulačných služieb, a to buď z hľadiska aktivovaného výkonu alebo trvania;
36. „osobitný produkt“ je produkt, ktorý sa líši od štandardného produktu;
37. „spoločný zoznam prednostného poradia“ je zoznam ponúk regulačnej energie zoradených podľa ich cien, ktorý sa používa na aktiváciu uvedených ponúk;
38. „uzávierka na predloženie ponuky regulačnej energie PPS“ je posledný časový okamih, keď pripájajúci PPS môže odovzdať na funkciu optimalizácie aktivácie ponuky regulačnej energie, ktoré dostal od poskytovateľa regulačných služieb;
39. „funkcia optimalizácie aktivácie“ je funkcia uplatnenia algoritmu na optimalizáciu aktivácie ponúk regulačnej energie;
40. „funkcia postupu imbalance netting“ je funkcia prevádzkovania algoritmu použitého na riadenie postupu imbalance netting;
41. „funkcia zúčtovania medzi PPS“ je funkcia vykonávania zúčtovania postupov spolupráce medzi PPS;
42. „funkcia optimalizácie obstarávania disponibilít“ je funkcia prevádzkovania algoritmu použitého na optimalizáciu obstarávania disponibilít pri výmene disponibilít medzi PPS;
43. „model PPS-PRS“ je model výmeny regulačných služieb, podľa ktorého poskytovateľ regulačných služieb poskytuje regulačné služby priamo zmluvnému PPS, ktorý potom poskytuje tieto regulačné služby žiadajúcemu PPS;
44. „zmluvný PPS“ je PPS, ktorý má zmluvné dojednania o regulačných službách s poskytovateľom regulačných služieb v inej plánovacej oblasti;
45. „žiadajúci PPS“ je PPS, ktorý žiada o dodávku regulačnej energie.

## Článok 3

**Ciele a regulačné aspekty**

1. Cieľom tohto nariadenia je:
  - a) posilňovať efektívnu hospodársku súťaž, nediskrimináciu a transparentnosť na vyrovnávacích trhoch;
  - b) zvyšovať efektívnosť regulácie, ako aj efektívnosť európskych a vnútroštátnych vyrovnávacích trhov;
  - c) integrovať vyrovnávacie trhy a podporovať možnosti výmeny regulačných služieb a zároveň prispievať k prevádzkovej bezpečnosti;
  - d) prispievať k efektívnemu dlhodobému fungovaniu a rozvoju elektrizačnej prenosovej sústavy a odvetvia elektroenergetiky v Únii a zároveň uľahčovať efektívne a konzistentné fungovanie denných, vnútrodných trhov a vyrovnávacích trhov;
  - e) zabezpečiť, aby obstarávanie regulačných služieb bolo spravodlivé, objektívne, transparentné a trhové, aby neprímerane nebránilo vstupu nových účastníkov, podporovalo likviditu vyrovnávacích trhov a aby zároveň zabráňovalo neprípustnému narušeniu vnútorného trhu s elektrinou;
  - f) uľahčovať účasť riadenia odberu vrátane zariadení agregácie odberu a uskladňovania energie a zároveň zabezpečiť ich konkurenciu s inými regulačnými službami za rovnakých podmienok a v prípade potreby ich nezávislosť pri poskytovaní služieb jedinému odbernému zariadeniu;
  - g) uľahčovať účasť obnoviteľných zdrojov energie a prispieť k dosiahnutiu cieľovej hodnoty Únie, pokiaľ ide o rozšírenie výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov.
2. Pri uplatňovaní tohto nariadenia členské štáty, príslušné regulačné orgány a prevádzkovatelia sústav musia:
  - a) uplatňovať zásady proporcionality a nediskriminácie;
  - b) zabezpečiť transparentnosť;
  - c) uplatňovať zásadu optimalizácie medzi najvyššou celkovou efektívnosťou a najnižšími celkovými nákladmi pre všetky zúčastnené strany;
  - d) zabezpečiť, aby PPS pokiaľ možno využívali trhové mechanizmy s cieľom zaistiť bezpečnosť a stabilitu siete;
  - e) zabezpečiť neohrozený rozvoj forwardových, denných a vnútrodných trhov;
  - f) rešpektovať zodpovednosť pridelenú príslušnému PPS s cieľom zaistiť bezpečnosť sústavy vrátane požiadaviek v zmysle vnútroštátnych právnych predpisov;
  - g) konzultovať s príslušnými PDS a zohľadniť potenciálne vplyvy na ich sústavy;
  - h) zohľadniť dohodnuté európske normy a technické špecifikácie.

## Článok 4

**Podmienky alebo metodiky PPS**

1. PPS vypracujú podmienky alebo metodiky vyžadované v tomto nariadení a predložia ich na schválenie príslušným regulačným orgánom v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES v príslušných lehotách stanovených v tomto nariadení.
2. Ak je potrebné, aby návrh podmienok alebo metodík stanovených podľa tohto nariadenia vypracoval a schválil viac ako jeden PPS, zúčastnení PPS musia úzko spolupracovať. PPS za pomoci ENTSO-E pravidelne informujú príslušné regulačné orgány a agentúru o pokroku pri vypracovaní týchto podmienok alebo metodík.

3. Ak PPS, ktorí rozhodujú o návrhoch podmienok alebo metodík podľa článku 5 ods. 2, nedosiahnu konsenzus, musia rozhodnúť kvalifikovanou väčšinou. Na kvalifikovanú väčšinu v prípade návrhov v súlade s článkom 5 ods. 2 sa vyžaduje väčšina:

- a) PPS zastupujúcich najmenej 55 % členských štátov a
- b) PPS zastupujúcich členské štáty, ktorých počet obyvateľov tvorí spolu najmenej 65 % obyvateľstva Únie.

Blokujúca menšina v prípade rozhodnutí v súlade s článkom 5 ods. 2 musí zahŕňať PPS zastupujúcich najmenej štyri členské štáty; v opačnom prípade sa kvalifikovaná väčšina považuje za dosiahnutú.

4. Ak dotknuté regióny tvorí viac ako päť členských štátov a PPS, ktorí rozhodujú o návrhoch podmienok alebo metodík podľa článku 5 ods. 3, nedosiahnu konsenzus, musia rozhodnúť kvalifikovanou väčšinou. Na kvalifikovanú väčšinu v prípade návrhov v súlade s článkom 5 ods. 3 sa vyžaduje väčšina:

- a) PPS zastupujúcich najmenej 72 % dotknutých členských štátov a
- b) PPS zastupujúcich členské štáty, ktorých počet obyvateľov tvorí spolu najmenej 65 % obyvateľstva dotknutej oblasti.

Blokujúca menšina v prípade rozhodnutí v súlade s článkom 5 ods. 3 musí zahŕňať prinajmenšom minimálny počet PPS zastupujúcich viac ako 35 % obyvateľstva zúčastnených členských štátov plus PPS zastupujúcich najmenej jeden ďalší dotknutý členský štát; v opačnom prípade sa kvalifikovaná väčšina považuje za dosiahnutú.

5. PPS, ktorí rozhodujú o návrhoch podmienok alebo metodík v súlade s článkom 5 ods. 3 týkajúcich sa regiónov, ktoré sú zložené z piatich členských štátov alebo menej, musia rozhodovať konsenzom.

6. V prípade rozhodnutí PPS podľa odsekov 3 a 4 má každý členský štát jeden hlas. Ak na území členského štátu existuje viac ako jeden PPS, členský štát rozdelí hlasovacie práva medzi týchto PPS.

7. Ak PPS nepredložia príslušným regulačným orgánom návrh podmienok alebo metodík v lehotách určených v tomto nariadení, poskytnú príslušným regulačným orgánom a agentúre príslušné návrhy podmienok alebo metodík, a vysvetlia, čo bránilo dosiahnutiu dohody. Agentúra informuje Komisiu a v spolupráci s príslušnými regulačnými orgánmi na žiadosť Komisie preskúma príčiny nepredloženia a informuje o nich Komisiu. Komisia prijme vhodné opatrenia, aby umožnila prijatie požadovaných podmienok alebo metodík do štyroch mesiacov od doručenia informácií agentúry.

## Článok 5

### Schválenie podmienok alebo metodík PPS

1. Každý príslušný regulačný orgán v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES schváli podmienky alebo metodiky, ktoré vypracovali PPS podľa odsekov 2, 3 a 4.

2. Schváleniu všetkými regulačnými orgánmi podliehajú tieto návrhy podmienok alebo metodík:

- a) rámce pre zriadenie európskych platforiem podľa článku 20 ods. 1, článku 21 ods. 1 a článku 22 ods. 1;
- b) úpravy rámcov pre zriadenie európskych platforiem podľa článkov 20 ods. 5 a 21 ods. 5;
- c) štandardné produkty pre disponibilitu podľa článku 25 ods. 2;
- d) metodika klasifikácie na účely aktivácie ponúk regulačnej energie podľa článku 29 ods. 3;
- e) posúdenie možného zvýšenia minimálneho objemu ponúk regulačnej energie, ktoré sa majú odovzdať európskym platformám podľa článku 29 ods. 11;
- f) metodiky oceňovania disponibilít a medzioblastnej kapacity používaných na výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting podľa článku 30 ods. 1 a 5;
- g) harmonizácia metodiky postupu pridelovania medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv podľa článku 38 ods. 3;

- h) metodika spoločne optimalizovaného postupu pridelovania medzioblastnej kapacity podľa článku 40 ods. 1;
- i) pravidiel zúčtovania medzi PPS v prípade plánovanej výmeny energie podľa článku 50 ods. 1;
- j) harmonizácia hlavných prvkov zúčtovania odchýlok podľa článku 52 ods. 2

ku ktorým môže členský štát predložiť svoje stanovisko dotknutému regulačnému orgánu.

3. Schváleniu všetkými regulačnými orgánmi príslušného regiónu podliehajú tieto návrhy podmienok alebo metodík:

- a) pre geografickú oblasť zahŕňajúcu všetkých PPS, ktorí vykonávajú postup nahradenia rezervy podľa časti IV nariadenia (EÚ) 2017/1485, rámec pre zriadenie európskej platformy pre nahradzujúce rezervy podľa článku 19 ods. 1;
- b) pre geografickú oblasť zahŕňajúcu dvoch alebo viacerých PPS, ktorí uskutočňujú alebo sú ochotní uskutočňovať vzájomnú výmenu disponibilít, stanovenie spoločných a harmonizovaných pravidiel a postupov výmeny a obstarávania disponibilít podľa článku 33 ods. 1;
- c) pre geografickú oblasť zahŕňajúcu PPS, ktorí uskutočňujú výmenu disponibilít, metodika výpočtu pravdepodobnosti dostupnej medzioblastnej kapacity po čase uzávierky vnútrodeného medzioblastného trhu podľa článku 33 ods. 6;
- d) pre geografickú oblasť, v ktorej sa uskutočnilo obstarávanie disponibilít, výnimka s cieľom neumožniť poskytovateľom regulačných služieb previesť ich povinnosti poskytovať disponibilitu podľa článku 34 ods. 1;
- e) uplatnenie modelu PPS-PRS v geografickej oblasti zahŕňajúcej dvoch alebo viacerých PPS podľa článku 35 ods. 1;
- f) za každý región výpočtu kapacity podľa článku 37 ods. 3 metodika výpočtu medzioblastnej kapacity;
- g) pre geografickú oblasť zahŕňajúcu dvoch alebo viacerých PPS uplatňovanie postupu pridelovania medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv podľa článku 38 ods. 1;
- h) za každý región výpočtu kapacity metodika trhového postupu pridelovania medzioblastnej kapacity podľa článku 41 ods. 1;
- i) za každý región výpočtu kapacity metodika postupu pridelovania medzioblastnej kapacity na základe analýzy hospodárskej efektívnosti a zoznam každého individuálneho pridelenia medzioblastnej kapacity na základe analýzy hospodárskej efektívnosti podľa článku 42 ods. 1 a 5;
- j) pre geografickú oblasť zahŕňajúcu všetkých PPS, ktorí v rámci synchronnej oblasti uskutočňujú plánovanú výmenu energie, pravidlá zúčtovania plánovanej výmeny energie medzi PPS podľa článku 50 ods. 3;
- k) pre geografickú oblasť zahŕňajúcu všetkých asynchrónne pripojených PPS, ktorí uskutočňujú plánovanú výmenu energie, pravidlá zúčtovania plánovanej výmeny energie medzi PPS podľa článku 50 ods. 4;
- l) pre každú synchronnú oblasť pravidlá zúčtovania neplánovanej výmeny energie medzi PPS podľa článku 51 ods. 1;
- m) pre geografickú oblasť zahŕňajúcu všetkých asynchrónne pripojených PPS, pravidlá zúčtovania neplánovanej výmeny energie medzi PPS podľa článku 51 ods. 2;
- n) na úrovni synchronnej oblasti výnimka z harmonizácie období zúčtovania odchýlok podľa článku 53 ods. 2;
- o) pre geografickú oblasť zahŕňajúcu dvoch alebo viacerých PPS, ktorí uskutočňujú výmenu disponibilít, zásady regulačných algoritmov podľa článku 58 ods. 3,

ku ktorým môže členský štát predložiť svoje stanovisko dotknutému regulačnému orgánu.

4. Schváleniu každým regulačným orgánom každého dotknutého členského štátu podliehajú od prípadu k prípadu tieto návrhy podmienok alebo metodík:

- a) výnimka z povinnosti poskytovať informácie o ponúkaných cenách regulačnej energie alebo disponibilít z dôvodu obáv zo zneužívania trhu podľa článku 12 ods. 4;
- b) prípadne metodika rozdeľovania nákladov vyplývajúcich z opatrení prijatých PDS podľa článku 15 ods. 3;
- c) podmienky týkajúce sa regulácie podľa článku 18;



- d) vymedzenie a používanie osobitných produktov podľa článku 26 ods. 1;
- e) obmedzenie objemu ponúk odovzdaných na európske platformy podľa článku 29 ods. 10;
- f) výnimka z osobitného obstarávania zvýšenia a zníženia disponibilít podľa článku 32 ods. 3;
- g) prípadne dodatočný mechanizmus zúčtovania odlišný od zúčtovania odchýlok s cieľom zúčtovať so subjektmi zúčtovania náklady na obstarávanie disponibilít, administratívne náklady a iné náklady súvisiace s reguláciou podľa článku 44 ods. 3;
- h) odchýlky od jedného alebo viacerých ustanovení tohto nariadenia podľa článku 62 ods. 2;
- i) náklady súvisiace s povinnosťami uloženými prevádzkovateľom sústav alebo určeným tretím osobám v súlade s týmto nariadením podľa článku 8 ods. 1

ku ktorým môže členský štát predložiť svoje stanovisko dotknutému regulačnému orgánu.

5. Návrhy podmienok alebo metodík musia zahŕňať navrhovaný časový plán na ich zavedenie a opis ich očakávaného vplyvu na ciele tohto nariadenia. Časový rámec vykonávania nesmie byť dlhší ako dvanásť mesiacov po schválení príslušnými regulačnými orgánmi s výnimkou prípadov, keď sa všetky príslušné regulačné orgány dohodnú na predĺžení časového rámca vykonávania alebo keď sú v tomto nariadení stanové odlišné časové rámce. Návrhy podmienok alebo metodík, ktoré podliehajú schváleniu niekoľkých alebo všetkých regulačných orgánov, sa predkladajú agentúre zároveň s ich predložením regulačným orgánom. Na žiadosť príslušných regulačných orgánov agentúra vydá do troch mesiacov stanovisko k návrhom podmienok alebo metodík.

6. Ak si schválenie podmienok alebo metodík vyžaduje rozhodnutie viac ako jedného regulačného orgánu, príslušné regulačné orgány sa radia, úzko spolupracujú a navzájom sa koordinujú, aby dospeli k dohode. Ak agentúra vydá stanovisko, príslušné regulačné orgány musia na toto stanovisko prihliadať. Regulačné orgány rozhodnú o podmienkach alebo metodikách predložených v súlade s odsekmi 2 a 3 do šiestich mesiacov po doručení podmienok alebo metodík príslušnému regulačnému orgánu alebo prípadne poslednému dotknutému príslušnému regulačnému orgánu.

7. Ak príslušné regulačné orgány nie sú schopné dosiahnuť dohodu v lehote uvedenej v odseku 6 alebo na základe ich spoločnej žiadosti agentúra prijme rozhodnutie o predložených návrhoch podmienok alebo metodík do šiestich mesiacov odo dňa žiadosti o rozhodnutie v súlade s článkom 8 ods. 1 nariadenia (ES) č. 713/2009.

8. Každá strana môže podať sťažnosť na príslušného prevádzkovateľa sústavy alebo PPS v súvislosti s povinnosťami alebo rozhodnutiami daného prevádzkovateľa sústavy alebo PPS na základe tohto nariadenia a môže postúpiť túto sťažnosť príslušnému regulačnému orgánu, ktorý v rámci svojej pôsobnosti ako orgán na urovanie sporov vydá rozhodnutie do dvoch mesiacov od prijatia sťažnosti. Ak príslušný regulačný orgán požaduje ďalšie informácie, uvedené obdobie možno predĺžiť o ďalšie dva mesiace. Toto predĺžené obdobie možno ďalej predĺžiť so súhlasom sťažovateľa. Rozhodnutie príslušného regulačného orgánu je záväzná, pokiaľ a pokiaľ sa nezruší v odvolacom konaní.

## Článok 6

### Zmeny podmienok alebo metodík PPS

1. Ak si jeden alebo niekoľko regulačných orgánov v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES vyžiada zmenu pred schválením podmienok alebo metodík predložených v súlade s článkom 5 ods. 2, 3 a 4, príslušní PPS predložia návrh zmenených podmienok alebo metodík na schválenie do dvoch mesiacov od požiadavky príslušných regulačných orgánov. Príslušné regulačné orgány rozhodnú o zmenených podmienkach alebo metodikách do dvoch mesiacov od ich predloženia.

2. V prípade, že príslušné regulačné orgány neboli schopné dosiahnuť dohodu o podmienkach alebo metodikách do dvoch mesiacov alebo na základe ich spoločnej žiadosti agentúra prijme rozhodnutie o zmenených podmienkach alebo metodikách do šiestich mesiacov v súlade s článkom 8 ods. 1 nariadenia (ES) č. 713/2009. Ak príslušní PPS nepredložia návrh zmenených podmienok alebo metodík, uplatňuje sa postup stanovený v článku 4.

3. PPS zodpovední za vypracovanie návrhu podmienok alebo metodík, alebo regulačné orgány zodpovedné za ich prijatie v súlade s článkom 5 ods. 2, 3 a 4, môžu požiadať o zmenu týchto podmienok alebo metodík. Návrhy na zmenu podmienok alebo metodík sa predložia na účely konzultácií v súlade s postupom stanoveným v článku 10 a schvália sa v súlade s postupom stanoveným v článkoch 4 a 5.

## Článok 7

**Uverejnenie podmienok alebo metodík na internete**

PPS zodpovední za stanovenie podmienok alebo metodík v súlade s týmto nariadením tieto uverejnia na internete po schválení príslušnými regulačnými orgánmi, alebo ak takéto schválenie nie je potrebné, po ich stanovení, okrem prípadov, keď sa takéto informácie považujú za dôverné v súlade s článkom 11.

## Článok 8

**Náhrada nákladov**

1. Náklady súvisiace s povinnosťami uloženými prevádzkovateľom sústavy alebo určeným tretím osobám v súlade s týmto nariadením posúdia príslušné regulačné orgány v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES.
2. Náklady, ktoré príslušný regulačný orgán posúdil ako opodstatnené, účinné a primerané, sa nahrádzajú prostredníctvom sieťových poplatkov alebo iných vhodných mechanizmov stanovených príslušnými regulačnými orgánmi.
3. Ak o to požiadajú príslušné regulačné orgány, prevádzkovatelia sústav alebo poverené subjekty musia do troch mesiacov od žiadosti poskytnúť informácie potrebné na umožnenie posúdenia vynaložených nákladov.
4. Všetky náklady vzniknuté účastníkom trhu pri plnení požiadaviek tohto nariadenia musia znášať daní účastníci trhu.

## Článok 9

**Účasť zainteresovaných subjektov**

Agentúra v úzkej spolupráci s ENTSO-E organizuje účasť zainteresovaných subjektov, pokiaľ ide o vyrovnávací trh a ďalšie aspekty vykonávania tohto nariadenia. Táto účasť zahŕňa pravidelné stretnutia so zainteresovanými subjektmi s cieľom identifikovať problémy a navrhnuť zlepšenia v súvislosti s integráciou vyrovnávacieho trhu.

## Článok 10

**Verejná konzultácia**

1. PPS zodpovední za predkladanie návrhov podmienok alebo metodík alebo ich zmien v súlade s týmto nariadením vedú počas obdobia najmenej jedného mesiaca konzultácie so zainteresovanými subjektmi vrátane príslušných orgánov každého členského štátu, pokiaľ ide o pripravované návrhy podmienok alebo metodík a ďalších vykonávacích opatrení.
2. Tieto konzultácie trvajú najmenej jeden mesiac s výnimkou pripravovaných návrhov podľa článku 5 ods. 2 písm. a), b), c), d), e), f), g), h) a j), o ktorých sa musia viesť konzultácie najmenej dva mesiace.
3. Verejnej konzultácii na európskej úrovni musia byť podrobené aspoň návrhy podľa článku 5 ods. 2 písm. a), b), c), d), e), f), g), h) a j).
4. Verejnej konzultácii na príslušnej regionálnej úrovni musia byť podrobené aspoň návrhy podľa článku 5 ods. 3 písm. a), b), c), d), e), f), g), h), i), n) a o).
5. Verejnej konzultácii v každom dotknutom členskom štáte musia byť podrobené aspoň návrhy podľa článku 5 ods. 4 písm. a), b), c), d), e), f), g) a i).
6. PPS zodpovední za návrh podmienok alebo metodík náležite prihliadajú na názory zainteresovaných subjektov vyplývajúce z konzultácií uskutočnených v súlade s odsekmi 2 až 5 pred ich predložením regulačnému orgánu na schválenie. Vo všetkých prípadoch sa v rámci predloženia musí poskytnúť a včas uverejniť riadne odôvodnenie začlenenia alebo nezačlenenia názorov vyplývajúcich z konzultácie, a to ešte pred uverejnením návrhu podmienok alebo metodík, alebo zároveň s týmto uverejnením.

## Článok 11

**Povinnosť zachovávanía dôvernosti**

1. Na každú dôvernú informáciu prijatú, vymenenú alebo zaslanú podľa tohto nariadenia sa vzťahujú podmienky zachovávanía služobného tajomstva uvedené v odsekoch 2, 3 a 4.

2. Povinnosť zachovávanía služobného tajomstva sa vzťahuje na všetky osoby, na ktoré sa vzťahujú ustanovenia tohto nariadenia.
3. Dôverné informácie prijaté osobami alebo regulačnými orgánmi uvedenými v odseku 2 pri plnení ich povinností sa nesmú poskytovať žiadnej inej osobe ani orgánu, čím nie sú dotknuté prípady, na ktoré sa vzťahujú vnútroštátne právne predpisy, iné ustanovenia tohto nariadenia alebo iné príslušné právne predpisy Únie.
4. Bez toho, aby boli dotknuté prípady, na ktoré sa vzťahujú vnútroštátne alebo únieové právne predpisy, regulačné orgány, subjekty alebo osoby, ktoré prijímajú dôverné informácie podľa tohto nariadenia, ich môžu použiť iba na výkon svojich povinností podľa tohto nariadenia okrem prípadov, keď prvotný majiteľ údajov poskytol písomný súhlas.

## Článok 12

### Uverejňovanie informácií

1. Všetky subjekty uvedené v článku 1 ods. 2 musia poskytovať PPS všetky relevantné informácie na plnenie ich povinností stanovených v odsekoch 3 až 5.
2. Všetky subjekty uvedené v článku 1 ods. 2 musia zabezpečiť, aby informácie v odsekoch 3 až 5 boli uverejnené v čase a formáte, ktorý žiadnemu jednotlivcovi alebo spoločnostiam nespôsobuje skutočnú ani potenciálnu konkurenčnú výhodu alebo nevýhodu.
3. Každý PPS musí uverejniť tieto informácie hneď, ako budú k dispozícii:
  - a) informácie o aktuálnom stave rovnováhy sústavy v jeho plánovacej oblasti alebo oblastiach, a to čo najskôr, ale najneskôr 30 minút po reálnom čase;
  - b) informácie, ktoré budú v prípade potreby anonymizované, o všetkých ponukách regulačnej energie z jeho plánovacej oblasti alebo oblastí, najneskôr 30 minút po skončení príslušného obchodného intervalu. Tieto informácie musia obsahovať:
    - i) typ produktu;
    - ii) obdobie platnosti;
    - iii) ponúkané objemy;
    - iv) ponúkané ceny;
    - v) informácie o tom, či bola ponuka vyhlásená za nedostupnú;
  - c) informácie o tom, či sa ponuka regulačnej energie zmenila z osobitného produktu alebo z integrovaného postupu plánovania prevádzky, najneskôr 30 minút po skončení príslušného obchodného intervalu;
  - d) informácie o tom, ako boli ponuky regulačnej energie z osobitných produktov alebo z integrovaného postupu plánovania prevádzky zmenené na ponuky regulačnej energie zo štandardných produktov, najneskôr 30 minút po skončení príslušného obchodného intervalu;
  - e) súhrnné informácie o ponukách regulačnej energie najneskôr 30 minút po skončení príslušného obchodného intervalu, ktoré musia obsahovať:
    - i) celkový objem podaných ponúk regulačnej energie;
    - ii) celkový objem podaných ponúk regulačnej energie osobitne za každý typ rezerv;
    - iii) celkový objem ponúkaných a aktivovaných ponúk regulačnej energie samostatne za štandardné a osobitné produkty;
    - iv) objem nedostupných ponúk osobitne za každý typ rezerv;
  - f) informácie o ponúkaných objemoch obstaranej disponibilít, ako aj o ponúkaných cenách, v prípade potreby anonymizované, najneskôr hodinu po oznámení výsledkov obstarávania uchádzačom;
  - g) prvotné podmienky týkajúce sa regulácie uvedené v článku 18 najmenej mesiac pred ich uplatnením a všetky zmeny týchto podmienok okamžite po schválení príslušným regulačným orgánom v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES;

- h) informácie o pridelovaní medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv podľa článku 38 najneskôr 24 hodín po pridelení a najneskôr 6 hodín pred použitím pridelenej medzioblastnej kapacity:
  - i) dátum a čas rozhodnutia o pridelení;
  - ii) obdobie pridelovania;
  - iii) pridelené objemy;
  - iv) trhové hodnoty použité ako základ pre postup pridelovania v súlade s článkom 39;
- i) informácie o použití pridelenej medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv podľa článku 38 najneskôr jeden týždeň po použití pridelenej medzioblastnej kapacity:
  - i) objem pridelenej a použitej medzioblastnej kapacity za každý obchodný interval;
  - ii) objem uvoľnenej medzioblastnej kapacity pre nasledujúce časové rámce za každý obchodný interval;
  - iii) odhadované výsledné náklady a prínosy z postupu pridelovania;
- j) schválené metodiky uvedené v článkoch 40, 41 a 42 najneskôr jeden mesiac pred ich uplatnením;
- k) opis požiadaviek všetkých vyvinutých algoritmov a ich zmien uvedených v článku 58 najneskôr jeden mesiac pred ich uplatnením;
- l) spoločná výročná správa uvedená v článku 59.

4. Pod podmienkou schválenia podľa článku 18 môže PPS nepristúpiť k uverejneniu informácií o ponúkaných cenách a objemoch disponibilít alebo ponukách regulačnej energie, ak je to podložené obavami zo zneužívania trhu a ak to nepoškodí efektívne fungovanie trhov s elektrinou. PPS takéto prípady neuverejnenia oznamuje aspoň raz ročne príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES.

5. Najneskôr dva roky po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia každý PPS uverejní informácie podľa odseku 3 v spoločne dohodnutom harmonizovanom formáte aspoň na informačnej platforme pre transparentnosť zriadenej podľa článku 3 nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013. Najneskôr štyri mesiace po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia ENTSO-E aktualizuje príručku postupov uvedenú v článku 5 nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 a predloží ju na posúdenie agentúre, ktorá poskytne stanovisko do dvoch mesiacov.

### Článok 13

#### Delegovanie a pridelovanie úloh

1. PPS môže delegovať všetky úlohy alebo časť úloh, ktorými bol poverený podľa tohto nariadenia, na jednu alebo viaceré tretie strany v prípade, že dané tretie strany môžu vykonávať príslušnú funkciu aspoň tak efektívne ako delegujúci PPS. Delegujúci PPS zostáva zodpovedný za zabezpečenie dodržiavania povinností podľa tohto nariadenia vrátane zabezpečenia prístupu k informáciám potrebným na monitorovanie zo strany príslušného regulačného orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES.

2. Tretia strana musí pred delegovaním preukázať delegujúcemu PPS svoju schopnosť plniť úlohy, ktoré majú byť predmetom delegovania.

3. V prípade, že všetky úlohy alebo časť úloh uvedených v tomto nariadení je delegovaná na tretiu stranu, delegujúci PPS zabezpečí, aby pred delegovaním boli zavedené vhodné dohody o zachovaní dôverylosti v súlade s povinnosťami zachovania dôverylosti delegujúceho PPS. Po delegovaní všetkých alebo časti úloh na tretiu stranu musí delegujúci PPS informovať príslušný regulačný orgán a uverejniť toto rozhodnutie na internete.

4. Bez toho, aby boli dotknuté úlohy, ktorými boli poverení PPS podľa smernice 2009/72/ES, členský štát alebo prípadne príslušný regulačný orgán môže jednej alebo viacerým tretím stranám prideliť úlohy alebo povinnosti zverené PPS podľa tohto nariadenia. Dotknutý členský štát alebo prípadne dotknutý regulačný orgán môže prideliť iba tie úlohy a povinnosti PPS, ktoré si nevyžadujú priamu spoluprácu, spoločné rozhodovanie alebo nadväzovanie zmluvných vzťahov s PPS z iných členských štátov. Dotknutá tretia strana musí pred pridelením preukázať členskému štátu alebo prípadne príslušnému regulačnému orgánu svoju schopnosť plniť úlohu, ktorá má byť predmetom pridelenia.

5. V prípade, že úlohy a povinnosti tretej strane prideluje členský štát alebo regulačný orgán, odkazy na PPS v tomto nariadení sa považujú za odkazy na poverený subjekt. Príslušný regulačný orgán zabezpečuje dohľad nad povereným subjektom vzhľadom na pridelené úlohy a povinnosti.

## HLAVA II

## VYROVNÁVACÍ TRH S ELEKTRINOU

## KAPITOLA 1

**Funkcie a zodpovednosti**

## Článok 14

**Úloha PPS**

1. Každý PPS je zodpovedný za obstarávanie regulačných služieb od poskytovateľov regulačných služieb s cieľom zabezpečiť prevádzkovú bezpečnosť.
2. Každý PPS musí uplatňovať model decentralizovaného dispečingu na určovanie plánov výroby a spotreby. PPS, ktorí v čase nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia uplatňujú model centralizovaného dispečingu, to oznámia príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES, aby mohli pokračovať v uplatňovaní modelu centralizovaného dispečingu na určovanie plánov výroby a spotreby. Príslušný regulačný orgán overí, či úlohy a zodpovednosti PPS sú v súlade s vymedzením pojmu podľa článku 2 ods. 18

## Článok 15

**Spolupráca s PDS**

1. PDS, PPS, poskytovatelia regulačných služieb a subjekty zúčtovania spolupracujú pri zabezpečovaní efektívnej a účinnej regulácie.
2. Každý PDS musí v primeranom čase poskytovať pripájajúcemu PPS všetky potrebné informácie na účely zúčtovania odchýlok v súlade s podmienkami zabezpečovania rovnováhy podľa článku 18.
3. Každý PPS môže spolu s PDS pripájajúcimi rezervy v rámci regulačnej oblasti PPS spoločne vypracovať metodiku rozdeľovania nákladov vyplývajúcich z opatrení PDS podľa článku 182 ods. 4 a 5 nariadenia (EÚ) 2017/1485. Táto metodika musí umožňovať spravodlivé rozdelenie nákladov s prihliadnutím na zodpovednosti zúčastnených strán.
4. PDS oznamujú pripájajúcemu PPS všetky limity určené podľa článku 182 ods. 4 a 5 nariadenia (EÚ) 2017/1485, ktoré by mohli mať vplyv na požiadavky stanovené v tomto nariadení.

## Článok 16

**Úloha poskytovateľov regulačných služieb**

1. Poskytovateľ regulačných služieb musí spĺňať podmienky na poskytovanie ponúk regulačnej energie alebo disponibilite, ktoré aktivuje alebo obstaráva pripájajúci PPS, alebo pri modeli PPS-PRS zmluvný PPS. Úspešné ukončenie postupu predbežného schválenia, ktorý zabezpečuje pripájajúci PPS a ktorý sa uskutočňuje v súlade s článkom 159 a 162 nariadenia (EÚ) 2017/1485, sa považuje za nutný predpoklad úspešného ukončenia postupu schválenia za poskytovateľa regulačných služieb podľa tohto nariadenia.
2. Každý poskytovateľ regulačných služieb predloží pripájajúcemu PPS svoje ponuky disponibilite, ktoré majú vplyv na jeden alebo viac subjektov zúčtovania.
3. Každý poskytovateľ regulačných služieb, ktorý sa zúčastňuje na postupe obstarávania disponibilite, predloží a má právo aktualizovať svoje ponuky disponibilite pred uzávierkou postupu obstarávania.
4. Každý poskytovateľ regulačných služieb so zmluvou o disponibilite predloží svojmu pripájajúcemu PPS ponuky regulačnej energie alebo ponuky v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky, ktoré zodpovedajú objemu, produktom a ostatným požiadavkám stanoveným v zmluve o disponibilite.
5. Každý poskytovateľ regulačných služieb je oprávnený predložiť svojmu pripájajúcemu PPS ponuky regulačnej energie zo štandardných produktov alebo osobitných produktov alebo ponuky v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky, v prípade ktorých absolvoval postup predbežného schválenia podľa článku 159 a 162 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

6. Cena ponúk regulačnej energie alebo ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky zo štandardných a osobitných produktov podľa odseku 4 nesmie byť predurčená v zmluve o disponibilite. PPS môže navrhnúť výnimku z tohto pravidla v návrhu podmienok týkajúcich sa nastavenia regulácie podľa článku 18. Takáto výnimka sa uplatní výlučne na osobitné produkty podľa článku 26 ods. 3 písm. b), pričom k nej musí byť pripojené odôvodnenie preukazujúce vyššiu hospodársku efektívnosť.

7. Nesmie sa rozlišovať medzi ponukami regulačnej energie alebo ponukami v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky predloženými podľa odseku 4 a ponukami disponibilite alebo ponukami v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky predloženými podľa odseku 5.

8. Pri každom produkte pre regulačnú energiu alebo disponibilitu jednotka poskytujúca rezervy, skupina poskytujúca rezervy, odberné zariadenie alebo tretia strana a súvisiace subjekty zúčtovania podľa článku 18 ods. 4 písm. d) patria do tej istej plánovacej oblasti.

#### Článok 17

### Úloha subjektov zúčtovania

1. Každý subjekt zúčtovania sa musí v reálnom čase usilovať o rovnováhu alebo prispievať k rovnováhe elektrizačnej sústavy. Podrobné požiadavky v súvislosti s touto povinnosťou sa určia v návrhu podmienok týkajúcich sa regulácie stanovených podľa článku 18.
2. Každý subjekt zúčtovania je finančne zodpovedný za zúčtovanie odchýlok s pripájajúcim PPS.
3. Pred uzávierkou vnútrodenného medzioblastného trhu môže každý subjekt zúčtovania zmeniť plány potrebné na výpočet jeho pozície podľa článku 54. PPS, ktorí uplatňujú model centralizovaného dispečingu, môžu stanoviť osobitné podmienky a pravidlá na zmenu plánov subjektu zúčtovania v podmienkach týkajúcich sa regulácie stanovených podľa článku 18.
4. Po uzávierke vnútrodenného medzioblastného trhu môže každý subjekt zúčtovania zmeniť plány interných komerčných obchodov potrebné na výpočet svojej pozície podľa článku 54 v súlade s pravidlami určenými v podmienkach týkajúcich sa regulácie stanovených podľa článku 18.

