



EVROPSKÁ
KOMISE

V Bruselu dne 23.2.2017
COM(2016) 861 final

ANNEX 1

PŘÍLOHA

návrhu nařízení Evropského parlamentu a Rady

o vnitřním trhu s elektřinou

{SWD(2016) 410 final}

{SWD(2016) 411 final}

{SWD(2016) 412 final}

{SWD(2016) 413 final}

PŘÍLOHA I

~~RÁMCOVÉ POKYNY PRO SPRÁVU A PŘIDĚLOVÁNÍ DOSTUPNÉ PŘENOSOVÉ KAPACITY PRO PROPOJENÍ MEZI VNITROSTÁTNÍMI SYSTÉMY~~

~~1. Obecná ustanovení~~

~~1.1 Provozovatelé přenosových soustav se vynasnaží přijmout všechny obchodní transakce, včetně těch, které zahrnují přeshraniční obchod.~~

~~1.2 V případě, že k přetížení nedochází, není přístup k propojení ničím omezen. Pokud se tak obvykle děje, nemusí být stanoven žádný stálý obecný přidělovací postup pro přístup k přeshraniční přenosové službě.~~

~~1.3 V případě, že plánované obchodní transakce nejsou slučitelné s bezpečným síťovým provozem, provozovatelé přenosových soustav zmírňují přetížení ve shodě s požadavky provozní bezpečnosti distribuční soustavy, přičemž se snaží zajistit, aby jakékoliv související náklady byly nadále na hospodářsky účinné úrovni. Pokud nelze použít méně nákladná opatření, počítá se s nápravným opětovným přenosem či vzájemnou obchodní výměnou.~~

~~1.4 Jestliže dojde ke strukturálnímu přetížení, provozovatelé přenosových soustav okamžitě uplatní příslušná, předem definovaná a odsouhlasená postupy a opatření pro řízení přetížení. Postupy pro řízení přetížení zajistí, aby fyzické energetické toky spojené s veškerou přidělenou přenosovou kapacitou odpovídaly bezpečnostním normám sítě.~~

~~1.5 Postupy přijaté pro účely řízení přetížení dávají účastníkům trhu a provozovatelům přenosových soustav hospodářsky účinné signály, podporují hospodářskou soutěž a jsou vhodné k tomu, aby se uplatňovaly regionálně i na úrovni Společenství.~~

~~1.6 Při řízení přetížení se nesmí používat rozlišování založené na transakcích. Zvláštní žádosti o přenosovou službu se nevyhoví, pouze pokud jsou zároveň splněny tyto podmínky:~~

~~a) následkem přírůstkových fyzických energetických toků plynoucích z vyhovění této žádosti již nemusí být zaručen bezpečný provoz energetické sítě a~~

~~b) peněžní hodnota spojená s touto žádostí v postupu řízení přetížení je nižší než u ostatních žádostí, které mají být přijaty pro tutéž službu a za týchž podmínek.~~

~~1.7 Při určování příslušných síťových oblastí, v nichž a mezi nimiž se řízení přetížení má uplatňovat, se provozovatelé přenosových soustav řídí zásadami účinnosti nákladů a minimalizací nepříznivých dopadů na vnitřní trh s elektřinou. Provozovatelé přenosových soustav výslovně nesmějí, s výjimkou výše zmíněných důvodů a důvodů provozní bezpečnosti, omezovat propojovací kapacitu, aby vyřešili přetížení uvnitř své regulační oblasti¹.~~

~~(12) Jestliže taková situace nastane, je provozovateli přenosových soustav popsána a transparentním způsobem zpřístupněna všem uživatelům. Takovou situaci lze strpět jen do té doby, než je nalezeno dlouhodobé řešení. Provozovatelé přenosových soustav popíší a~~

¹ Provozní bezpečností se rozumí „udržování přenosové soustavy v mezích dohodnutých bezpečnostních limitů“.

