



EURÓPSKA
KOMISIA

V Bruseli 23. 2. 2017
COM(2016) 861 final

ANNEX 1

PRÍLOHY

k

NÁVRHU NARIADENIA EURÓPSKEHO PARLAMENTU A RADY

o vnútornom trhu s elektrinou

{SWD(2016) 410 final}

{SWD(2016) 411 final}

{SWD(2016) 412 final}

{SWD(2016) 413 final}

PRÍLOHA I

~~USMERNENIA O RIADENÍ A PRIDELENÍ DOSTUPNEJ PRENOSOVEJ KAPACITY SPOJOVACÍCH VEDENÍ MEDZI NÁRODNÝMI SÚSTAVAMI~~

~~1. Všeobecné ustanovenia~~

~~1.1. Prevádzkovatelia prenosových sústav (PPS) sa usilujú prijímať všetky obchodné transakcie, vrátane takých transakcií, ktorých súčasťou je cezhraničný obchod.~~

~~1.2. Ak nedochádza k preťaženiu, prístup k spojovacím vedeniam sa nijako neobmedzí. Ak je to zvyčajný stav, pre prístup k cezhraničnej prenosovej službe nie je potrebný žiadny permanentný všeobecný postup pridelovania.~~

~~1.3. V prípade, ak plánované obchodné transakcie nie sú zlučiteľné s bezpečnou prevádzkou sústavy, PPS znížia preťaženie v súlade s požiadavkami prevádzkovej bezpečnosti sústavy a súčasne sa usilujú zabezpečiť, aby nijaké súvisiace náklady nepresiahli hospodársky únosnú úroveň. Nápravný redispečing alebo protiobchod sa zvažuje v prípade, ak nie je možné použiť menej nákladné opatrenia.~~

~~1.4. Ak sa vyskytne štrukturálne preťaženie, PPS okamžite použijú príslušné vopred definované a dohodnuté metódy riadenia preťaženia. Metódy riadenia preťaženia zabezpečia, aby fyzické toky elektriny súvisiace s celou pridelenou prenosovou kapacitou boli v súlade s bezpečnostnými normami sústavy.~~

~~1.5. Metódy riadenia preťaženia poskytnú účastníkom trhu a PPS účinné ekonomické signály, budú podporovať konkurenciu a budú vhodné na použitie v rámci regiónu i celého Spoločenstva.~~

~~1.6. Pri riadení preťaženia sa nesmie rozlišovať na základe transakcií. Konkrétna požiadavka na prenosovú službu sa bude môcť odmietnuť len vtedy, keď budú súčasne splnené tieto podmienky:~~

~~a) zvýšené fyzikálne toky elektriny vyplývajúce z prijatia žiadosti naznačujú, že by sa už viac nedala zaručiť bezpečná prevádzka elektrizačnej sústavy, a~~

~~b) finančná hodnota spojená so žiadosťou v postupe riadenia preťaženia je nižšia než pri všetkých ostatných žiadostiach o rovnaké služby za rovnakých podmienok, ktorým sa mieni vyhovieť.~~

~~1.7. Pri vymedzovaní príslušných sieťových oblastí, v ktorých a medzi ktorými sa má použiť riadenie preťaženia, sa PPS budú riadiť zásadami efektívnosti vynaložených nákladov a minimalizácie negatívneho dopadu na vnútorný trh s elektrinou. Konkrétne, PPS nesmú obmedzovať kapacitu spojovacích vedení, aby vyriešili preťaženie vo svojej regulačnej oblasti, s výnimkou uvedených dôvodov a dôvodov prevádzkovej bezpečnosti¹. Ak taká situácia nastane, PPS ju opíšu a transparentne prezentujú všetkým užívateľom sústavy. Takáto situácia sa toleruje iba dovtedy, pokiaľ sa nenájde dlhodobé riešenie. PPS opíšu všetkým~~

¹ ~~Prevádzková bezpečnosť znamená „udržiavanie prenosovej sústavy v dohodnutých bezpečnostných limitoch“.~~

~~užívateľom sústavy a transparentne im prezentujú metodiku a projekty na dosiahnutie dlhodobého riešenia.~~

~~1.8. Pri dosahovaní rovnováhy súvahy vo svojej regulačnej oblasti prostredníctvom prevádzkových opatrení v sústave a prostredníctvom redispečingu PPS zohľadnia účinok týchto opatrení na susediace regulačné oblasti.~~