#### Článok 18

### Podmienky zabezpečovania regulácie

1. Najneskôr šesť mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia vypracujú PPS v členskom štáte pre všetky plánovacie oblasti v danom členskom štáte návrh:

- a) podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb;
- b) podmienok pre subjekty zúčtovania.

Ak oblasť LFC tvoria dvaja alebo viacerí PPS, všetci PPS danej oblasti LFC môžu vypracovať spoločný návrh pod podmienkou súhlasu príslušných regulačných orgánov.

2. Podmienky podľa odseku 1 musia takisto zahŕňať pravidlá pozastavenia a obnovenia trhových činností podľa článku 36 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 a pravidiel zúčtovania v prípade pozastavenia trhových činností podľa článku 39 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 po schválení v súlade s článkom 4 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196.

3. Pri príprave návrhov podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb a subjekty zúčtovania musí každý PPS:

- a) koordinovať svoju činnosť s PPS a PDS, ktorí môžu byť ovplyvnení uvedenými podmienkami;
- b) dodržiavať rámce pre zriadenie európskych platforiem na výmenu regulačnej energie a na postup imbalance netting podľa článkov 19, 20, 21 a 22;
- c) zapojiť ostatných PDS a zainteresované strany do všetkých fáz prípravy návrhu a prihliadať na ich názory bez toho, aby bola dotknutá verejná konzultácia podľa článku 10.

4. Podmienky pre poskytovateľov regulačných služieb musia:
  - a) určovať primerané a odôvodnené požiadavky na poskytovanie regulačných služieb;
  - b) umožňovať agregáciu odberných zariadení, zariadení na uskladňovanie energie a zariadení na výrobu elektriny v plánovacej oblasti na účely ponúkania regulačných služieb pri dodržaní podmienok uvedených v odseku 5 písm. c);
  - c) umožniť vlastníkom odberných zariadení, tretím stranám a vlastníkom zariadení na výrobu elektriny z konvenčných a obnoviteľných zdrojov energie, ako aj vlastníkom jednotiek na uskladňovanie energie stať sa poskytovateľmi regulačných služieb;
  - d) vyžadovať, aby každá ponuka regulačnej energie od poskytovateľa regulačných služieb bola priradená jednému alebo viacerým subjektom zúčtovania s cieľom umožniť výpočet úpravy odchýlky podľa článku 49.
5. Podmienky pre poskytovateľov regulačných služieb musia zahŕňať:
  - a) pravidlá postupu predbežného schválenia za poskytovateľa regulačných služieb podľa článku 16;
  - b) pravidlá, požiadavky a časové rámce obstarávania a prevodu disponibilít podľa článkov 32, 33 a 34;
  - c) pravidlá a podmienky agregácie odberných zariadení, zariadení na uskladňovanie energie a zariadení na výrobu elektriny v plánovacej oblasti na účely zriadenia poskytovateľa regulačných služieb;
  - d) požiadavky na údaje a informácie, ktoré sa majú poskytnúť pripájajúcemu PPS a v prípade potreby PDS pripájajúcemu rezervy počas postupu predbežného schválenia a prevádzky vyrovnávacieho trhu;
  - e) pravidlá a podmienky priradenia každej ponuky regulačnej energie od poskytovateľa regulačných služieb jednému alebo viacerým subjektom zúčtovania podľa odseku 4 písm. d);
  - f) požiadavky na údaje a informácie, ktoré sa majú poskytnúť pripájajúcemu PPS a v prípade potreby PDS pripájajúcemu rezervy na vyhodnotenie poskytovania regulačných služieb podľa článku 154 ods. 1 a 8, článku 158 ods. 1 písm. e) a článku 158 ods. 4 písm. b), článku 161 ods. 1 písm. f) a článku 161 ods. 4 písm. b) nariadenia (EÚ) 2017/1485;
  - g) určenie umiestnenia každého štandardného produktu a každého osobitného produktu s prihliadnutím na odsek 5 písm. c);
  - h) pravidlá určenia objemu regulačnej energie, ktorý sa má zúčtovať s poskytovateľom regulačných služieb podľa článku 45;
  - i) pravidlá zúčtovania poskytovateľov regulačných služieb určené podľa kapitol 2 a 5 hlavy V;
  - j) maximálne obdobie na finalizáciu zúčtovania regulačnej energie s poskytovateľom regulačných služieb v súlade s článkom 45 za každé obdobie zúčtovania odchýlok;
  - k) dôsledky pri nedodržaní podmienok vzťahujúcich sa na poskytovateľov regulačných služieb.
6. Podmienky pre subjekty zúčtovania musia zahŕňať:
  - a) určenie zodpovednosti za odchýlku pre každé spojenie, aby sa zabránilo medzerám alebo presahu zodpovednosti za odchýlku rozličných účastníkov trhu, ktorí poskytujú služby danému spojeniu;
  - b) požiadavky na získanie postavenia subjektu zúčtovania;
  - c) požiadavku, aby každý subjekt zúčtovania bol finančne zodpovedný za svoje odchýlky a aby odchýlky zúčtoval s pripájajúcim PPS;
  - d) požiadavky na údaje a informácie, ktoré sa majú poskytnúť pripájajúcemu PPS na výpočet odchýlok;
  - e) pravidlá pre subjekty zúčtovania na zmenu ich plánov pred a po uzávierke vnútrodeného trhu podľa článku 17 ods. 3 a 4;

- f) pravidlá zúčtovania subjektov zúčtovania určené podľa hlavy V kapitoly 4;
- g) ohraničenie oblasti odchýlky podľa článku 54 ods. 2 a oblasti platnosti ceny odchýlky;
- h) maximálne obdobie na finalizáciu zúčtovania odchýlok so subjektmi zúčtovania za dané obdobie zúčtovania odchýlok podľa článku 54;
- i) dôsledky pri nedodržaní podmienok vzťahujúcich sa na subjekty zúčtovania;
- j) povinnosť subjektov zúčtovania predložiť pripájajúcemu PPS všetky zmeny svojich pozícií;
- k) pravidlá zúčtovania podľa článkov 52, 53, 54 a 55;
- l) ak existujú, ustanovenia o vyňatí odchýlok zo zúčtovania odchýlok, ak súvisia so zavedením obmedzení lineárnych zmien výkonu na účely zmiernenia deterministických frekvenčných odchýlok podľa článku 137 ods. 4 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

7. Každý pripájajúci PPS môže do návrhu podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb alebo do podmienok pre subjekty zúčtovania zahrnúť tieto prvky:

- a) požiadavku, aby poskytovatelia regulačných služieb poskytovali informácie o nevyužitej výrobnéj kapacite a ostatných zdrojoch regulácie od poskytovateľov regulačných služieb po uzávierke denného trhu a po uzávierke vnútrodeného medzioblastného trhu;
- b) v odôvodnených prípadoch požiadavku, aby poskytovatelia regulačných služieb ponúkli nevyužitú výrobnú kapacitu alebo iné zdroje regulácie prostredníctvom ponúk regulačnej energie alebo ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky na vyrovnávacích trhoch po uzávierke denného trhu, bez toho, aby bola dotknutá možnosť poskytovateľov regulačných služieb zmeniť svoje ponuky regulačnej energie pred uzávierkou pre regulačnú energiu alebo uzávierkou integrovaného postupu plánovania prevádzky z dôvodu obchodovania na vnútrodenom trhu;
- c) v odôvodnených prípadoch oprávnenú požiadavku, aby poskytovatelia regulačných služieb ponúkli nevyužitú výrobnú kapacitu alebo iné zdroje regulácie prostredníctvom ponúk regulačnej energie alebo ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky na vyrovnávacích trhoch po uzávierke vnútrodeného medzioblastného trhu;
- d) osobitné požiadavky vzhľadom na pozíciu subjektov zúčtovania predloženú po časovom rámci denného trhu, ktorými sa má zabezpečiť, aby sa súčet ich plánov interných a externých komerčných obchodov rovnal súčtu plánov fyzickej výroby a spotreby, v prípade potreby s prihliadnutím na náhradu za elektrické straty;
- e) výnimku z povinnosti uverejňovať informácie o cene ponúk regulačnej energie alebo disponibility z dôvodu obáv zo zneužívania trhu podľa článku 12 ods. 4;
- f) výnimku pre osobitné produkty vymedzené v článku 26 ods. 3 písm. b) s cieľom predurčiť cenu ponúk regulačnej energie na základe zmluvy o disponibilitate podľa článku 16 ods. 6;
- g) žiadosť o použitie dvojakého oceňovania na všetky odchýlky na základe podmienok stanovených podľa článku 52 ods. 2 písm. d) bodu i) a metodiky uplatňovania dvojakého oceňovania podľa článku 52 ods. 2 písm. d) bodu ii).

8. PPS, ktorí uplatňujú model centralizovaného dispečingu, musia v podmienkach vzťahujúcich sa na reguláciu zahrnúť aj tieto prvky:

- a) uzávierka integrovaného postupu plánovania prevádzky podľa článku 24 ods. 5;
- b) pravidlá aktualizácie ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky po každej uzávierke integrovaného postupu plánovania prevádzky podľa článku 24 ods. 6;
- c) pravidlá využitia ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky pred uzávierkou pre regulačnú energiu podľa článku 24 ods. 7;
- d) pravidlá konverzie ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky podľa článku 27.

9. Každý PPS musí vo svojej plánovacej oblasti alebo oblastiach sledovať súlad všetkých subjektov s požiadavkami stanovenými v podmienkach regulácie.



## KAPITOLA 2

**Európske platformy na výmenu regulačnej energie**

## Článok 19

**Európska platforma na výmenu regulačnej energie z nahradzujúcich rezerv**

1. Do šiestich mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS, ktorí vykonávajú postup nahradenia rezervy podľa časti IV nariadenia (EÚ) 2017/1485, vypracujú návrh implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z nahradzujúcich rezerv.
2. Európska platforma na výmenu regulačnej energie z nahradzujúcich rezerv, ktorú prevádzkujú PPS alebo nimi zriadený subjekt, musí byť založená na spoločných zásadách riadenia a obchodných postupoch a musí zahŕňať prinajmenšom funkciu optimalizácie aktivácie a funkciu zúčtovania medzi PPS. Na výmenu všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre nahradzujúce rezervy s výnimkou nedostupných ponúk podľa článku 29 ods. 14 musí európska platforma uplatňovať multilaterálny model PPS-PPS so spoločnými zoznamami prednostného poradia.
3. Návrh uvedený v odseku 1 musí zahŕňať aspoň:
  - a) celkové usporiadanie európskej platformy;
  - b) plán a harmonogram zavedenia európskej platformy;
  - c) vymedzenie funkcií potrebných na prevádzkovanie európskej platformy;
  - d) návrh pravidiel riadenia a prevádzkovania európskej platformy založených na zásade nediskriminácie a zabezpečujúcich, aby sa s každým PPS zaobchádzalo rovnako a aby žiadny PPS ne získal neodôvodnené hospodárske výhody z účasti na funkciách európskej platformy;
  - e) návrhy na vymenovanie subjektu alebo subjektov, ktoré budú vykonávať funkcie vymedzené v návrhu. Ak PPS navrhnu vymenovať viac ako jeden subjekt, musí sa návrhom preukázať a zabezpečiť:
    - i) jasné pridelenie funkcií subjektom prevádzkujúcim európsku platformu. V návrhu musí byť v plnej miere zohľadnená potreba koordinácie rôznych úloh pridelených subjektom prevádzkujúcim európsku platformu;
    - ii) že navrhované usporiadanie európskej platformy a pridelenie funkcií zaisťuje efektívne a účinné riadenie, prevádzku a regulačný dohľad nad európskou platformou a prispieva k cieľom tohto nariadenia;
    - iii) efektívna koordinácia a rozhodovací postup riešenia akýchkoľvek protichodných stanovísk subjektov, ktoré prevádzkujú európsku platformu;
  - f) rámec pre harmonizáciu podmienok týkajúcich sa regulácie stanovených podľa článku 18;
  - g) podrobné zásady zdieľania spoločných nákladov vrátane podrobnej kategorizácie spoločných nákladov v súlade s článkom 23;
  - h) uzávierku pre regulačnú energiu, pokiaľ ide o všetky štandardné produkty pre nahradzujúce rezervy v súlade s článkom 24;
  - i) vymedzenie štandardných produktov pre regulačnú energiu z nahradzujúcich rezerv v súlade s článkom 25;
  - j) uzávierku na predloženie ponuky regulačnej energie PPS v súlade s článkom 29 ods. 13;
  - k) spoločné zoznamy prednostného poradia, ktoré má organizovať spoločná funkcia optimalizácie aktivácie podľa článku 31;
  - l) opis algoritmu funkcie optimalizácie aktivácie ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre nahradzujúce rezervy v súlade s článkom 58.
4. Do šiestich mesiacov po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z nahradzujúcich rezerv musia všetci PPS, ktorí vykonávajú postup nahradenia rezervy podľa časti IV nariadenia (EÚ) 2017/1485, určiť navrhovaný subjekt alebo subjekty poverené prevádzkovaním európskej platformy podľa odseku 3 písm. e).

5. Do jedného roka po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z nahradzujúcich rezerv musia všetci PPS, ktorí vykonávajú postup nahradenia rezervy podľa časti IV nariadenia (EÚ) 2017/1485 a ktorí sú prepojení aspoň s jedným susediacim PPS vykonávajúcim postup nahradenia rezervy, zaviesť a sprevádzkovať európsku platformu na výmenu regulačnej energie z nahradzujúcich rezerv. Európsku platformu musia používať na:

- a) predkladanie všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre nahradzujúce rezervy;
- b) výmenu všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov nahradzujúcich rezerv s výnimkou nedostupných ponúk podľa článku 29 ods. 14;
- c) úsilie o uspokojenie všetkých svojich potrieb regulačnej energie z nahradzujúcich rezerv.

#### Článok 20

#### **Európska platforma na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou**

1. Do jedného roka po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS vypracujú návrh implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou.

2. Európska platforma na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou, ktorú prevádzkujú PPS alebo nimi zriadený subjekt, musí byť založená na spoločných zásadách riadenia a obchodných postupoch a musí zahŕňať prinajmenšom funkciu optimalizácie aktivácie a funkciu zúčtovania medzi PPS. Na výmenu všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre rezervy na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou s výnimkou nedostupných ponúk podľa článku 29 ods. 14 musí táto európska platforma uplatňovať multilaterálny model PPS-PPS so spoločnými zoznamami prednostného poradia.

3. Návrh uvedený v odseku 1 musí zahŕňať aspoň:

- a) celkové usporiadanie európskej platformy;
- b) plán a harmonogram zavedenia európskej platformy;
- c) vymedzenie funkcií potrebných na prevádzkovanie európskej platformy;
- d) návrh pravidiel riadenia a prevádzkovania európskej platformy založených na zásade nediskriminácie a zabezpečujúcich, aby sa s každým PPS zaobchádzalo rovnako a aby žiadny PPS nezískal neodôvodnené hospodárske výhody z účasti na funkciách európskej platformy;
- e) návrhy na vymenovanie subjektu alebo subjektov, ktoré budú vykonávať funkcie vymedzené v návrhu. Ak PPS navrhne vymenovať viac ako jeden subjekt, musí sa návrhom preukázať a zabezpečiť:
  - i) jasné pridelenie funkcií subjektom prevádzkujúcim európsku platformu. V návrhu musí byť v plnej miere zohľadnená potreba koordinácie rôznych úloh pridelených subjektom prevádzkujúcim európsku platformu;
  - ii) že navrhované usporiadanie európskej platformy a pridelenie funkcií zaisťuje efektívne a účinné riadenie, prevádzku a regulačný dohľad nad európskou platformou a prispieva k cieľom tohto nariadenia;
  - iii) efektívna koordinácia a rozhodovací postup riešenia akýchkoľvek protichodných stanovísk subjektov, ktoré prevádzkujú európsku platformu;
- f) rámec pre harmonizáciu podmienok týkajúcich sa regulácie stanovených podľa článku 18;
- g) podrobné zásady zdieľania spoločných nákladov vrátane podrobnej kategorizácie spoločných nákladov v súlade s článkom 23;
- h) uzávierku pre regulačnú energiu, pokiaľ ide o všetky štandardné produkty pre rezervy na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou v súlade s článkom 24;
- i) vymedzenie štandardných produktov pre regulačnú energiu z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou v súlade s článkom 25;

- j) uzávierku na predloženie ponuky regulačnej energie PPS v súlade s článkom 29 ods. 13;
- k) spoločné zoznamy prednostného poradia, ktoré má organizovať spoločná funkcia optimalizácie aktivácie podľa článku 31;
- l) opis algoritmu funkcie optimalizácie aktivácie ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre rezervy na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou v súlade s článkom 58.

4. Do šiestich mesiacov po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou musia všetci PPS určiť navrhovaný subjekt alebo subjekty poverené prevádzkovaním európskej platformy podľa odseku 3 písm. e).

5. Do osemnástich mesiacov po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou môžu všetci PPS vypracovať návrh na úpravu európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou podľa odseku 1. Navrhované úpravy musia byť podporené analýzou nákladov a prínosov, ktorú vykonajú všetci PPS podľa článku 61. Tento návrh sa oznámi Komisii.

6. Do tridsiatich mesiacov po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou alebo ak všetci PPS predložia návrh na úpravu európskej platformy podľa odseku 5, do dvanástich mesiacov po schválení návrhu na úpravu európskej platformy musia všetci PPS zaviesť a sprevádzkovať európsku platformu na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou a musia túto európsku platformu používať na:

- a) predkladanie všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre rezervy na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou;
- b) výmenu všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre rezervy na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou s výnimkou nedostupných ponúk podľa článku 29 ods. 14;
- c) úsilie o uspokojenie všetkých svojich potrieb regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou.

#### Článok 21

### **Európska platforma na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou**

1. Do jedného roka po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS vypracujú návrh implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou.

2. Európska platforma na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou, ktorú prevádzkujú PPS alebo nimi zriadený subjekt, musí byť založená na spoločných zásadách riadenia a obchodných postupoch a musí zahŕňať prinajmenšom funkciu optimalizácie aktivácie a funkciu zúčtovania medzi PPS. Na výmenu všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre rezervy na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou s výnimkou nedostupných ponúk podľa článku 29 ods. 14 musí táto európska platforma uplatňovať multilaterálny model PPS-PPS so spoločnými zoznamami prednostného poradia.

3. Návrh uvedený v odseku 1 musí zahŕňať aspoň:

- a) celkové usporiadanie európskej platformy;
- b) plán a harmonogram zavedenia európskej platformy;
- c) vymedzenie funkcií potrebných na prevádzkovanie európskej platformy;
- d) návrh pravidiel riadenia a prevádzkovania európskej platformy založených na zásade nediskriminácie a zabezpečujúcich, aby sa s každým PPS zaobchádzalo rovnako a aby žiadny PPS nezískal neodôvodnené hospodárske výhody z účasti na funkciách európskej platformy;

- e) návrhy na vymenovanie subjektu alebo subjektov, ktoré budú vykonávať funkcie vymedzené v návrhu. Ak PPS navrhnu vymenovať viac ako jeden subjekt, musí sa návrhom preukázať a zabezpečiť:
  - i) jasné pridelenie funkcií subjektom prevádzkujúcim európsku platformu. V návrhu musí byť v plnej miere zohľadnená potreba koordinácie rôznych úloh pridelených subjektom prevádzkujúcim európsku platformu;
  - ii) že navrhované usporiadanie európskej platformy a pridelenie funkcií zaisťuje efektívne a účinné riadenie, prevádzku a regulačný dohľad nad európskou platformou a prispieva k cieľom tohto nariadenia;
  - iii) efektívna koordinácia a rozhodovací postup riešenia akýchkoľvek protichodných stanovísk subjektov, ktoré prevádzkujú európsku platformu;
- f) rámec pre harmonizáciu podmienok týkajúcich sa regulácie stanovených podľa článku 18;
- g) podrobné zásady zdieľania spoločných nákladov vrátane podrobnej kategorizácie spoločných nákladov v súlade s článkom 23;
- h) uzávierku pre regulačnú energiu, pokiaľ ide o všetky štandardné produkty pre rezervy na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou v súlade s článkom 24;
- i) vymedzenie štandardných produktov pre regulačnú energiu z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou v súlade s článkom 25;
- j) uzávierku na predloženie ponuky regulačnej energie PPS v súlade s článkom 29 ods. 13;
- k) spoločné zoznamy prednostného poradia, ktoré má organizovať spoločná funkcia optimalizácie aktivácie podľa článku 31;
- l) opis algoritmu funkcie optimalizácie aktivácie ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre rezervy na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou v súlade s článkom 58.

4. Do šiestich mesiacov po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou musia všetci PPS určiť navrhovaný subjekt alebo subjekty poverené prevádzkovaním európskej platformy podľa odseku 3 písm. e).

5. Do osemnástich mesiacov po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou môžu všetci PPS vypracovať návrh na úpravu európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou podľa odseku 1 a zásad stanovených v odseku 2. Navrhované úpravy musia byť podporené analýzou nákladov a prínosov, ktorú vykonajú všetci PPS podľa článku 61. Tento návrh sa oznámi Komisii.

6. Do tridsiatich mesiacov po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou alebo ak všetci PPS predložia návrh na úpravu európskej platformy podľa odseku 5, do dvanástich mesiacov po schválení návrhu na úpravu európskej platformy musia všetci PPS, ktorí vykonávajú automatický postup obnovenia frekvencie podľa časti IV nariadenia (EÚ) 2017/1485, zaviesť a sprevádzkovať európsku platformu na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou a musia túto európsku platformu používať na:

- a) predkladanie všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre rezervy na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou;
- b) výmenu všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov pre rezervy na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou s výnimkou nedostupných ponúk podľa článku 29 ods. 14;
- c) úsilie o uspokojenie všetkých svojich potrieb regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou.

## Článok 22

### **Európska platforma pre postup imbalance netting**

1. Do šiestich mesiacov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia všetci PPS vypracujú návrh implementačného rámca európskej platformy pre postup imbalance netting.

2. Európska platforma pre postup imbalance netting, ktorú prevádzkujú PPS alebo nimi zriadený subjekt, musí byť založená na spoločných zásadách riadenia a obchodných postupoch a musí zahŕňať prinajmenšom funkciu postupu imbalance netting a funkciu zúčtovania medzi PPS. Na vykonávanie postupu imbalance netting musí európska platforma uplatňovať multilaterálny model PPS-PPS.

3. Návrh uvedený v odseku 1 musí zahŕňať aspoň:

- a) celkové usporiadanie európskej platformy;
- b) plán a harmonogram zavedenia európskej platformy;
- c) vymedzenie funkcií potrebných na prevádzkovanie európskej platformy;
- d) návrh pravidiel riadenia a prevádzkovania európskej platformy založených na zásade nediskriminácie a zabezpečujúcich, aby sa s každým PPS zaobchádzalo rovnako a aby žiadny PPS nezískal neodôvodnené hospodárske výhody z účasti na funkciách európskej platformy;
- e) návrhy na vymenovanie subjektu alebo subjektov, ktoré budú vykonávať funkcie vymedzené v návrhu. Ak PPS navrhnú vymenovať viac ako jeden subjekt, musí sa návrhom preukázať a zabezpečiť:
  - i) jasné pridelenie funkcií subjektom prevádzkujúcim európsku platformu. V návrhu musí byť v plnej miere zohľadnená potreba koordinácie rôznych úloh pridelených subjektom prevádzkujúcim európsku platformu;
  - ii) že navrhované usporiadanie európskej platformy a pridelenie funkcií zaisťuje efektívne a účinné riadenie, prevádzku a regulačný dohľad nad európskou platformou a prispieva k cieľom tohto nariadenia;
  - iii) efektívna koordinácia a rozhodovací postup riešenia akýchkoľvek protichodných stanovísk subjektov, ktoré prevádzkujú európsku platformu;
- f) rámec pre harmonizáciu podmienok týkajúcich sa regulácie stanovených podľa článku 18;
- g) podrobné zásady zdieľania spoločných nákladov vrátane podrobnej kategorizácie spoločných nákladov v súlade s článkom 23;
- h) opis algoritmu funkcie postupu imbalance netting v súlade s článkom 58.

4. Do šiestich mesiacov po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy pre postup imbalance netting musia všetci PPS určiť navrhovaný subjekt alebo subjekty poverené prevádzkovaním európskej platformy podľa odseku 3 písm. e).

5. Do jedného roka po schválení návrhu implementačného rámca európskej platformy pre postup imbalance netting musia všetci PPS, ktorí vykonávajú automatický postup obnovenia frekvencie podľa časti IV nariadenia (EÚ) 2017/1485, zaviesť a spravovať európsku platformu pre postup imbalance netting. Európsku platformu musia používať na vykonávanie postupu imbalance netting, a to aspoň v synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa.

#### Článok 23

#### **Zdieľanie nákladov medzi PPS v rôznych členských štátoch**

1. Všetci PPS musia poskytnúť príslušným regulačným orgánom výročnú správu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES, v ktorej musia byť podrobne vysvetlené náklady na zriadenie, zmenu a prevádzkovanie európskych platforiem podľa článkov 19, 20, 21 a 22. Túto správu uverejňuje agentúra, pričom berie náležitý ohľad na citlivé obchodné informácie.

2. Náklady uvedené v odseku 1 musia byť rozdelené na:

- a) spoločné náklady vyplývajúce z koordinovaných činností všetkých PPS, ktorí sa zúčastňujú na jednotlivých platformách;
- b) regionálne náklady vyplývajúce z činností viacerých, ale nie všetkých PPS, ktorí sa zúčastňujú na jednotlivých platformách;
- c) vnútroštátne náklady vyplývajúce z činností PPS toho členského štátu, ktorý sa zúčastňuje na jednotlivých platformách.

3. Spoločné náklady uvedené v odseku 2 písm. a) sa rozdelia medzi PPS v členských štátoch a tretích krajinách, ktoré sa zúčastňujú na európskych platformách. Pri výpočte sumy, ktorú majú zaplatiť PPS v každom členskom štáte a prípadne v tretích krajinách, sa jedna osmina spoločných nákladov rovnomerne rozdelí medzi všetky členské štáty a tretie krajiny, päť osmín sa rozdelí medzi všetky členské štáty a tretie krajiny úmerne k ich spotrebe, a dve osminy sa rovnomerne rozdelia medzi zúčastnených PPS podľa odseku 2 písm. a). Podiel členského štátu na nákladoch znáša alebo znášajú PPS pôsobiaci na území daného členského štátu. Ak v členskom štáte pôsobí viac PPS, podiel členského štátu na nákladoch sa rozdelí medzi uvedených PPS úmerne k spotrebe v ich regulačných oblastiach.
4. S cieľom zohľadniť zmeny v spoločných nákladoch alebo zmeny zúčastnených PPS sa výpočet spoločných nákladov musí pravidelne prispôbovať.
5. PPS, ktorí spolupracujú v určitom regióne, sa spoločne dohodnú na návrhu rozdelenia regionálnych nákladov v súlade s odsekom 2 písm. b). Tento návrh potom jednotlivo schvália príslušné regulačné orgány každého z členských štátov a prípadne tretej krajiny v regióne. PPS, ktorí spolupracujú v určitom regióne, môžu alternatívne použiť postup zdieľania nákladov stanovený v odseku 3.
6. Zásady zdieľania nákladov sa vzťahujú na náklady v prospech zriadenia, zmeny a prevádzkovania európskych platforiem od schválenia návrhu príslušných implementačných rámcov podľa článku 19 ods. 1, článku 20 ods. 1, článku 21 ods. 1 a článku 22 ods. 1. Ak sa na základe implementačných rámcov navrhne, že existujúce projekty by sa mali rozvinúť do európskej platformy, všetci PPS, ktorí sa zúčastňujú na existujúcich projektoch, môžu navrhnúť, aby sa časť nákladov vynaložených pred schválením návrhu implementačných rámcov, ktoré priamo súvisia s vývojom a vykonávaním tohto projektu a ktoré sú posúdené ako opodstatnené, efektívne a primerané, považovala za súčasť spoločných nákladov podľa odseku 2 písm. a).

#### Článok 24

#### Uzávierka pre regulačnú energiu

1. V rámci návrhov podľa článkov 19, 20 a 21 všetci PPS zosúladia na úrovni Únie uzávierku pre regulačnú energiu pre štandardné produkty, a to aspoň v prípade týchto postupov:
  - a) nahradzujúce rezervy;
  - b) rezervy na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou;
  - c) rezervy na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou.
2. Uzávierka pre regulačnú energiu:
  - a) sa musí čo najviac približovať reálnemu času;
  - b) nesmie predchádzať uzávierke vnútrodnenného medzioblastného trhu;
  - c) musí umožniť dostatočný čas na potrebné postupy regulácie.
3. Po uzávierke pre regulačnú energiu už nesmú poskytovatelia regulačných služieb predkladať ani aktualizovať svoje ponuky regulačnej energie.
4. Po uzávierke pre regulačnú energiu musia poskytovatelia regulačných služieb bez zbytočného odkladu nahlásiť pripájajúcemu PPS všetky nedostupné objemy ponúk regulačnej energie v súlade s článkom 158 ods. 4 písm. b) a článkom 161 ods. 4 písm. b) nariadenia (EÚ) 2017/1485. Ak má poskytovateľ regulačných služieb miesto pripojenia do PDS a ak to PDS vyžaduje, poskytovateľ regulačných služieb musí všetky nedostupné objemy ponúk regulačnej energie bez zbytočného odkladu nahlásiť aj PDS.
5. Do dvoch rokov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia každý PPS, ktorý uplatňuje model centralizovaného dispečingu, určí aspoň jednu uzávierku integrovaného postupu plánovania prevádzky, ktorá:
  - a) musí umožniť poskytovateľom regulačných služieb aktualizovať ich ponuky v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky čo najbližšie k reálnemu času;
  - b) nesmie byť skôr ako osem hodín pred reálnym časom;
  - c) musí byť pred uzávierkou na predloženie ponuky regulačnej energie PPS.

6. Po každej uzávierke integrovaného postupu plánovania prevádzky sa môže zmeniť ponuka v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky iba v súlade s pravidlami, ktoré určil pripájajúci PPS v podmienkach pre poskytovateľov regulačných služieb podľa článku 18. Uvedené pravidlá musia byť zavedené pred tým, než sa pripájajúci PPS zúčastní na postupe výmeny regulačnej energie, a musia v čo najväčšej miere umožňovať poskytovateľom regulačných služieb aktualizáciu ich ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky do uzávierky vnútrodenného medzioblastného trhu a zároveň zabezpečiť:

- a) hospodársku efektívnosť integrovaného postupu plánovania prevádzky;
- b) prevádzkovú bezpečnosť;
- c) konzistentnosť všetkých iterácií integrovaného postupu plánovania prevádzky;
- d) spravodlivé a rovnaké zaobchádzanie so všetkými poskytovateľmi regulačných služieb v plánovacej oblasti;
- e) aby integrovaný postup plánovania prevádzky nebol negatívne ovplyvnený.

7. Každý PPS, ktorý uplatňuje model centralizovaného dispečingu, musí stanoviť pravidlá používania ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky pred uzávierkou pre regulačnú energiu v súlade s článkom 18 ods. 8 písm. c), aby:

- a) zabezpečil, že vyhovie požiadavkám na rezervnú kapacitu v reálnom čase;
- b) zabezpečil dostatočné zdroje na odstránenie vnútorných preťažení;
- c) zabezpečil možnosť realizovateľného nasadenia zariadení na výrobu elektriny a odberných zariadení v reálnom čase.

#### Článok 25

#### Požiadavky na štandardné produkty

1. Štandardné produkty pre regulačnú energiu sa vyvinú ako súčasť návrhov implementačného rámca európskych platforiem podľa článkov 19, 20 a 21. Po schválení každého implementačného rámca a najneskôr odvtedy, keď PPS využije príslušnú európsku platformu, musí daný PPS používať iba štandardné produkty a v odôvodnených prípadoch osobitné produkty regulačnej energie s cieľom zachovávať rovnováhu v sústave v súlade s článkami 127, 157 a 160 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

2. Do dvoch rokov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia musia všetci PPS vypracovať návrh zoznamu štandardných produktov pre disponibilitu pre rezervy na obnovenie frekvencie a nahradzujúce rezervy.

3. Všetci PPS musia aspoň každé dva roky preskúmať zoznam štandardných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu. Pri preskúmaní štandardných produktov musia prihliadať:

- a) na ciele stanovené v článku 3 ods. 1;
- b) prípadne na navrhované zmeny zoznamu štandardných produktov a počet spoločných zoznamov prednostného poradia podľa článku 31 ods. 2;
- c) na ukazovatele výkonnosti stanovené v článku 59 ods. 4

4. V zozname štandardných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu môžu byť určené aspoň tieto vlastnosti ponuky štandardného produktu:

- a) prípravné obdobie;
- b) obdobie lineárnych zmien výkonu;
- c) čas do úplnej aktivácie;
- d) minimálny a maximálny objem;
- e) obdobie deaktivácie;
- f) minimálne a maximálne trvanie obdobia dodávky;
- g) obdobie platnosti;
- h) režim aktivácie.

5. Zoznam štandardných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu musí určovať aspoň tieto premenlivé vlastnosti štandardného produktu, ktoré stanovujú poskytovatelia regulačných služieb počas postupu predbežného schválenia alebo pri predložení ponuky štandardného produktu:

- a) cena ponuky;
- b) deliteľnosť;
- c) umiestnenie;
- d) minimálne obdobie medzi koncom obdobia deaktivácie a nasledujúcou aktiváciou.

6. Štandardné produkty pre regulačnú energiu a disponibilitu musia:

- a) zabezpečovať efektívnu štandardizáciu, podporovať cezhraničnú hospodársku súťaž a likviditu a zabráňovať prílišnej fragmentácii trhu;
- b) umožniť vlastníkom odberných zariadení, tretím stranám a vlastníkom zariadení na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ako aj vlastníkom jednotiek na uskladňovanie energie účasť v postavení poskytovateľov regulačných služieb.

#### Článok 26

##### Požiadavky na osobitné produkty

1. Po schválení implementačných rámcov európskych platforiem podľa článkov 19, 20 a 21 môže každý PPS vypracovať návrh na určenie a využívanie osobitných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu. Tento návrh musí obsahovať aspoň:

- a) vymedzenie osobitných produktov a časového obdobia ich používania;
- b) dôkaz, že štandardné produkty nie sú dostatočné na efektívne zaistenie prevádzkovej bezpečnosti a zachovanie rovnováhy v sústave alebo dôkaz, že niektoré regulačné zdroje sa prostredníctvom štandardných produktov nemôžu zúčastniť na vyrovnaní trhu;
- c) opis opatrení navrhnutých na minimalizovanie využitia osobitných produktov s prihliadnutím na hospodársku efektívnosť;
- d) prípadne pravidlá konverzie ponúk regulačnej energie z osobitných produktov na ponuky regulačnej energie zo štandardných produktov;
- e) prípadne informácie o postupe konverzie ponúk regulačnej energie z osobitných produktov na ponuky regulačnej energie zo štandardných produktov a informácie o tom, na ktorom spoločnom zozname prednostného poradia sa konverzia zrealizuje;
- f) dôkaz, že osobitné produkty nespôsobujú zásadnú neefektívnosť a nenarúšajú vyrovňovací trh v rámci plánovacej oblasti i mimo nej.

2. Každý PPS, ktorý používa osobitné produkty, musí aspoň každé dva roky preskúmať potrebu používania osobitných produktov v súlade s kritériami stanovenými v odseku 1.

3. Osobitné produkty sa zavádzajú súbežne so zavádzaním štandardných produktov. Po využití osobitných produktov môže pripájajúci PPS alternatívne:

- a) premeniť ponuky regulačnej energie z osobitných produktov na ponuky regulačnej energie zo štandardných produktov;
- b) aktivovať ponuky regulačnej energie z osobitných produktov na miestnej úrovni bez ich výmeny.