~~transparentním způsobem zpřístupní všem uživatelům metody a projekty k dosažení dlouhodobého řešení.~~

~~1.8 Při vyrovnávání sítě ve své regulační oblasti prostřednictvím provozních opatření v síti a prostřednictvím opětovného přenosu berou provozovatelé přenosových soustav v úvahu účinek těchto opatření na sousední regulační oblasti.~~

~~1.9 Nejpozději dne 1. ledna 2008 budou koordinovaně a za provozně bezpečných podmínek stanoveny mechanismy vnitrodenního řízení přetížení propojovací kapacity s cílem poskytnout co největší příležitosti k oběhu a zajistit přeshraniční vyrovnávání.~~

~~1.10 Národní regulační orgány pravidelně hodnotí postupy pro řízení přetížení a zvláštní pozornost věnují tomu, zda panuje soulad se zásadami a pravidly stanovenými v tomto nařízení a rámcových pokynech a s předpoklady a podmínkami, jež na základě těchto zásad a pravidel samy stanovily. Zmíněné hodnocení zahrnuje konzultace všech účastníků trhu a specializované studie.~~

~~2. Postupy pro řízení přetížení~~

~~2.1 Pro usnadnění účinného fungování přeshraničního oběhu mají postupy pro řízení přetížení tržní charakter. Za tímto účelem se kapacita přiděluje pouze pomocí explicitních (kapacita) či implicitních (kapacita a energie) aukcí. Obě metody mohou existovat souběžně na stejném propojení. Pro vnitrodenní oběhy lze použít nepřetržité obchodování.~~

~~2.2 V závislosti na podmínkách hospodářské soutěže může být zapotřebí, aby mechanismy řízení přetížení dovozovaly jak dlouhodobé, tak krátkodobé přidělování přenosové kapacity.~~

~~2.3 Každý postup přidělení kapacity přiděluje předepsaný podíl dostupné propojovací kapacity plus veškerou zbývající kapacitu, předtím nepřidělenou, a veškerou kapacitu, která byla předtím přidělena a její držitel ji uvolnil.~~

~~2.4 Provozovatelé přenosových soustav zlepšují stabilizovanost kapacity, přičemž zohlední povinnosti a práva zúčastněných provozovatelů přenosových soustav i povinnosti a práva účastníků trhu, aby se usnadnil účinný a účelný průběh hospodářské soutěže. Trhu může být nabízen přiměřený podíl kapacit se sníženou stabilitou, je však pokaždé nutno účastníkům trhu oznámit přesné podmínky přenosu po přeshraničních vedeních.~~

~~2.5 Právním přístupem je v případě dlouhodobých a střednědobých přidělů stabilní právo na přenosovou kapacitu. Řídí se zásadou ztráty v případě nevyužití nebo zásadou využití nebo prodeje ve stanoveném čase.~~

~~2.6 Provozovatelé přenosových soustav definují vhodnou strukturu pro přidělení kapacity mezi různými časovými rámci. To může zahrnovat možnost rezervace minimálního procentuálního podílu propojovací kapacity pro denní nebo vnitrodenní přidělení. Tuto přidělovací strukturu přezkoumávají příslušné regulační orgány. Ve svých návrzích provozovatelé přenosových soustav berou v úvahu:~~

~~a) povahu trhu;~~

~~b) provozní podmínky, jako jsou důsledky vyrovnávání stabilně deklarovaných harmonogramů;~~

~~c) úroveň harmonizace procentuálních podílů a časových rámců přijatých pro různé stávající mechanismy přidělování kapacity.~~

~~2.7 Přidělování kapacity nerozlišuje mezi účastníky trhu, kteří mají zájem využít svého práva používat fyzické dvoustranné smlouvy či nabídku na energetické burze. Vítězí nabídka s nejvyšší hodnotou, ať už implicitní nebo explicitní ve stanoveném časovém rámci.~~

~~2.8 V regionech, kde jsou rozvinuté termínované finanční trhy s elektřinou a kde již prokázaly účinnost, lze veškerou propojovací kapacitu přidělit prostřednictvím implicitních aukcí.~~