~~1.9. Do 1. januára 2008 sa koordinovane a za bezpečných prevádzkových podmienok stanovia mechanizmy pre intra-day riadenie kapacitného preťaženia spojovacích vedení s cieľom maximalizovať obchodné príležitosti a upraviť cezhraničené vyrovňovanie.~~

~~1.10. Národné regulačné orgány budú pravidelne vykonávať hodnotenie metód riadenia preťaženia, pričom budú venovať osobitnú pozornosť dodržiavaniu zásad a pravidiel stanovených v tomto nariadení a v týchto usmerneniach a dodržiavaniu ustanovení a podmienok stanovených samotnými regulačnými orgánmi v súlade s týmito zásadami a pravidlami. Súčasťou tohto hodnotenia budú konzultácie so všetkými účastníkmi trhu a špecializované štúdie.~~

~~2. Metódy riadenia preťaženia~~

~~2.1. Pre uľahčenie účinného cezhraničeného obchodu budú metódy riadenia preťaženia založené na trhových princípoch. Na tento účel sa kapacita bude prideľovať iba prostredníctvom explicitných (kapacita) alebo implicitných (kapacita a energia) aukcií. Na tom istom spojovacom vedení môžu súčasne existovať obidve metódy. Pre obchody v priebehu dňa možno použiť priebežné obchodovanie.~~

~~2.2. V závislosti od konkurenčných podmienok môže vzniknúť potreba, aby metódy riadenia preťaženia umožňovali dlhodobé aj krátkodobé prideľovanie prenosovej kapacity.~~

~~2.3. V každom postupe prideľovania kapacity sa pridelí predpísaný podiel dostupnej kapacity spojovacích vedení plus akákoľvek zostávajúca kapacita, ktorá predtým nebola pridelená, a akákoľvek kapacita, ktorú držiteľia kapacity uvoľnili z predošlých pridelení.~~

~~2.4. PPS optimalizujú stupeň, do ktorého je kapacita garantovaná, pričom zohľadnia povinnosti a práva príslušných PPS a povinnosti a práva účastníkov trhu s cieľom uľahčiť efektívnu a účinnú hospodársku súťaž. Primeraný podiel kapacity sa môže na trhu ponúknuť pri zníženom stupni garantovateľnosti, účastníkom trhu však budú vždy oznámené presné podmienky prepravy cezhraničnými vedeniami.~~

~~2.5. Prístupové práva sú v prípade dlhodobých a strednodobých pridelení garantované práva na prenosovú kapacitu. Podliehajú zásade „využitia alebo straty“ či „využitia alebo predaja“ v čase určenia.~~

~~2.6. PPS vymedzia vhodnú štruktúru na prideľovanie kapacity medzi rozličnými časovými rámcami. Jej súčasťou môže byť možnosť vyhradenia minimálneho percenta kapacity spojovacích vedení pre denné pridelenie alebo intra-day pridelenie. Táto štruktúra prideľovania podlieha preskúmaniu príslušných regulačných orgánov. Pri zostavovaní svojich návrhov PPS zohľadnia:~~

~~a) vlastnosti trhov;~~

~~b) prevádzkové podmienky, ako napríklad dôsledky saldovania garantovaných deklarovaných harmonogramov;~~

~~e) úroveň harmonizácie percentuálnych podielov a časových rámcov prijatých pre rozličné existujúce mechanizmy prideľovania kapacity.~~

~~2.7. Pridelovanie kapacity nesmie rozlišovať medzi účastníkmi trhu, ktorí chcú využívať svoje práva na použitie dvojstranných zmlúv o dodávke alebo na ponuku na burze s elektrinou. Úspešné budú ponuky s najvyššou hodnotou predložené implicitne alebo explicitne v danom časovom rámci.~~

~~2.8. V regiónoch, kde existujú rozvinuté termínované finančné trhy s elektrinou a kde preukázali svoju účinnosť, možno prideliť celú kapacitu spojovacích vedení prostredníctvom implicitných aukcií.~~

~~2.9. Okrem prípadu nových spojovacích vedení, pre ktoré platí výnimka podľa článku 7 nariadenia (ES) č. 1228/2003 alebo článku 17 tohto nariadenia, stanovovanie cien za rezerváciu nie je v mechanizme pridelovania kapacity povolené.~~