4. Pravidlá konverzie ponúk regulačnej energie z osobitných produktov na ponuky regulačnej energie zo štandardných produktov podľa odseku 1 písm. d):

- a) musia byť spravodlivé, transparentné a nediskriminačné;
- b) nesmú brániť výmene regulačných služieb;
- c) musia zabezpečiť finančnú neutralitu PPS.

#### Článok 27

##### Konverzia ponúk v modeli centralizovaného dispečingu

1. Každý PPS uplatňujúci model centralizovaného dispečingu musí používať ponuky v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky na výmenu regulačných služieb alebo zdieľanie rezerv.



2. Každý PPS uplatňujúci model centralizovaného dispečingu musí používať ponuky v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky, ktoré sú k dispozícii na riadenie sústavy v reálnom čase, s cieľom poskytovať regulačné služby ostatným PPS pri zohľadnení obmedzení prevádzkovej bezpečnosti.

3. Každý PPS uplatňujúci model centralizovaného dispečingu musí v maximálnej miere konvertovať ponuky v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky podľa odseku 2 na štandardné produkty s prihliadnutím na prevádzkovú bezpečnosť. Pravidlá konverzie ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky na štandardné produkty:

- a) musia byť spravodlivé, transparentné a nediskriminačné;
- b) nesmú brániť výmene regulačných služieb;
- c) musia zabezpečiť finančnú neutralitu PPS.

#### Článok 28

### Núdzové postupy

1. Každý PPS musí zabezpečiť, aby pre prípad zlyhania postupov uvedených v odsekoch 2 a 3 boli zavedené núdzové riešenia.
2. Ak nie je obstarávanie regulačných služieb úspešné, príslušní PPS musia postup obstarávania zopakovať. PPS musia informovať účastníkov trhu, že sa čo najskôr použijú núdzové postupy.
3. Ak zlyhá koordinovaná aktivácia regulačnej energie, každý PPS sa môže odchýliť od aktivácie podľa spoločného zoznamu prednostného poradia a musí o tom čo najskôr informovať účastníkov trhu.

#### HLAVA III

### OBSTARÁVANIE REGULAČNÝCH SLUŽIEB

#### KAPITOLA 1

### Regulačná energia

#### Článok 29

### Aktivácia ponúk regulačnej energie zo spoločného zoznamu prednostného poradia

1. S cieľom zachovávať rovnováhu v sústave v súlade s článkami 127, 157 a 160 nariadenia (EÚ) 2017/1485 musí každý PPS využívať nákladovo efektívne ponuky regulačnej energie, ktoré sú dostupné na dodávku, vo svojej regulačnej oblasti na základe spoločných zoznamov prednostného poradia alebo iný model stanovený na základe návrhu všetkých PPS podľa článku 21 ods. 5
2. PPS nesmie aktivovať ponuky regulačnej energie pred príslušnou uzávierkou pre regulačnú energiu s výnimkou stavu ohrozenia alebo stavu núdze, keď takéto aktivácie pomôžu zmierniť závažnosť týchto stavov sústavy a s výnimkou prípadov, keď ponuky majú iný účel ako zabezpečovanie rovnováhy podľa odseku 3.
3. Do jedného roka po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia musia všetci PPS vypracovať návrh metodiky klasifikácie účelov aktivácie ponúk regulačnej energie. Táto metodika musí:
  - a) opisovať všetky možné účely aktivácie ponúk regulačnej energie;
  - b) určiť klasifikačné kritériá každého možného účelu aktivácie.
4. Pri každej ponuke regulačnej energie aktivovanej zo spoločného zoznamu prednostného poradia musí PPS, ktorý túto ponuku aktivuje, stanoviť účel aktivácie na základe metodiky podľa odseku 3. Účel aktivácie sa oznámi a sprístupní všetkým PPS prostredníctvom funkcie optimalizácie aktivácie.
5. Ak sa aktivácia ponúk regulačnej energie odchyľuje od výsledkov funkcie optimalizácie aktivácie, PPS musí včas zverejniť informácie o dôvodoch tejto odchýlky.
6. Podaním žiadosti o aktiváciu ponuky regulačnej energie z funkcie optimalizácie aktivácie sú žiadajúci PPS a pripájajúci PPS povinní prijať garantovanú výmenu regulačnej energie. Každý pripájajúci PPS musí zabezpečiť aktiváciu ponuky regulačnej energie zvolenej funkciou optimalizácie aktivácie. Regulačná energia sa zúčtuje podľa článku 50 a medzi pripájajúcim PPS a poskytovateľom regulačných služieb podľa kapitoly 2 hlavy V.

7. Aktivácia ponúk regulačnej energie vychádza z modelu PPS-PPS so spoločným zoznamom prednostného poradia.
8. Každý PPS musí vložiť všetky údaje potrebné na fungovanie algoritmu uvedeného v článku 58 ods. 1 a 2 do funkcie optimalizácie aktivácie v súlade s pravidlami stanovenými v článku 31 ods. 1
9. Každý pripájajúci PPS musí pred uzávierkou na predloženie ponuky regulačnej energie PPS odovzdať všetky ponuky regulačnej energie prijaté od poskytovateľov regulačných služieb do funkcie optimalizácie aktivácie, a to s prihliadnutím na požiadavky uvedené v článkoch 26 a 27. Pripájajúci PPS nesmú upravovať ani zdržiavať ponuky regulačnej energie s výnimkou:
- ponúk regulačnej energie v súvislosti s článkami 26 a 27;
  - ponúk regulačnej energie, ktoré sú očividne chybné a obsahujú nerealizovateľný objem dodávky;
  - ponúk regulačnej energie, ktoré sa neodovzdávajú na európske platformy v súlade s odsekom 10.
10. Každý PPS, ktorý uplatňuje model decentralizovaného dispečingu a ktorý pôsobí v plánovacej oblasti s miestnym časom uzávierky vnútrodného trhu po čase uzávierky pre regulačnú energiu podľa článku 24, môže vypracovať návrh na obmedzenie objemu ponúk odovzdaných na európske platformy podľa článkov 19 až 21. Na európske platformy sa odovzdávajú vždy tie najlacnejšie ponuky. Tento návrh musí obsahovať:
- vymedzenie minimálneho objemu, ktorý sa má odovzdať na európske platformy. Minimálny objem ponúk predložených zo strany PPS musí byť rovnaký alebo vyšší ako súčet požadovanej rezervnej kapacity pre jeho blok LFC podľa článkov 157 a 160 nariadenia (EÚ) 2017/1485 a záväzkov vyplývajúcich z výmeny disponibilít alebo zdieľania rezerv;
  - pravidlá uvoľnenia ponúk, ktoré nie sú predložené na európske platformy, a vymedzenie časového okamihu, keď majú byť dotknutí poskytovatelia regulačných služieb informovaní o uvoľnení ich ponúk.
11. Aspoň raz za dva roky po tom, čo príslušný regulačný orgán schváli návrh podľa odseku 10, musia všetci PPS posúdiť vplyv obmedzenia objemu ponúk odovzdaných na európske platformy a fungovanie vnútrodného trhu. Toto posúdenie musí obsahovať:
- vyhodnotenie zo strany príslušných PPS, pokiaľ ide o minimálny objem ponúk, ktoré sa majú odovzdať na európske platformy podľa odseku 10 písm. a);
  - odporúčanie pre príslušných PPS, ktorí obmedzujú ponuky regulačnej energie.
- Na základe tohto posúdenia všetci PPS podajú návrh všetkým regulačným orgánom na preskúmanie minimálneho objemu ponúk regulačnej energie, ktoré sa majú odovzdať na európske platformy podľa odseku 10 písm. a).
12. Každý žiadajúci PPS môže požiadať o aktiváciu ponúk regulačnej energie zo spoločných zoznamov prednostného poradia až do výšky celkového objemu regulačnej energie. Celkový objem regulačnej energie, ktorú môže žiadajúci PPS aktivovať z ponúk regulačnej energie zo spoločných zoznamov prednostného poradia, sa vypočíta ako súčet objemu:
- ponúk regulačnej energie predložených žiadajúcim PPS, ktoré nepochádzajú zo zdieľania rezerv alebo výmeny disponibilít;
  - ponúk regulačnej energie predložených inými PPS v dôsledku disponibilít obstaranej v mene žiadajúceho PPS;
  - ponúk regulačnej energie, ktoré pochádzajú zo zdieľania rezerv pod podmienkou, že iní PPS, ktorí sa zúčastňujú na zdieľaní rezerv, ešte nepožiadali o aktiváciu uvedených zdieľaných objemov.
13. Všetci PPS môžu v návrhoch implementačných rámcov európskych platforiem podľa článkov 19, 20 a 21 určiť podmienky alebo situácie, keď sa nebudú uplatňovať limity stanovené v odseku 12. Ak PPS požiada o ponuky regulačnej energie presahujúce limit stanovený v odseku 12, musia o tom byť informovaní všetci ostatní PPS.
14. Každý PPS môže vyhlásiť za nedostupné pre aktiváciu ostatnými PPS ponuky regulačnej energie predložené do funkcie optimalizácie aktivácie, pretože sú obmedzené z dôvodu vnútorného preťaženia alebo prevádzkovej bezpečnosti v rámci plánovacej oblasti pripájajúceho PPS.

## Článok 30

**Oceňovanie regulačnej energie a medzioblastnej kapacity použitej na výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting**

1. Do jedného roka po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS vypracujú návrh metodiky na stanovenie cien za regulačnú energiu, ktorá je výsledkom aktivácie ponúk regulačnej energie pre postup obnovenia frekvencie podľa článkov 143 a 147 nariadenia (EÚ) 2017/1485 a postup nahradenia rezervy podľa článku 144 a 148 nariadenia (EÚ) 2017/1485. Takáto metodika musí:

- a) byť založená na marginálnej cenotvorbe (platí sa zúčtovaná cena);
- b) určovať, ako aktivácia ponúk regulačnej energie aktivovaných na iné účely než reguláciu ovplyvňuje cenu regulačnej energie a zároveň zabezpečuje, že aspoň ponuky regulačnej energie aktivované na účely riadenia vnútorného preťaženia nebudú stanovovať marginálnu cenu regulačnej energie;
- c) určiť aspoň jednu cenu regulačnej energie, a to za každé obdobie zúčtovania odchýlok;
- d) vysielat správne cenové signály a stimuly pre účastníkov trhu;
- e) zohľadňovať metódu oceňovania v denných a vnútrodenných časových rámcoch.

2. Ak PPS zistia, že na efektívne fungovanie trhu sú potrebné technické cenové limity, môžu spoločne vypracovať v rámci návrhu podľa odseku 1 návrh harmonizovaných maximálnych a minimálnych cien regulačnej energie vrátane ponukových a zúčtovacích cien, ktoré sa majú uplatňovať vo všetkých plánovacích oblastiach. V takomto prípade musia harmonizované maximálne a minimálne ceny regulačnej energie zohľadňovať maximálnu a minimálnu zúčtovaciu cenu v dennom a vnútrodennom časovom rámci podľa nariadenia (EÚ) 2015/1222.

3. V návrhu podľa odseku 1 sa musí určiť aj metodika oceňovania medzioblastnej kapacity použitej na výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting. Takáto metodika musí byť v súlade s požiadavkami stanovenými v nariadení (EÚ) 2015/1222 a

- a) musí odrážať trhové preťaženie;
- b) byť založená na cenách regulačnej energie z aktivovaných ponúk regulačnej energie stanovených v súlade s metódou oceňovania podľa odseku 1 písm. a) alebo prípadne metódou oceňovania podľa odseku 5;
- c) nesmie ukladať dodatočné poplatky za výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting s výnimkou poplatku na kompenzáciu strát, ak sa tento poplatok zohľadňuje aj v iných časových rámcoch.

4. Harmonizovaná metóda oceňovania určená v odseku 1 sa vzťahuje na regulačnú energiu zo všetkých štandardných a osobitných produktov podľa článku 26 ods. 3 písm. a). Pokiaľ ide o osobitné produkty podľa článku 26 ods. 3 písm. b), príslušný PPS môže pri navrhovaní osobitných produktov podľa článku 26 navrhnúť odlišnú metódu oceňovania.

5. Ak všetci PPS zistia neefektívnosť pri uplatňovaní návrhu metodiky podľa odseku 1 písm. a), môžu požiadať o zmenu a navrhnúť inú metódu oceňovania ako alternatívu k metóde oceňovania podľa odseku 1 písm. a). V takomto prípade všetci PPS vykonajú podrobnú analýzu preukazujúcu, že alternatívna metóda oceňovania je efektívnejšia.

## Článok 31

**Funkcia optimalizácie aktivácie**

1. Všetci PPS zriadia funkciu optimalizácie aktivácie v súlade s článkom 29 a týmto článkom s cieľom optimalizovať aktiváciu ponúk regulačnej energie z odlišných spoločných zoznamov prednostného poradia. Táto funkcia musí prinajmenšom zohľadňovať:

- a) postupy aktivácie a technické obmedzenia rôznych produktov regulačnej energie;
- b) prevádzkovú bezpečnosť;
- c) všetky ponuky regulačnej energie uvedené v kompatibilných spoločných zoznamoch prednostného poradia;

- d) možnosť vyrovnania protichodných žiadostí PPS o aktiváciu;
  - e) predložené žiadosti o aktiváciu všetkých PPS;
  - f) dostupnú medzioblastnú kapacitu.
2. Spoločné zoznamy prednostného poradia obsahujú ponuky regulačnej energie zo štandardných produktov. Všetci PPS stanovujú potrebné spoločné zoznamy prednostného poradia pre štandardné produkty. Ponuky kladnej a zápornej regulačnej energie musia byť oddelené v odlišných spoločných zoznamoch prednostného poradia.
  3. Každá funkcia optimalizácie aktivácie musí používať aspoň jeden spoločný zoznam prednostného poradia pre ponuky kladnej regulačnej energie a jeden spoločný zoznam prednostného poradia pre ponuky zápornej regulačnej energie.
  4. PPS musia zabezpečiť, aby ponuky regulačnej energie predložené do spoločných zoznamov prednostného poradia boli vyjadrené v eurách a aby obsahovali odkaz na obchodný interval.
  5. V závislosti od požiadavky na štandardné produkty pre regulačnú energiu môžu PPS vytvoriť viac spoločných zoznamov prednostného poradia.
  6. Každý PPS musí vložiť svoje žiadosti o aktiváciu ponúk regulačnej energie do funkcie optimalizácie aktivácie.
  7. Prostredníctvom funkcie optimalizácie aktivácie sa zvolia ponuky regulačnej energie a aktivácia zvolených ponúk regulačnej energie sa vyžiada od pripájajúcich PPS, do sústav ktorých je pripojený poskytovateľ regulačných služieb, ktorého ponuka regulačnej energie bola zvolená.
  8. Funkcia optimalizácie aktivácie predloží potvrdenie aktivovaných ponúk regulačnej energie PPS, ktorý požiadal o aktiváciu ponúk regulačnej energie. Poskytovatelia aktivovaných regulačných služieb sú zodpovední za dodávku požadovaného objemu až do skončenia obdobia dodávky.
  9. Všetci PPS, ktorí prevádzkujú postup obnovenia frekvencie a postup nahradenia rezervy na zabezpečenie rovnováhy v ich oblasti LFC, sa musia usilovať o využitie všetkých ponúk regulačnej energie z príslušných spoločných zoznamov prednostného poradia s cieľom čo najefektívnejšie zabezpečiť rovnováhu v sústave, s prihliadnutím na prevádzkovú bezpečnosť.
  10. PPS, ktorí neprevádzkujú postup nahradenia rezervy na zabezpečenie rovnováhy v ich oblasti LFC, sa musia usilovať o využitie všetkých ponúk regulačnej energie z príslušných spoločných zoznamov prednostného poradia rezerv na obnovenie frekvencie s cieľom čo najefektívnejšie zabezpečiť rovnováhu v sústave, s prihliadnutím na prevádzkovú bezpečnosť.
  11. S výnimkou normálneho stavu sa PPS môžu rozhodnúť zabezpečiť rovnováhu v sústave s použitím výlučne ponúk regulačnej energie od poskytovateľov regulačných služieb v ich vlastnej regulačnej oblasti, ak takéto rozhodnutie pomôže zmierniť závažnosť aktuálneho stavu sústavy. PPS bezodkladne uverejnia odôvodnenie takéhoto rozhodnutia.

## KAPITOLA 2

### **Disponibilita**

#### Článok 32

### **Pravidlá obstarávania**

1. Všetci PPS v bloku LFC musia pravidelne a aspoň raz ročne preskúmať a určiť požiadavky bloku LFC alebo plánovacích oblastí bloku LFC na rezervnú kapacitu v súlade s pravidlami dimenzovania uvedenými v článkoch 127, 157 a 160 nariadenia (EÚ) 2017/1485. Každý PPS musí vykonať analýzu optimálneho poskytovania rezervnej kapacity zameranú na minimalizáciu nákladov spojených s jej poskytovaním. Pri tejto analýze sa musia zohľadniť tieto možnosti poskytovania rezervnej kapacity:
  - a) obstaranie disponibility v rámci regulačnej oblasti a prípadne výmena disponibility so susediacimi PPS;
  - b) prípadne zdieľanie rezerv;
  - c) objem nezazmluvnených ponúk regulačnej energie, pri ktorých sa očakáva, že budú dostupné v rámci regulačnej oblasti, ako aj v rámci európskych platforiem s prihliadnutím na dostupnú medzioblastnú kapacitu.

2. Každý PPS, ktorý obstaráva disponibilitu, musí stanoviť pravidlá obstarávania disponibility v návrhu podmienok vo vzťahu k poskytovateľom regulačných služieb vypracovanom podľa článku 18. Pravidlá obstarávania disponibility musia dodržiavať tieto zásady:

- a) aspoň v prípade rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv musí byť metóda obstarávania trhovo orientovaná;
- b) pokiaľ je to možné a hospodársky efektívne, postup obstarávania musí prebiehať na krátkodobom základe;
- c) zmluvný objem môže byť rozdelený do viacerých zmluvných období.

3. Obstarávanie zvýšenia disponibility a zníženia disponibility sa aspoň v prípade rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv vykonáva oddelene. Každý PPS môže predložiť návrh príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES a požiadať ním o výnimku z tejto požiadavky. Tento návrh na výnimku musí obsahovať:

- a) špecifikáciu časového obdobia, na ktoré by sa výnimka vzťahovala;
- b) špecifikáciu objemu disponibility, na ktorý by sa výnimka vzťahovala;
- c) analýzu dosahu výnimky na účasť zdrojov regulácie podľa článku 25 ods. 6 písm. b);
- d) odôvodnenie výnimky preukazujúce, že takáto výnimka by viedla k zvýšeniu hospodárskej efektívnosti.

### Článok 33

#### Výmena disponibility

1. Dvaja alebo viacerí PPS, ktorí si vymieňajú alebo sú ochotní vzájomne si vymieňať disponibilitu, vypracujú návrh spoločných a harmonizovaných pravidiel a postupov výmeny a obstarávania disponibility pri dodržaní požiadaviek stanovených v článku 32.

2. Okrem prípadov, keď sa uplatňuje model PPS-PRS podľa článku 35, prebieha výmena disponibility vždy na základe modelu PPS-PPS, pričom dvaja alebo viacerí PPS stanovia metódu spoločného obstarávania disponibility s prihliadnutím na dostupnú medzioblastnú kapacitu a prevádzkové obmedzenia vymedzené v kapitolách 1 a 2 časti IV hlavy VIII nariadenia (EÚ) 2017/1485.

3. Všetci PPS, ktorí si vymieňajú disponibilitu, musia vložiť do funkcie optimalizácie obstarávania disponibility všetky ponuky disponibility zo štandardných produktov. PPS nesmú upravovať ani zadržiavať ponuky disponibility a musia ich zahrnúť do postupu obstarávania okrem prípadov, keď sú splnené podmienky stanovené v článku 26 a 27.

4. Všetci PPS, ktorí si vymieňajú disponibilitu, musia zabezpečiť dostupnosť medzioblastnej kapacity a splnenie požiadaviek prevádzkovej bezpečnosti stanovených v nariadení (EÚ) 2017/1485, a to buď prostredníctvom:

- a) metodiky výpočtu pravdepodobnosti dostupnej medzioblastnej kapacity po čase uzávierky vnútrodeného medzioblastného trhu podľa odseku 6;
- b) metodík pridelovania medzioblastnej kapacity pre časový rámec zabezpečovania rovnováhy podľa hlavy IV kapitoly 2.

5. Každý PPS, ktorý používa metodiku výpočtu pravdepodobnosti dostupnej medzioblastnej kapacity po čase uzávierky vnútrodeného medzioblastného trhu, musí informovať ostatných PPS vo svojom bloku LFC o riziku nedostupnosti rezervnej kapacity v plánovacej oblasti alebo oblastiach jeho regulačnej oblasti, ktoré môžu mať vplyv na plnenie požiadaviek podľa článku 157 ods. 2 písm. b) nariadenia (EÚ) 2017/1485.

6. PPS, ktorí si vymieňajú disponibilitu pre rezervy na obnovenie frekvencie a nahradzujúce rezervy, môžu vypracovať návrh metodiky výpočtu pravdepodobnosti dostupnej medzioblastnej kapacity po uzávierke vnútrodeného medzioblastného trhu. V tejto metodike sa musia prinajmenšom uvádzať:

- a) postupy oboznámenia ostatných PPS v bloku LFC;
- b) opis postupu posúdenia výmeny disponibility v príslušnom období;

- c) metóda posúdenia rizika nedostupnosti medzioblastnej kapacity z dôvodu plánovaných a neplánovaných odstávok a z dôvodu preťaženia;
  - d) metóda posúdenia rizika nedostatočnej rezervnej kapacity z dôvodu nedostupnosti medzioblastnej kapacity;
  - e) požiadavky na núdzové riešenie v prípade nedostupnosti medzioblastnej kapacity alebo nedostatočnej rezervnej kapacity;
  - f) požiadavky na ex-post preskúmanie a monitorovanie rizík;
  - g) pravidlá na zaistenie zúčtovania podľa hlavy V.
7. PPS nesmú z dôvodu výmeny disponibilít pre rezervy na obnovenie frekvencie a nahradzujúce rezervy zvýšiť spoľahlivostnú rezervu vypočítanú podľa nariadenia (EÚ) 2015/1222.

#### Článok 34

##### **Prevod disponibilít**

1. V rámci geografickej oblasti, v ktorej prebehlo obstarávanie disponibilít, musia PPS umožniť poskytovateľom regulačných služieb previesť ich povinnosti poskytovať disponibilitu. Príslušný alebo príslušní PPS môžu požiadať o výnimku, ak sú zmluvné obdobia pre disponibilitu podľa článku 32 ods. 2 písm. b) výlučne kratšie ako jeden týždeň.
2. Prevod disponibilít musí byť umožnený aspoň do jednej hodiny pred začiatkom dňa dodávky.
3. Prevod disponibilít je prípustný, ak sú splnené tieto podmienky:
  - a) prijímajúci poskytovateľ regulačných služieb absolvoval postup schválenia, pokiaľ ide o prevádzanú disponibilitu;
  - b) prevod disponibilít podľa očakávaní neohrozí prevádzkovú bezpečnosť;
  - c) prevodom disponibilít sa neprekročia prevádzkové obmedzenia stanovené v kapitole 1 a 2 časti IV hlavy VIII nariadenia (EÚ) 2017/1485.
4. Ak je na prevod disponibilít potrebné použiť medzioblastnú kapacitu, takýto prevod sa povolí, len ak:
  - a) medzioblastná kapacita potrebná na uskutočnenie prevodu už je k dispozícii z predchádzajúcich postupov pridelovania podľa hlavy IV kapitoly 2;
  - b) je medzioblastná kapacita k dispozícii podľa metodiky výpočtu pravdepodobnosti dostupnej medzioblastnej kapacity po uzávierke vnútrodeného medzioblastného trhu v súlade s článkom 33 ods. 6
5. Ak PPS neumožní prevod disponibilít, príslušný PPS musí zúčastneným poskytovateľom regulačných služieb vysvetliť dôvod odmietnutia.

#### KAPITOLA 3

##### **Model PPS-PRS**

#### Článok 35

##### **Výmena regulačných služieb**

1. Dvaja alebo viacerí PPS môžu z vlastnej iniciatívy alebo na žiadosť svojich príslušných regulačných orgánov v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES vypracovať návrh uplatňovania modelu PPS-PRS.
2. Návrh uplatňovania modelu PPS-PRS musí obsahovať:
  - a) analýzu nákladov a prínosov vykonanú podľa článku 61, v ktorej sú identifikované zvýšenia efektívnosti súvisiace s uplatňovaním modelu PPS-PRS, a to aspoň v prípade plánovacej oblasti alebo plánovacích oblastí dotknutých PPS;
  - b) požadované obdobie uplatňovania;
  - c) opis metodiky zabezpečenia dostatočnej medzioblastnej kapacity v súlade s článkom 33 ods. 6

3. Ak sa uplatňuje model PPS-PRS, prísluší PPS a poskytovatelia regulačných služieb môžu byť oslobodení od uplatňovania požiadaviek článku 16 ods. 2, 4, 5 a článku 29 ods. 9 na príslušné postupy.
4. Ak sa uplatňuje model PPS-PRS, dotknutí PPS sa dohodnú na technických a zmluvných požiadavkách, ako aj na výmene informácií o aktivácii ponúk regulačnej energie. Zmluvný PPS a poskytovateľ regulačných služieb určia zmluvné dojednania na základe modelu PPS-PRS.
5. Model PPS-PRS sa môže uplatniť na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie, iba ak sa model PPS-PRS uplatní aj na výmenu disponibilít rezerv na obnovenie frekvencie.
6. Model PPS-PRS sa môže uplatniť na výmenu regulačnej energie z nahradzujúcich rezerv, ak sa model PPS-PRS uplatní na výmenu disponibilít nahradzujúcich rezerv alebo ak jeden z dvoch dotknutých PPS neprevádzkuje postup nahradenia rezervy ako súčasť štruktúry regulácie frekvencie a činného výkonu podľa časti IV nariadenia (EÚ) 2017/1485.
7. Do štyroch rokov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia musí byť každá výmena disponibilít založená na modeli PPS-PRS. Táto požiadavka sa neuplatňuje na model PPS-PRS v prípade nahradzujúcich rezerv, ak jeden z dvoch dotknutých PPS neprevádzkuje postup nahradenia rezervy ako súčasť štruktúry regulácie frekvencie a činného výkonu podľa časti IV nariadenia (EÚ) 2017/1485.

#### HLAVA IV

### MEDZIOBLASTNÁ KAPACITA PRE REGULAČNÉ SLUŽBY

#### KAPITOLA 1

### *Výmena regulačnej energie alebo postup imbalance netting*

#### Článok 36

#### **Použitie medzioblastnej kapacity**

1. Všetci PPS musia používať dostupnú medzioblastnú kapacitu vypočítanú podľa článku 37 ods. 2 a 3 na výmenu regulačnej energie alebo na prevádzkovanie postupu imbalance netting.
2. Dvaja alebo viacerí PPS, ktorí si vymieňajú disponibilitu, môžu používať medzioblastnú kapacitu na výmenu regulačnej energie, ak je medzioblastná kapacita:
  - a) dostupná podľa článku 33 ods. 6;
  - b) uvoľnená podľa článku 38 ods. 8 a 9;
  - c) pridelená podľa článkov 40, 41 a 42.

#### Článok 37

#### **Výpočet medzioblastnej kapacity**

1. Po uzávierke vnútrodeného medzioblastného trhu musia PPS priebežne aktualizovať dostupnosť medzioblastnej kapacity na výmenu regulačnej energie alebo na prevádzkovanie postupu imbalance netting. Medzioblastná kapacita sa aktualizuje vždy, keď sa použila určitá časť medzioblastnej kapacity alebo keď došlo k prepočítaniu medzioblastnej kapacity.
2. Pred uplatnením metodiky výpočtu kapacity podľa odseku 3 musia PPS použiť medzioblastnú kapacitu, ktorá zvýšila po uzávierke vnútrodeného medzioblastného trhu.
3. Do piatich rokov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia musia všetci PPS v regióne výpočtu kapacity vypracovať metodiku výpočtu medzioblastnej kapacity v časovom rámci zabezpečovania rovnováhy na výmenu regulačnej energie alebo prevádzkovanie postupu imbalance netting. Takáto metodika nesmie spôsobovať narušenie trhu a musí byť v súlade s metodikou výpočtu medzioblastnej kapacity uplatňovanou vo vnútrodenom časovom rámci v zmysle nariadenia (EÚ) 2015/1222.

## KAPITOLA 2

**Výmena disponibilít alebo zdieľanie rezerv**

## Článok 38

**Všeobecné požiadavky**

1. Dvaja alebo viacerí PPS môžu z vlastnej iniciatívy alebo na žiadosť svojich príslušných regulačných orgánov v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES pripraviť návrh uplatňovania jedného z týchto postupov:

- a) spoločne optimalizovaný postup pridelovania podľa článku 40;
- b) trhový postup pridelovania podľa článku 41;
- c) postup pridelovania založený na analýze hospodárskej efektívnosti podľa článku 42.

Medzioblastná kapacita pridelená na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv pred nadobudnutím účinnosti tohto nariadenia sa môže naďalej používať na tento účel až do ukončenia zmluvného obdobia.

2. Návrh uplatňovania postupu pridelovania musí obsahovať:

- a) hranice ponukových oblastí, časový rámec trhu, obdobie uplatňovania a metodiku, ktorá sa má uplatniť;
- b) v prípade postupu pridelovania založeného na analýze hospodárskej efektívnosti objem pridelenej medzioblastnej kapacity a aktuálnu analýzu hospodárskej efektívnosti preukazujúcu efektívnosť takéhoto pridelovania.

3. Do piatich rokov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia musia všetci PPS vypracovať návrh na harmonizáciu metodiky postupu pridelovania medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv za každý časový rámec podľa článku 40 a prípadne podľa článkov 41 a 42.

4. Medzioblastná kapacita pridelená na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv sa používa výlučne pre rezervy na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou, rezervy na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou a pre nahradzujúce rezervy. Spoľahlivostná rezerva vypočítaná podľa nariadenia (EÚ) 2015/1222 sa použije na prevádzku a výmenu rezervy na zachovanie frekvencie s výnimkou spojovacích vedení jednosmerného prúdu, v prípade ktorých môže byť medzioblastná kapacita na prevádzku a výmenu rezervy na zachovanie frekvencie pridelená aj v súlade s odsekom 1.

5. PPS môžu pridelovať medzioblastnú kapacitu na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv, iba ak je medzioblastná kapacita vypočítaná v súlade s metodikami výpočtu kapacity vypracovanými podľa nariadenia (EÚ) 2015/1222 a nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719.

6. PPS musia pri výpočte medzioblastnej kapacity zahrnúť medzioblastnú kapacitu pridelenú na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv ako už pridelenú medzioblastnú kapacitu.

7. Ak držiteľia fyzických prenosových práv využijú medzioblastnú kapacitu na výmenu disponibilít, táto kapacita sa musí považovať za nominovanú výlučne na účely jej vyňatia z uplatňovania zásady využitia alebo predaja – UIOSI.

8. Všetci PPS, ktorí si vymieňajú disponibilitu alebo zdieľajú rezervy, musia pravidelne posudzovať, či medzioblastná kapacita pridelená na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv je ešte stále potrebná na tento účel. Pri uplatnení postupu pridelovania založeného na analýze hospodárskej efektívnosti sa toto posúdenie musí uskutočniť aspoň každý rok. Ak medzioblastná kapacita pridelená na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv už nie je potrebná, čo najskôr sa uvoľní a vráti sa v nasledujúcich časových rámcoch pridelovania kapacity. Vo výpočtoch medzioblastnej kapacity už nesmie byť takáto medzioblastná kapacita zahrnutá ako už pridelená medzioblastná kapacita.

9. Ak medzioblastná kapacita pridelená na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv nebola využitá na súvisiacu výmenu regulačnej energie, musí sa uvoľniť na výmenu regulačnej energie s kratšími časmi do aktivácie alebo na prevádzku postupu imbalance netting.



## Článok 39

**Výpočet trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity**

1. Trhová hodnota medzioblastnej kapacity na výmenu energie a na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv použitéj v spoločne optimalizovanom postupe pridelovania alebo trhovom postupe pridelovania musí byť založená na skutočných alebo prognózovaných trhových hodnotách medzioblastnej kapacity.
2. Skutočná trhová hodnota medzioblastnej kapacity na výmenu energie sa vypočíta na základe ponúk účastníkov trhu na denných trhoch, a ak je to vhodné a možné, musí zohľadňovať očakávané ponuky účastníkov trhu na vnútro-denných trhoch.
3. Skutočná trhová hodnota medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít použitá v spoločne optimalizovanom postupe pridelovania alebo trhovom postupe pridelovania sa vypočíta na základe ponúk disponibilít vložených do funkcie optimalizácie obstarávania disponibilít podľa článku 33 ods. 3
4. Skutočná trhová hodnota medzioblastnej kapacity na zdieľanie rezerv použitá v spoločne optimalizovanom postupe pridelovania alebo trhovom postupe pridelovania sa vypočíta na základe ušetrovaných nákladov na obstarávanie disponibilít.
5. Prognózovaná trhová hodnota medzioblastnej kapacity musí byť založená na jednej z týchto možných zásad:
  - a) použitie transparentných trhových ukazovateľov, ktoré sprístupnia trhovú hodnotu medzioblastnej kapacity; alebo
  - b) použitie prognostickej metodiky umožňujúcej presné a spoľahlivé určenie trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity.

Prognózovaná trhová hodnota medzioblastnej kapacity na výmenu energie medzi ponukovými oblasťami sa vypočíta na základe očakávaných rozdielov trhových cien na denných, a ak je to vhodné a možné, vnútro-denných trhoch medzi ponukovými oblasťami. Pri počítaní prognózovanej trhovej hodnoty sa musia riadne zohľadniť ďalšie príslušné faktory ovplyvňujúce štruktúru odberu a výroby v rôznych ponukových oblastiach.

6. Príslušné regulačné orgány môžu preskúmať efektívnosť prognostickej metodiky podľa odseku 5 písm. b) vrátane porovnania prognózovaných a skutočných trhových hodnôt medzioblastnej kapacity. Ak sa zmluva uzatvára najskôr dva dni pred poskytovaním disponibilít, príslušné regulačné orgány môžu v nadväznosti na toto preskúmanie stanoviť iný limit než ten, ktorý je uvedený v článku 41 ods. 2

## Článok 40

**Spoločne optimalizovaný postup pridelovania**

1. Do dvoch rokov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia musia všetci PPS vypracovať návrh metodiky spoločne optimalizovaného postupu pridelovania medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv. Táto metodika sa uplatňuje na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv so zmluvným obdobím najviac jeden deň a ak sa zmluva uzatvára najskôr jeden deň pred poskytnutím disponibilít. Táto metodika musí zahŕňať:
  - a) postup oznámenia v prípade použitia spoločne optimalizovaného postupu pridelovania;
  - b) podrobný opis, ako sa má pridelovať medzioblastná kapacita ponukám na výmenu energie a ponukám na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv v rámci jednotného postupu spoločnej optimalizácie realizovaného v prípade implicitných aj explicitných aukcií;
  - c) podrobný opis metódy oceňovania, režimu garantovateľnosti a rozdelenia príjmov z preťaženia, pokiaľ ide o medzioblastnú kapacitu, ktorá bola pridelená ponukám na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv v rámci spoločne optimalizovaného postupu pridelovania;
  - d) postup stanovovania maximálneho objemu pridelenej medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv.

2. Táto metodika musí vychádzať z porovnania skutočnej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv a skutočnej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu energie.
3. Pri metóde oceňovania, režime garantovateľnosti a rozdelení príjmov z preťaženia, pokiaľ ide o medzioblastnú kapacitu, ktorá bola pridelená ponukám na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv prostredníctvom spoločne optimalizovaného postupu pridelovania, musí byť zabezpečené rovnaké zaobchádzanie s medzioblastnou kapacitou pridelenou ponukám na výmenu energie.
4. Medzioblastná kapacita pridelená ponukám na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv prostredníctvom spoločne optimalizovaného postupu pridelovania sa smie použiť iba na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv a súvisiacu výmenu regulačnej energie.