~~2.9 V jiných případech než u nových propojovacích vedení, které využívají výjimku podle článku 7 nařízení (ES) č. 1228/2003 nebo podle článku 17 tohoto nařízení, není stanovení minimálních cen v postupech pro řízení přetížení povoleno.~~

~~2.10 Všichni potenciální účastníci trhu mají v zásadě povoleno se procesu přidělování účastnit bez omezení. Příslušné regulační orgány nebo orgány pro hospodářskou soutěž mohou proto, aby se nevytvářely nebo nezhoršovaly problémy spojené s potenciálním použitím dominantního postavení některého účastníka trhu, případně stanovit omezení z důvodu dominantního postavení, a to všeobecně, nebo pro jednotlivý podnik.~~

~~2.11 Účastníci trhu pevně sjednávají svá využití kapacity u provozovatelů přenosových soustav do termínu stanoveného pro každý časový rámec. Tento termín je stanoven tak, aby byli provozovatelé přenosových soustav schopni nevyužitou kapacitu znovu předat k novému přidělení v následujícím příslušném časovém rámci – včetně vnitrodenních obchodů.~~

~~2.12 Kapacita je volně obchodovatelná na sekundárním základě pod podmínkou, že je provozovatel přenosové soustavy informován v dostatečném předstihu. V případě, že provozovatel přenosové soustavy odmítne nějaké sekundární obchodování (transakci), je nutné, aby to daný provozovatel přenosové soustavy jasně a transparentním způsobem oznámil a objasnil všem účastníkům trhu a oznámil to regulačnímu orgánu.~~

~~2.13 Finanční důsledky nesplnění závazků spojených s přidělováním kapacit nesou ti, kdo jsou za toto nesplnění odpovědní. V případě, že účastníci trhu nevyužijí kapacitu, kterou se využít zavázali, nebo v případě explicitně dražené kapacity neuskutečnění sekundární obchodování či nevrátí kapacitu včas, ztrácí na tuto kapacitu právo a hradí poplatek, který odráží výši nákladů. Je nutné, aby všechny poplatky za nevyužití kapacity, které odrážejí výši nákladů, byly opodstatněné a přiměřené. Stejně tak je povinen účastníkovi trhu nahradit ztrátu práv na kapacitu, pokud provozovatel přenosových soustav nesplní své závazky. Pro tyto účely se nezohledňují následné ztráty. Pojmy a metody klíčové pro stanovení povinností vyplývajících z nesplnění závazků se určují předem s ohledem na finanční důsledky a přezkoumává je příslušný národní regulační orgán či orgány.~~

~~3. Koordinace~~

~~3.1 Přidělování kapacity na propojovacím vedení se koordinuje a uskutečňuje za použití společných přidělovacích postupů ze strany příslušných provozovatelů přenosových soustav. Očekává-li se, že obchod mezi dvěma zeměmi (provozovateli přenosových soustav) významně ovlivní podmínky fyzického toku v jakékoliv třetí zemi (u třetího provozovatele přenosové soustavy), postupy pro řízení přetížení se koordinují mezi všemi dotčenými provozovateli přenosových soustav prostřednictvím společných postupů pro řízení přetížení. Národní regulační orgány a provozovatelé přenosových soustav zabezpečí, aby nebyla jednostranně zavedena žádné postupy pro řízení přetížení, které by měly závažné dopady na toky elektřiny v jiných sítích.~~

~~3.2 Od 1. ledna 2007 se uplatňují společné koordinované postupy pro řízení přetížení a postupy pro přidělování kapacity uskutečňované alespoň každý rok, každý měsíc a na následující den, a to mezi zeměmi v těchto regionech:~~

~~a) severní Evropa (tedy Dánsko, Švédsko, Finsko, Německo, Polsko);~~

~~b) severozápadní Evropa (tedy Benelux, Německo a Francie);~~

~~c) Itálie (tedy Itálie, Francie, Německo, Rakousko, Slovinsko a Řecko);~~

~~d) střední východní Evropa (tedy Německo, Polsko, Česká republika, Slovensko, Maďarsko, Rakousko a Slovinsko);~~