~~2.10. V zásade sa všetkým potenciálnym účastníkom trhu povoľuje neobmedzená účasť na procese pridelovania. Aby sa predišlo vzniku alebo zhoršeniu problémov súvisiacich s potenciálnym využívaním dominantného postavenia akéhokoľvek subjektu na trhu, príslušné regulačné orgány a/alebo orgány pre hospodársku súťaž v odôvodnenom prípade môžu uložiť všeobecné obmedzenia alebo obmedzenia jednotlivcej spoločnosti z dôvodu dominantného postavenia na trhu.~~

~~2.11. Účastníci trhu oznámia PPS do určeného termínu záväznú požiadavku pre každý časový rámec týkajúcu sa využívania kapacity. Tento termín sa stanoví tak, aby PPS mohli znovu poskytnúť nevyužitú kapacitu na opätovné pridelenie v ďalšom relevantnom časovom rámci vrátane intra-day obchodov.~~

~~2.12. Kapacita je na sekundárnej báze voľne obchodovateľná za predpokladu, že PPS bude informovaný v dostatočnom predstihu. Ak PPS odmietne akýkoľvek sekundárny obchod (transakciu), musí to jasne a transparentne oznámiť a vysvetliť všetkým účastníkom trhu a musí o tom upovedomiť regulačný orgán.~~

~~2.13. Finančné dôsledky neplnenia záväzkov súvisiacich s pridelením kapacity ponesú tí, ktorí sú za neplnenie zodpovední. Ak účastníci trhu nevyužijú kapacitu, ktorú sa zaviazali využiť, alebo ak v prípade explicitne draženej kapacity neuskutočnia obchod na sekundárnej báze alebo nevrátia kapacitu načas, stratia na túto kapacitu práva a uhradia poplatok odrážajúci výšku nákladov. Akékoľvek poplatky odrážajúce výšku nákladov za nevyužívanie kapacity musia byť odôvodnené a primerané. Ak PPS nesplní svoj záväzok, je povinný odškodniť účastníka trhu za stratu práv na kapacitu. Na tento účel sa neberú do úvahy žiadne vedľajšie straty. Kľúčové pojmy a metódy na určenie zodpovednosti, ktorá vznikne pri neplnení záväzkov, budú vopred stanovené s ohľadom na finančné dôsledky a podliehajú preskúmaniu príslušným národným regulačným orgánom alebo orgánmi.~~

~~3. Koordinácia~~

~~3.1. Pridelovanie kapacity na spojovacom vedení sa bude koordinovať a realizovať tak, že príslušní PPS použijú spoločné postupy pridelovania. V prípadoch, keď sa očakáva, že obchodná výmena medzi dvoma krajinami (PPS) významne ovplyvní podmienky fyzického toku v akejkoľvek tretej krajine (PPS), budú metódy riadenia preťaženia koordinované medzi všetkými takto dotknutými PPS prostredníctvom spoločných postupov riadenia preťaženia. Národné regulačné orgány a PPS zabezpečia, aby žiadne postupy riadenia preťaženia s významným vplyvom na fyzické toky elektriny v iných sústavách neboli navrhnuté jednostranne.~~

~~3.2. Spoločné koordinované metódy riadenia preťaženia a postupy pridelovania kapacity trhu najmenej každý rok, každý mesiac a deň vopred sa budú uplatňovať od 1. januára 2007 medzi krajinami v týchto regiónoch:~~

- ~~a) severná Európa (t. j. Dánsko, Švédsko, Fínsko, Nemecko a Poľsko);~~
- ~~b) severozápadná Európa (t. j. Benelux, Nemecko a Francúzsko);~~
- ~~c) Taliansko (t. j. Taliansko, Francúzsko, Nemecko, Rakúsko, Slovinsko a Grécko);~~
- ~~d) stredná a východná Európa (t. j. Nemecko, Poľsko, Česká republika, Slovensko, Maďarsko, Rakúsko a Slovinsko);~~
- ~~e) juhozápadná Európa (t. j. Španielsko, Portugalsko a Francúzsko);~~
- ~~f) Veľká Británia, Írsko a Francúzsko;~~
- ~~g) pobaltské štáty (t. j. Estónsko, Lotyšsko a Litva);~~