#### Článok 41

### Trhový postup pridelovania

1. Do dvoch rokov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia môžu všetci PPS regiónu výpočtu kapacity vypracovať návrh metodiky trhového postupu pridelovania medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv. Táto metodika sa uplatňuje na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv so zmluvným obdobím najviac jeden deň a ak sa zmluva uzatvára najskôr jeden týždeň pred poskytnutím disponibilít. Táto metodika musí zahŕňať:
  - a) postup oznámenia v prípade použitia trhového postupu pridelovania;
  - b) podrobný opis stanovenia skutočnej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv a prognózovanej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu energie a prípadne skutočnej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu energie a prognózovanej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv;
  - c) podrobný opis metódy oceňovania, režimu garantovateľnosti a rozdelenia príjmov z preťaženia, pokiaľ ide o medzioblastnú kapacitu, ktorá bola pridelená ponukám na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv v rámci trhového postupu pridelovania;
  - d) postup stanovenia maximálneho objemu pridelenej medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv podľa odseku 2.
2. Medzioblastná kapacita pridelená v rámci trhového postupu musí byť obmedzená na 10 % dostupnej kapacity na výmenu energie medzi príslušnými ponukovými oblasťami za predchádzajúci relevantný kalendárny rok alebo v prípade nových spojovacích vedení na 10 % celkovej inštalovanej technickej kapacity týchto nových spojovacích vedení.

Toto objemové obmedzenie sa nesmie uplatňovať, ak sa zmluva uzatvára najskôr dva dni pred poskytnutím disponibilít, alebo v prípade hraníc ponukových oblastí spojených jednosmernými spojovacími vedeniami do harmonizácie spoločne optimalizovaného postupu pridelovania na úrovni Únie podľa článku 38 ods. 3

3. Táto metodika musí vychádzať z porovnania skutočnej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv a prognózovanej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu energie alebo z porovnania prognózovanej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv a skutočnej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu energie.
4. Pri metóde oceňovania, režime garantovateľnosti a rozdelení príjmov z preťaženia, pokiaľ ide o medzioblastnú kapacitu, ktorá bola pridelená na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv prostredníctvom trhového postupu pridelovania, musí byť zabezpečené rovnaké zaobchádzanie s medzioblastnou kapacitou pridelenou na výmenu energie.
5. Medzioblastná kapacita pridelená na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv prostredníctvom trhového postupu pridelovania sa smie použiť iba na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv a súvisiacu výmenu regulačnej energie.

## Článok 42

**Postup pridelovania založený na analýze hospodárskej efektívnosti**

1. Do dvoch rokov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia môžu všetci PPS regiónu výpočtu kapacity vypracovať návrh metodiky pridelovania medzioblastnej kapacity na základe analýzy hospodárskej efektívnosti. Takáto metodika sa uplatňuje na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv so zmluvným obdobím dlhším ako jeden deň a ak sa zmluva uzatvára skôr ako jeden týždeň pred poskytnutím disponibilít. Táto metodika musí zahŕňať:

- a) pravidlá a zásady pridelovania medzioblastnej kapacity na základe analýzy hospodárskej efektívnosti;
- b) podrobný opis stanovenia prognózovanej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv a posúdenie trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu energie;
- c) podrobný opis metódy oceňovania, režimu garantovateľnosti a rozdelenia príjmov z preťaženia, pokiaľ ide o medzioblastnú kapacitu, ktorá bola pridelená na základe analýzy hospodárskej efektívnosti;
- d) maximálny objem pridelenej medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv podľa odseku 2.

2. Pridelovanie medzioblastnej kapacity na základe analýzy hospodárskej efektívnosti musí byť obmedzené na 5 % dostupnej kapacity na výmenu energie medzi príslušnými ponukovými oblasťami za predchádzajúci relevantný kalendárny rok alebo v prípade nových spojovacích vedení na 10 % celkovej inštalovanej technickej kapacity týchto nových spojovacích vedení. Toto objemové obmedzenie sa nesmie uplatňovať na hranice ponukových oblastí spojených jednosmernými spojovacími vedeniami až do harmonizácie spoločne optimalizovaného postupu pridelovania na úrovni Únie podľa článku 38 ods. 3

3. Metodika pridelovania medzioblastnej kapacity na základe analýzy hospodárskej efektívnosti musí vychádzať z porovnania prognózovanej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv a z prognózovanej trhovej hodnoty medzioblastnej kapacity na výmenu energie.

4. Pri metóde oceňovania, režime garantovateľnosti a rozdelení príjmov z preťaženia, pokiaľ ide o medzioblastnú kapacitu, ktorá bola pridelená na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv na základe analýzy hospodárskej efektívnosti, musí byť zabezpečené rovnaké zaobchádzanie s medzioblastnou kapacitou pridelenou na výmenu energie.

5. PPS uvedení v odseku 1 vypracujú návrh zoznamu všetkých jednotlivých prípadov pridelenia medzioblastnej kapacity na základe analýzy hospodárskej efektívnosti. Tento zoznam musí zahŕňať:

- a) určenie hranice ponukovej oblasti;
- b) objem pridelenej medzioblastnej kapacity;
- c) obdobie, počas ktorého sa bude pridelovať medzioblastná kapacita na výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv;
- d) hospodársku analýzu s odôvodnením efektívnosti takéhoto pridelovania.

6. PPS uvedení v odseku 1 znovu posúdia hodnotu pridelenej medzioblastnej kapacity v postupe obstarávania disponibilít a uvoľnia pridelenú medzioblastnú kapacitu, ktorá už nie je užitočná pre výmenu disponibilít alebo zdieľanie rezerv.

## Článok 43

**Použitie medzioblastnej kapacity poskytovateľom regulačných služieb**

1. Poskytovatelia regulačných služieb, ktorí majú s PPS zmluvu o disponibilite na základe modelu PPS-PRS podľa článku 35, sú oprávnení použiť medzioblastnú kapacitu na výmenu disponibilít, ak sú držiteľmi fyzických prenosových práv.

2. Poskytovatelia regulačných služieb, ktorí používajú medzioblastnú kapacitu na výmenu disponibilít na základe modelu PPS-PRS podľa článku 35, nominujú svoje fyzické prenosové práva na výmenu disponibilít príslušným PPS. Takéto fyzické prenosové práva poskytujú ich držiteľom právo nominovať výmenu regulačnej energie príslušným PPS, a preto musia byť vyňaté z uplatňovania zásady využitia alebo predaja.

3. Medzioblastná kapacita pridelená na výmenu disponibilít v súlade s odsekom 2 musí byť vo výpočtoch medzioblastnej kapacity zahrnutá ako už pridelená medzioblastná kapacita.

## HLAVA V

## ZÚČTOVANIE

## KAPITOLA 1

**Zásady zúčtovania**

## Článok 44

**Všeobecné zásady**

1. Postupy zúčtovania musia:

- a) vytvoriť primerané ekonomické signály, ktoré odrážajú stav odchýlok;
- b) zabezpečiť, aby sa odchýlky zúčtovali za cenu, ktorá zodpovedá hodnote energie v reálnom čase;
- c) poskytovať stimuly pre subjekty zúčtovania, aby zachovávali rovnováhu alebo pomáhali obnoviť rovnováhu sústavy;
- d) uľahčovať zosúladenie mechanizmov zúčtovania odchýlok;
- e) poskytovať stimuly pre PPS, aby plnili svoje povinnosti podľa článkov 127, 153, 157 a 160 nariadenia (EÚ) 2017/1485;
- f) zabrániť narúšajúcim stimulom pre subjekty zúčtovania, poskytovateľov regulačných služieb a PPS;
- g) podporovať konkurenciu medzi účastníkmi trhu;
- h) poskytovať stimuly pre poskytovateľov regulačných služieb, aby pripájajúcemu PPS ponúkali a dodávali regulačné služby;
- i) zabezpečiť finančnú neutralitu všetkých PPS.

2. Každý príslušný regulačný orgán v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES musí zabezpečiť, aby finančným výsledkom zúčtovania podľa kapitol 2, 3 a 4 tejto hlavy neboli hospodárske zisky alebo straty pre žiadneho PPS v jeho pôsobnosti, a to v regulačnom období určenom príslušným regulačným orgánom, a musí zabezpečiť, aby sa každý kladný alebo záporný finančný výsledok zúčtovania podľa kapitol 2, 3 a 4 tejto hlavy preniesol na užívateľov siete v súlade s platnými vnútroštátnymi predpismi.

3. Každý PPS môže vypracovať návrh dodatočného mechanizmu zúčtovania oddeleného od zúčtovania odchýlok s cieľom zúčtovať náklady na obstarávanie disponibilít podľa kapitoly 5 tejto hlavy, administratívne náklady a ďalšie náklady súvisiace so zabezpečovaním rovnováhy. Tento dodatočný mechanizmus zúčtovania sa vzťahuje na subjekty zúčtovania. To by sa malo pokiaľ možno dosiahnuť zavedením funkcie ocenenia nedostatku. Ak si PPS zvolia iný mechanizmus, mali by to zdôvodniť v návrhu. Takýto návrh podlieha schváleniu príslušného regulačného orgánu.

4. Každá dodávka do plánovacej oblasti PPS alebo odber z nej sa zúčtuje buď v súlade s hlavou V kapitolou 3 alebo kapitolou 4.

## KAPITOLA 2

**Zúčtovanie regulačnej energie**

## Článok 45

**Výpočet regulačnej energie**

1. Pokiaľ ide o zúčtovanie regulačnej energie aspoň v prípade postupu obnovenia frekvencie a postupu nahradenia rezerv, každý PPS musí určiť postup:

- a) výpočtu aktivovaného objemu regulačnej energie na základe vyžadanej alebo odmeranej aktivácie;
- b) žiadosti o prepočítanie aktivovaného objemu regulačnej energie.

2. Každý PPS vypočíta aktivovaný objem regulačnej energie podľa postupov v súlade s odsekom 1 písm. a), a to aspoň za:
- každé obdobie zúčtovania odchýlok;
  - svoje oblasti odchýlky;
  - každý smer, pričom záporným znamienkom sa označí relatívny odber energie zo strany poskytovateľa regulačných služieb a kladným znamienkom relatívna dodávka energie zo strany poskytovateľa regulačných služieb.
3. Každý pripájajúci PPS zúčtuje s dotknutými poskytovateľmi regulačných služieb všetky aktivované objemy regulačnej energie vypočítané podľa odseku 2.

#### Článok 46

##### Regulačná energia pre postup zachovania frekvencie

- Každý pripájajúci PPS môže vypočítať a zúčtovať s poskytovateľmi regulačných služieb aktivovaný objem regulačnej energie pre postup zachovania frekvencie podľa článku 45 ods. 1 a 2.
- Cena, či už v kladnej, nulovej alebo zápornej hodnote, aktivovaného objemu regulačnej energie pre postup zachovania frekvencie sa určí za každý smer podľa tabuľky 1:

Tabuľka 1

##### Platba za regulačnú energiu

	Kladná cena regulačnej energie	Záporná cena regulačnej energie
Kladná regulačná energia	Platba PPS pre PRS	Platba PRS pre PPS
Záporná regulačná energia	Platba PRS pre PPS	Platba PPS pre PRS

#### Článok 47

##### Regulačná energia pre postup obnovenia frekvencie

- Každý pripájajúci PPS vypočíta a zúčtuje s poskytovateľmi regulačných služieb aktivovaný objem regulačnej energie pre postup obnovenia frekvencie podľa článku 45 ods. 1 a 2.
- Cena, či už v kladnej, nulovej alebo zápornej hodnote, aktivovaného objemu regulačnej energie pre postup obnovenia frekvencie sa určí za každý smer v súlade s článkom 30 podľa tabuľky 1.

#### Článok 48

##### Regulačná energia pre postup nahradenia rezerv

- Každý pripájajúci PPS vypočíta a zúčtuje s poskytovateľmi regulačných služieb aktivovaný objem regulačnej energie pre postup nahradenia rezerv podľa článku 45 ods. 1 a 2.
- Cena, či už v kladnej, nulovej alebo zápornej hodnote, aktivovaného objemu regulačnej energie pre postup nahradenia rezerv sa určí za každý smer v súlade s článkom 30 podľa tabuľky 1.

#### Článok 49

##### Úprava odchýlky subjektu zúčtovania

- Každý PPS vypočíta úpravu odchýlky, ktorá sa uplatní na príslušné subjekty zúčtovania za každú aktivovanú ponuku regulačnej energie.
- V prípade oblastí odchýlok, kde sa pre jeden subjekt zúčtovania vypočítava viacero konečných pozícií podľa článku 54 ods. 3, sa môže pre každú pozíciu vypočítať úprava odchýlky.
- Pri každej úprave odchýlky každý PPS určí aktivovaný objem regulačnej energie vypočítaný podľa článku 45 a prípadný objem aktivovaný na iné účely než na zabezpečovanie rovnováhy.

## KAPITOLA 3

**Zúčtovanie výmen energie medzi PPS**

## Článok 50

**Plánované výmeny energie**

1. Do jedného roka po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS vypracujú návrh spoločných pravidiel zúčtovania platných pre všetky plánované výmeny energie v dôsledku jedného alebo viacerých postupov podľa článkov 146, 147 a 148 nariadenia (EÚ) 2017/1485, a to pre každý z týchto postupov:

- a) postup nahradenia rezerv;
- b) postup obnovenia frekvencie s manuálnou aktiváciou;
- c) postup obnovenia frekvencie s automatickou aktiváciou;
- d) postup imbalance netting.

2. Každá funkcia zúčtovania medzi PPS musí realizovať zúčtovanie v súlade s pravidlami zúčtovania podľa odseku 1.

3. Do osemnástich mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS, ktorí úmyselne vymieňajú energiu v rámci synchronnej oblasti, vypracujú návrh spoločných pravidiel zúčtovania platných pre všetky plánované výmeny energie v dôsledku jedného alebo oboch týchto postupov:

- a) postup zachovania frekvencie podľa článku 142 nariadenia (EÚ) 2017/1485;
- b) obdobie lineárnych zmien výkonu podľa článku 136 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

4. Do osemnástich mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci asynchronne pripojení PPS, ktorí úmyselne vymieňajú energiu medzi synchronnými oblasťami, vypracujú návrh spoločných pravidiel zúčtovania platných pre všetky plánované výmeny energie v dôsledku jedného alebo oboch týchto postupov:

- a) postup zachovania frekvencie v prípade činného výkonu na výstupe na úrovni synchronnej oblasti podľa článkov 172 a 173 nariadenia (EÚ) 2017/1485;
- b) obmedzenia lineárnych zmien výkonu v prípade činného výkonu na výstupe na úrovni synchronnej oblasti podľa článku 137 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

5. Spoločné pravidlá zúčtovania v súlade s odsekom 1 musia obsahovať aspoň ustanovenia o tom, že plánovaná výmena energie sa vypočíta na základe týchto kritérií:

- a) za obdobia odsúhlasené príslušnými PPS;
- b) za každý smer;
- c) ako integrál vypočítanej výmeny energie za obdobia podľa odseku 5 písm. a).

6. Spoločné pravidlá zúčtovania plánovaných výmen energie v súlade s odsekom 1 písm. a), b) a c) musia zohľadňovať:

- a) všetky ceny regulačnej energie určené podľa článku 30 ods. 1;
- b) metodiku oceňovania medzioblastnej kapacity použitej na výmenu regulačnej energie podľa článku 30 ods. 3

7. Spoločné pravidlá zúčtovania plánovaných výmen energie v súlade s odsekom 1 písm. d) musia zohľadňovať metodiku oceňovania medzioblastnej kapacity použitej na prevádzkovanie postupu imbalance netting podľa článku 30 ods. 3

8. Všetci PPS musia zriadiť koordinovaný mechanizmus úpravy zúčtovaní medzi všetkými PPS.

## Článok 51

**Neplánované výmeny energie**

1. Do osemnástich mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS v synchronnej oblasti vypracujú návrh spoločných pravidiel zúčtovania platných pre všetky neplánované výmeny energie. Tento návrh musí obsahovať tieto požiadavky:

- a) cena za neplánované výmeny energie odobratej zo synchronnej oblasti musí odrážať ceny za aktivovanú kladnú regulačnú energiu pre postup na obnovenie frekvencie alebo postup nahradenia rezerv v tejto synchronnej oblasti;

- b) cena za neplánované výmeny energie dodanej do synchronnej oblasti musí odrážať ceny za aktivovanú zápornú regulačnú energiu pre postup na obnovenie frekvencie alebo postup nahradenia rezerv v tejto synchronnej oblasti.
2. Do osemnástich mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci asynchrónne pripojení PPS vypracujú návrh spoločných pravidiel zúčtovania platných pre všetky neplánované výmeny energie medzi asynchrónne pripojenými PPS.
3. Návrhy spoločných pravidiel zúčtovania neplánovaných výmen energie medzi PPS musia zabezpečiť spravodlivé a rovnomerné rozdelenie nákladov a prínosov medzi nimi.
4. Všetci PPS musia zriadiť koordinovaný mechanizmus úpravy zúčtovaní medzi sebou.

#### KAPITOLA 4

### Zúčtovanie odchýlok

#### Článok 52

### Zúčtovanie odchýlok

1. Každý PPS alebo prípadne tretia strana vo svojej plánovacej oblasti alebo plánovacích oblastiach zúčtuje v prípade potreby s každým subjektom zúčtovania za každé obdobie zúčtovania odchýlok podľa článku 53 všetky vypočítané odchýlky podľa článkov 49 a 54 voči príslušnej cene odchýlky vypočítanej podľa článku 55.
2. Do jedného roka po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia musia všetci PPS vypracovať návrh, v ktorom podrobnejšie stanoví a zosúladia aspoň:
- a) výpočet úpravy odchýlky podľa článku 49 a výpočet pozície, odchýlky a prideleného objemu v nadväznosti na jednu z koncepcií podľa článku 54 ods. 3;
  - b) hlavné zložky použité pri výpočte ceny odchýlky za všetky odchýlky podľa článku 55, prípadne vrátane stanovenia hodnoty nezrealizovanej aktivácie regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie alebo z nahradzujúcich rezerv;
  - c) použitie jednotného ocenenia odchýlok na všetky odchýlky podľa článku 55, pričom sa stanoví jedna cena za kladné odchýlky a záporné odchýlky v každej oblasti platnosti ceny odchýlky v období zúčtovania odchýlok a
  - d) stanovenie podmienok a metodiky uplatňovania dvojakého ocenenia odchýlok na všetky odchýlky podľa článku 55, pričom sa stanoví jedna cena za kladné odchýlky a jedna cena za záporné odchýlky v každej oblasti platnosti ceny odchýlok v období zúčtovania odchýlok, zahŕňajúcich:
    - i) podmienky, za ktorých môže PPS navrhnúť svojmu príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES uplatnenie dvojakého oceňovania, a to, aké odôvodnenie musí doložiť;
    - ii) metodiku uplatňovania dvojakého oceňovania.
3. V návrhu podľa odseku 2 sa môže rozlišovať medzi modelmi decentralizovaného dispečingu a modelmi centralizovaného dispečingu.
4. V návrhu podľa odseku 2 sa musí stanoviť dátum implementácie najneskôr osemnásť mesiacov po schválení všetkými príslušnými regulačnými orgánmi v súlade s článkom 5 ods. 2

#### Článok 53

### Obdobie zúčtovania odchýlok

1. Do troch rokov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia musia všetci PPS vo všetkých plánovacích oblastiach uplatňovať obdobie zúčtovania odchýlok v trvaní 15 minút a zároveň zabezpečiť, aby sa všetky hraničné časy obchodného intervalu zhodovali s hraničnými časmi obdobia zúčtovania odchýlok.
2. PPS v synchronnej oblasti môžu spoločne požiadať o výnimku z požiadavky stanovenej v odseku 1.
3. V prípade, že príslušné regulačné orgány v synchronnej oblasti udelia výnimku z požiadavky stanovenej v odseku 1 na základe spoločnej žiadosti PPS v dotknutej synchronnej oblasti alebo z ich vlastnej iniciatívy, vykonajú v spolupráci s agentúrou aspoň každé tri roky analýzu nákladov a prínosov zosúladenia obdobia zúčtovania odchýlok v rámci synchronných oblastí a medzi nimi.

## Článok 54

**Výpočet odchýlok**

1. Každý PPS vypočíta vo svojej plánovacej oblasti alebo prípadne v plánovacích oblastiach konečnú pozíciu, pridelený objem, úpravu odchýlky a odchýlku:
  - a) za každý subjekt zúčtovania;
  - b) za každé obdobie zúčtovania odchýlok;
  - c) v každej oblasti odchýlok.
2. Oblasť odchýlok sa zhoduje s plánovacou oblasťou s výnimkou modelu centralizovaného dispečingu, keď oblasť odchýlok môže predstavovať časť plánovacej oblasti.
3. Do zavedenia návrhu podľa článku 52 ods. 2 musí každý PPS vypočítať konečnú pozíciu subjektu zúčtovania s použitím niektorej z týchto koncepcií:
  - a) subjekt zúčtovania má jedinú konečnú pozíciu, ktorá zodpovedá súčtu jeho plánov externých komerčných obchodov a plánov interných komerčných obchodov;
  - b) subjekt zúčtovania má dve konečné pozície: prvá zodpovedá súčtu jeho plánov externých komerčných obchodov a plánov interných komerčných obchodov z výroby elektriny a druhá zodpovedá súčtu jeho plánov externých komerčných obchodov a plánov interných komerčných obchodov zo spotreby elektriny;
  - c) pri modeli centralizovaného dispečingu môže mať subjekt zúčtovania viacero konečných pozícií za jednu oblasť odchýlok, ktoré zodpovedajú plánom výroby zariadení na výrobu elektrickej energie alebo plánom spotreby odberných zariadení.
4. Každý PPS vypracuje pravidlá:
  - a) výpočtu konečnej pozície;
  - b) určenia prideleného objemu;
  - c) určenia úpravy odchýlky podľa článku 49;
  - d) výpočtu odchýlky;
  - e) žiadosti subjektu zúčtovania o prepočítanie odchýlky.
5. Pridelený objem sa nepočíta pre subjekt zúčtovania, ktorý nezahŕňa dodávky alebo odbery.
6. Odchýlka musí vyjadrovať veľkosť a smer transakcie zúčtovania medzi subjektom zúčtovania a PPS; odchýlka môže byť vyjadrená buď:
  - a) záporným znamienkom označujúcim nedostatok subjektu zúčtovania;
  - b) kladným znamienkom označujúcim prebytok subjektu zúčtovania.

## Článok 55

**Cena odchýlky**

1. Každý PPS vypracuje pravidlá výpočtu ceny odchýlky, ktorá môže byť kladná, nulová alebo záporná, ako je vymedzené v tabuľke 2:

Tabuľka 2

**Platba za odchýlku**

	Kladná cena odchýlky	Záporná cena odchýlky
Kladná odchýlka	Platba PPS pre SZ	Platba SZ pre PPS
Záporná odchýlka	Platba SZ pre PPS	Platba PPS pre SZ



2. Pravidlá podľa odseku 1 musia zahŕňať určenie hodnoty nezrealizovanej aktivácie regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie alebo nahradzujúcich rezerv.
3. Každý PPS určí cenu odchýlky za:
  - a) každé obdobie zúčtovania odchýlok;
  - b) svoje oblasti platnosti ceny odchýlky;
  - c) každý smer odchýlky.
4. Cena odchýlky v prípade zápornej odchýlky nesmie byť nižšia ako buď:
  - a) vážená priemerná cena kladnej aktivovanej regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv;
  - b) ak počas obdobia zúčtovania odchýlok nedošlo k aktivácii regulačnej energie v žiadnom smere, hodnota nezrealizovanej aktivácie regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie alebo nahradzujúcich rezerv.
5. Cena odchýlky v prípade kladnej odchýlky nesmie byť vyššia ako buď:
  - a) vážená priemerná cena zápornej aktivovanej regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv;
  - b) ak počas obdobia zúčtovania odchýlok nedošlo k aktivácii regulačnej energie v žiadnom smere, hodnota nezrealizovanej aktivácie regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie alebo nahradzujúcich rezerv.
6. V prípade, že počas toho istého obdobia zúčtovania odchýlok bola aktivovaná kladná aj záporná regulačná energia z rezerv na obnovenie frekvencie alebo nahradzujúcich rezerv, cena zúčtovania odchýlky sa stanoví pre kladnú odchýlku aj zápornú odchýlku na základe aspoň jednej zo zásad uvedených v odseku 4 a 5.

## KAPITOLA 5

### **Zúčtovanie disponibilít**

#### Článok 56

#### **Obstarávanie v plánovacej oblasti**

1. Každý PPS v plánovacej oblasti, ktorý používa ponuky disponibilít, stanoví prinajmenšom pravidlá zúčtovania rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv podľa požiadaviek uvedených v článku 32.
2. Každý PPS v plánovacej oblasti, ktorý používa ponuky disponibilít, zúčtuje prinajmenšom všetky obstarané rezervy na obnovenie frekvencie a nahradzujúce rezervy podľa požiadaviek uvedených v článku 32.

#### Článok 57

#### **Obstarávanie mimo plánovacej oblasti**

1. Všetci PPS, ktorí realizujú výmeny disponibilít, stanovujú pravidlá zúčtovania obstaranej disponibilít podľa článkov 33 a 35.
2. Všetci PPS, ktorí realizujú výmeny disponibilít, spoločne zúčtujú obstaranú disponibilitu s pomocou funkcie zúčtovania medzi PPS podľa článku 33. PPS, ktorí realizujú výmeny disponibilít na základe modelu PPS-PRS, zúčtujú obstaranú disponibilitu podľa článku 35.
3. Všetci PPS, ktorí realizujú výmeny disponibilít, stanovujú pravidlá zúčtovania pridelenej medzioblastnej kapacity podľa hlavy IV kapitoly 2.
4. Všetci PPS, ktorí realizujú výmeny disponibilít, zúčtujú pridelenú medzioblastnú kapacitu podľa hlavy IV kapitoly 2.

## HLAVA VI

## ALGORITMUS

## Článok 58

**Regulačné algoritmy**

1. V návrhoch podľa článkov 19, 20 a 21 všetci PPS vypracujú algoritmy, ktoré majú používať funkcie optimalizácie aktivácie na aktiváciu ponúk regulačnej energie. Tieto algoritmy musia:
  - a) dodržiavať metodiku aktivácie ponúk regulačnej energie podľa článku 29;
  - b) dodržiavať metodiku oceňovania regulačnej energie podľa článku 30;
  - c) zohľadňovať opis postupov imbalance netting a cezhraničnej aktivácie podľa časti IV hlavy III nariadenia (EÚ) 2017/1485.
2. V návrhu podľa článku 22 všetci PPS vypracujú algoritmus, ktorý má používať funkcia postupu imbalance netting. Týmto algoritmom sa minimalizuje protichodná aktivácia zdrojov regulácie vykonaním postupu imbalance netting podľa časti IV nariadenia (EÚ) 2017/1485.
3. V návrhu podľa článku 33 dvaja alebo viacerí PPS, ktorí realizujú výmeny disponibilít, vypracujú algoritmy, ktoré majú používať funkcie optimalizácie obstarávania disponibilít pri obstarávaní ponúk disponibilít. Tieto algoritmy musia:
  - a) minimalizovať celkové obstarávacie náklady v prípade všetkej spoločne obstaranej disponibilít;
  - b) prípadne zohľadňovať dostupnosť medzioblastnej kapacity vrátane možných nákladov na jej poskytnutie.
4. Všetky algoritmy vypracované v súlade s týmto článkom musia:
  - a) dodržiavať obmedzenia prevádzkovej bezpečnosti;
  - b) zohľadňovať technické a sieťové obmedzenia;
  - c) prípadne zohľadňovať dostupnú medzioblastnú kapacitu.

## HLAVA VII

## PODÁVANIE SPRÁV

## Článok 59

**Európska správa o integrácii vyrovnávacích trhov**

1. ENTSO-E zverejní európsku správu zameranú na monitorovanie, opis a analýzu vykonávania tohto nariadenia a zároveň informuje o pokroku pri integrácii vyrovnávacích trhov v Európe pri zachovaní dôvernosti informácií v súlade s článkom 11.
2. Formát správy sa upravuje takto:
  - a) dva roky po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia a následne každý druhý rok sa uverejní podrobná správa;
  - b) tri roky po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia a následne každý druhý rok sa uverejní kratšie znenie správy s cieľom preskúmať dosiahnutý pokrok a aktualizovať výkonnostné ukazovatele.
3. V správe podľa odseku 2 písm. a) sa musí:
  - a) opisovať a analyzovať postup harmonizácie a integrácie, ako aj dosiahnutý pokrok v harmonizácii a integrácii vyrovnávacích trhov prostredníctvom uplatňovania tohto nariadenia;
  - b) opisovať stav realizácie projektov podľa tohto nariadenia;
  - c) posudzovať kompatibilita medzi realizačnými projektmi a preskúmať možný vývoj, ktorý môže ohroziť budúcu integráciu;
  - d) analyzovať vývoj výmen disponibilít a zdieľania rezerv a opisovať možné prekážky, nutné predpoklady a opatrenia na ďalšie zlepšovanie výmen disponibilít a zdieľania rezerv;

- e) opisovať existujúce a analyzovať potenciálne výmeny regulačných služieb;
- f) analyzovať vhodnosť štandardných produktov vzhľadom na najnovšie trendy a vývoj rôznych zdrojov regulácie a navrhovať možnosti zlepšenia štandardných produktov;
- g) posudzovať potrebu ďalšej harmonizácie štandardných produktov a možné účinky chýbajúcej harmonizácie na integráciu vyrovnávacích trhov;
- h) hodnotiť existenciu a dôvody vzniku osobitných produktov používaných PPS a ich účinky na integráciu vyrovnávacích trhov;
- i) hodnotiť pokrok v harmonizácii hlavných prvkov zúčtovania odchýlok, ako aj dôsledky a možné narušenia z dôvodu chýbajúcej harmonizácie;
- j) informovať o výsledkoch analýz nákladov a prínosov podľa článku 61.

4. ENTSO-E vyvinie výkonnostné ukazovatele pre vyrovnávacie trhy, ktoré sa budú používať v správach. Tieto výkonnostné ukazovatele musia vyjadrovať:

- a) dostupnosť ponúk regulačnej energie vrátane ponúk z disponibilít;
- b) peňažné zisky a úspory vďaka postupu imbalance netting, výmene regulačných služieb a zdieľaniu rezerv;
- c) výhody plynúce z používania štandardných produktov;
- d) celkové náklady na zabezpečenie rovnováhy;
- e) hospodársku efektívnosť a spoľahlivosť vyrovnávacích trhov;
- f) možnú neefektívnosť a narušenia na vyrovnávacích trhoch;
- g) straty efektívnosti z dôvodu osobitných produktov;
- h) objem a cenu dostupnej aj aktivovanej regulačnej energie použitej na účely zabezpečovania rovnováhy, zo štandardných a z osobitných produktov;
- i) ceny odchýlok a systémové odchýlky;
- j) vývoj cien regulačných služieb v predchádzajúcich rokoch;
- k) porovnanie očakávaných a realizovaných nákladov a prínosov zo všetkých pridelovaní medzioblastnej kapacity na účely zabezpečovania rovnováhy.

5. Pred predložením záverečnej správy ENTSO-E vypracuje jej návrh. V návrhu musí určiť štruktúru správy, jej obsah a výkonnostné ukazovatele, ktoré sa použijú v správe. Návrh sa doručí agentúre, ktorá je oprávnená požiadať o jeho zmenu do dvoch mesiacov od predloženia návrhu.

6. Správa podľa odseku 2 písm. a) musí obsahovať aj zhrnutie každej správy PPS o zabezpečovaní rovnováhy v anglickom jazyku podľa článku 60.

7. V týchto správach sa musia poskytnúť čiastkové údaje a ukazovatele za každú plánovaciu oblasť, každú hranicu ponukovej oblasti alebo každý blok LFC.

8. ENTSO-E uverejní tieto správy na internete a predloží ich agentúre najneskôr šesť mesiacov po konci roka, na ktorý sa vzťahujú.

9. Po uplynutí lehôt, v rámci ktorých musia všetci PPS používať európske platformy podľa článku 19 ods. 5, článku 20 ods. 6, článku 21 ods. 6 a článku 22 ods. 5, všetci PPS preskúmajú obsah správ a podmienky ich uverejnenia. Na základe výsledkov uvedeného preskúmania ENTSO-E vypracuje návrh novej štruktúry a harmonogramu uverejňovania správ a predloží ho agentúre. Agentúra je oprávnená požiadať o jeho zmenu do troch mesiacov od predloženia návrhu.

#### Článok 60

### Správa PPS o zabezpečovaní rovnováhy

1. Každý PPS uverejní aspoň každý druhý rok správu o zabezpečovaní rovnováhy za predchádzajúce dva kalendárne roky pri zachovaní dôvernosti informácií v súlade s článkom 11.

2. Správa o zabezpečovaní rovnováhy musí:
  - a) obsahovať údaje o objeme dostupných, obstaraných a použitých osobitných produktov, ako aj odôvodnenie osobitných produktov vzhľadom na podmienky uvedené v článku 26;
  - b) poskytnúť súhrnnú analýzu dimenzovania rezervnej kapacity vrátane odôvodnenia a vysvetlenia výpočtu potrebnej rezervnej kapacity;
  - c) poskytnúť súhrnnú analýzu optimálneho poskytovania rezervnej kapacity vrátane odôvodnenia objemu disponibilít;
  - d) analyzovať náklady a prínosy, ako aj možnú neefektívnosť a narušenia v súvislosti s osobitnými produktmi, pokiaľ ide o hospodársku súťaž a fragmentáciu trhu, účasť riadenia odberu a obnoviteľných zdrojov energie, integráciu vyrovnávacích trhov a vedľajšie účinky na iné trhy s elektrinou;
  - e) analyzovať príležitosti na výmenu disponibilít a zdieľanie rezerv;
  - f) poskytnúť vysvetlenie a odôvodnenie obstarania disponibilít bez uskutočnenia výmeny disponibilít alebo zdieľania rezerv;
  - g) analyzovať efektívnosť funkcií optimalizácie aktivácie regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie a prípadne regulačnej energie z nahradzujúcich rezerv.
3. Správa o zabezpečovaní rovnováhy musí byť buď v angličtine alebo aspoň obsahovať súhrn v angličtine.
4. Na základe predchádzajúcich uverejnených správ je príslušný regulačný orgán v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES oprávnený požadovať zmeny v štruktúre a obsahu ďalšej správy PPS o zabezpečovaní rovnováhy.

#### HLAVA VIII

#### ANALÝZA NÁKLADOV A PRÍNOSOV

##### Článok 61

#### **Analýza nákladov a prínosov**

1. Keď sú PPS povinní vypracovať analýzu nákladov a prínosov podľa tohto nariadenia, stanovujú kritériá a metodiku analýzy nákladov a prínosov a predložia ich príslušným regulačným orgánom v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES do šiestich mesiacov pred začatím analýzy nákladov a prínosov. Príslušné regulačné orgány sú oprávnené spoločne požadovať zmenu kritérií a metodiky.
2. Analýza nákladov a prínosov musí zohľadňovať aspoň:
  - a) technickú realizovateľnosť;
  - b) hospodársku efektívnosť;
  - c) vplyv na hospodársku súťaž a integráciu vyrovnávacích trhov;
  - d) náklady a prínosy realizácie;
  - e) vplyv na náklady na zabezpečovanie rovnováhy na európskej a vnútroštátnej úrovni;
  - f) možný vplyv na ceny elektriny na európskych trhoch;
  - g) schopnosť PPS a subjektov zúčtovania plniť si povinnosti;
  - h) vplyv na účastníkov trhu, pokiaľ ide o dodatočné technické alebo IT požiadavky, posúdený v spolupráci s dotknutými stranami.
3. Všetci dotknutí PPS poskytnú výsledky analýzy nákladov a prínosov všetkým príslušným regulačným orgánom spolu s odôvodneným návrhom riešenia možných problémov zistených v analýze nákladov a prínosov.