~~e) jihozápadní Evropa (tedy Španělsko, Portugalsko a Francie);~~

~~f) Spojené království, Irsko a Francie;~~

~~g) pobaltské státy (tedy Estonsko, Lotyšsko a Litva);~~

~~Na propojovacím vedení, které zahrnuje země náležející do více než jednoho regionu, se používané postupy pro řízení přetížení mohou lišit, aby se zajistila slučitelnost s postupy používanými v ostatních regionech, do nichž tyto země náležejí. V takovém případě navrhuje příslušní provozovatelé přenosových soustav postup, který přezkoumávají příslušné regulační orgány.~~

~~3.3 Regiony uvedené v bodě 2.8. smějí přidělit veškerou propojovací kapacitu prostřednictvím přidělení na následující den.~~

~~3.4 Ve všech těchto sedmi regionech se slučitelné postupy řízení přetížení definují s ohledem na vytváření skutečně integrovaného vnitřního evropského trhu s elektřinou. Účastníci trhu nejsou konfrontováni s neslučitelnými regionálními systémy.~~

~~3.5 Vzhledem k prosazování spravedlivých podmínek a účinného fungování hospodářské soutěže a přeshraničního obchodu zahrnuje koordinace mezi provozovateli přenosových soustav v rámci regionů stanovených v bodě 3.2. všechny kroky, od výpočtu kapacity a optimalizace přidělování až po bezpečný provoz sítě, přičemž je jasně rozdělena odpovědnost. Tato koordinace zahrnuje především:~~

~~a) používání společného modelu přenosu, který účinně řeší vzájemně závislé fyzické kruhové toky a zohledňuje rozdíly mezi fyzickými a obchodními toky;~~

~~b) přidělování a sjednání kapacity, které účinně řeší vzájemně závislé fyzické kruhové toky;~~

~~c) tytéž závazky držitelů kapacity k poskytování informací o zamýšleném využití kapacity, tedy sjednání kapacity (na explicitní aukce);~~

~~d) tytéž časové rámce a doby uzavírky;~~

~~e) tutéž strukturu pro přidělování kapacity mezi různými časovými rámci (např. 1 den, 3 hodiny, 1 týden atd.) a pokud jde o prodané bloky kapacity (množství elektřiny v MW, MWh atd.);~~

~~f) konzistentní rámec smluv s účastníky trhu;~~

~~g) ověřování toků s cílem dostát požadavkům bezpečnosti provozu při provozním plánování i provozu v reálném čase;~~

~~h) účtování a hrazení při řízení přetížení.~~

~~3.6 Koordinace zahrnuje rovněž výměnu informací mezi provozovateli přenosových soustav. Povaha, lhůty a frekvence výměny informací jsou slučitelné s činnostmi uvedenými v bodě 3.5 a fungováním trhu s elektřinou. Díky výměně informací mohou provozovatelé přenosových soustav především vytvořit co nejlepší prognózu celkové situace distribuční soustavy pro vyhodnocení toků ve své síti a dostupných propojovacích kapacit. Každý provozovatel přenosové soustavy, který získává informace v zájmu dalších provozovatelů přenosových soustav, předává zúčastněnému provozovateli přenosové soustavy výsledky sběru údajů.~~

~~4. Harmonogram tržních operací~~

~~4.1 Přidělování dostupné přenosové kapacity se odehrává s dostatečným předstihem. Zúčastnění provozovatelé přenosových soustav před každým přidělením společně zveřejňují kapacitu, která se má přidělit, přičemž případně zohledňují kapacitu uvolněnou z některých stabilních přenosových práv a v náležitých případech související vyrovnaná sjednání, jakož i s délkou všech období, během nichž se kapacita sníží nebo nebude kapacita dostupná (např. z důvodu údržby).~~