## HLAVA IX

## VÝNIMKY A MONITOROVANIE

## Článok 62

## Výnimky

1. Regulačný orgán v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES môže na žiadosť PPS alebo z vlastnej iniciatívy udeliť príslušným PPS výnimku z jedného alebo viacerých ustanovení tohto nariadenia v súlade s odsekmi 2 až 12.
2. PPS môže požiadať o výnimku z týchto ustanovení:
  - a) lehoty, v ktorých musí PPS používať európske platformy podľa článkov 19 ods. 5, 20 ods. 6, 21 ods. 6 a 22 ods. 5;
  - b) určenie času uzávierky integrovaného postupu plánovania prevádzky v modeli centralizovaného dispečingu podľa článku 24 ods. 5 a možnosť zmeniť ponuky v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky podľa článku 24 ods. 6;
  - c) maximálny objem medzioblastnej kapacity pridelenej na základe trhového postupu podľa článku 41 ods. 2 alebo postupu na základe analýzy hospodárskej efektívnosti podľa článku 42 ods. 2;
  - d) harmonizácia obdobia zúčtovania odchýlok podľa článku 53 ods. 1;
  - e) splnenie požiadaviek podľa článkov 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 54, 55, 56 a 57.
3. Postup udelenia výnimiek musí byť transparentný, nediskriminačný, nestranný, riadne zdokumentovaný a založený na odôvodnenej žiadosti.
4. PPS podá písomnú žiadosť o výnimku príslušnému regulačnému orgánu najneskôr šesť mesiacov pred začatím uplatňovania ustanovení, z ktorých žiada výnimku.
5. Žiadosť o výnimku musí obsahovať tieto informácie:
  - a) ustanovenia, ktoré sú predmetom žiadosti o výnimku;
  - b) požadované obdobie uplatňovania výnimky;
  - c) podrobný plán a harmonogram stanovujúci a zabezpečujúci spôsob vykonávania dotknutých ustanovení tohto nariadenia po uplynutí platnosti výnimky;
  - d) posúdenie dôsledkov požadovanej výnimky na príslušné trhy;
  - e) posúdenie možných rizík pre integráciu vyrovnávacích trhov v Európe spojených s požadovanou výnimkou.
6. Príslušný regulačný orgán prijme rozhodnutie o každej žiadosti o výnimku do šiestich mesiacov odo dňa jej doručenia. Uvedenú lehotu možno pred jej uplynutím predĺžiť o tri mesiace, ak príslušný regulačný orgán požaduje ďalšie informácie od PPS, ktorý žiada o výnimku. Toto dodatočné obdobie sa začína po doručení úplných informácií.
7. PPS, ktorý žiada o výnimku, predloží akékoľvek ďalšie informácie, ktoré požaduje príslušný regulačný orgán, a to do dvoch mesiacov od takejto žiadosti. Ak PPS neposkytne požadované informácie v tejto lehote, žiadosť o výnimku sa považuje za vzatú späť, pokiaľ pred jej uplynutím buď:
  - a) príslušný regulačný orgán nerozhodne o poskytnutí predĺženia;
  - b) alebo PPS prostredníctvom odôvodneného podania neupovedomí príslušný regulačný orgán o tom, že žiadosť o výnimku je úplná.
8. Pri posudzovaní žiadosti o výnimku alebo pred udelením výnimky z vlastnej iniciatívy príslušný regulačný orgán musí posúdiť tieto otázky:
  - a) ťažkosti spojené s vykonávaním dotknutého ustanovenia alebo ustanovení;
  - b) riziká a následky dotknutého ustanovenia alebo ustanovení, pokiaľ ide o prevádzkovú bezpečnosť;
  - c) opatrenia prijaté na uľahčenie vykonávania dotknutého ustanovenia alebo ustanovení;
  - d) účinky nevykonania dotknutého ustanovenia alebo ustanovení na nediskrimináciu a hospodársku súťaž s ostatnými účastníkmi európskeho trhu, najmä riadenia odberu a obnoviteľných zdrojov energie;

- e) účinky na celkovú hospodársku efektívnosť a infraštruktúru inteligentnej sústavy;
  - f) účinky na iné plánovacie oblasti a celkové dôsledky na proces integrácie európskeho trhu.
9. Príslušný regulačný orgán vydá odôvodnené rozhodnutie týkajúce sa žiadosti o výnimku alebo výnimky udelené z vlastnej iniciatívy. Ak príslušný regulačný orgán udelí výnimku, uvedie jej trvanie. Výnimku možno udeliť iba raz a na obdobie najviac dvoch rokov, čo neplatí pri výnimkách podľa odseku 2 písm. c) a d), ktoré možno udeliť na obdobie do 1. januára 2025.
10. Príslušný regulačný orgán oznámi svoje rozhodnutie PPS, agentúre a Európskej komisii. Rozhodnutie uverejní aj na svojich webových stránkach.
11. Príslušné regulačné orgány musia viesť register všetkých výnimiek, ktoré udelili alebo zamietli, a aspoň každých šesť mesiacov poskytnúť agentúre aktualizovaný a konsolidovaný register, ktorého kópia sa odovzdá ENTSO-E.
12. Tento register musí obsahovať najmä:
- a) ustanovenia, v prípade ktorých je udelená alebo zamietnutá výnimka;
  - b) obsah výnimky;
  - c) dôvody udelenia alebo zamietnutia výnimky;
  - d) dôsledky vyplývajúce z udelenia výnimky.

#### Článok 63

#### Monitorovanie

1. ENTSO-E monitoruje vykonávanie tohto nariadenia v súlade s článkom 8 ods. 8 nariadenia (ES) č. 714/2009. Monitorovanie vykonávania tohto nariadenia zo strany ENTSO-E sa musí vzťahovať na tieto otázky:
- a) vypracovanie európskej správy o integrácii vyrovnávacieho trhu podľa článku 59;
  - b) vypracovanie správy o monitorovaní vykonávania tohto nariadenia vrátane vplyvu na harmonizáciu platných pravidiel v záujme uľahčenia integrácie trhu.
2. ENTSO-E predloží plán monitorovania správ, ktoré sa majú vypracovať a všetky ich aktualizácie, na posúdenie agentúre do šiestich mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia.
3. Agentúra v spolupráci s ENTSO-E vypracuje do dvanástich mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia zoznam relevantných údajov, ktoré má ENTSO-E oznámiť agentúre v súlade s článkom 8 ods. 9 a článkom 9 ods. 1 nariadenia (ES) č. 714/2009. Tento zoznam relevantných informácií môže podliehať aktualizáciám. ENTSO-E spravuje komplexný digitálny archív s informáciami, ktoré požaduje agentúra, v standardizovanom formáte.
4. Všetci PPS predložia ENTSO-E informácie požadované na plnenie úloh v súlade s odsekmi 1 a 3.
5. Účastníci trhu a ďalšie organizácie relevantné pre integráciu vyrovnávacích trhov s elektrinou predložia ENTSO-E na spoločnú žiadosť agentúry a ENTSO-E údaje potrebné na monitorovanie v súlade s odsekmi 1 a 3 s výnimkou údajov, ktoré už príslušné regulačné orgány v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES, agentúra alebo ENTSO-E získali v súvislosti s ich jednotlivými úlohami monitorovania vykonávania.

#### HLAVA X

#### PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

#### Článok 64

#### Prechodné ustanovenia pre Írsko a Severné Írsko

S výnimkou účasti na vypracovaní podmienok alebo metodík, pre ktorú sa uplatňujú príslušné lehoty, sa požiadavky tohto nariadenia uplatňujú v Írsku a Severnom Írsku od 31. decembra 2019.

## Článok 65

**Nadobudnutie účinnosti**

1. Toto nariadenie nadobúda účinnosť dvadsiatym dňom po jeho uverejnení v *Úradnom vestníku Európskej únie*.
2. Články 14, 16, 17, 28, 32, 34 až 36, 44 až 49 a články 54 až 57 tohto nariadenia sa začnú uplatňovať jeden rok po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia.

Toto nariadenie je záväzné v celom rozsahu a priamo uplatniteľné vo všetkých členských štátoch.

V Bruseli 23. novembra 2017

Za Komisiu  
predseda  
Jean-Claude JUNCKER

---

**NARIADENIE KOMISIE (EÚ) 2017/2196****z 24. novembra 2017,****ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie****(Text s významom pre EHP)**

EURÓPSKA KOMISIA,

so zreteľom na Zmluvu o fungovaní Európskej únie,

so zreteľom na nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1228/2003 <sup>(1)</sup>, a najmä na jeho článok 6 ods. 11,

keďže:

- (1) Plne funkčný a vzájomne prepojený vnútorný trh s energiou je rozhodujúci pre zachovanie bezpečnosti dodávok energie, zvýšenie konkurencieschopnosti a zabezpečenie, aby všetci spotrebitelia mohli odoberať energiu za dostupné ceny.
- (2) Nariadením (ES) č. 714/2009 sa stanovujú nediskriminačné pravidlá prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektriny s cieľom zabezpečiť správne fungovanie vnútorného trhu s elektrinou.
- (3) Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485 <sup>(2)</sup> stanovuje zosúladené pravidlá prevádzkovania sústavy pre prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „PPS“), regionálnych koordinátorov bezpečnosti (ďalej len „RKB“), prevádzkovateľov distribučných sústav (ďalej len „PDS“) a významných používateľov siete (ďalej len „VPS“). Identifikuje rôzne kľúčové stavy sústavy (normálny stav, stav ohrozenia, stav núdze, stav bez napätia a stav obnovy). Zároveň zahŕňa požiadavky a zásady na zaistenie podmienok potrebných na zachovanie prevádzkovej bezpečnosti v celej Únii a na podporu koordinácie prevádzky sústav, požiadavky a zásady procesov plánovania a určovania plánov prevádzky, ktoré sú potrebné na predvídanie problémov s prevádzkovou bezpečnosťou v reálnom čase, a požiadavky a zásady spojené s celoúijnou reguláciou frekvencie a činného výkonu a rezervami.
- (4) Treba vypracovať spoločný súbor minimálnych požiadaviek a zásad pre postupy a opatrenia, ktoré sa majú vykonať konkrétne v stave núdze, stave bez napätia a stave obnovy.
- (5) Hoci je každý PPS zodpovedný za zachovanie prevádzkovej bezpečnosti vo svojej regulačnej oblasti, bezpečná a efektívna prevádzka elektrizačnej sústavy Únie je spoločnou zodpovednosťou všetkých jej PPS, keďže všetky vnútroštátne sústavy sú do určitej miery prepojené a porucha v jednej regulačnej oblasti môže ovplyvniť iné. Efektívna prevádzka elektrizačnej sústavy Únie si vyžaduje aj úzku spoluprácu a koordináciu rôznych zainteresovaných aktérov.
- (6) Preto treba stanoviť zosúladené požiadavky na technické a organizačné opatrenia, ktorými sa predchádza šíreniu alebo zhoršovaniu stavu incidentu vo vnútroštátnej sústave, ako aj šíreniu narušenia a stavu bez napätia do iných sústav. Zároveň treba stanoviť zosúladené postupy, ktorými by sa mali PPS riadiť pri obnove stavu ohrozenia alebo normálneho stavu po rozšírení narušenia alebo stavu bez napätia.
- (7) Každý PPS by mal vypracovať plán obrany sústavy a plán obnovy, a to v trojfázovom procese: vo fáze návrhu sa vymedzí podrobný obsah tohto plánu; vo vykonávacej fáze sa pripravujú a nainštalujú všetky potrebné prostriedky a služby potrebné na aktiváciu plánu; v aktivačnej fáze sa v prevádzke použije jedno alebo viacero opatrení z plánu.
- (8) Zosúladenie požiadaviek na zriadenie plánov obrany sústavy a plánov obnovy zo strany príslušných PPS by malo zaisťiť celkovú efektívnosť týchto plánov na úrovni Únie.

<sup>(1)</sup> Ú. v. EÚ L 211, 14.8.2009, s. 15.

<sup>(2)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (Ú. v. EÚ L 220, 25.8.2017, s. 1).



- (9) PPS by mali zabezpečiť kontinuitu energetických transakcií aj počas stavu núdze, stavu bez napätia alebo stavu obnovy a k prerušeniu trhových činností a sprievodných trhových procesov by mali pristúpiť len v krajnom prípade. Mali by sa stanoviť jasné, objektívne a zosúladené podmienky, za ktorých možno energetické transakcie prerušiť a následne obnoviť.
- (10) Každý PPS by mal ktoréhokoľvek iného PPS na požiadanie podporiť v prípade stavu núdze, stavu bez napätia alebo stavu obnovy, pokiaľ by takáto podpora neprivedla sústavu osloveného PPS do stavu núdze alebo stavu bez napätia.
- (11) V členských štátoch, kde sa používajú verejné komunikačné systémy, by sa mali PPS, PDS, VPS a poskytovatelia služieb obnovy snažiť získať u svojho príslušného poskytovateľa telekomunikačných služieb prioritný status.
- (12) Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „agentúra“) 20. júla 2015 odporučila, aby Komisia prijala sieťový predpis pre udržiavanie výkonovej rovnováhy v súlade s požiadavkami uvedenými v odporúčaní agentúry č. 3/2015.
- (13) Okrem všeobecných ustanovení nariadenia (EÚ) 2017/1485 sú potrebné aj osobitné ustanovenia, ktoré zaručia výmenu informácií a komunikáciu v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy, ako aj dostupnosť kritických nástrojov a zariadení potrebných na prevádzku a obnovu sústavy.
- (14) Toto nariadenie je prijaté na základe nariadenia (ES) č. 714/2009, ktoré sa ním dopĺňa a ktorého je neoddeliteľnou súčasťou. Odkazy na nariadenie (ES) č. 714/2009 v iných právnych aktoch by sa mali považovať aj za odkazy na toto nariadenie.
- (15) Opatrenia stanovené v tomto nariadení sú v súlade so stanoviskom výboru uvedeného v článku 23 ods. 1 nariadenia (ES) č. 714/2009,

PRIJALA TOTO NARIADENIE:

#### KAPITOLA I

### VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

#### Článok 1

#### Predmet úpravy

Na zachovanie prevádzkovej bezpečnosti, prevenciu šírenia alebo zhoršovania incidentu, aby sa zabránilo rozsiahlemu narušeniu a stavu bez napätia, ako aj v záujme efektívnej a rýchlej obnovy elektrizačnej sústavy zo stavu núdze alebo stavu bez napätia sa týmto nariadením stanovuje sieťový predpis stanovujúci požiadavky na:

- a) riadenie stavu núdze, stavu bez napätia a stavu obnovy zo strany PPS;
- b) koordináciu prevádzky sústavy v celej Únii v prípade stavu núdze, stavu bez napätia a stavu obnovy;
- c) simulácie a skúšky na zaistenie spoľahlivej, efektívnej a rýchlej obnovy normálneho stavu prepojených prenosových sústav zo stavu núdze alebo stavu bez napätia;
- d) nástroje a zariadenia potrebné na zaistenie spoľahlivej, efektívnej a rýchlej obnovy normálneho stavu prepojených prenosových sústav zo stavu núdze alebo stavu bez napätia.

#### Článok 2

#### Rozsah pôsobnosti

1. Toto nariadenie sa vzťahuje na PPS, PDS, VPS, poskytovateľov služieb obrany, poskytovateľov služieb obnovy, strany zodpovedné za vyrovnanie, poskytovateľov vyrovnávacích služieb, nominovaných organizátorov trhu s elektrinou (nominated electricity market operators – NEMO) a ďalšie subjekty určené na vykonávanie trhových funkcií na základe nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 <sup>(1)</sup> a nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 <sup>(2)</sup>.

2. Toto nariadenie sa vzťahuje najmä na týchto VPS:

- a) existujúce a nové jednotky na výrobu elektrickej energie zaradené ako typ C a D v súlade s kritériami stanovenými v článku 5 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/631 <sup>(3)</sup>;

<sup>(1)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (Ú. v. EÚ L 197, 25.7.2015, s. 24).

<sup>(2)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (Ú. v. EÚ L 259, 27.9.2016, s. 42).

<sup>(3)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/631 zo 14. apríla 2016, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre požiadavky na pripojenie výrobcov elektriny do elektrizačnej sústavy (Ú. v. EÚ L 112, 27.4.2016, s. 1).

- b) existujúce a nové jednotky na výrobu elektrickej energie zaradené ako typ B v súlade s kritériami stanovenými v článku 5 nariadenia (EÚ) 2016/631, pokiaľ sú identifikované ako VPS v súlade s článkom 11 ods. 4 a článkom 23 ods. 4;
- c) existujúce a nové odberné zariadenia pripojené do prenosovej sústavy;
- d) existujúce a nové uzavreté distribučné sústavy pripojené do prenosovej sústavy;
- e) poskytovatelia redispečingu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných zariadení prostredníctvom agregácie a poskytovatelia rezervy činného výkonu v súlade s hlavou 8 nariadenia (EÚ) 2017/1485 a
- f) existujúce a nové siete jednosmerného prúdu vysokého napätia (ďalej len „HVDC“) a jednosmerne pripojené jednotky parku zdrojov v súlade s kritériami stanovenými v článku 4 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1447 <sup>(1)</sup>.

3. Toto nariadenie sa vzťahuje na existujúce a nové jednotky na výrobu elektrickej energie typu A v súlade s kritériami stanovenými v článku 5 nariadenia (EÚ) 2016/631, existujúce a nové jednotky na výrobu elektrickej energie typu B okrem tých, ktoré sú uvedené v odseku 2 písm. b), ako aj na existujúce a nové odberné zariadenia, uzavreté distribučné sústavy a tretie strany poskytujúce riadenie odberu, ak spĺňajú podmienky na poskytovanie služieb obrany alebo služieb obnovy v zmysle článku 4 ods. 4

4. Jednotky na výrobu elektrickej energie typu A a B uvedené v odseku 3, odberné zariadenia a uzavreté distribučné sústavy poskytujúce riadenie odberu môžu splniť požiadavky tohto nariadenia buď priamo, alebo nepriamo prostredníctvom tretej strany, a to za podmienok stanovených v súlade s článkom 4 ods. 4

5. Toto nariadenie sa vzťahuje na zásobníky energie VPS, poskytovateľa služieb obrany alebo poskytovateľa služieb obnovy, ktoré možno použiť na vyrovnávanie sústavy, pokiaľ sú takto určené v plánoch obrany sústavy, plánoch obnovy alebo v príslušnej zmluve o poskytovaní služby.

6. Toto nariadenie sa vzťahuje na všetky prenosové sústavy, distribučné sústavy a spojovacie vedenia v Únii s výnimkou prenosových sústav a distribučných sústav alebo častí prenosových sústav a distribučných sústav „ostrovov“ členských štátov, v sústavách ktorých sa neuplatňuje synchronná prevádzka so synchronnými oblasťami Kontinentálna Európa, Veľká Británia, Severná Európa, Írsko a Severné Írsko alebo Pobaltie, za predpokladu, že táto nesynchronná prevádzka nie je dôsledkom narušenia.

7. V členskom štáte, v ktorom pôsobí viac ako jeden prevádzkovateľ prenosovej sústavy, sa toto nariadenie vzťahuje na všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav v rámci daného členského štátu. V prípade, že prevádzkovateľ prenosovej sústavy nemá funkciu vzťahujúcu sa na jednu alebo niekoľko povinností podľa tohto nariadenia, členské štáty môžu stanoviť, že zodpovednosť za plnenie jednej alebo niekoľkých uvedených povinností sa priradí jednému alebo viacerým rôznym konkrétnym prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

8. V synchronnej oblasti, v ktorej nie sú všetky krajiny viazané právnymi predpismi Únie, sú PPS Litvy, Lotyšska a Estónska oslobodení od uplatňovania článkov 15, 29 a 33, pokiaľ a do tej miery, v akej fungujú v synchronnom režime, ak nie je stanovené inak v dohode o spolupráci s PPS z tretej krajiny, v ktorej je stanovený základ pre ich spoluprácu na bezpečnej prevádzke sústavy podľa článku 10.

### Článok 3

#### Vymedzenie pojmov

Na účely tohto nariadenia sa uplatňuje vymedzenie pojmov uvedené v článku 2 smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES <sup>(2)</sup>, článku 2 nariadenia (ES) č. 714/2009, článku 2 nariadenia (EÚ) č. 543/2013 <sup>(3)</sup>, článku 2 nariadenia (EÚ) 2015/1222, článku 2 nariadenia (EÚ) 2016/631, článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1388 <sup>(4)</sup>, článku 2 nariadenia (EÚ) 2016/1447, článku 2 nariadenia (EÚ) 2016/1719 a článku 2 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

<sup>(1)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1447 z 26. augusta 2016, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o požiadavkách na pripojenie sietí jednosmerného prúdu vysokého napätia a jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov do elektrizačnej sústavy (Ú. v. EÚ L 241, 8.9.2016, s. 1).

<sup>(2)</sup> Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou, ktorou sa zrušuje smernica 2003/54/ES (Ú. v. EÚ L 211, 14.8.2009, s. 55).

<sup>(3)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) č. 543/2013 zo 14. júna 2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou, ktorým sa mení a dopĺňa príloha I k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 (Ú. v. EÚ L 163, 15.6.2013, s. 1).

<sup>(4)</sup> Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1388 zo 17. augusta 2016, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre pripojenie odberateľov do elektrizačnej sústavy (Ú. v. EÚ L 223, 18.8.2016, s. 10).

Okrem toho sa uplatňuje toto vymedzenie pojmov:

1. „poskytovateľ služieb obrany“ je právny subjekt so zákonnou alebo zmluvnou povinnosťou poskytovať službu, ktorá prispieva k jednému alebo viacerým opatreniam plánu obrany sústavy;
2. „poskytovateľ služieb obnovy“ je právny subjekt so zákonnou alebo zmluvnou povinnosťou poskytovať službu, ktorá prispieva k jednému alebo viacerým opatreniam plánu obnovy;
3. „prioritný významný používateľ siete“ je významný používateľ siete, pre ktorého platia osobitné podmienky odpojenia a reaktívácie napájania;
4. „čistý odber“ je čistá hodnota činného výkonu z pohľadu určitého bodu v sústave, ktorá sa vypočíta ako (zaťaženie – výroba), obyčajne vyjadrená v kilowattoch (kW) alebo megawattoch (MW) v určitom okamihu alebo ako priemer v určitom časovom intervale;
5. „plán obnovy“ zahŕňa všetky technické a organizačné opatrenia potrebné na obnovu normálneho stavu sústavy;
6. „reaktivácia napájania“ je opätovné pripojenie výroby a zaťaženia na aktiváciu napájania v tých častiach sústavy, ktoré boli odpojené;
7. „zostupná stratégia reaktívácie napájania“ je stratégia, pri ktorej si reaktívacia napájania častí sústavy určitého PPS vyžaduje pomoc iných PPS;
8. „vzostupná stratégia reaktívácie napájania“ je stratégia, pri ktorej možno reaktivovať napájanie časti sústavy určitého PPS bez pomoci iných PPS;
9. „resynchronizácia“ je opätovná synchronizácia a pripojenie dvoch synchronizovaných regiónov v resynchronizačnom bode;
10. „správca frekvencie“ je menovaný PPS zodpovedný za riadenie frekvencie sústavy v synchronizovanom regióne alebo synchrónnej oblasti s cieľom obnoviť frekvenciu sústavy na menovitú frekvenciu;
11. „synchronizovaný región“ je časť synchrónnej oblasti, ktorú pokrývajú vzájomne prepojené PPS so spoločnou frekvenciou sústavy a ktorá nie je synchronizovaná so zvyškom synchrónnej oblasti;
12. „správca resynchronizácie“ je menovaný PPS zodpovedný za resynchronizáciu dvoch synchronizovaných regiónov;
13. „resynchronizačný bod“ je zariadenie používané na pripojenie dvoch synchronizovaných regiónov – zväčša vypínač.

#### Článok 4

##### Regulačné hľadiská

1. Pri uplatňovaní tohto nariadenia členské štáty, regulačné orgány, príslušné subjekty a prevádzkovatelia sústav musia:
  - a) uplatňovať zásady proporcionality a nediskriminácie;
  - b) zabezpečiť transparentnosť;
  - c) uplatňovať zásadu optimalizácie medzi najvyššou celkovou efektívnosťou a najnižšími celkovými nákladmi pre všetky zúčastnené strany;
  - d) zabezpečiť, aby PPS pokiaľ možno využívali trhové mechanizmy s cieľom zaistiť bezpečnosť a stabilitu siete;
  - e) zohľadňovať technické, zákonné, bezpečnostné obmedzenia a bezpečnosť osôb;
  - f) rešpektovať zodpovednosť priradenú príslušnému PPS s cieľom zaistiť bezpečnosť sústavy vrátane požiadaviek v zmysle vnútroštátnych právnych predpisov;
  - g) konzultovať s príslušnými PDS a zohľadniť potenciálne vplyvy na ich sústavy a
  - h) zohľadniť dohodnuté európske normy a technické špecifikácie.
2. Každý PPS predloží príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES na schválenie tieto návrhy:
  - a) podmienky plnenia funkcie poskytovateľa služieb obrany na zmluvnom základe v súlade s odsekom 4;

- b) podmienky plnenia funkcie poskytovateľa služieb obnovy na zmluvnom základe v súlade s odsekom 4;
- c) zoznam VPS, ktorí sú na svojich zariadeniach zodpovední za vykonanie opatrení vyplývajúcich z povinných požiadaviek stanovených v nariadeniach (EÚ) 2016/631, (EÚ) 2016/1388 a (EÚ) 2016/1447 a/alebo z vnútroštátnych právnych predpisov, ako aj zoznam opatrení, ktoré majú tieto VPS vykonať; PPS ich určí v zmysle článku 11 ods. 4 písm. c) a článku 23 ods. 4 písm. c);
- d) zoznam prioritných významných používateľov siete uvedený v článku 11 ods. 4 písm. d) a článku 23 ods. 4 písm. d) alebo zásady uplatňované na ich vymedzenie, ako aj podmienky odpojenia a reaktívacie napájania prioritných používateľov siete, pokiaľ nie sú stanovené vo vnútroštátnej legislatíve členských štátov;
- e) pravidiel pozastavenia a obnovenia trhových činností v súlade s článkom 36 ods. 1;
- f) osobitné pravidlá zúčtovania odchýlok a zúčtovania vyrovnávacej energie v prípade pozastavenia trhových činností, v súlade s článkom 39 ods. 1;
- g) plán skúšania podľa článku 43 ods. 2

3. Ak o tom rozhodol členský štát, návrhy uvedené v odseku 2 písm. a) až d) a písm. g) možno predložiť na schválenie inému subjektu než regulačnému orgánu. Regulačné orgány a subjekty určené členskými štátmi v zmysle tohto odseku rozhodnú o návrhoch uvedených v odseku 2 do šiestich mesiacov od dátumu predloženia zo strany PPS.

4. Podmienky plnenia funkcie poskytovateľa služieb obrany a poskytovateľa služieb obnovy sa určia buď vnútroštátnym právnym rámcem alebo zmluvne. Ak sa určujú zmluvne, každý PPS vypracuje do 18. decembra 2018 návrh príslušných podmienok, v ktorom sa vymedzia aspoň:

- a) charakteristiky služby, ktorá sa má poskytnúť;
- b) možnosť a podmienky agregácie a
- c) v prípade poskytovateľov služieb obnovy, cieľové geografické rozloženie zdrojov výkonu so schopnosťou štartu z tmy a schopnosťou ostrovej prevádzky.

5. Každý PPS do 18. decembra 2018 oznámi regulačnému orgánu alebo subjektu, ktorý určí členský štát, plán obrany sústavy vypracovaný podľa článku 11 a plán obnovy vypracovaný podľa článku 23, alebo aspoň tieto ich prvky:

- a) ciele plánu obrany sústavy a plánu obnovy vrátane javov, ktoré sa majú riadiť, alebo situácií, ktoré sa majú riešiť;
- b) podmienky, za ktorých sa aktivujú opatrenia plánu obrany sústavy a plánu obnovy;
- c) odôvodnenie každého opatrenia s vysvetlením toho, ako prispieva k cieľom plánu obrany sústavy a plánu obnovy, ako aj stranu zodpovednú za vykonanie týchto opatrení a
- d) lehoty na vykonanie daných opatrení stanovené podľa článkov 11 a 23.

6. Ak PPS musí alebo môže v zmysle tohto nariadenia stanoviť, vypracovať alebo pristúpiť na požiadavky, podmienky alebo metodiky, ktoré nie sú predmetom schválenia podľa odseku 2, členské štáty môžu vyžadovať, aby tieto požiadavky, podmienky alebo metodiky vopred schválil regulačný orgán, subjekt, ktorý určí členský štát, alebo iné príslušné orgány členských štátov.

7. Ak PPS považuje za nevyhnutné zmeniť dokumenty schválené podľa odseku 3, na navrhované zmeny sa vzťahujú požiadavky uvedené v odsekoch 2 až 5. PPS, ktorý navrhuje zmenu, musí podľa potreby zohľadniť oprávnené očakávania vlastníkov zariadení na výrobu elektrickej energie, vlastníkov odberných zariadení a ďalších zainteresovaných subjektov založené na pôvodne stanovených alebo dohodnutých požiadavkách alebo metodikách.

8. Každá strana môže podať sťažnosť na príslušného prevádzkovateľa sústavy alebo PPS v súvislosti s povinnosťami alebo rozhodnutiami daného príslušného prevádzkovateľa sústavy alebo PPS na základe tohto nariadenia a môže postúpiť túto sťažnosť regulačnému orgánu, ktorý v rámci svojej pôsobnosti ako orgán na urovanie sporov vydá rozhodnutie do dvoch mesiacov od prijatia sťažnosti. Ak regulačný orgán požaduje ďalšie informácie, uvedené obdobie možno predĺžiť o ďalšie dva mesiace. Toto predĺžené obdobie možno ďalej predĺžiť so súhlasom sťažovateľa. Rozhodnutie regulačného orgánu je záväzné, pokiaľ a pokiaľ sa nezruší v odvolacom konaní.

## Článok 5

**Konzultácie a koordinácia**

1. V prípadoch, keď toto nariadenie predpisuje, aby PPS konzultoval s dotknutými stranami kroky, ktoré stanovil v reálnom čase alebo pred ich vykonaním v reálnom čase, platí tento postup:
  - a) PPS sa spojí aspoň so stranami stanovenými v článkoch tohto nariadenia, ktoré si vyžadujú konzultácie;
  - b) PPS vysvetlí dôvody a ciele danej konzultácie, ako aj dôvody a ciele rozhodnutia, ktoré musí prijať;
  - c) PPS získa od strán uvedených v písmene a) všetky relevantné informácie a ich vyhodnotenie;
  - d) PPS náležite zohľadní stanoviská, situáciu a obmedzenia konzultovaných strán;
  - e) PPS pred prijatím rozhodnutia vysvetlí stranám konzultácie, prečo ich stanovisko zohľadnil či nezohľadnil.
2. V prípadoch, keď toto nariadenie predpisuje, aby PPS v reálnom čase koordinoval vykonanie súboru krokov viacerých strán, platí tento postup:
  - a) PPS sa spojí aspoň so stranami stanovenými v článkoch tohto nariadenia, ktoré si vyžadujú koordináciu v reálnom čase;
  - b) PPS vysvetlí dôvody a ciele danej koordinácie, ako aj dôvody a ciele krokov, ktoré sa majú vykonať;
  - c) PPS predstaví počiatočný návrh krokov, ktoré má prijať každá strana;
  - d) PPS získa od strán uvedených v písmene a) všetky relevantné informácie a ich vyhodnotenie;
  - e) PPS predstaví konečný návrh krokov, ktoré má prijať každá strana, pričom náležite zohľadní stanoviská, situáciu a obmedzenia dotknutých strán a stanoví konečný termín, do ktorého môžu strany namietajú voči krokom, ktoré PPS navrhol;
  - f) ak dotknuté strany nenamietajú voči vykonaniu krokov, ktoré navrhol PPS, každá strana vrátane PPS vykoná tieto kroky v súlade s daným návrhom;
  - g) ak jedna alebo viac strán odmietne kroky, ktoré navrhol PPS, do stanoveného termínu, PPS postúpi navrhované kroky príslušnému orgánu na rozhodnutie spolu s opisom dôvodov a cieľov krokov, ktoré PPS navrhol, ako aj s vyhodnotením a stanoviskom príslušných strán;
  - h) ak postúpenie príslušnému orgánu v reálnom čase nie je možné, PPS iniciuje rovnocenné kroky, ktoré majú minimálny alebo nulový vplyv na strany, ktoré odmietli vykonať navrhované kroky.
3. Strana môže odmietnuť vykonať v reálnom čase kroky, ktoré navrhol PPS v rámci koordinačného postupu podľa odseku 2, ak odôvodní, že navrhovaný krok by viedol k porušeniu jedného alebo viacerých technických, zákonných, bezpečnostných obmedzení alebo obmedzení spojených s bezpečnosťou osôb.

## Článok 6

**Regionálna koordinácia**

1. Pri tvorbe plánu obrany sústavy podľa článku 11 a plánu obnovy podľa článku 23 alebo pri preskúmaní plánu obrany sústavy podľa článku 50 a plánu obnovy podľa článku 51 musí každý PPS zabezpečiť súlad so zodpovedajúcimi opatreniami v plánoch ostatných PPS v jeho synchronnej oblasti a v plánoch susediacich PPS z inej synchronnej oblasti, a to aspoň pri týchto opatreniach:
  - a) vzájomná pomoc a koordinácia medzi PPS v stave núdze podľa článku 14;
  - b) postupy riadenia frekvencie podľa článkov 18 a 28, s výnimkou stanovenia cieľovej frekvencie v prípade vzostupnej stratégie reaktívacie napájania pred akoukoľvek resynchronizáciou s prepojenou prenosovou sústavou;
  - c) postup pomoci s činným výkonom podľa článku 21;
  - d) zostupná stratégia reaktívacie napájania podľa článku 27.

2. Posúdenie súladu plánu obrany sústavy a plánu obnovy v súlade s odsekom 1 zahŕňa tieto úlohy:
  - a) výmenu informácií a údajov súvisiacich s opatreniami uvedenými v odseku 1 medzi dotknutými PPS;
  - b) identifikáciu nekompatibilných opatrení podľa odseku 1 v plánoch zúčastnených PPS;
  - c) identifikáciu prípadných hrozieb pre prevádzkovú bezpečnosť v regióne výpočtu kapacity. Medzi tieto hrozby patria okrem iného regionálne zlyhania so spoločnou príčinou, ktoré majú zásadný vplyv na prenosové sústavy zúčastnených PPS;
  - d) posúdenie opatrení podľa odseku 1 uvedených v plánoch obrany sústavy a plánoch obnovy zúčastnených PPS z hľadiska ich účinnosti pri riešení potenciálnych hrozieb uvedených v písmene c);
  - e) konzultáciu s RKB na posúdenie vzájomného súladu opatrení podľa odseku 1 v celej dotknutej synchronnej oblasti;
  - f) identifikáciu zmierňujúcich krokov, ak sa v plánoch obrany sústavy a plánoch obnovy zúčastnených PPS zistí nekompatibilita alebo ak v týchto plánoch opatrenia chýbajú.
3. Do 18. decembra 2018 každý PPS poskytne opatrenia uvedené v odseku 1 príslušnému(-ým) RKB zriadenému(-ým) podľa článku 77 nariadenia (EÚ)2017/1485. Do troch mesiacov od predloženia daných opatrení príslušný(-í) RKB vypracuje(-ú) technickú správu o súlade opatrení v zmysle kritérií stanovených v odseku 2. Každý PPS zabezpečí dostupnosť vlastných kompetentných odborníkov, ktorí RKB s prípravou uvedenej správy pomôžu.
4. RKB technickú správu uvedenú v odseku 3 bezodkladne poskytne(-ú) všetkým zúčastneným PPS, ktorí ju následne poskytnú príslušným regulačným orgánom, ako aj ENTSO pre elektrinu na účely článku 52.
5. Všetci PPS každého regiónu výpočtu kapacity sa dohodnú na hranici, nad ktorou sa vplyv krokov jedného alebo viacerých PPS v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy považuje za významný pre ostatných PPS v danom regióne výpočtu kapacity.

#### Článok 7

##### **Verejná konzultácia**

1. Príslušní PPS musia so zainteresovanými stranami vrátane príslušných orgánov každého členského štátu konzultovať návrhy, ktoré podliehajú schváleniu podľa článku 4 ods. 2 písm. a), b), e), f) a g). Tieto konzultácie trvajú najmenej jeden mesiac.
2. Príslušní PPS pred predložením pripravovaného návrhu náležite zohľadnia názory zainteresovaných strán vyjadrené v konzultáciách. Vo všetkých prípadoch sa včas pred alebo zároveň s uverejnením návrhu poskytnú a uverejnia riadne dôvody pre začlenenie alebo nezačlenenie názorov zainteresovaných strán.