~~4.2 Při plném zohlednění bezpečnosti sítě se sjednání přenosových práv odehrává s dostatečným předstihem před obehody uzavíranými na následující den na všech příslušných organizovaných trzích a před zveřejněním kapacity, která má být přidělena podle mechanismu přidělování na následující den a přidělování vnitrodenního. Sjednání přenosových práv v opačném směru se vyrovnávají tak, aby propojovací vedení bylo využito co nejúčinněji.~~

~~4.3 Následná přidělení dostupné přenosové kapacity na den D se uskuteční ve dnech D – 1 a D po vydání harmonogramů indikované výroby nebo výroby na následující den.~~

~~4.4 Při přípravě provozu distribuční soustavy na následující den si provozovatelé přenosové soustavy se sousedními provozovateli přenosových soustav vyměňují informace, včetně prognózy topologie distribuční soustavy, dostupnosti a prognózy výroby výrobních jednotek a toků zatížení, aby byla celková síť prostřednictvím provozních opatření v souladu s pravidly bezpečného provozu distribuční soustavy co nejlépe využita.~~

~~5. Transparentnost~~

~~5.1 Provozovatelé přenosových soustav zveřejňují všechny významné údaje o dostupnosti sítě, přístupu do sítě a používání sítě, včetně zprávy o tom, kde a kdy nastává přetížení, metodách používaných pro řízení přetížení a plánech jeho řízení do budoucna.~~

~~5.2 Provozovatelé přenosových soustav zveřejňují obecný popis metody řízení přetížení, jež se za různých podmínek používá k maximalizaci kapacity dostupné na trhu, a obecný model výpočtu propojovací kapacity pro jednotlivé časové rámce vycházející z elektrických a fyzikálních vlastností sítě. Tento model přezkoumávají regulační orgány příslušných členských států.~~

~~5.3 Provozovatelé přenosových soustav všem potenciálním uživatelům sítě podrobně popisují a transparentním způsobem zpřístupňují postupy používané při řízení přetížení a přidělování kapacity spolu s termíny a postupy týkajícími se žádostí o kapacitu, popis nabízených produktů a povinnosti a práva provozovatelů přenosových soustav a strany, již se kapacita uděluje, včetně povinnosti vyplývajících z nesplnění závazků.~~

~~5.4 Nedílnou součástí informací, které provozovatelé přenosových soustav zveřejňují ve veřejně dostupném dokumentu, tvoří provozní a plánovací bezpečnostní normy. Zmíněný dokument rovněž přezkoumávají národní regulační orgány.~~

~~5.10 Provozovatelé přenosových soustav si pravidelně vyměňují soubor dostatečně přesných údajů o síti a toku zatížení, aby bylo možné provádět výpočty toku zatížení pro každého provozovatele přenosové soustavy v jeho příslušné oblasti. Tentýž soubor údajů je na požádání k dispozici regulačním orgánům a Komisi. Regulační orgány a Komise zajistí zachování důvěrnosti tohoto souboru údajů v řadách vlastních i v řadách konzultantů, kteří pro ně na základě těchto údajů provádějí analýzy.~~

~~6. Použití příjmu z přetížení~~

~~6.1 Postupy řízení přetížení spojené s předem určeným časovým rámcem mohou mimo případy nových propojovacích vedení, jež využívají výhod výjimky podle článku 7 nařízení (ES) č. 1228/2003 nebo podle článku 17 tohoto nařízení, přinést příjmy, pouze pokud dojde k přetížení, a to v daném časovém rámci. Postup pro rozdělení těchto výnosů přezkoumávají~~

~~regulační orgány. Nemá narušovat postup přidělování ve prospěch žádné ze stran požadujících kapacitu nebo energii ani je odrazovat od snižování přetížení.~~

~~6.2 Národní regulační orgány určují využití příjmů vzešlých z přidělení propojovací kapacity transparentním způsobem.~~

~~6.3 Příjem z přetížení se rozděluje mezi zúčastněné provozovatele přenosových soustav na základě kritérií, která odsouhlasili zúčastnění provozovatelé přenosových soustav a která přezkoumaly příslušné regulační orgány.~~

~~6.4 Provozovatelé přenosových soustav předem jasně stanoví využití pro jakýkoliv příjem z přetížení, který mohou získat, a podávají zprávu o stávajícím využití tohoto příjmu. Regulační orgány ověřují, zda se toto využití slučuje s tímto nařízením a rámcovými pokyny a zda je celková částka příjmu z přetížení, jenž pochází z přidělení propojovací kapacity, věnována na jeden nebo více ze tří účelů uvedených v čl. 16 odst. 6 nařízení.~~

~~6.5 Regulační orgány zveřejňují každý rok do 31. července zprávu, jež uvede částku příjmu obdrženého za období 12 měsíců do 30. června téhož roku a použití daného příjmu, jakož i ověření, že toto využití je v souladu s tímto nařízením a rámcovými pokyny a že celková částka příjmu z přetížení je věnována na jeden nebo více ze tří předepsaných účelů.~~

~~6.6 Použití příjmu z přetížení na investice udržující nebo zvyšující propojovací kapacitu je přednostně určeno konkrétním, předem definovaným projektem, které přispívají k uvolnění souvisejícího stávajícího přetížení a které lze rovněž uskutečnit v přiměřené době, zejména vzhledem k povolovacímu postupu.~~

↓ nový

FUNKCE REGIONÁLNÍCH OPERAČNÍCH STŘEDISEK

1. Koordinovaný výpočet kapacity

- 1.1. Regionální operační střediska provádějí koordinovaný výpočet kapacity mezi zónami.
- 1.2. Koordinovaný výpočet kapacity se provádí včas pro časový rámec každého trhu a během vnitrodenního časového rámce tak často, jak je třeba.
- 1.3. Koordinovaný výpočet kapacity se provádí na základě společného modelu soustavy v souladu s bodem 2 a na základě metodiky koordinovaného výpočtu kapacity vyvinuté provozovateli přenosové soustavy v příslušném operačním regionu soustavy.
- 1.4. Koordinovaný výpočet kapacity zajistí účinné řízení přetížení v souladu se zásadami řízení přetížení vymezenými v tomto nařízení.

2. Koordinovaná analýza bezpečnosti

- 2.1. Regionální operační střediska provádějí koordinovanou analýzu bezpečnosti s cílem zajistit bezpečný provoz soustavy.
- 2.2. Analýza bezpečnosti se provádí pro všechny časové rámce plánování provozu za využití společných modelů soustavy.
- 2.3. Regionální operační střediska sdílejí výsledky koordinované analýzy bezpečnosti alespoň s provozovateli přenosových soustav v operačním regionu soustavy.

- 2.4. Pokud na základě výsledků koordinované analýzy bezpečnosti regionální operační středisko zjistí možná omezení, navrhne nápravná opatření k maximalizaci hospodářské účinnosti.

3. Vytvoření společných modelů soustavy

- 3.1. Regionální operační střediska připraví účinné postupy pro vytvoření společného modelu soustavy pro každý časový rámec plánování provozu.
- 3.2. Provozovatelé přenosových soustav pověří jedno regionální operační středisko vytvořením společného modelu soustavy pro všechny regiony.
- 3.3. Společné modely soustavy zahrnují příslušné údaje pro účinné plánování provozu a výpočet kapacity ve všech časových rámcích plánování provozu.
- 3.4. Společné modely soustavy jsou na vyžádání k dispozici pro všechna regionální operační střediska, provozovatele přenosových soustav, síť ENTSO pro elektřinu a agenturu.