#### Článok 8

##### **Náhrada nákladov**

1. Náklady, ktoré znášajú prevádzkovatelia sústav, podliehajúce regulácii taríf za prístup do sústavy a vyplývajúce z povinností stanovených v tomto nariadení, posudzujú príslušné regulačné orgány v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES. Náklady posúdené ako opodstatnené, efektívne a primerané sa nahrádzajú prostredníctvom taríf za prístup do sústavy alebo iných vhodných mechanizmov.
2. Ak o to požiadajú príslušné regulačné orgány, prevádzkovatelia sústav uvedení v odseku 1 musia do troch mesiacov od žiadosti poskytnúť informácie potrebné na umožnenie posúdenia vynaložených nákladov.

#### Článok 9

##### **Povinnosť zachovávania dôvernosti**

1. Na každú dôvernú informáciu prijatú, vymenenú alebo zaslanú podľa tohto nariadenia sa vzťahujú podmienky zachovávania služobného tajomstva uvedené v odsekoch 2, 3 a 4.

2. Povinnosť zachovávanía služobného tajomstva platí pre všetky osoby, na ktoré sa vzťahujú ustanovenia tohto nariadenia.
3. Dôverné informácie prijaté osobami uvedenými v odseku 2 pri plnení ich povinností sa nesmú poskytovať žiadnej inej osobe ani orgánu, čím nie sú dotknuté prípady, na ktoré sa vzťahujú vnútroštátne právne predpisy, iné ustanovenia tohto nariadenia alebo iné príslušné právne predpisy Únie.
4. Bez toho, aby boli dotknuté prípady, na ktoré sa vzťahujú vnútroštátne alebo únieové právne predpisy, regulačné orgány, subjekty alebo osoby, ktoré prijímajú dôverné informácie podľa tohto nariadenia, ich môžu použiť iba na výkon svojich povinností podľa tohto nariadenia.

#### Článok 10

### Dohody s PPS, ktorí nie sú viazaní týmto nariadením

Ak synchronná oblasť zahŕňa PPS z Únie aj z tretích krajín, všetci PPS z Únie v danej synchronnej oblasti sa musia do 18. júna 2019 usilovať o uzavretie dohody s PPS z tretích krajín, ktorí nie sú viazaní týmto nariadením, stanovujúcej základ pre ich spoluprácu na bezpečnej prevádzke sústavy a opatrenia na zabezpečenie súladu PPS z tretích krajín s povinnosťami stanovenými v tomto nariadení.

#### KAPITOLA II

### PLÁN OBRANY SÚSTAVY

#### ODDIEL 1

### Všeobecné ustanovenia

#### Článok 11

### Vypracovanie plánu obrany sústavy

1. Do 18. decembra 2018 každý PPS vypracuje plán obrany sústavy v konzultácii s príslušnými PDS, VPS, národnými regulačnými orgánmi alebo so subjektmi uvedenými v článku 4 ods. 3, so susediacimi PPS a s ostatnými PPS v jeho synchronnej oblasti.
2. Pri príprave plánu obrany sústavy každý PPS zohľadní aspoň tieto prvky:
  - a) limity prevádzkovej bezpečnosti stanovené v súlade s článkom 25 nariadenia (EÚ) 2017/1485;
  - b) správanie a možnosti zaťaženia a výroby v danej synchronnej oblasti;
  - c) osobitné potreby prioritných významných používateľov siete na zozname podľa odseku 4 písm. d) a
  - d) charakteristiky svojej prenosovej sústavy a podkladových sústav PDS.
3. Plán obrany sústavy zahŕňa aspoň tieto ustanovenia:
  - a) podmienky, za ktorých sa plán obrany sústavy aktivuje, v súlade s článkom 13;
  - b) pokyny podľa plánu obrany sústavy, ktoré má PPS vydať a
  - c) opatrenia podliehajúce konzultácii v reálnom čase alebo koordinácii s určenými stranami.
4. Plán obrany sústavy musí obsahovať najmä tieto prvky:
  - a) zoznam opatrení, ktoré má PPS vykonať na svojich zariadeniach;
  - b) zoznam opatrení, ktoré majú vykonať PDS na svojich zariadeniach, ako aj zoznam týchto PDS;
  - c) zoznam VPS zodpovedných za to, aby na svojich zariadeniach vykonali opatrenia vyplývajúce z povinných požiadaviek stanovených v nariadeniach (EÚ) 2016/631, (EÚ) 2016/1388 a (EÚ) 2016/1447 alebo z vnútroštátnych právnych predpisov, ako aj zoznam opatrení, ktoré majú tieto VPS vykonať;
  - d) zoznam prioritných významných používateľov siete a podmienky ich odpojenia a
  - e) lehoty na vykonanie každého z opatrení uvedených v pláne obrany sústavy.

5. Plán obrany sústavy zahŕňa aspoň tieto technické a organizačné opatrenia vymedzené v kapitole II oddiele 2:
  - a) systémy ochrán sústavy, minimálne vrátane:
    - i) systému automatickej regulácie pri zníženej frekvencii v súlade s článkom 15;
    - ii) systému automatickej regulácie pri zvýšenej frekvencii v súlade s článkom 16 a
    - iii) automatický systém proti kolapsu napätia v súlade s článkom 17.
  - b) postupy plánu obrany sústavy, minimálne vrátane:
    - i) postupu riadenia frekvenčných odchýlok v súlade s článkom 18;
    - ii) postupu riadenia odchýlok napätia v súlade s článkom 19;
    - iii) postupu riadenia tokov výkonu v súlade s článkom 20;
    - iv) postupu pomoci s činným výkonom v súlade s článkom 21 a
    - v) postupu manuálneho odpojenia odberu (odľahčenia) v súlade s článkom 22.
6. Opatrenia plánu obrany sústavy musia byť v súlade s týmito zásadami:
  - a) ich vplyv na používateľov sústavy musí byť minimálny;
  - b) musia byť hospodárne;
  - c) aktivujú sa iba tie opatrenia, ktoré sú potrebné a
  - d) nesmú priviesť prenosovú sústavu PPS ani prepojené prenosové sústavy do stavu núdze alebo stavu bez napätia.

#### Článok 12

#### Zavedenie plánu obrany sústavy

1. Do 18. decembra 2019 každý PPS vykoná tie opatrenia svojho plánu obrany sústavy, ktoré sa majú vykonať na prenosovej sústave. Tieto opatrenia následne udržiava.
2. Do 18. decembra 2018 každý PPS oznámi PDS pripojeným do prenosovej sústavy opatrenia (vrátane príslušných lehôt na vykonanie), ktoré sa majú vykonať na:
  - a) zariadeniach daných PDS podľa článku 11 ods. 4 alebo
  - b) zariadeniach VPS identifikovaných podľa článku 11 ods. 4, ktorí sú pripojení do ich distribučnej sústavy alebo
  - c) zariadeniach poskytovateľov služieb obrany pripojených do ich distribučnej sústavy alebo
  - d) zariadeniach PDS pripojených do ich distribučnej sústavy.
3. Do 18. decembra 2018 každý PPS oznámi VPS identifikovaným podľa článku 11 ods. 4 písm. c) alebo poskytovateľom služieb obrany priamo pripojeným do jeho prenosovej sústavy opatrenia, ktoré sa majú vykonať na ich zariadeniach, vrátane príslušných lehôt na vykonanie.
4. Ak to stanovujú vnútroštátne právne predpisy, PPS oznámi priamo VPS identifikovaným podľa článku 11 ods. 4 písm. c), poskytovateľom služieb obrany alebo PDS pripojeným do distribučných sústav opatrenia, ktoré sa majú vykonať na ich zariadeniach, vrátane príslušných lehôt na vykonanie. O takomto oznámení informuje dotknutého PDS.
5. Ak PPS poskytuje oznámenie PDS v súlade s odsekom 2, daný PDS následne bezodkladne oznámi VPS, poskytovateľom služieb obrany a PDS pripojeným do jeho distribučnej sústavy opatrenia plánu obrany sústavy, ktoré majú vykonať na svojich príslušných zariadeniach, vrátane lehôt na vykonanie.
6. Každý oboznámený PDS, VPS a poskytovateľ služieb obrany:
  - a) vykoná opatrenia oznámené podľa tohto článku najneskôr do 12 mesiacov od dátumu oznámenia;
  - b) potvrdí vykonanie opatrení oznamujúcemu prevádzkovateľovi sústavy, ktorý (ak nejde o PPS) o tomto potvrdení informuje daného PPS a
  - c) udržiava opatrenia vykonané na jeho zariadeniach.



## Článok 13

**Aktivácia plánu obrany sústavy**

1. Každý PPS aktivuje postupy svojho plánu obrany sústavy podľa článku 11 ods. 5 písm. b) v koordinácii s PDS a VPS identifikovanými podľa článku 11 ods. 4, ako aj s poskytovateľmi služieb obrany.
2. Okrem automaticky aktivovaných systémov plánu obrany sústavy v zmysle článku 11 ods. 5 písm. a) každý PPS aktivuje aj postup plánu obrany sústavy, keď:
  - a) je sústava v stave núdze podľa kritérií stanovených v článku 18 ods. 3 nariadenia (EÚ) 2017/1485 a nie sú k dispozícii žiadne nápravné opatrenia na obnovenie normálneho stavu sústavy alebo
  - b) si na základe analýzy prevádzkovej bezpečnosti prevádzková bezpečnosť prenosovej sústavy okrem dostupných nápravných opatrení vyžaduje aj aktiváciu opatrenia plánu obrany sústavy podľa článku 11 ods. 5
3. Každý PDS a VPS identifikovaný podľa článku 11 ods. 4, ako aj každý poskytovateľ služieb obrany vykoná bez zbytočného odkladu pokyny podľa plánu obrany sústavy, ktoré vydal PPS na základe článku 11 ods. 3 písm. c), v súlade s postupmi plánu obrany sústavy uvedenými v článku 11 ods. 5 písm. b).
4. Každý PPS aktivuje postupy svojho plánu obrany sústavy uvedené v článku 11 ods. 5 písm. b), ktoré majú významný cezhraničný dosah, v koordinácii s dotknutými PPS.

## Článok 14

**Vzájomná pomoc a koordinácia medzi PPS v stave núdze**

1. Na žiadosť PPS v stave núdze poskytne každý PPS prostredníctvom spojovacích vedení žiadajúcemu PPS všetku možnú pomoc, pokiaľ to neprivedie jeho vlastnú prenosovú sústavu alebo prepojené prenosové sústavy do stavu núdze alebo stavu bez napätia.
2. Ak treba takúto pomoc poskytnúť jednosmernými spojovacími vedeniami, môže to znamenať vykonanie nasledujúcich činností pri zohľadnení technických vlastností a možností sústavy HVDC:
  - a) úkony manuálnej regulácie prenášaného činného výkonu na pomoc PPS v stave núdze pri navrátení tokov výkonu do rozsahu limitov prevádzkovej bezpečnosti alebo pri navrátení frekvencie susediacej synchronnej oblasti do rozsahu limitov frekvencie sústavy pri stave ohrozenia vymedzenom v článku 18 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2017/1485;
  - b) funkcie automatickej regulácie prenášaného činného výkonu na základe signálov a kritérií stanovených v článku 13 nariadenia (EÚ) 2016/1447;
  - c) automatická regulácia frekvencie podľa článkov 15 až 18 nariadenia (EÚ) 2016/1447 v prípade ostrovej prevádzky;
  - d) regulácia napätia a jalového výkonu podľa článku 24 nariadenia (EÚ) 2016/1447 a
  - e) akékoľvek iné vhodné opatrenia.
3. Každý PPS môže pristúpiť k manuálnemu odpojeniu ktoréhokoľvek prvku prenosovej sústavy s významným cezhraničným vplyvom vrátane spojovacieho vedenia, a to za týchto podmienok:
  - a) PPS svoje kroky koordinuje so susediacimi PPS a
  - b) takýto krok neprivedie zvyšok prepojenej prenosovej sústavy do stavu núdze alebo stavu bez napätia.
4. Bez ohľadu na odsek 3 môže PPS manuálne odpojiť ktorýkoľvek prvok prenosovej sústavy s významným cezhraničným vplyvom vrátane spojovacieho vedenia aj bez potreby koordinácie za výnimočných okolností, ktoré predstavujú porušenie limitov prevádzkovej bezpečnosti, aby tým zabránil ohrozeniu bezpečnosti osôb alebo poškodeniu vybavenia. Do 30 dní od incidentu vypracuje daný PPS aspoň v angličtine správu s podrobným vysvetlením dôvodov, vykonania a dosahu tohto kroku, ktorú predloží príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES a susediacim PPS a ktorú sprístupní výrazne dotknutým používateľom sústavy.

## ODDIEL 2

**Opatrenia plánu obrany sústavy**

## Článok 15

**Systém automatickej regulácie pri zníženej frekvencii**

1. Systém automatickej regulácie pri zníženej frekvencii v pláne obrany sústavy zahŕňa systém automatického frekvenčného odľahčenia, ako aj nastavenia pracovného režimu pri zníženej frekvencii v oblasti regulácie frekvencie a činného výkonu (LFC) daného PPS.

2. Pri vypracovaní plánu obrany sústavy každý PPS zabezpečí aktiváciu pracovného režimu pri zníženej frekvencii pred aktiváciou systému automatického frekvenčného odľahčenia, pokiaľ to rýchlosť zmeny frekvencie umožňuje.

3. Pred aktiváciou systému automatického frekvenčného odľahčenia každý PPS a PDS identifikovaný podľa článku 11 ods. 4 zabezpečí, aby sa zásobníky energie pripojené do ich sústavy, ktoré plnia funkciu odberu:

- a) automaticky prepli do režimu výroby v časovom limite a pri nastavenej hodnote činného výkonu, ktoré stanovil PPS v pláne obrany sústavy alebo
- b) ak zásobník energie nie je schopný prepnutia v časovom limite, ktorý stanovil PPS v pláne obrany sústavy, aby sa zásobník energie plniaci funkciu odberu automaticky odpojil.

4. Každý PPS vo svojom pláne obrany sústavy určí frekvenčné prahy, pri ktorých sa zásobníky energie automaticky prepnú alebo odpoja. Tieto frekvenčné prahy musia byť nižšie alebo rovné limitu frekvencie sústavy stanovenému pre stav núdze podľa článku 18 ods. 3) nariadenia (EÚ) 2017/1485 a vyššie než limit frekvencie pre počiatočnú povinnú úroveň frekvenčného odľahčenia stanovený v prílohe.

5. Každý PPS vypracuje systém automatického frekvenčného odľahčenia v súlade s parametrami odopnutia zaťaženia v reálnom čase, ktoré sú stanovené v prílohe. Tento systém zahŕňa odpájanie zaťaženia pri rôznych frekvenciách od „počiatočnej povinnej úrovne“ po „konečnú povinnú úroveň“ v implementačnom rozsahu, rešpektujúc minimálny počet a maximálnu veľkosť krokov. Implementačný rozsah určuje maximálnu prípustnú odchýlku čistého odberu, ktorý sa má odpojiť, od cieľového čistého odberu, ktorý sa má odpojiť pri danej frekvencii, a počíta sa lineárnou interpoláciou medzi počiatočnou a konečnou povinnou úrovňou. Tento implementačný rozsah nesmie umožniť odpojenie menšieho objemu čistého odberu, než je objem čistého odberu, ktorý sa má odpojiť pri počiatočnej povinnej úrovni frekvenčného odľahčenia. Krok nemožno nazvať krokom, ak pri jeho dosiahnutí nie je odpojený žiaden čistý odber.

6. Každý PPS alebo PDS nainštaluje relé potrebné na frekvenčné odľahčenie, zohľadňujúc aspoň správanie zaťaženia a decentralizovanú výrobu.

7. Pri zavádzaní systému automatického frekvenčného odľahčenia na základe oznámenia podľa článku 12 ods. 2 musí každý PPS alebo PDS splniť tieto podmienky:

- a) vyhnúť sa stanovovaniu úmyselných oneskorení nad rámec pracovných intervalov relé a vypínačov;
- b) minimalizovať odpájanie jednotiek na výrobu elektrickej energie – najmä tých, ktoré poskytujú zotrvačnosť a
- c) obmedziť riziko, že systém povedie k odchýlkam tokov výkonu a odchýlkam napätia, ktoré sú mimo limitov prevádzkovej bezpečnosti.

Ak PDS nedokáže splniť požiadavky uvedené v písmenách b) a c), oznámi to PPS a navrhne, ktorá požiadavka sa uplatní. PPS v konzultácii s PDS určí platné požiadavky na základe spoločnej analýzy nákladov a prínosov.

8. Systém automatického frekvenčného odľahčenia v pláne obrany sústavy môže povoľovať odpojenie čistého odberu na základe sklonu nárastu frekvencie, ak:

- a) sa aktivuje iba:
  - i) keď je frekvenčná odchýlka vyššia než maximálna frekvenčná odchýlka v ustálenom stave a sklon nárastu frekvencie je vyšší než pri referenčnom incidente;
  - ii) pokiaľ frekvencia nedosiahne frekvenciu pre počiatočnú povinnú úroveň frekvenčného odľahčenia;

b) je v súlade s prílohou a

c) je potrebné a odôvodnené v záujme efektívneho zachovania prevádzkovej bezpečnosti.

9. Ak systém automatického frekvenčného odľahčenia v pláne obrany sústavy zahŕňa odpojenie čistého odberu na základe sklonu nárastu frekvencie v zmysle odseku 8, príslušný PPS predloží národnému regulačnému orgánu správu s podrobným vysvetlením dôvodov, vykonania a dosahu tohto opatrenia do 30 dní od jeho vykonania.

10. PPS môže do systému automatického frekvenčného odľahčenia vo svojom pláne obrany sústavy začleniť aj ďalšie kroky odpojenia čistého odberu pod konečnou povinnou úrovňou frekvenčného odľahčenia stanovenou v prílohe.

11. Každý PPS má nárok zaviesť dodatočné systémy na ochranu sústavy, ktoré sa aktivujú pri frekvencii nižšej alebo rovnjej frekvencii na konečnej povinnej úrovni frekvenčného odľahčenia a ktorých cieľom je urýchliť proces obnovenia. PPS zabezpečí, aby takéto dodatočné systémy nevedli k ďalšiemu zhoršovaniu stavu frekvencie.

#### Článok 16

### Systém automatickej regulácie pri zvýšenej frekvencii

1. Systém automatickej regulácie pri zvýšenej frekvencii v pláne obrany sústavy vedie k automatickému zníženiu dodávky celkového činného výkonu v každej oblasti LFC.

2. Každý PPS v konzultácii s ostatnými PPS v jeho synchronnej oblasti stanoví tieto parametre svojho systému automatickej regulácie pri zvýšenej frekvencii:

a) frekvenčné prahy jeho aktivácie a

b) redukčný pomer dodávky činného výkonu.

3. Každý PPS pri vypracovaní systému automatickej regulácie pri zvýšenej frekvencii zohľadní možnosti jednotiek na výrobu elektrickej energie z hľadiska obmedzeného pracovného režimu pri zvýšenej frekvencii, ako aj možnosti zásobníkov energie, v jeho oblasti LFC. Ak obmedzený pracovný režim pri zvýšenej frekvencii neexistuje alebo nepostačuje na splnenie požiadaviek uvedených v odseku 2 písm. a) a b), každý PPS okrem toho stanoví krokové lineárne odpájanie výroby v jeho oblasti LFC. Každý PPS určí maximálnu veľkosť krokov na odpájanie jednotiek na výrobu elektrickej energie a/alebo sietí HVDC v konzultácii s ostatnými PPS v jeho synchronnej oblasti.

#### Článok 17

### Automatický systém proti kolapsu napätia

1. Automatický systém proti kolapsu napätia v pláne obrany sústavy môže zahŕňať jeden alebo viacero z nasledovných systémov, v závislosti od výsledkov posúdenia bezpečnosti sústavy zo strany PPS:

a) systém podpäťového odľahčenia v súlade s článkom 19 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2016/1388;

b) systém blokovania prepínača odbočiek pod zaťažením v súlade s článkom 19 ods. 3 nariadenia (EÚ) 2016/1388 a

c) systémy ochrán sústavy na riadenie napätia.

2. Ak posúdenie podľa odseku 1 nepreukáže, že zavedenie systému blokovania prepínača odbočiek pod zaťažením nie je na zabránenie kolapsu napätia v regulačnej oblasti PPS potrebné, daný PPS stanoví podmienky, za ktorých sa prepínač odbočiek pod zaťažením zablokuje podľa článku 19 ods. 3 nariadenia (EÚ) 2016/1388, prinajmenšom vrátane:

a) metódy blokovania (na mieste alebo vzdialene z dispečingu);

b) prahovej úrovne napätia v mieste pripojenia;

c) smeru toku jalového výkonu a

d) maximálneho času od detekcie prahovej úrovne po zablokovanie.

## Článok 18

**Postup riadenia frekvenčných odchýlok**

1. Postup riadenia frekvenčných odchýlok v pláne obrany sústavy zahŕňa súbor opatrení na riadenie frekvenčnej odchýlky mimo rozsahu limitov frekvencie vymedzených pre stav ohrozenia v článku 18 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2017/1485. Postup riadenia frekvenčných odchýlok musí byť v súlade s postupmi stanovenými pre nápravné opatrenia, ktoré treba riadiť koordinovane v súlade s článkom 78 ods. 4 nariadenia (EÚ) 2017/1485, a musí spĺňať aspoň tieto požiadavky:

a) pokles výroby musí byť menší než pokles zaťaženia pri zníženej frekvencii a

b) pokles výroby musí byť väčší než pokles zaťaženia pri zvýšenej frekvencii.

2. Každý PPS prispôsobí svoj prevádzkový režim LFC tak, aby sa predišlo interferencii s manuálnou aktiváciou alebo deaktiváciou činného výkonu podľa odsekov 3 a 5.

3. Každý PPS môže stanoviť nastavenú hodnotu činného výkonu, ktorú musí dodržiavať každý VPS identifikovaný podľa článku 11 ods. 4 písm. c), pokiaľ táto nastavená hodnota zohľadňuje technické obmedzenia daného VPS. Každý PPS môže stanoviť nastavenú hodnotu činného výkonu, ktorú musí dodržiavať každý poskytovateľ služieb obrany, pokiaľ sa toto opatrenie na neho vzťahuje na základe podmienok uvedených v článku 4 ods. 4 a pokiaľ táto nastavená hodnota zohľadňuje technické obmedzenia daného poskytovateľa služieb obrany. VPS a poskytovatelia služieb obrany bez zbytočného odkladu vykonávajú pokyny, ktoré vydal PPS priamo alebo nepriamo prostredníctvom PDS, a v takom stave zotrávajú, kým nedostanú ďalšie pokyny. Ak sú pokyny vydané priamo, daný PPS bez zbytočného odkladu informuje príslušných PDS.

4. Každý PPS má právo odpojiť VPS a poskytovateľov služieb obrany priamo alebo nepriamo prostredníctvom PDS. VPS a poskytovatelia služieb obrany zostanú odpojení až do vydania ďalších pokynov. Ak sú VPS odpojení priamo, daný PPS bez zbytočného odkladu informuje príslušných PDS. Do 30 dní od incidentu vypracuje daný PPS správu s podrobným vysvetlením dôvodov, vykonania a dosahu tohto kroku, ktorú predloží príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES a ktorú zároveň sprístupní výrazne dotknutým používateľom sústavy.

5. Pred aktiváciou automatického systému frekvenčného odľahčenia podľa článku 15 a pokiaľ to rýchlosť zmeny frekvencie umožňuje, každý PPS buď priamo alebo nepriamo prostredníctvom PDS aktivuje riadenie odberu u príslušných poskytovateľov služieb obrany a:

a) prepne zásobníky energie plniace funkciu odberu do režimu výroby pri nastavenej hodnote činného výkonu, ktorú stanovil PPS v pláne obrany sústavy alebo

b) ak sa zásobník energie nedokáže prepnúť dostatočne rýchlo na stabilizáciu frekvencie, manuálne daný zásobník energie odpojí.

## Článok 19

**Postup riadenia odchýlok napätia**

1. Postup riadenia odchýlok napätia v pláne obrany sústavy zahŕňa súbor opatrení na riadenie odchýlok napätia mimo rozsahu limitov prevádzkovej bezpečnosti vymedzených v článku 25 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

2. Každý PPS môže stanoviť rozsah jalového výkonu alebo rozsah napätia a vydať PDS a VPS, pre ktorých je toto opatrenie určené podľa článku 11 ods. 4, pokyn, aby ho udržiavali, v súlade s článkami 28 a 29 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

3. Na žiadosť susediaceho PPS v stave núdze každý PPS sprístupní všetky svoje schopnosti jalového výkonu, ktoré neprivedú jeho vlastnú prenosovú sústavu do stavu núdze alebo stavu bez napätia.

## Článok 20

**Postup riadenia tokov výkonu**

1. Postup riadenia tokov výkonu v pláne obrany sústavy zahŕňa súbor opatrení na riadenie toku výkonu mimo rozsahu limitov prevádzkovej bezpečnosti vymedzených v článku 25 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

2. Každý PPS môže stanoviť nastavenú hodnotu činného výkonu, ktorú musí dodržiavať každý VPS identifikovaný podľa článku 11 ods. 4 písm. c), pokiaľ táto nastavená hodnota zohľadňuje technické obmedzenia daného VPS. Každý PPS môže stanoviť nastavenú hodnotu činného výkonu, ktorú musí dodržiavať každý poskytovateľ služieb obrany, pokiaľ sa toto opatrenie na neho vzťahuje na základe podmienok uvedených v článku 4 ods. 4 a pokiaľ táto nastavená hodnota zohľadňuje technické obmedzenia daných poskytovateľov služieb obrany. VPS a poskytovatelia služieb obrany bez zbytočného odkladu vykonávajú pokyny, ktoré vydal PPS priamo alebo nepriamo prostredníctvom PDS, a v takom stave zotrvávajú, kým nedostanú ďalšie pokyny. Ak sú pokyny vydané priamo, daný PPS bez zbytočného odkladu informuje príslušných PDS.

3. Každý PPS má právo odpojiť VPS a poskytovateľov služieb obrany priamo alebo nepriamo prostredníctvom PDS. VPS a poskytovatelia služieb obrany zostanú odpojení až do vydania ďalších pokynov. Ak sú VPS odpojení priamo, daný PPS bez zbytočného odkladu informuje príslušných PDS. Do 30 dní od incidentu vypracuje daný PPS správu s podrobným vysvetlením dôvodov, vykonania a dosahu tohto kroku, ktorú predloží príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES.

### Článok 21

#### Postup pomoci s činným výkonom

1. Ak sa zistí absencia primeranosti regulačnej oblasti v dennom alebo vnútrodennom časovom rámci v zmysle článku 107 ods. 1 a 2 nariadenia (EÚ) 2017/1485 a ešte pred prípadným pozastavením trhových činností podľa článku 35 môže PPS vyžiadať pomoc s činným výkonom od:

- a) ktoréhokoľvek poskytovateľa vyrovnávacích služieb, ktorý na žiadosť PPS zmení svoj stav dostupnosti na sprístupnenie všetkého svojho činného výkonu, pokiaľ už nebol aktivovaný na vyrovnávacom trhu a v súlade s jeho technickými obmedzeniami;
- b) ktoréhokoľvek VPS pripojeného do jeho oblasti LFC, ktorý ešte danému PPS neposkytuje vyrovnávaciu službu a ktorý na žiadosť PPS sprístupní všetok svoj činný výkon v rámci technických obmedzení a
- c) ostatných PPS v normálnom stave alebo v stave ohrozenia.

2. PPS môže aktivovať pomoc s činným výkonom od poskytovateľa vyrovnávacích služieb alebo VPS podľa odseku 1 písm. a) a b), iba ak aktivoval všetky dostupné ponuky vyrovnávacej energie, pričom sa zohľadní dostupná medzioblastná kapacita v okamihu absencie primeranosti kontrolnej oblasti.

3. Každý PPS, od ktorého bola vyžiadaná pomoc s činným výkonom podľa odseku 1 písm. c):

- a) sprístupní svoje ponuky, ktoré nezdieľa s inými subjektmi;
- b) má nárok aktivovať dostupnú vyrovnávaciu energiu s cieľom poskytnúť žiadajúcemu PPS príslušný výkon a
- c) má nárok žiadať pomoc s činným výkonom od svojich poskytovateľov vyrovnávacích služieb a od ktoréhokoľvek VPS pripojeného do jeho oblasti LFC, ktorý ešte danému PPS neposkytuje vyrovnávaciu službu, s cieľom poskytnúť žiadajúcemu PPS príslušnú pomoc s činným výkonom.

4. Pri aktivácii činného výkonu vyžiadaného podľa odseku 1 písm. c) môžu žiadajúci a oslovený PPS využiť:

- a) dostupnú medzioblastnú kapacitu, ak k aktivácii dochádza pred časom uzávierky vnútrodenného medzioblastného trhu a ak poskytovanie príslušných medzioblastných kapacít nebolo pozastavené v zmysle článku 35;
- b) prípadnú dodatočnú kapacitu, ktorá je k dispozícii vzhľadom na stav sústavy v reálnom čase; v takom prípade žiadajúci a oslovený PPS postupujú v koordinácii s ostatnými výrazne dotknutými PPS v súlade s článkom 6 ods. 5

5. Keď sa oslovený a žiadajúci PPS dohodnú na podmienkach poskytnutia pomoci s činným výkonom, dohodnutý objem činného výkonu a časový interval jeho poskytnutia je garantovaný, pokiaľ sa prenosová sústava PPS poskytujúceho pomoc nedostane do stavu núdze alebo stavu bez napätia.

## Článok 22

**Postup manuálneho odpojenia odberu**

1. Okrem opatrení stanovených v článkoch 18 až 21 môže každý PPS stanoviť objem čistého odberu, ktorý sa má manuálne odpojiť, buď priamo daným PPS alebo nepriamo prostredníctvom PDS, ak je to potrebné na prevenciu šírenia alebo zhoršovania stavu núdze. Ak sa odber má odpojiť priamo, daný PPS bezodkladne informuje príslušných PDS.
2. PPS aktivuje manuálne odpojenie čistého odberu podľa odseku 1 na:
  - a) odstránenie preťaženia alebo podpätí alebo
  - b) riešenie situácií, pri ktorých pomoc s činným výkonom podľa článku 21 bola vyžiadaná, ale nepostačuje na zachovanie primeranosti kontrolnej oblasti v dennom a vnútrodenom časovom rámci v zmysle článku 107 nariadenia (EÚ) 2017/1485, čo vedie k riziku zhoršenia stavu frekvencie v synchrónnej oblasti.
3. Príslušný PPS oznámi PDS objem čistého odberu stanovený podľa odseku 1, ktorý sa má v ich distribučných sústavách odpojiť. Každý PDS odpojí oznámený objem čistého odberu bez zbytočného odkladu.
4. Do 30 dní od incidentu vypracuje daný PPS správu s podrobným vysvetlením dôvodov, vykonania a dosahu tohto kroku, ktorú predloží príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES.

## KAPITOLA III

**PLÁN OBNOVY**

## ODDIEL 1

**Všeobecné ustanovenia**

## Článok 23

**Vypracovanie plánu obnovy**

1. Do 18. decembra 2018 každý PPS vypracuje plán obnovy v konzultácii s príslušnými PDS, VPS, národnými regulačnými orgánmi alebo so subjektmi uvedenými v článku 4 ods. 3, so susediacimi PPS a s ostatnými PPS v danej synchrónnej oblasti.
2. Pri príprave plánu obnovy každý PPS zohľadní aspoň tieto prvky:
  - a) správanie a možnosti zaťaženia a výroby;
  - b) osobitné potreby prioritných významných používateľov siete na zozname podľa odseku 4 a
  - c) charakteristiky svojej siete a podkladových sietí PDS.
3. Plán obnovy zahŕňa aspoň tieto ustanovenia:
  - a) podmienky, za ktorých sa plán obnovy aktivuje, v súlade s článkom 25;
  - b) pokyny podľa plánu obnovy, ktoré má PPS vydať a
  - c) opatrenia podliehajúce konzultácii v reálnom čase alebo koordinácii s určenými stranami.
4. Plán obnovy musí obsahovať najmä tieto prvky:
  - a) zoznam opatrení, ktoré má PPS vykonať na svojich zariadeniach;
  - b) zoznam opatrení, ktoré majú vykonať PDS na svojich zariadeniach, ako aj zoznam týchto PDS;
  - c) zoznam VPS zodpovedných za to, aby na svojich zariadeniach vykonali opatrenia vyplývajúce z povinných požiadaviek stanovených v nariadeniach (EÚ) 2016/631, (EÚ) 2016/1388 a (EÚ) 2016/1447 alebo z vnútroštátnych právnych predpisov, ako aj zoznam opatrení, ktoré majú tieto VPS vykonať;
  - d) zoznam prioritných významných používateľov siete a podmienky ich odpojenia a reaktivácie ich napájania;

- e) zoznam rozvodní, ktoré sú nevyhnutné pre vykonávanie postupov podľa plánu obnovy;
  - f) počet zdrojov energie v regulačnej oblasti daného PPS potrebných na reaktiváciu napájania sústavy vzostupnou stratégiou, ktoré sú schopné štartu z tmy, rýchlej resynchronizácie (prevádzkou na vlastnej spotrebe) a ostrovnej prevádzky a
  - g) lehoty na vykonanie každého z uvedených opatrení.
5. Plán obnovy zahŕňa aspoň tieto technické a organizačné opatrenia vymedzené v kapitole III:
- a) postup reaktivácie napájania v súlade s oddielom 2;
  - b) postup riadenia frekvencie v súlade s oddielom 3 a
  - c) postup resynchronizácie v súlade s oddielom 4.
6. Opatrenia plánu obnovy musia byť v súlade s týmito zásadami:
- a) ich vplyv na používateľov sústavy musí byť minimálny;
  - b) musia byť hospodárne;
  - c) aktivujú sa iba tie opatrenia, ktoré sú potrebné a
  - d) nesmú priviesť prepojené prenosové sústavy do stavu núdze alebo stavu bez napätia.

#### Článok 24

#### Zavedenie plánu obnovy

1. Do 18. decembra 2019 každý PPS vykoná tie opatrenia svojho plánu obnovy, ktoré sa majú vykonať na prenosovej sústave. Tieto opatrenia následne udržiava.
2. Do 18. decembra 2018 každý PPS oznámi PDS pripojeným do prenosovej sústavy opatrenia (vrátane príslušných lehôt na vykonanie), ktoré sa majú vykonať na:
  - a) zariadeniach daných PDS podľa článku 23 ods. 4 a
  - b) zariadeniach VPS identifikovaných podľa článku 23 ods. 4, ktorí sú pripojení do ich distribučnej sústavy a
  - c) zariadeniach poskytovateľov služieb obnovy pripojených do ich distribučnej sústavy a
  - d) zariadeniach PDS pripojených do ich distribučnej sústavy.
3. Do 18. decembra 2018 každý PPS oznámi VPS identifikovaným podľa článku 23 ods. 4 a poskytovateľom služieb obnovy priamo pripojeným do jeho prenosovej sústavy opatrenia, ktoré sa majú vykonať na ich zariadeniach, vrátane príslušných lehôt na vykonanie podľa článku 23 ods. 4 písm. g).
4. Ak to stanovujú vnútroštátne právne predpisy, PPS poskytne oznámenie priamo VPS identifikovaným podľa článku 23 ods. 4, poskytovateľom služieb obnovy a PDS pripojeným do distribučných sústav a o takomto oznámení informuje dotknutého PDS.
5. Ak PPS poskytuje oznámenie PDS v súlade s odsekom 2, daný PDS následne bezodkladne oznámi VPS, poskytovateľom služieb obnovy a PDS pripojeným do jeho distribučnej sústavy opatrenia plánu obnovy, ktoré majú vykonať na svojich príslušných zariadeniach, vrátane lehôt na vykonanie v zmysle článku 23 ods. 4 písm. g).
6. Každý oboznámený PDS, VPS a poskytovateľ služieb obnovy:
  - a) vykoná oznámené opatrenia najneskôr do 12 mesiacov od dátumu oznámenia;
  - b) potvrdí vykonanie opatrení oznamujúcemu prevádzkovateľovi sústavy, ktorý (ak nejde o PPS) informuje daného PPS a
  - c) udržiava opatrenia vykonané na jeho zariadeniach.

### Článok 25

#### Aktivácia plánu obnovy

1. Každý PPS aktivuje postupy svojho plánu obnovy v koordinácii s PDS a VPS identifikovanými podľa článku 23 ods. 4, ako aj s poskytovateľmi služieb obnovy v týchto prípadoch:
  - a) keď je sústava v stave núdze na základe kritérií uvedených v článku 18 ods. 3 nariadenia (EÚ) 2017/1485 po tom, ako sa sústava stabilizovala v dôsledku aktivácie opatrení plánu obrany sústavy alebo
  - b) keď je sústava v stave bez napätia na základe kritérií uvedených v článku 18 ods. 4 nariadenia (EÚ) 2017/1485.
2. Počas obnovy sústavy každý PPS identifikuje a monitoruje:
  - a) rozsah a hranice synchronizovaného regiónu alebo synchronizovaných regiónov, do ktorých jeho regulačná oblasť patrí;
  - b) PPS, s ktorými zdieľa synchronizovaný región alebo synchronizované regióny a
  - c) dostupné rezervy činného výkonu v jeho regulačnej oblasti.
3. Každý PDS a VPS identifikovaný podľa článku 23 ods. 4, ako aj každý poskytovateľ služieb obnovy vykoná bez zbytočného odkladu pokyny podľa plánu obnovy, ktoré vydal PPS na základe článku 23 ods. 3 písm. b), v súlade s postupmi plánu obnovy.
4. Každý PPS aktivuje tie postupy svojho plánu obnovy, ktoré majú významný cezhraničný dosah, v koordinácii s dotknutými PPS.

### ODDIEL 2

#### Reaktivácia napájania

### Článok 26

#### Postup reaktivácie napájania

1. Postup reaktivácie napájania v pláne obnovy zahŕňa súbor opatrení, ktoré PPS umožnia uplatniť:
  - a) zostupnú stratégiu reaktivácie napájania a
  - b) vzostupnú stratégiu reaktivácie napájania.
2. Pri vzostupnej stratégii reaktivácie napájania musí postup reaktivácie napájania obsahovať aspoň opatrenia na:
  - a) riadenie odchýlok napätia a frekvencie v dôsledku reaktivácie napájania;
  - b) monitorovanie a riadenie ostrovej prevádzky a
  - c) resynchronizáciu oblastí ostrovej prevádzky.

### Článok 27

#### Spustenie postupu reaktivácie napájania

1. Pri spustení postupu reaktivácie napájania každý PPS vypracuje stratégiu, ktorá sa má uplatniť, pričom zohľadní:
  - a) dostupnosť zdrojov energie schopných reaktivácie napájania v jeho regulačnej oblasti;
  - b) očakávané trvanie a riziká možných stratégií reaktivácie napájania;
  - c) podmienky elektrizačných sústav;
  - d) podmienky priamo pripojených sústav – minimálne vrátane stavu spojovacích vedení;
  - e) prioritných významných používateľov siete na zozname podľa článku 23 ods. 4 a
  - f) možnosť kombinovať zostupné a vzostupné stratégie reaktivácie napájania.



2. Pri uplatnení zostupnej stratégie reaktívácie napájania každý PPS riadi pripojenie odberu a výroby s cieľom regulovať frekvenciu na menovitú frekvenciu s maximálnou toleranciou vo výške maximálnej frekvenčnej odchýlky v ustálenom stave. Každý PPS uplatní podmienky pripojenia odberu a výroby, ktoré stanoví správca frekvencie, ak bol menovaný v súlade s článkom 29.
3. Pri uplatnení vzostupnej stratégie reaktívácie napájania každý PPS riadi pripojenie odberu a výroby s cieľom regulovať frekvenciu na cieľovú frekvenciu stanovenú v súlade s článkom 28 ods. 3 písm. c).
4. Pri reaktívácii napájania PPS po konzultácii s PDS stanoví a oznámi objem čistého odberu, ktorý sa má opätovne pripojiť v distribučných sieťach. Každý PDS opätovne pripojí oznámený čistý objem odberu, pričom zohľadňuje skokové zmeny zaťaženia a automatické opätovné pripájanie zaťaženia a výroby v jeho sieti.
5. Každý PPS informuje susediacich PPS o svojej schopnosti podporiť zostupnú stratégiu reaktívácie napájania.
6. Na aktiváciu zostupnej stratégie reaktívácie napájania príslušný PPS požiada susediacich PPS o podporu tejto reaktívácie napájania. Takouto podporou môže byť pomoc s činným výkonom podľa článku 21 ods. 3 až 5. Oslovení PPS poskytnú pomoc pri reaktívácii napájania, pokiaľ by to ich sústavy neprivedlo do stavu núdze alebo stavu bez napätia. V takom prípade žiadajúci PPS uplatní vzostupnú stratégiu reaktívácie napájania.

### ODDIEL 3

#### **Riadenie frekvencie**

##### Článok 28

#### **Postup riadenia frekvencie**

1. Postup riadenia frekvencie v pláne obnovy zahŕňa súbor opatrení s cieľom obnoviť frekvenciu sústavy na menovitú frekvenciu.
2. Každý PPS aktivuje svoj postup riadenia frekvencie:
  - a) pri príprave na postup resynchronizácie, ak je synchronná oblasť rozdelená na viacero synchronizovaných regiónov;
  - b) v prípade frekvenčnej odchýlky v synchronnej oblasti alebo
  - c) v prípade reaktívácie napájania.
3. Postup riadenia frekvencie zahŕňa aspoň:
  - a) zoznam krokov spojených s nastavením regulátora frekvencie a činného výkonu pred menovaním správcov frekvencie;
  - b) menovanie správcov frekvencie;
  - c) stanovenie cieľovej frekvencie v prípade vzostupnej stratégie reaktívácie napájania;
  - d) riadenie frekvencie po frekvenčnej odchýlke a
  - e) riadenie frekvencie po rozdelení synchronnej oblasti;
  - f) určenie objemu odberu a výroby, ktorý sa má opätovne pripojiť, pričom sa zohľadnia dostupné rezervy činného výkonu v synchronizovanom regióne s cieľom predísť výrazným frekvenčným odchýlkam.

##### Článok 29

#### **Menovanie správcu frekvencie**

1. Ak je pri obnove sústavy synchronná oblasť rozdelená na viacero synchronizovaných regiónov, PPS každého synchronizovaného regiónu vymenujú správcu frekvencie v súlade s odsekom 3.
2. Ak pri obnove sústavy synchronná oblasť nie je rozdelená, ale frekvencia sústavy presiahne limity frekvencie vymedzené pre stav ohrozenia v zmysle článku 18 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2017/1485, všetci PPS danej synchronnej oblasti vymenujú správcu frekvencie v súlade s odsekom 3.

3. Za správcu frekvencie sa vymenuje ten PPS, ktorý má najvyšší odhadovaný K-faktor v reálnom čase, pokiaľ sa PPS daného synchronizovaného regiónu alebo synchronnej oblasti nedohodnú na vymenovaní iného PPS za správcu frekvencie. V takom prípade musia PPS daného synchronizovaného regiónu alebo synchronnej oblasti zväziť tieto kritériá:

- a) objem dostupných rezerv činného výkonu, a najmä rezerv na obnovenie frekvencie;
- b) dostupné kapacity na spojovacích vedeniach;
- c) dostupnosť meraní frekvencie jednotlivých PPS daného synchronizovaného regiónu alebo synchronnej oblasti a
- d) dostupnosť meraní na kritických prvkoch daného synchronizovaného regiónu alebo synchronnej oblasti.

4. Bez ohľadu na odsek 3, ak to umožňuje veľkosť dotknutej synchronnej oblasti a situácia v reálnom čase, môžu PPS danej synchronnej oblasti vymenovať predurčeného správcu frekvencie.

5. PPS menovaný za správcu frekvencie podľa odsekov 1 a 2 o tomto menovaní bezodkladne informuje ostatných PPS danej synchronnej oblasti.

6. Menovaný správca frekvencie plní túto funkciu až do okamihu, keď:

- a) sa pre jeho synchronizovaný región vymenuje iný správca frekvencie;
- b) sa vymenuje nový správca frekvencie v dôsledku resynchronizácie jeho synchronizovaného regiónu s iným synchronizovaným regiónom alebo
- c) sa synchronna oblasť celkom resynchronizuje, frekvencia sústavy je v štandardnom frekvenčnom rozsahu a regulácia LFC, ktorú vykonáva každý PPS danej synchronnej oblasti, sa vrátila do normálneho prevádzkového režimu v súlade s článkom 18 ods. 1 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

#### Článok 30

### Riadenie frekvencie po frekvenčnej odchýlke

1. Počas obnovy sústavy, keď bol menovaný správca frekvencie podľa článku 29 ods. 3, PPS danej synchronnej oblasti, ktorí neplnia funkciu správcu frekvencie, ako prvé opatrenie pozastavia manuálnu aktiváciu rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv.

2. Správca frekvencie po konzultácii s ostatnými PPS v synchronnej oblasti stanoví prevádzkový režim, ktorý sa má uplatniť na reguláciu LFC prevádzkovanú každým PPS danej synchronnej oblasti.

3. Správca frekvencie riadi manuálnu aktiváciu rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv v synchronnej oblasti s cieľom regulovať frekvenciu synchronnej oblasti na menovitú frekvenciu, pričom zohľadňuje limity prevádzkovej bezpečnosti vymedzené podľa článku 25 nariadenia (EÚ) 2017/1485. Každý PPS v danej synchronnej oblasti na požiadanie poskytne podporu správcovi frekvencie.

#### Článok 31

### Riadenie frekvencie po rozdelení synchronnej oblasti

1. Počas obnovy sústavy, keď bol menovaný správca frekvencie podľa článku 29 ods. 3, PPS každého synchronizovaného regiónu, s výnimkou správcu frekvencie, ako prvé opatrenie pozastavia manuálnu aktiváciu rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúce rezervy.

2. Správca frekvencie po konzultácii s ostatnými PPS v synchronizovanom regióne stanoví prevádzkový režim, ktorý sa má uplatniť na reguláciu LFC prevádzkovanú každým PPS daného synchronizovaného regiónu.

3. Správca frekvencie riadi manuálnu aktiváciu rezerv na obnovenie frekvencie a nahradzujúcich rezerv v synchronizovanom regióne s cieľom regulovať frekvenciu synchronizovaného regiónu na cieľovú frekvenciu, ktorú určí prípadný správca resynchronizácie podľa článku 34 ods. 1 písm. a), pričom zohľadňuje limity prevádzkovej bezpečnosti vymedzené podľa článku 25 nariadenia (EÚ) 2017/1485. Ak nie je pre synchronizovaný región menovaný žiaden správca resynchronizácie, správca frekvencie sa usiluje regulovať frekvenciu na menovitú frekvenciu. Každý PPS v danom synchronizovanom regióne na požiadanie poskytne podporu správcovi frekvencie.

## ODDIEL 4

**Resynchronizácia**

## Článok 32

**Postup resynchronizácie**

Postup resynchronizácie v pláne obnovy zahŕňa aspoň:

- a) vymenovanie správcu resynchronizácie;
- b) opatrenia, ktoré PPS umožnia uplatniť resynchronizačnú stratégiu a
- c) maximálne limity rozdielov fázového uhla, frekvencie a napätia na spojovacích vedeniach.

## Článok 33

**Menovanie správcu resynchronizácie**

1. Ak možno pri obnove sústavy resynchronizovať dva synchronizované regióny bez ohrozenia prevádzkovej bezpečnosti prenosových sústav, správcovia frekvencie týchto synchronizovaných regiónov vymenujú správcu resynchronizácie v konzultácii aspoň s tými PPS, ktorí boli identifikovaní ako potenciálni správcovia resynchronizácie v súlade s odsekom 2. Každý správca frekvencie bezodkladne informuje PPS svojho synchronizovaného regiónu o vymenovanom správcovi resynchronizácie.

2. Za každú dvojicu synchronizovaných regiónov, ktoré sa majú vzájomne resynchronizovať, je správcom resynchronizácie PPS, ktorý:

- a) má v prevádzke aspoň jednu rozvodňu vybavenú paralelným spínacím zariadením na hranici medzi danými dvoma synchronizovanými regiónmi, ktoré sa majú resynchronizovať;
- b) má prístup k meraniam frekvencie z oboch synchronizovaných regiónov;
- c) má prístup k meraniam napätia na rozvodniach, medzi ktorými sa nachádzajú potenciálne resynchronizačné body a
- d) dokáže regulovať napätie potenciálnych resynchronizačných bodov.

3. Ak kritériá odseku 2 spĺňa viac než jeden PPS, za správcu resynchronizácie sa vymenuje PPS s najväčším počtom potenciálnych resynchronizačných bodov medzi oboma synchronizovanými regiónmi, pokiaľ sa správcovia frekvencie oboch synchronizovaných regiónov nedohodnú na tom, že za správcu resynchronizácie vymenujú iného PPS.

4. Menovaný správca resynchronizácie plní túto funkciu až do okamihu, keď:

- a) sa pre dané dva synchronizované regióny vymenuje iný správca resynchronizácie alebo
- b) sú tieto dva synchronizované regióny resynchronizované a sú ukončené všetky kroky uvedené v článku 34.

## Článok 34

**Resynchronizačná stratégia**

1. Správca resynchronizácie pred resynchronizáciou:

- a) v súlade s maximálnymi limitmi uvedenými v článku 32 určí:
  - i) cieľovú hodnotu frekvencie na resynchronizáciu;
  - ii) maximálny rozdiel frekvencie medzi oboma synchronizovanými regiónmi;
  - iii) maximálnu výmenu činného a jalového výkonu a
  - iv) prevádzkový režim, ktorý sa má uplatniť na LFC;
- b) zvolí resynchronizačný bod zohľadňujúc limity prevádzkovej bezpečnosti v daných synchronizovaných regiónoch;
- c) určí a pripraví všetky opatrenia potrebné na resynchronizáciu daných dvoch synchronizovaných regiónov v resynchronizačnom bode;
- d) určí a pripraví súbor následných opatrení na vytvorenie dodatočných spojení medzi synchronizovanými regiónmi a
- e) vyhodnotí pripravenosť daných synchronizovaných regiónov na resynchronizáciu, pričom zohľadní podmienky uvedené v písmene a).

2. Pri plnení úloh uvedených v odseku 1 správca resynchronizácie konzultuje so správcami frekvencie zúčastnených synchronizovaných regiónov, a pri úlohách uvedených v písmenách b) až e) konzultuje aj s PPS, ktorí prevádzkujú rozvodne používané na resynchronizáciu.
3. Každý správca frekvencie bez zbytočného odkladu informuje PPS svojho synchronizovaného regiónu o plánovanej resynchronizácii.
4. Keď sú splnené všetky podmienky stanovené podľa odseku 1 písm. a), správca resynchronizácie vykoná resynchronizáciu aktivovaním opatrení stanovených v súlade s odsekom 1 písm. c) a d).

#### KAPITOLA IV

### TRHOVÁ INTERAKCIA

#### Článok 35

#### Postup pozastavenia trhových činností

1. PPS môže dočasne pozastaviť jednu alebo viacero trhových činností stanovených v odseku 2, ak:
  - a) je prenosová sústava daného PPS v stave bez napätia alebo
  - b) daný PPS vyčerpal všetky trhové možnosti a pokračovanie trhových činností v stave núdze by zhoršilo jednu alebo viacero z podmienok uvedených v článku 18 ods. 3 nariadenia (EÚ) 2017/1485 alebo
  - c) pokračovanie trhových činností by výrazne znížilo účinnosť postupu obnovenia normálneho stavu alebo stavu ohrozenia alebo
  - d) nie sú k dispozícii nástroje a komunikačné prostriedky, ktoré PPS potrebujú na trhové činnosti.
2. V súlade s odsekom 1 možno pozastaviť tieto trhové činnosti:
  - a) poskytovanie medzioblastnej kapacity pre pridelovanie kapacity na príslušných hraniciach ponukovej oblasti za každý obchodný interval, ak sa očakáva, že prenosová sústava sa nevráti do normálneho stavu alebo stavu ohrozenia;
  - b) predkladanie ponúk vyrovnávacej kapacity a vyrovnávacej energie zo strany poskytovateľa vyrovnávacích služieb;
  - c) poskytovanie bilančnej pozície na konci časového rámca denného trhu stranou zodpovednou za vyrovnávanie, ak si to vyžadujú podmienky spojené s vyrovnávaním;
  - d) poskytovanie úprav pozície strán zodpovedných za vyrovnávanie;
  - e) poskytovanie plánov uvedených v článku 111 ods. 1 a 2 nariadenia (EÚ) 2017/1485 a
  - f) ďalšie relevantné trhové činnosti, ktorých pozastavenie sa považuje za potrebné na zachovanie a/alebo obnovu sústavy.
3. V prípade pozastavenia trhových činností podľa odseku 1 na požiadanie PPS každý VPS v rámci svojich technických možností vykonáva prevádzku pri nastavenej hodnote činného výkonu, ktorú určí daný PPS.
4. Pri pozastavení trhových činností podľa odseku 1 môže PPS úplne alebo čiastočne pozastaviť prevádzku svojich procesov, ktoré sú týmto pozastavením dotknuté.
5. Pri pozastavení trhových činností podľa odseku 1 musí PPS postupovať v koordinácii aspoň s týmito stranami:
  - a) PPS regiónov výpočtu kapacity, ktorých je daný PPS členom;
  - b) PPS, s ktorými má daný PPS dohody o koordinácii vyrovnávania;
  - c) NEMO a ďalšími subjektmi, ktorým bol určený alebo zverený výkon trhových funkcií v súlade s nariadením (EÚ) 2015/1222 v jeho regulačnej oblasti;
  - d) PPS bloku regulácie frekvencie a činného výkonu, ktorého je daný PPS členom a
  - e) koordinovaným kalkulátorom kapacity v regiónoch výpočtu kapacity, ktorých je daný PPS členom.
6. V prípade pozastavenia trhových činností každý PPS začne komunikačný proces podľa článku 38.

## Článok 36

**Pravidlá pozastavenia a obnovenia trhových činností**

1. Do 18. decembra 2018 každý PPS vypracuje návrh pravidiel pozastavenia a obnovenia trhových činností.
2. PPS tieto pravidlá uverejní na svojich webových stránkach po ich schválení príslušným regulačným orgánom v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES.
3. Pravidlá pozastavenia a obnovenia trhových činností musia byť v maximálnej možnej miere kompatibilné s:
  - a) pravidlami poskytovania medzioblastnej kapacity v dotknutých regiónoch výpočtu kapacity;
  - b) pravidlami predkladania ponúk vyrovnávacej kapacity a vyrovnávacej energie poskytovateľmi vyrovnávacích služieb vyplývajúcimi z dohôd o koordinácii vyrovnávania s inými PPS;
  - c) pravidlami poskytovania bilančnej pozície na konci časového rámca denného trhu stranou zodpovednou za vyrovnávanie, ak si to vyžadujú podmienky spojené s vyrovnávaním;
  - d) pravidlami poskytovania úprav pozície strán zodpovedných za vyrovnávanie a
  - e) pravidlami poskytovania plánov uvedených v článku 111 ods. 1 a 2 nariadenia (EÚ) 2017/1485.
4. Pri príprave pravidiel pozastavenia a obnovenia trhových činností každý PPS premietne situácie uvedené v článku 35 ods. 1 do objektívne vymedzených parametrov, pričom zohľadní tieto faktory:
  - a) percento odpojeného odberu v oblasti LFC daného PPS, ktoré zodpovedá:
    - i) neschopnosti významného podielu strán zodpovedných za vyrovnávanie udržať si rovnováhu alebo
    - ii) potrebe PPS odchyliť sa od bežných postupov vyrovnávania v záujme úspešnej reaktivácie napájania;
  - b) percento odpojenej výroby v oblasti LFC daného PPS, ktoré zodpovedá neschopnosti významného podielu strán zodpovedných za vyrovnávanie udržať si rovnováhu;
  - c) podiel a geografické rozmiestnenie nedostupných prvkov prenosovej sústavy, ktorý zodpovedá
    - i) desynchronizácii významnej časti oblasti LFC, v dôsledku ktorej sú bežné postupy vyrovnávania kontraproduktívne alebo
    - ii) zníženiu medzioblastnej kapacity na hranici (hraniciach) ponukovej oblasti na nulu;
  - d) neschopnosť týchto dotknutých subjektov vykonávať svoje trhové činnosti z dôvodov mimo ich dosahu:
    - i) strany zodpovedné za vyrovnávanie;
    - ii) poskytovatelia vyrovnávacích služieb;
    - iii) NEMO a ďalšie subjekty, ktorým bol určený alebo zverený výkon trhových funkcií v súlade s nariadením (EÚ) 2015/1222;
    - iv) PDS pripojení do prenosovej sústavy;
  - e) absencia riadne fungujúcich nástrojov a komunikačných prostriedkov na:
    - i) jednotné prepojenie denných alebo vnútrodených trhov alebo akýkoľvek mechanizmus explicitného pridelovania kapacity alebo
    - ii) postup obnovenia frekvencie alebo
    - iii) postup nahradenia rezerv alebo
    - iv) poskytovanie bilančnej pozície v dennom časovom rámci a zmenu pozície stranou zodpovednou za vyrovnávanie alebo
    - v) poskytovanie plánov uvedených v článku 111 ods. 1 a 2 nariadenia (EÚ) 2017/1485.
5. V pravidlách pozastavenia a obnovenia trhových činností sa vymedzí časové oneskorenie, ktoré sa má dodržať pri každom parametri vymedzenom podľa odseku 4 pred tým, než sa iniciuje proces pozastavenia trhových činností.

6. Dotknutý PPS vyhodnocuje parametre vymedzené podľa odseku 4 v reálnom čase na základe informácií, ktoré má k dispozícii.
7. Do 18. decembra 2020 ENTSO pre elektrinu predloží agentúre správu, v ktorej vyhodnotí mieru harmonizácie pravidiel pozastavenia a obnovenia trhových činností, ktoré vymedzili PPS, a podľa potreby identifikuje oblasti, ktoré si vyžadujú harmonizáciu.
8. Do 18. júna 2019 každý PPS predloží ENTSO pre elektrinu údaje potrebné na vypracovanie a predloženie správy podľa odseku 7.

#### Článok 37

### Postup obnovenia trhových činností

1. Dotknutý PPS spustí postup obnovenia trhových činností pozastavených v zmysle článku 35 ods. 1 v koordinácii s NEMO aktívnym(-i) v jeho regulačnej oblasti a so susediacimi PPS, keď:
  - a) pominula situácia, ktorá viedla k pozastaveniu, a nevyskytla sa žiadna ďalšia zo situácií uvedených v článku 35 ods. 1 a
  - b) subjekty uvedené v článku 38 ods. 2 boli vopred náležite informované v súlade s článkom 38.
2. Dotknutý PPS v koordinácii so susediacimi PPS spustí obnovenie procesov PPS dotknutých pozastavením trhových činností, keď sú splnené podmienky uvedené v odseku 1 alebo skôr, ak je to potrebné na obnovenie trhových činností.
3. Dotknutí NEMO v koordinácii s PPS a subjektmi uvedenými v článku 35 ods. 5 spustia obnovenie príslušných procesov jednotného prepojenia denných a/alebo vnútrodenných trhov ihneď, ako ich PPS informuje(-jú), že procesy PPS boli obnovené.
4. V prípade pozastavenia a následného obnovenia poskytovania medzioblastnej kapacity každý dotknutý PPS aktualizuje medzioblastné kapacity pre pridelovanie kapacít, a to zvolením najvhodnejšej a najefektívnejšej možnosti za každý obchodný interval:
  - a) s použitím posledných dostupných medzioblastných kapacít, ktoré vypočítal koordinovaný kalkulátor kapacity;
  - b) spustením príslušných postupov regionálneho výpočtu kapacít podľa článkov 29 a 30 nariadenia (EÚ) 2015/1222 alebo
  - c) určením medzioblastných kapacít v koordinácii s PPS regiónu výpočtu kapacity na základe skutočných fyzických sieťových podmienok.
5. Ak sa časť celej prepojenej oblasti, kde boli pozastavené trhové činnosti, vráti do normálneho stavu alebo stavu ohrozenia, NEMO v tejto oblasti môžu na základe konzultácie s PPS a subjektmi uvedenými v článku 35 ods. 5 vykonať prepojenie trhu na časti celkovej prepojenej oblasti, pokiaľ príslušný PPS obnovil postup výpočtu kapacity.
6. Najneskôr 30 dní od obnovenia trhových činností PPS, ktorý(-i) pozastavil(-i) a obnovil(-i) trhové činnosti, vypracuje(-jú) správu aspoň v angličtine s podrobným opisom dôvodov, vykonania a dosahu pozastavenia trhových činností a s odkazom na súlad s pravidlami pozastavenia a obnovenia trhových činností, ktorú predloží(-ia) príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES a sprístupní(-ia) subjektom uvedeným v článku 38 ods. 2
7. Regulačné orgány členských štátov alebo agentúra môžu vydať dotknutému(-ým) PPS odporúčanie v záujme podpory osvedčených postupov a predchádzania podobným incidentom v budúcnosti.

#### Článok 38

### Komunikačný postup

1. Pravidlá pozastavenia a obnovenia trhových činností vypracované podľa článku 36 musia zahŕňať aj komunikačný postup podrobne opisujúci úlohy a kroky, ktoré sa počas pozastavenia a obnovenia trhových činností očakávajú od všetkých aktérov v rámci ich jednotlivých rolí.

2. Uvedený komunikačný postup zabezpečí, aby sa informácie zasielali súbežne týmto subjektom:
  - a) strany uvedené v článku 35 ods. 5;
  - b) strany zodpovedné za vyrovnanie;
  - c) poskytovatelia vyrovnávacích služieb;
  - d) PDS pripojení do prenosovej sústavy a
  - e) príslušný regulačný orgán dotknutých členských štátov v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES.
3. Komunikačný postup musí obsahovať aspoň tieto kroky:
  - a) oznámenie PPS o tom, že trhové činnosti boli pozastavené v súlade s článkom 35;
  - b) oznámenie PPS s fundovaným odhadom dátumu a času obnovy prenosovej sústavy;
  - c) oznámenie NEMO a ďalších subjektov určených na vykonávanie trhových funkcií v súlade s nariadením (EÚ) 2015/1222 a nariadením (EÚ) 2016/1719, o prípadnom pozastavení ich činností;
  - d) aktualizácie o procesoch obnovy prenosovej sústavy zo strany PPS;
  - e) oznámenie subjektov uvedených v odseku 2 písm. a) až d) o tom, že ich trhové nástroje a komunikačné systémy sú v prevádzke;
  - f) oznámenie PPS o tom, že prenosová sústava sa vrátila do normálneho stavu alebo stavu ohrozenia;
  - g) oznámenie NEMO a ďalších subjektov, ktorým bol určený alebo zverený výkon trhových funkcií v súlade s nariadením (EÚ) 2015/1222 s fundovaným odhadom dátumu a času obnovenia trhových činností a
  - h) potvrdenie NEMO a ďalších subjektov, ktorým bol určený alebo zverený výkon trhových funkcií v súlade s nariadením (EÚ) 2015/1222, že trhové činnosti boli obnovené.
4. Všetky oznámenia a aktualizácie zo strany PPS, NEMO a ďalších subjektov, ktorým bol určený alebo zverený výkon trhových funkcií, uvedených v odseku 3 sa uverejnia na webových stránkach príslušných subjektov. Ak oznámenie alebo aktualizácia na webových stránkach nie je možná, subjekt s oznamovacou povinnosťou informuje e-mailom alebo akýmkoľvek inými dostupnými prostriedkami aspoň priamych účastníkov pozastavených trhových činností.
5. Oznámenie podľa odseku 3 písm. e) sa poskytne e-mailom alebo akýmkoľvek inými dostupnými prostriedkami dotknutému PPS.

#### Článok 39

##### **Pravidlá zúčtovania v prípade pozastavenia trhových činností**

1. Do 18. decembra 2018 každý PPS vypracuje návrh pravidiel zúčtovania odchýlok a zúčtovania vyrovnávacej kapacity a vyrovnávacej energie platných pre obdobia zúčtovania odchýlok, počas ktorých boli pozastavené trhové činnosti. PPS môže navrhnúť rovnaké pravidlá, ako uplatňuje pri bežnej prevádzke.

PPS tieto pravidlá uverejní na svojich webových stránkach po ich schválení príslušným regulačným orgánom v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES.

PPS môže svoje úlohy podľa tohto článku delegovať na jednu alebo viacero tretích strán, pokiaľ daná tretia strana dokáže príslušné funkcie plniť aspoň tak účinne, ako PPS. Členský štát alebo prípadne regulačný orgán môže úlohy podľa tohto článku delegovať na jednu alebo viacero tretích strán, pokiaľ daná tretia strana dokáže príslušné funkcie plniť aspoň tak účinne, ako PPS.

2. Pravidlá uvedené v odseku 1 sa týkajú zúčtovania PPS a prípadne tretích strán so stranami zodpovednými za vyrovnanie a poskytovateľmi vyrovnávacích služieb.

3. Pravidlá vypracované v súlade s odsekom 1 musia:

- a) zaisťovať finančnú neutralitu každého PPS a relevantnej tretej strany uvedenej v odseku 1;
- b) predchádzať narušeniu stimulov alebo kontraproduktívnym stimulom pre strany zodpovedné za vyrovnanie, poskytovateľov vyrovnávacích služieb a PPS;

- c) podnecovať strany zodpovedné za vyrovnanie k snahe o vlastnú rovnováhu alebo pomáhať prinavrátiť rovnováhu sústave;
- d) predchádzať akejkolvek finančnej penalizácii strán zodpovedných za vyrovnanie a poskytovateľov vyrovnávacích služieb za vykonanie opatrení, ktoré žiada PPS;
- e) odrádzať PPS od pozastavovania trhových činností, pokiaľ to nie je nevyhnutné, a podnecovať ich k čo najskoršiemu obnovovaniu trhových činností a
- f) podnecovať poskytovateľov vyrovnávacích služieb k tomu, aby ponúkali pripájajúcemu PPS služby, ktoré pomáhajú obnoviť normálny stav sústavy.

#### KAPITOLA V

### VÝMENA INFORMÁCIÍ A KOMUNIKÁCIA, NÁSTROJE A ZARIADENIA

#### Článok 40

#### Výmena informácií

1. Okrem ustanovení článkov 40 až 53 nariadenia (EÚ) 2017/1485 má každý PPS v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy nárok na získavanie týchto informácií:
  - a) od PDS identifikovaných v súlade s článkom 23 ods. 4 potrebné informácie aspoň o:
    - i) tej časti ich siete, ktorá je v ostrovej prevádzke;
    - ii) schopnosti synchronizovať časti ich siete, ktoré sú v ostrovej prevádzke a
    - iii) schopnosti začať ostrovnú prevádzku;
  - b) od VPS identifikovaných v súlade s článkom 23 ods. 4 a od poskytovateľov služieb obnovy informácie aspoň o týchto podmienkach:
    - i) aktuálny stav zariadenia;
    - ii) prevádzkové obmedzenia;
    - iii) čas úplnej aktivácie a čas na zvýšenie výroby a
    - iv) časovo kritické procesy.
2. Počas stavu núdze, stavu bez napätia alebo stavu obnovy poskytuje každý PPS včas a na účely postupov plánu obrany sústavy a plánu obnovy tieto informácie, ak ich má PPS dispozícií:
  - a) susediacim PPS aspoň informácie o:
    - i) rozsahu a hraniciach synchronizovaného regiónu alebo synchronizovaných regiónov, do ktorých jeho regulačná oblasť patrí;
    - ii) obmedzeniach prevádzky v danom synchronizovanom regióne;
    - iii) maximálnom trvaní a objeme činného a jalového výkonu, ktorý možno dodať cez spojovacie vedenia a
    - iv) akýchkoľvek iných technických či organizačných obmedzeniach;
  - b) správcovi frekvencie jeho synchronizovaného regiónu aspoň informácie o:
    - i) obmedzeniach pri udržiavaní ostrovej prevádzky;
    - ii) dostupnom dodatočnom zaťažení a výrobe a
    - iii) dostupnosti prevádzkových rezerv;
  - c) PDS pripojeným do prenosovej sústavy identifikovaným v súlade s článkom 11 ods. 4 a článkom 23 ods. 4 aspoň informácie o:
    - i) stave jeho prenosovej sústavy;
    - ii) limitoch činného a jalového výkonu, skokovej zmene zaťaženia, polohy odbočiek a vypínačov v miestach pripojenia;



- iii) aktuálnom a plánovanom stave jednotiek na výrobu elektrickej energie pripojených k PDS, ak ich PDS nemá k dispozícii priamo, a
  - iv) všetky potrebné informácie vedúce k ďalšej koordinácii so stranami pripojenými do distribučnej sústavy;
- d) poskytovateľom služieb obrany aspoň informácie o:
- i) stave jeho prenosovej sústavy; a
  - ii) plánovaných opatreniach, ktoré si vyžadujú účasť poskytovateľov služieb obrany;
- e) PDS a VPS identifikovaným podľa článku 23 ods. 4 a poskytovateľom služieb obnovy aspoň informácie o:
- i) stave jeho prenosovej sústavy;
  - ii) schopnosti a plánoch reaktívácie napájania spojovacích vedení a
  - iii) plánovaných opatreniach, ktoré si vyžadujú ich účasť.
3. PPS v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy si medzi sebou vymieňajú aspoň informácie o:
- a) okolnostiach, ktoré viedli k aktuálnemu stavu ich prenosovej sústavy, pokiaľ sú známe, a
  - b) potenciálnych problémoch, ktoré si vyžadujú pomoc s činným výkonom.
4. PPS v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy včas poskytnú informácie o stave jeho prenosovej sústavy, a ak sú k dispozícii, dodatočné informácie objasňujúce situáciu v prenosovej sústave:
- a) organizátorovi(-om) NEMO, ktorý(-i) tieto informácie sprístupní(-ia) svojim trhovým účastníkom v zmysle článku 38;
  - b) svojmu príslušnému regulačnému orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES, alebo ak to explicitne vyžadujú vnútroštátne právne predpisy, subjektom uvedeným v článku 4 ods. 3 a
  - c) akékoľvek ďalšej relevantnej strane podľa potreby.
5. PPS informujú každú dotknutú stranu o pláne skúšania vypracovanom podľa článku 43 ods. 2 a 3.

#### Článok 41

### Komunikačné systémy

1. Každý PDS a VPS identifikovaný v súlade s článkom 23 ods. 4 písm. b) a c), každý poskytovateľ služieb obnovy a každý PPS musí mať zavedený systém hlasovej komunikácie s dostatočným rezervným zariadením a záložnými zdrojmi napájania na zaistenie výmeny informácií potrebných pre plán obnovy aspoň na 24 hodín v prípade úplnej absencie externých dodávok elektrickej energie alebo v prípade zlyhania zariadení ktoréhokoľvek individuálneho hlasového komunikačného systému. Členské štáty môžu vyžadovať minimálnu kapacitu záložného napájania na obdobie dlhšie než 24 hodín.
2. Každý PPS stanoví v konzultácii s PDS a VPS identifikovanými v súlade s článkom 23 ods. 4 a s poskytovateľmi služieb obnovy technické požiadavky, ktoré musia spĺňať ich hlasové komunikačné systémy i hlasový komunikačný systém samotného PPS, s cieľom umožniť ich interoperabilitu a zaručiť, že druhá strana dokáže okamžite identifikovať prichádzajúci hovor od PPS a reagovať naň.
3. Každý PPS stanoví v konzultácii so susediacimi PPS a ostatnými PPS v jeho synchronnej oblasti technické požiadavky, ktoré musia spĺňať ich hlasové komunikačné systémy i hlasový komunikačný systém samotného PPS, s cieľom umožniť ich interoperabilitu a zaručiť, že druhá strana dokáže okamžite identifikovať prichádzajúci hovor od PPS a reagovať naň.
4. Bez ohľadu na odsek 1, VPS identifikovaní v súlade s článkom 23 ods. 4, ktorí sú jednotkami na výrobu elektrickej energie typu B, a poskytovatelia služieb obnovy, ktorí sú jednotkami na výrobu elektrickej energie typu A alebo B, majú možnosť miesto hlasového komunikačného systému mať zavedený iba dátový komunikačný systém, ak sa na tom dohodnú s príslušným PPS. Tento dátový komunikačný systém musí spĺňať požiadavky stanovené v odsekoch 1 a 2.
5. Členské štáty môžu vyžadovať, aby sa na podporu plánu obnovy okrem hlasového komunikačného systému použil aj ďalší doplnkový komunikačný systém; v takom prípade musí daný doplnkový komunikačný systém spĺňať požiadavky stanovené v odseku 1.