4. Posouzení konzistentnosti plánů provozovatelů přenosových soustav na ochranu a obnovu soustavy

- 4.1. Všichni provozovatelé přenosových soustav se dohodnou na prahové hodnotě, při jejímž překročení je dopad opatření jednoho či více provozovatelů přenosových soustav v nouzovém stavu, stavu blackoutu nebo stavu obnovy na ostatní provozovatele přenosových soustav připojené synchronně nebo nesynchronně považován za významný.
- 4.2. Každé regionální operační středisko poskytne podporu provozovatelům přenosových soustav operačního regionu soustavy ohledně posouzení konzistentnosti plánů provozovatelů přenosových soustav na ochranu a obnovu soustavy, přičemž se použije prahová hodnota podle bodu 4.1.
- 4.3. Regionální operační střediska při poskytování podpory provozovatelům přenosových soustav:
- (a) určí potenciální neslučitelnost;
 - (b) navrhnou opatření k jejímu omezení.
- 4.4. Provozovatelé přenosových soustav tato navrhovaná opatření k omezení neslučitelnosti zohlední.

5. Koordinace a optimalizace regionální obnovy

- 5.1. Regionální operační střediska jsou vybavena systémy průmyslového řízení a sběru dat blízko reálnému času s pozorovatelností vymezenou použitou prahovou hodnotou vymezenou v souladu s bodem 4.1.
- 5.2. Každé příslušné regionální operační středisko je nápomocno určeným frekvenčním leaderům a leaderům fázování ve zvyšování účinnosti a efektivity při obnově soustavy. Provozovatelé přenosových soustav jsou oprávněni požadovat pomoc od regionálních operačních středisek, pokud je jejich systém ve stavu blackoutu nebo obnovy.

6. Analýza a podávání zpráv v návaznosti na provoz a narušení provozu

- 6.1. Regionální operační střediska vyšetřují každou mimořádnou událost, při níž je překročena prahová hodnota vymezená v souladu s bodem 4.1, a vypracují o ní zprávu. Regulační orgány operačního regionu soustavy a agentura se mohou na

vlastní žádost vyšetřování zúčastnit. Zpráva musí obsahovat doporučení zaměřená na předcházení podobným mimořádným událostem v budoucnu.

- 6.2. Zpráva je zpřístupněna všem provozovatelům přenosové sítě, regulačním orgánům, Komisi a agentuře. Agentura může vydat doporučení zaměřená na předcházení podobným mimořádným událostem v budoucnu.

7. Stanovování objemu regulačních záloh na regionální úrovni

- 7.1. Regionální operační střediska určí požadavky na regulační zálohu pro operační region soustavy. Stanovování objemu regulačních záloh:

- (b) sleduje všeobecný cíl zachování provozní bezpečnosti nákladově co nejefektivnějším způsobem;
- (c) je prováděno v denním a/nebo vnitrodenním časovém rámci;
- (d) určuje celkový objem požadovaných regulačních záloh pro operační region soustavy;
- (e) vymezuje minimální požadavky na objem regulačních záloh pro každý typ regulační zálohy;
- (f) zohledňuje možné substituce mezi různými typy regulačních záloh k minimalizaci nákladů na jejich obstarání;
- (g) stanoví nezbytné požadavky na zeměpisné rozložení požadovaného objemu regulačních záloh, pokud takové existují.

8. Usnadnění obstarávání regulační zálohy na regionální úrovni

- 8.1. Regionální operační střediska podporují provozovatele přenosové soustavy operačního regionu soustavy při stanovování množství regulační zálohy, které je třeba obstarat. Stanovování množství regulační zálohy:

- (h) je prováděno v denním a/nebo vnitrodenním časovém rámci;
- (i) zohledňuje možné substituce mezi různými typy regulačních záloh k minimalizaci nákladů na jejich obstarání;
- (j) zohledňuje objemy požadovaných regulačních záloh, u nichž se očekává, že budou poskytnuty v rámci nabídek regulační zálohy, které nejsou předloženy na základě smlouvy na regulační zálohu.

- 8.2. Regionální operační střediska podporují provozovatele přenosové soustavy operačního regionu soustavy při obstarávání požadovaného množství regulační zálohy stanovené v souladu s bodem 8.1. Obstarávání regulační zálohy:

- (k) je prováděno v denním a/nebo vnitrodenním časovém rámci;
- (l) zohledňuje možné substituce mezi různými typy regulačních záloh k minimalizaci nákladů na jejich obstarání.

9. Prognózy přiměřenosti soustavy na regionální úrovni a příprava opatření ke snížení rizik

- 9.1. Regionální operační střediska provádějí týdenní až vnitrodenní posouzení přiměřenosti na regionální úrovni.

- 9.2. Regionální operační střediska vycházejí v posouzeních přiměřenosti z informací poskytnutých provozovateli přenosových soustav operačního regionu soustavy s cílem odhalit situace, kdy se v některé z regulačních oblastí nebo na regionální úrovni očekávají nedostatky, pokud jde o přiměřenost. Regionální operační střediska

zohlední případné výměny mezi zónami a limity provozní bezpečnosti ve všech časových rámcích plánování provozu.

9.3. Při posuzování regionální přiměřenosti výroby každé regionální operační středisko postupuje v koordinaci s ostatními regionálními operačními středisky při:

- (a) ověřování výchozích předpokladů a prognóz;
- (b) odhalování možných situací týkajících se více regionů, kdy jsou zjištěny nedostatky, pokud jde o přiměřenost.

9.4. Každé regionální operační středisko poskytuje výsledky posouzení regionální přiměřenosti výroby společně s opatřeními, která navrhuje provozovatelům přenosových soustav operačního regionu soustavy a dalším regionálním operačním střediskům, s cílem zmírnit rizika spojená s nedostatky, pokud jde o přiměřenost.

10. Regionální koordinace odstávek

10.1. Každé regionální operační středisko provádí koordinaci odstávek s cílem sledovat stav dostupnosti relevantních zařízení a koordinovat plány dostupnosti za účelem zajištění bezpečnosti provozu přenosové soustavy a zároveň maximalizovat kapacitu propojovacích vedení a/nebo přenosových soustav, které mají vliv na přeshraniční toky.

10.2. Každé regionální operační středisko vede jediný seznam relevantních prvků sítě, výrobních modulů a odběrných elektrických zařízení operačního regionu soustavy a zpřístupní jej prostřednictvím datového prostředí ENTSO-E pro přípravu provozu.

10.3. Každé regionální operační středisko provádí v operačním regionu soustavy následující činnosti spojené s koordinací odstávek:

- (c) posuzuje slučitelnost v plánování odstávek, přičemž využívá plány dostupnosti všech provozovatelů přenosové sítě na rok dopředu;
- (d) poskytuje provozovatelům přenosových soustav daného operačního regionu soustavy seznam zjištěných případů neslučitelnosti v plánování odstávek a řešení, která pro tyto případy navrhuje.

11. Optimalizace vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav

11.1. Regionální operační střediska podporují provozovatele přenosových soustav operačního regionu soustavy při správě finančních toků souvisejících se zúčtováním mezi provozovateli přenosových soustav, které zahrnuje více než dva provozovatele přenosové soustavy, například zúčtování nákladů na redispečink, příjem z přetížení, nezáměrné odchylky nebo náklady na obstarání regulační zálohy.

12. Školení a certifikace

12.1. Regionální operační střediska připravují a pořádají školicí a certifikační programy zaměřené na regionální provoz soustavy pro zaměstnance působící na plánovacích a dispečerských pracovištích provozovatelů přenosových soustav operačního regionu soustavy.

12.2. Školicí programy pokrývají všechny příslušné složky provozu soustavy, včetně scénářů regionálních krizových situací.

13. **Určování scénářů regionálních krizových situací a zmírňování rizik prostřednictvím přezkumu plánů rizikové připravenosti zavedených v členských státech**

- 13.1. Pokud síť ENTSO pro elektřinu tuto funkci deleguje, regionální operační střediska určují scénáře regionálních krizí v souladu s kritérii stanovenými v čl. 6 odst. 1 [nařízení o rizikové připravenosti podle návrhu COM(2016) 862].
- 13.2. Regionální operační střediska každoročně připravují a provádějí ve spolupráci s příslušnými orgány simulaci krizí podle čl. 12 odst. 3 [nařízení o rizikové připravenosti podle návrhu COM(2016) 862].