## Článok 42

**Nástroje a zariadenia**

1. Každý PPS prístupný v prípade výpadku primárneho zdroja napájania kľúčové nástroje a zariadenia uvedené v článku 24 nariadenia (EÚ) 2017/1485 aspoň na 24 hodín.
2. Každý PDS a VPS identifikovaný podľa článku 23 ods. 4, ako aj každý poskytovateľ služieb obnovy prístupný v prípade výpadku primárneho zdroja napájania podľa špecifikácie PPS kľúčové nástroje a zariadenia uvedené v článku 24 nariadenia (EÚ) 2017/1485, ktoré sa používajú v pláne obnovy, aspoň na 24 hodín.
3. Každý PPS musí mať aspoň jeden geograficky oddelený záložný dispečing. Záložný dispečing musí zahŕňať aspoň kľúčové nástroje a zariadenia uvedené v článku 24 nariadenia (EÚ) 2017/1485. Každý PPS zabezpečí záložný zdroj napájania pre svoj záložný dispečing, ktorý v prípade výpadku primárneho zdroja napájania vydrží aspoň 24 hodín.
4. Každý PPS vypracuje postup presunu funkcií z hlavného dispečingu na záložný dispečing; tento presun musí byť čo najkratší a v každom prípade nesmie presiahnuť tri hodiny. Postup musí zahŕňať zabezpečenie prevádzky sústavy počas tohto presunu.
5. Rozvodne identifikované ako nevyhnutné pre výkon postupov plánu obnovy podľa článku 23 ods. 4 musia zostať v prípade výpadku primárneho zdroja napájania funkčné aspoň 24 hodín. Pre rozvodne v synchrónnej oblasti Írska a Lotyšska môže byť interval funkčnosti pri výpadku primárneho zdroja napájania kratší než 24 hodín a schvaľuje ho regulačný orgán alebo iný príslušný orgán daného členského štátu na návrh príslušného PPS.

## KAPITOLA VI

**SÚLAD A PRESKÚMANIE**

## ODDIEL 1

**Skúšky súladu schopností PPS, PDS a VPS**

## Článok 43

**Všeobecné zásady**

1. Každý PPS pravidelne vyhodnocuje riadne fungovanie všetkého zariadenia a schopnosti, ktoré sa zohľadňujú v pláne obrany sústavy a pláne obnovy. Na tento účel každý PPS pravidelne overuje súlad takéhoto zariadenia a schopností v súlade s odsekom 2 a s článkom 41 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2016/631, článkom 35 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2016/1388 a článkom 69 ods. 1 a 2 nariadenia (EÚ) 2016/1447.
2. Do 18. decembra 2019 každý PPS vymedzí plán skúšania v konzultácii s PDS, VPS identifikovanými podľa článku 11 ods. 4 a článku 23 ods. 4, poskytovateľmi služieb obrany a poskytovateľmi služieb obnovy. V pláne skúšania sa identifikujú zariadenia a schopnosti relevantné pre plán obrany sústavy a plán obnovy, ktoré sa majú preskúšať.
3. Plán skúšania zahŕňa intervaly a podmienky skúšok, pričom treba dodržať minimálne požiadavky uvedené v článkoch 44 až 47. Plán skúšania uplatňuje metodiku stanovenú v nariadení (EÚ) 2016/631, nariadení (EÚ) 2016/1388, resp. nariadení (EÚ) 2016/1447 (podľa toho, ktorá schopnosť sa skúša). V prípade VPS, ktorí nespádajú do pôsobnosti nariadenia (EÚ) 2016/631, nariadenia (EÚ) 2016/1388 a nariadenia (EÚ) 2016/1447 vychádza plán skúšania z ustanovení vnútroštátnych právnych predpisov.
4. Žiaden PPS, PDS, VPS, poskytovateľ služieb obrany ani poskytovateľ služieb obnovy nesmie pri skúškach ohroziť prevádzkovú bezpečnosť prenosovej sústavy ani prepojených prenosových sústav. Skúšky sa vykonávajú tak, aby sa minimalizoval vplyv na používateľov sústavy.
5. Skúška sa považuje za úspešnú, ak spĺňa podmienky stanovené príslušným prevádzkovateľom sústavy v zmysle odseku 3. Pokiaľ skúška tieto kritériá nespĺňa, príslušný PPS, PDS, VPS, poskytovateľ služieb obrany a poskytovateľ služieb obnovy ju zopakuje.

#### Článok 44

##### **Skúšky súladu schopností jednotiek na výrobu elektrickej energie**

1. Každý poskytovateľ služieb obnovy, ktorý je jednotkou na výrobu elektrickej energie poskytujúcou službu štartu z tmy, vykonáva skúšku schopnosti štartu z tmy aspoň raz za tri roky, pričom uplatní metodiku stanovenú v článku 45 ods. 5 nariadenia (EÚ) 2016/631.
2. Každý poskytovateľ služieb obnovy, ktorý je jednotkou na výrobu elektrickej energie poskytujúcou službu rýchlej resynchronizácie, vykoná skúšku prepnutia na vlastnú spotrebu po akejkoľvek zmene zariadenia, ktorá má vplyv na jeho schopnosť prevádzky na vlastnej spotrebe, alebo po dvoch nadväzných neúspešných prepnutiach v skutočnej prevádzke, pričom uplatní metodiku stanovenú v článku 45 ods. 6 nariadenia (EÚ) 2016/631.

#### Článok 45

##### **Skúšky súladu odberných zariadení poskytujúcich riadenie odberu**

1. Každý poskytovateľ služieb obrany, ktorý poskytuje riadenie odberu, vykoná skúšku úpravy odberu po dvoch nadväzných neúspešných operáciách riadenia odberu v skutočnej prevádzke alebo aspoň raz za rok, pričom uplatní metodiku stanovenú v článku 41 ods. 1 nariadenia (EÚ) 2016/1388.
2. Každý poskytovateľ služieb obrany, ktorý poskytuje riadenie odberu frekvenčným odľahčením, vykoná skúšku frekvenčného odľahčenia v rámci obdobia, ktoré sa stanoví na vnútroštátnej úrovni, pričom pre odberné zariadenia pripojené do prenosovej sústavy sa uplatní metodika stanovená v článku 37 ods. 4 nariadenia (EÚ) 2016/1388 a pre ostatné odberné zariadenia podobná metodika, ktorú určí príslušný prevádzkovateľ sústavy.

#### Článok 46

##### **Skúšky súladu schopností sietí HVDC**

Každý poskytovateľ služieb obnovy, ktorý je sieťou HVDC poskytujúcou službu štartu z tmy, vykonáva skúšku schopnosti štartu z tmy aspoň raz za tri roky, pričom uplatní metodiku stanovenú v článku 70 ods. 11 nariadenia (EÚ) 2016/1447.

#### Článok 47

##### **Skúšky súladu relé na frekvenčné odľahčenie**

Každý PDS a PPS vo svojich zariadeniach preskúša relé na frekvenčné odľahčenie v rámci obdobia, ktoré sa stanoví na vnútroštátnej úrovni, pričom uplatní metodiku stanovenú v článku 37 ods. 6 a v článku 39 ods. 5 nariadenia (EÚ) 2016/1388.

#### Článok 48

##### **Skúšky komunikačných systémov**

1. Každý PDS a VPS identifikovaný podľa článku 23 ods. 4, každý PPS a každý poskytovateľ služieb obnovy preskúša komunikačné systémy vymedzené v článku 41 aspoň raz za rok.
2. Každý PDS a VPS identifikovaný podľa článku 23 ods. 4, každý PPS a každý poskytovateľ služieb obnovy preskúša záložné napájanie svojich komunikačných systémov aspoň raz za päť rokov.
3. Do 18. decembra 2024 každý PPS v konzultácii s ostatnými PPS stanoví plán skúšania komunikácie medzi PPS.

#### Článok 49

##### **Skúšky nástrojov a zariadení**

1. Každý PPS aspoň raz ročne preskúša schopnosti hlavného a záložného zdroja napájania svojho hlavného a záložného dispečingu v zmysle článku 42.

2. Každý PPS preskúša funkčnosť kľúčových nástrojov a zariadení uvedených v článku 24 nariadenia (EÚ) 2017/1485 aspoň raz za tri roky; táto požiadavka sa vzťahuje na hlavné i záložné nástroje a zariadenia. Ak sa tieto nástroje a zariadenia týkajú PDS alebo VPS, tieto strany sa na daných skúškach podieľajú.
3. Každý PPS preskúša schopnosť záložných zdrojov napájania zabezpečiť základné služby rozvodní, ktoré sú označené za nevyhnutné pre výkon postupov plánu obnovy v zmysle článku 23 ods. 4, aspoň raz za päť rokov. Ak sa tieto rozvodne nachádzajú v distribučných sústavách, túto skúšku vykonajú PDS.
4. Každý PPS aspoň raz ročne preskúša postup presunu z hlavného dispečingu do záložného dispečingu v zmysle článku 42 ods. 4

#### ODDIEL 2

### **Skúšky súladu a preskúmanie plánov obrany sústavy a plánov obnovy**

#### Článok 50

### **Skúšky súladu a pravidelné preskúmanie plánu obrany sústavy**

1. Každý PDS dotknutý postupom frekvenčného odľahčenia na jeho zariadeniach raz ročne aktualizuje oznámenie oznamujúcemu prevádzkovateľovi sústavy v zmysle článku 12 ods. 6 písm. b). Toto oznámenie zahŕňa nastavenia frekvencie, pri ktorých sa iniciuje odpojenie čistého odberu, ako aj percento čistého odberu odpojeného pri každom takomto nastavení.
2. Každý PPS monitoruje riadne vykonávanie frekvenčného odľahčenia na základe každoročného písomného oznámenia podľa odseku 1 a v náležitých prípadoch aj na základe implementačných údajov o zariadeniach PPS.
3. Každý PPS aspoň raz za päť rokov preskúma celý svoj plán obrany sústavy s cieľom posúdiť jeho účinnosť. Pri tomto preskúmaní PPS zohľadní aspoň:
  - a) zmeny a vývoj jeho siete od vypracovania pôvodného plánu alebo od jeho posledného preskúmania;
  - b) schopnosti nových zariadení inštalovaných v prenosovej a distribučných sústavách od vypracovania pôvodného plánu alebo od jeho posledného preskúmania;
  - c) VPS sprevádzkovaných od vypracovania pôvodného plánu alebo od jeho posledného preskúmania vrátane ich schopností a relevantných ponúkaných služieb;
  - d) vykonané skúšky a analýzy incidentov v sústave podľa článku 56 ods. 5 nariadenia (EÚ) 2017/1485 a
  - e) prevádzkové údaje získané pri bežnej prevádzke a po narušení.
4. Každý PPS pred akoukoľvek zásadnou zmenou konfigurácie siete preskúma relevantné opatrenia svojho plánu obrany sústavy v súlade s odsekom 3.
5. Ak PPS zistí potrebu upraviť plán obrany sústavy, zmení tento plán a zmeny zrealizuje v súlade s článkom 4 ods. 2 písm. c) a d) a s článkami 11 a 12.

#### Článok 51

### **Skúšky súladu a pravidelné preskúmanie plánu obnovy**

1. Každý PPS aspoň raz za päť rokov preskúma opatrenia svojho plánu obnovy počítačovými simulačnými skúškami, pričom využije údaje od PDS identifikovaných podľa článku 23 ods. 4 a od poskytovateľov služieb obnovy. PPS tieto simulačné skúšky vymedzí v osobitnom skúšobnom postupe, ktorý zahŕňa aspoň:
  - a) kroky vedúce k obnove aktivácie napájania s pomocou poskytovateľov služieb obnovy so schopnosťou štartu z tmy alebo ostrovej prevádzky;
  - b) napájanie najdôležitejších pomocných zariadení jednotiek na výrobu elektrickej energie;
  - c) postup opätovného pripojenia odberu a
  - d) postup resynchronizácie sietí v ostrovej prevádzke.

2. Okrem toho, ak to PPS považuje vzhľadom na účinnosť plánu obnovy za potrebné, každý PPS vykoná prevádzkové skúšky častí plánu obnovy v koordinácii s PDS identifikovanými podľa článku 23 ods. 4 a s poskytovateľmi služieb obnovy. PPS v konzultácii s PDS a poskytovateľmi služieb obnovy vymedzí tieto prevádzkové skúšky v osobitnom skúšobnom postupe.
3. Každý PPS aspoň raz za päť rokov preskúma svoj plán obnovy s cieľom posúdiť jeho účinnosť.
4. Každý PPS pred akoukoľvek zásadnou zmenou konfigurácie siete preskúma relevantné opatrenia svojho plánu obnovy v súlade s odsekom 1 a preskúma ich účinnosť.
5. Ak PPS zistí potrebu upraviť plán obnovy, zmení tento plán a zmeny zrealizuje v súlade s článkom 4 ods. 2 písm. c) a d) a s článkami 23 a 24.

## KAPITOLA VII

### VYKONÁVANIE

#### Článok 52

#### Monitorovanie

1. ENTSO pre elektrinu monitoruje vykonávanie tohto nariadenia v súlade s článkom 8 ods. 8 nariadenia (ES) č. 714/2009. Monitorovanie zahŕňa najmä tieto záležitosti:
  - a) identifikáciu akýchkoľvek rozdielov v spôsobe vnútroštátneho vykonávania tohto nariadenia, pokiaľ ide o prvky uvedené v článku 4 ods. 2;
  - b) posudzovanie vzájomného súladu pri vykonávaní plánov obrany sústavy a plánov obnovy zo strany PPS v súlade s článkom 6;
  - c) hranice, nad ktorými sa vplyv opatrení jedného alebo viacerých PPS v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy považuje za významný pre ostatných PPS v danom regióne výpočtu kapacity v súlade s článkom 6;
  - d) mieru harmonizácie pravidiel pozastavenia a obnovenia trhových činností, ktoré stanovujú PPS v súlade s článkom 36 ods. 1, a na účely správy podľa článku 36 ods. 7;
  - e) mieru harmonizácie pravidiel zúčtovania odchýlok a zúčtovania vyrovnávacej energie v prípade pozastavenia trhových činností podľa článku 39.
2. Agentúra v spolupráci s ENTSO pre elektrinu vypracuje do 18. decembra 2018 zoznam relevantných informácií, ktoré má ENTSO pre elektrinu oznámiť agentúre v súlade s článkom 8 ods. 9 a článkom 9 ods. 1 nariadenia (ES) č. 714/2009. Tento zoznam relevantných informácií môže podliehať aktualizáciám. ENTSO pre elektrinu spravuje komplexný digitálny archív s údajmi, ktoré požaduje agentúra, v štandardizovanom formáte.
3. Príslušní PPS predložia ENTSO pre elektrinu údaje požadované na plnenie úloh uvedených v odsekoch 1 a 2.
4. Na žiadosť príslušného regulačného orgánu v súlade s článkom 37 smernice 2009/72/ES musia PDS a subjekty podľa článku 39 ods. 1 poskytnúť PPS informácie podľa odseku 2 okrem prípadu, ak regulačné orgány, PPS, agentúra alebo ENTSO pre elektrinu už majú dané informácie k dispozícii vo vzťahu k ich jednotlivým úlohám monitorovania vykonávania, a to s cieľom zabrániť duplicite informácií.

#### Článok 53

#### Zapojenie zainteresovaných strán

Agentúra v úzkej spolupráci s ENTSO pre elektrinu organizuje účasť zainteresovaných subjektov, pokiaľ ide o vykonávanie tohto nariadenia. Táto účasť zahŕňa pravidelné stretnutia so zainteresovanými subjektmi s cieľom identifikovať problémy a navrhnúť zlepšenia v súvislosti s požiadavkami tohto NARIADENIA.

## KAPITOLA VIII

## ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

## Článok 54

**Zmeny zmlúv a všeobecných podmienok**

Všetky príslušné klauzuly v zmluvách a všeobecných podmienkach PPS, PDS a VPS, ktoré sa týkajú prevádzky sústavy, musia spĺňať požiadavky tohto nariadenia. Uvedené zmluvy a všeobecné podmienky sa musia preto zodpovedajúcim spôsobom upravovať.

## Článok 55

**Nadobudnutie účinnosti**

Toto nariadenie nadobúda účinnosť dvadsiatym dňom po jeho uverejnení v *Úradnom vestníku Európskej únie*.

Článok 15 ods. 5 až 8, článok 41 a článok 42 ods. 1, 2 a 5 sa musia začať uplatňovať od 18. decembra 2022.

Toto nariadenie je záväzné v celom rozsahu a priamo uplatniteľné vo všetkých členských štátoch.

V Bruseli 24. novembra 2017

Za Komisiu  
predseda  
Jean-Claude JUNCKER

## PRÍLOHA

Charakteristiky automatického systému frekvenčného odľahčenia:

Parameter	Hodnoty pre SO Kontinentálna Európa	Hodnoty pre SO Severná Európa	Hodnoty pre SO Veľká Británia	Hodnoty pre SO Írsko	Merná jednotka
Počiatočná povinná úroveň frekvenčného odľahčenia: Frekvencia	49	48,7 – 48,8	48,8	48,85	Hz
Počiatočná povinná úroveň odpojenia odberu: Odber, ktorý sa má odpojiť	5	5	5	6	% celkového zaťaženia na vnútroštátnej úrovni
Konečná povinná úroveň odpojenia odberu: Frekvencia	48	48	48	48,5	Hz
Konečná povinná úroveň frekvenčného odľahčenia: Kumulatívny odber, ktorý sa má odpojiť	45	30	50	60	% celkového zaťaženia na vnútroštátnej úrovni
Rozsah vykonávania	± 7	± 10	± 10	± 7	% celkového zaťaženia na vnútroštátnej úrovni pre danú frekvenciu
Minimálny počet krokov na dosiahnutie konečnej povinnej úrovne	6	2	4	6	Počet krokov
Maximálne odpojenie odberu v každom kroku	10	15	10	12	% celkového zaťaženia na vnútroštátnej úrovni pre daný krok

**VYKONÁVACIE NARIADENIE KOMISIE (EÚ) 2017/2197****z 27. novembra 2017****o úhrade rozpočtových prostriedkov prenesených z rozpočtového roka 2017 v súlade s článkom 26 ods. 5 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1306/2013**

EURÓPSKA KOMISIA,

so zreteľom na Zmluvu o fungovaní Európskej únie,

so zreteľom na nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1306/2013 zo 17. decembra 2013 o financovaní, riadení a monitorovaní spoločnej poľnohospodárskej politiky a ktorým sa zrušujú nariadenia 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<sup>(1)</sup>, a najmä na jeho článok 26 ods. 6,

po porade s Výborom pre poľnohospodárske fondy,

keďže:

- (1) V súlade s článkom 169 ods. 3 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ, Euratom) č. 966/2012<sup>(2)</sup> sa neviazané rozpočtové prostriedky na akcie financované z Európskeho poľnohospodárskeho záručného fondu („EPZF“), ktoré sú uvedené v článku 4 ods. 1 nariadenia (EÚ) č. 1306/2013, môžu preniesť do nasledujúceho rozpočtového roka. Takýto prenos sa obmedzuje na 2 % pôvodných rozpočtových prostriedkov a na sumu úpravy priamych platieb, ako sa uvádza v článku 8 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1307/2013<sup>(3)</sup>, ktorá sa uplatňovala počas predchádzajúceho rozpočtového roka. To môže viesť k dodatočnej platbe konečným prijímateľom, na ktorých sa vzťahovala táto úprava.
- (2) V súlade s článkom 26 ods. 5 nariadenia (EÚ) č. 1306/2013 odchylné od článku 169 ods. 3 nariadenia (EÚ, Euratom) č. 966/2012 musia členské štáty uhradiť prenesené rozpočtové prostriedky, ktoré sa uvádzajú v článku 169 ods. 3 nariadenia (EÚ, Euratom) č. 966/2012, konečným prijímateľom, na ktorých sa v rozpočtovom roku, do ktorého sa rozpočtové prostriedky prenášajú, vzťahuje úroveň úpravy. Táto úhrada sa vzťahuje len na konečných prijímateľov v tých členských štátoch, kde sa v predchádzajúcom rozpočtovom roku uplatňovala finančná disciplína<sup>(4)</sup>.
- (3) Pri stanovovaní sumy prenesených rozpočtových prostriedkov, ktorá sa má uhradiť, sa má v súlade s článkom 26 ods. 7 nariadenia (EÚ) č. 1306/2013 zohľadniť rezerva na krízu v poľnohospodárskom sektore uvedená v článku 25 daného nariadenia, ktorá sa neposkytla na krízové opatrenia do konca rozpočtového roka.
- (4) V súlade s článkom 1 ods. 1 vykonávacieho nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1948<sup>(5)</sup> sa na priame platby vzťahujúce sa na kalendárny rok 2016 uplatňuje finančná disciplína, aby sa vytvorila rezerva na krízu vo výške 450,5 milióna EUR. V rozpočtovom roku 2017 sa rezerva na krízu nepoužila.
- (5) S cieľom zabezpečiť, aby úhrada nevyužitých rozpočtových prostriedkov konečným prijímateľom v dôsledku uplatňovania finančnej disciplíny ostala primeraná sume úpravy finančnej disciplíny je vhodné, aby Komisia určila sumy dostupné členským štátom na úhradu. V prípade Rumunska sa však v podrobnom vyhlásení o výdavkoch v plnej miere nezohľadňuje prahová hodnota vo výške 2 000 EUR, ktorá sa podľa článku 8 ods. 1 nariadenia (EÚ) č. 1307/2013 vzťahuje na finančnú disciplínu. Preto by sa v záujme riadneho finančného hospodárenia nemala v tejto fáze Rumunsku sprístupniť žiadna suma na úhradu.

<sup>(1)</sup> Ú. v. EÚ L 347, 20.12.2013, s. 549.

<sup>(2)</sup> Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ, Euratom) č. 966/2012 z 25. októbra 2012 o rozpočtových pravidlách, ktoré sa vzťahujú na všeobecný rozpočet Únie, a zrušení nariadenia Rady (ES, Euratom) č. 1605/2002 (Ú. v. EÚ L 298, 26.10.2012, s. 1).

<sup>(3)</sup> Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1307/2013 zo 17. decembra 2013, ktorým sa ustanovujú pravidlá priamych platieb pre poľnohospodárov na základe režimov podpory v rámci spoločnej poľnohospodárskej politiky a ktorým sa zrušuje nariadenie Rady (ES) č. 637/2008 a nariadenie Rady (ES) č. 73/2009 (Ú. v. EÚ L 347, 20.12.2013, s. 608).

<sup>(4)</sup> Finančná disciplína sa v súlade s článkom 8 ods. 2 nariadenia (EÚ) č. 1307/2013 neuplatňuje v rozpočtovom roku 2017 v Chorvátsku.

<sup>(5)</sup> Vykonávacie nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1948 zo 7. novembra 2016, ktorým sa mení miera úpravy priamych platieb podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1306/2013, pokiaľ ide o kalendárny rok 2016, a ktorým sa zrušuje vykonávacie nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1153 (Ú. v. EÚ L 300, 8.11.2016, s. 10).



- (6) S cieľom zabrániť tomu, aby boli členské štáty nútené urobiť dodatočnú platbu na uvedenú úhradu, sa toto nariadenie musí uplatňovať od 1. decembra 2017. V dôsledku toho sú sumy stanovené v tomto nariadení konečné a uplatňujú sa bez toho, aby bolo dotknuté uplatňovanie znížení v súlade s článkom 41 nariadenia (EÚ) č. 1306/2013, a bez toho, aby boli dotknuté akékoľvek iné opravy, ktoré sa berú do úvahy v rozhodnutí o mesačných platbách týkajúcich sa výdavkov uskutočnených platobnými agentúrami členských štátov za október 2017 v súlade s článkom 18 ods. 3 nariadenia (EÚ) č. 1306/2013, ako aj všetky zrážky a dodatočné platby, ktoré sa majú vykonať v súlade s článkom 18 ods. 4 uvedeného nariadenia, alebo akékoľvek rozhodnutia, ktoré sa prijímajú v rámci postupu schválenia účtovných závierok.
- (7) V súlade s článkom 169 ods. 3 nariadenia (EÚ, Euratom) č. 966/2012 sa neviazané rozpočtové prostriedky môžu preniesť iba do nasledujúceho rozpočtového roka. Je preto vhodné, aby Komisia určila dátumy oprávnenosti výdavkov členských štátov na úhradu v súlade s článkom 26 ods. 5 nariadenia (EÚ) č. 1306/2013, a to so zreteľom na poľnohospodársky rozpočtový rok, ako sa vymedzuje v článku 39 uvedeného nariadenia.
- (8) S cieľom zohľadniť krátke časové obdobie medzi oznámením čerpania rozpočtových prostriedkov z EPZF na rok 2017 členskými štátmi v rámci zdieľaného hospodárenia v období od 16. októbra 2016 do 15. októbra 2017 a potrebou uplatňovať toto nariadenie od 1. decembra 2017 by toto nariadenie malo nadobudnúť účinnosť dňom jeho uverejnenia v *Úradnom vestníku Európskej únie*,

PRIJALA TOTO NARIADENIE:

#### Článok 1

Sumy rozpočtových prostriedkov, ktoré sa prenesú z rozpočtového roka 2017 v súlade s článkom 169 ods. 3 nariadenia (EÚ, Euratom) č. 966/2012 a ktoré sú podľa článku 26 ods. 5 nariadenia (EÚ) č. 1306/2013 k dispozícii členskými štátom na úhradu konečným prijímateľom, na ktorých sa v rozpočtovom roku 2018 vzťahuje úroveň úpravy, sa stanovujú v prílohe k tomuto nariadeniu.

Sumy, ktoré sa prenesú, sú v súlade s článkom 169 ods. 3 piatym pododsekom nariadenia (EÚ, Euratom) č. 966/2012 predmetom rozhodnutia Komisie o prenose.

#### Článok 2

Výdavky členských štátov v súvislosti s úhradou prenesených rozpočtových prostriedkov budú oprávnené na financovanie zo zdrojov Únie, len ak sa príslušné sumy vyplatia prijímateľom do 16. októbra 2018.

#### Článok 3

Toto nariadenie nadobúda účinnosť dňom jeho uverejnenia v *Úradnom vestníku Európskej únie*.

Uplatňuje sa od 1. decembra 2017.

Toto nariadenie je záväzné v celom rozsahu a priamo uplatniteľné vo všetkých členských štátoch.

V Bruseli 27. novembra 2017

Za Komisiu  
v mene predsedu  
Jerzy PLEWA  
generálny riaditeľ

## PRÍLOHA

## Sumy, ktoré sú k dispozícii na úhradu prenesených rozpočtových prostriedkov

(sumy v EUR)

Belgicko	6 129 769
Bulharsko	7 720 511
Česká republika	10 764 025
Dánsko	10 476 968
Nemecko	58 035 302
Estónsko	1 288 878
Írsko	13 229 176
Grécko	16 182 344
Španielsko	54 860 187
Francúzsko	89 884 134
Taliansko	37 765 185
Cyprus	355 813
Lotyšsko	1 952 848
Litva	3 923 157
Luxembursko	406 406
Maďarsko	14 828 231
Malta	33 643
Holandsko	8 821 818
Rakúsko	6 908 717
Poľsko	24 870 087
Portugalsko	6 699 290
Slovinsko	931 120
Slovensko	5 554 196
Fínsko	5 885 783
Švédsko	7 897 927
Spojené kráľovstvo	37 930 754

# ROZHODNUTIA

## VYKONÁVACIE ROZHODNUTIE KOMISIE (EU) 2017/2198

z 27. novembra 2017

### o určitých dočasných ochranných opatreniach v súvislosti s africkým morom ošípaných v Poľsku

[oznámené pod číslom C(2017) 8039]

(Iba poľské znenie je autentické)

(Text s významom pre EHP)

EURÓPSKA KOMISIA,

so zreteľom na Zmluvu o fungovaní Európskej únie,

so zreteľom na smernicu Rady 89/662/EHS z 11. decembra 1989 o veterinárnych kontrolách v obchode vnútri Spoločenstva s cieľom dobudovania vnútorného trhu <sup>(1)</sup>, a najmä na jej článok 9 ods. 3,

so zreteľom na smernicu Rady 90/425/EHS z 26. júna 1990 týkajúcu sa veterinárnych a zootechnických kontrol uplatňovaných v obchode vnútri Spoločenstva s určitými živými zvieratami a výrobkami s ohľadom na vytvorenie vnútorného trhu <sup>(2)</sup>, a najmä na jej článok 10 ods. 3,

keďže:

- (1) Africký mor ošípaných je infekčná vírusová choroba, ktorá postihuje populácie domácich a divo žijúcich ošípaných a môže mať závažný vplyv na ziskovosť chovu ošípaných, keďže môže narušiť obchod v rámci Únie a vývoz do tretích krajín.
- (2) V prípade výskytu ohniska afrického moru ošípaných existuje riziko rozšírenia pôvodcu choroby do iných chovov ošípaných a medzi divo žijúce ošípané. Môže sa teda rozšíriť z jedného členského štátu do druhého členského štátu a do tretích krajín obchodovaním so živými ošípanými alebo produktmi z nich.
- (3) V smernici Rady 2002/60/ES <sup>(3)</sup> sa stanovujú minimálne opatrenia, ktoré sa majú uplatňovať v rámci Únie na kontrolu afrického moru ošípaných. V článku 15 smernice 2002/60/ES sa stanovuje vymedzenie infikovanej oblasti po potvrdení jedného alebo viacerých prípadov afrického moru ošípaných v populácii divo žijúcich ošípaných.
- (4) Poľsko informovalo Komisiu o aktuálnej situácii na svojom území, pokiaľ ide o africký mor ošípaných, a v súlade s článkom 15 smernice 2002/60/ES vymedzilo infikovanú oblasť, v ktorej sa uplatňujú opatrenia podľa článku 15 uvedenej smernice.
- (5) S cieľom predísť akémukoľvek zbytočnému narušeniu obchodu v rámci Únie a vytváraniu neodôvodnených prekážok obchodu tretími krajinami je nevyhnutné v spolupráci s dotknutým členským štátom vymedziť na úrovni Únie infikovanú oblasť v súvislosti s africkým morom ošípaných v Poľsku.
- (6) Preto by infikovaná oblasť v Poľsku mala byť až do stretnutia Stáleho výboru pre rastliny, zvieratá, potraviny a krmivá uvedená v prílohe k tomuto rozhodnutiu a malo by sa stanoviť trvanie uvedenej regionalizácie.
- (7) Toto rozhodnutie sa má prehodnotiť na ďalšom zasadnutí Stáleho výboru pre rastliny, zvieratá, potraviny a krmivá,

<sup>(1)</sup> Ú. v. ES L 395, 30.12.1989, s. 13.

<sup>(2)</sup> Ú. v. ES L 224, 18.8.1990, s. 29.

<sup>(3)</sup> Smernica Rady 2002/60/ES z 27. júna 2002, ktorou sa ustanovujú osobitné opatrenia na kontrolu afrického moru ošípaných, a ktorá mení a dopĺňa smernicu 92/119/EHS, pokiaľ ide o Teschenovu chorobu a africký mor ošípaných (Ú. v. ES L 192, 20.7.2002, s. 27).

PRIJALA TOTO ROZHODNUTIE:

*Článok 1*

Poľsko zabezpečí, aby infikovaná oblasť vymedzená v súlade s článkom 15 smernice 2002/60/ES zahŕňala aspoň oblasti uvedené ako infikovaná oblasť v prílohe k tomuto rozhodnutiu.

*Článok 2*

Toto rozhodnutie sa uplatňuje do 15. decembra 2017.

*Článok 3*

Toto rozhodnutie je určené Poľskej republike.

V Bruseli 27. novembra 2017

*Za Komisiu*  
Vytenis ANDRIUKAITIS  
*člen Komisie*

---

## PRÍLOHA

Oblasti vymedzené ako infikovaná oblasť v Poľsku podľa článku 1	Dátum skončenia uplatňovania
Gminy Brochów, Kampinos, Leoncin, Leszno, Stare Babice, Izabelin, Czosnow, Lomianki (obszar wiejski) a Lomianki (miasto)	15. decembra 2017

**ROZHODNUTIE EURÓPSKEJ CENTRÁLNEJ BANKY (EÚ) 2017/2199****z 20. novembra 2017,****ktorým sa mení rozhodnutie ECB/2014/40 o vykonávaní tretieho programu nákupu krytých dlhopisov (ECB/2017/37)**

RADA GUVERNÉROV EURÓPSKEJ CENTRÁLNEJ BANKY,

so zreteľom na Zmluvu o fungovaní Európskej únie, a najmä na jej článok 127 ods. 2 prvú zarážku,

so zreteľom na Štatút Európskeho systému centrálnych bánk a Európskej centrálnej banky, a najmä na jeho článok 121 druhý pododsek v spojení s článkom 3.1 prvou zarážkou a článkom 18.1,

keďže:

- (1) Rozhodnutím ECB/2014/40 <sup>(1)</sup> sa zaviedol tretí program nákupu krytých dlhopisov (*third covered bond purchase programme* – CBPP3). CBPP3 je spolu s programom nákupu cenných papierov krytých aktívami, programom nákupu aktív verejného sektora na sekundárnych trhoch a programom nákupu cenných papierov podnikového sektora súčasťou rozšíreného programu nákupu aktív (*asset purchase programme* – APP). Cieľom APP je ešte viac zlepšiť transmisiu menovej politiky, uľahčiť poskytovanie úverov hospodárstvu eurozóny, uvoľniť úverové podmienky pre domácnosti a firmy a pomôcť vrátiť mieru inflácie na úroveň tesne pod 2 % v strednodobom horizonte v súlade s primárnym cieľom Európskej centrálnej banky (ECB) udržiavať cenovú stabilitu.
- (2) Rada guvernérov 4. októbra 2017 rozhodla o spresnení pravidiel, ktoré sa týkajú akceptovateľnosti krytých dlhopisov typu *conditional pass-through* pre nákup v rámci CBPP3, a to vzhľadom na potenciálne väčšie riziko, ktoré predstavujú pre Eurosystem.
- (3) Rozhodnutie ECB/2014/40 by sa preto malo zodpovedajúcim spôsobom zmeniť,

PRIJALA TOTO ROZHODNUTIE:

**Článok 1****Zmena**

V článku 2 rozhodnutia ECB/2014/40 sa dopĺňa tento bod 9:

- „9. Kryté dlhopisy sú vylúčené z nákupov v rámci CBPP3, ak: a) majú štruktúru *conditional pass-through*, pri ktorej vopred vymedzené udalosti vedú k predĺženiu splatnosti dlhopisu a k prechodu na platobnú štruktúru, ktorá závisí predovšetkým od peňažných tokov z aktív podkladového súboru zabezpečovacích aktív; a zároveň b) ich vydal subjekt, ktorého najlepší rating emitenta nedosahuje CQS3.“

**Článok 2****Nadobudnutie účinnosti**

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. februára 2018.

Vo Frankfurt nad Mohanom 20. novembra 2017

Za Radu guvernérov ECB

prezident ECB

Mario DRAGHI

<sup>(1)</sup> Rozhodnutie ECB/2014/40 z 15. októbra 2014 o vykonávaní tretieho programu nákupu krytých dlhopisov (Ú. v. EÚ L 335, 22.11.2014, s. 22).



ISSN 1977-0790 (elektronické vydanie)  
ISSN 1725-5147 (papierové vydanie)



**Úrad pre vydávanie publikácií Európskej únie**  
2985 Luxemburg  
LUXEMBURSKO

**SK**