~~Pri prepojení zahŕňajúcom krajiny, ktoré patria do viacerých regiónov, sa použité metódy riadenia preťaženia môžu líšiť v záujme dosiahnutia súladu s metódami používanými v iných regiónoch, do ktorých patria tieto krajiny. V takomto prípade relevantní PPS navrhnu metódu, ktorá bude podliehať preskúmaniu príslušnými regulačnými orgánmi.~~

~~3.3. Regióny uvedené v bode 2.8 môžu pridelovať celú kapacitu spojovacích vedení pridelovaním deň vopred.~~

~~3.4. Vo všetkých týchto siedmich regiónoch budú definované zlučiteľné postupy riadenia preťaženia s cieľom vytvoriť skutočne integrovaný vnútorný trh s elektrinou. Účastníci trhu nebudú konfrontovaní s nekompatibilnými regionálnymi sústavami.~~

~~3.5. S cieľom podpory spravodlivej a efektívnej hospodárskej súťaže a cezhraničného obchodu bude koordinácia medzi PPS v rámci regiónov uvedených v bode 3.2 zahŕňať všetky kroky od výpočtu kapacity a najlepšieho využitia pridelenia po bezpečnú prevádzku sústavy s jasným stanovením zodpovednosti. Táto koordinácia bude zahŕňať najmä:~~

- ~~a) použitie spoločného prenosového modelu, ktorý bude účinne riešiť vzájomne závislé fyziké kruhové toky a prihliadať na nezrovnalosti medzi fyzikými a komerčnými tokmi;~~
- ~~b) pridelenie a určenie kapacity na účinné riešenie vzájomne závislých fyzikých kruhových tokov;~~
- ~~c) totožné záväzky pre držiteľov kapacity spočívajúce v poskytovaní informácií o ich plánovanom využití kapacity, t. j. určení kapacity (pre explicitné aukcie);~~
- ~~d) totožné časové rámce a časy ukončenia;~~
- ~~e) totožnú štruktúru na pridelovanie kapacity medzi rôznymi časovými rámcami (napr. 1 deň, 3 hodiny, 1 týždeň atď.) a v zmysle predaných kapacitných blokov (množstvo elektriny v MW, MWh atď.);~~
- ~~f) konzistentný zmluvný rámec s účastníkmi trhu;~~
- ~~g) overovanie tokov s cieľom dodržania požiadaviek bezpečnosti sústavy pre prevádzkové plánovanie a pre prevádzku v reálnom čase;~~
- ~~h) účtovanie a zúčtovanie činností pri riadení preťaženia.~~

~~3.6. Súčasťou koordinácie je aj výmena informácií medzi PPS. Druh, čas a frekvencia výmeny informácií musia byť zlučiteľné s činnosťami uvedenými v bode 3.5 a s fungovaním trhov s elektrinou. Táto výmena informácií musí predovšetkým umožniť PPS čo najlepšie predpovedať celkový stav sústavy, aby mohli odhadnúť toky vo svojej sústave a dostupné kapacity spojovacích vedení. Každý PPS, ktorý zhromažďuje informácie v záujme iných PPS, poskytne zúčastnenému PPS výsledky zhromažďovania údajov.~~

~~4. Harmonogram trhovských operácií~~

~~4.1. Pridelenie dostupnej prenosovej kapacity sa uskutoční v dostatočnom časovom predstihu. Pred každým pridelením príslušní PPS spoločne zverejnia kapacitu, ktorá má byť pridelená, pričom v prípade potreby zohľadnia kapacitu uvoľnenú z garantovaných prenosových práv, a ak sa to vzťahuje na daný prípad, súvisiace zosaldované nominácie spolu s akýmkoľvek časovými obdobiami, počas ktorých kapacita bude znížená alebo nebude dostupná (napríklad z dôvodu údržby).~~

~~4.2. S plným prihliadnutím na bezpečnosť sústavy, určenie prenosových práv sa uskutoční v dostatočnom časovom predstihu pred obchodmi uzatváranými deň vopred na všetkých príslušných organizovaných trhoch a pred zverejnením kapacity, ktorá má byť pridelená na základe mechanizmu pridelovania deň vopred alebo v intra-day. Určenia prenosových práv v opačnom smere budú zúčtované s cieľom účinného využitia spojovacieho vedenia.~~

~~4.3. Následné pridelenia dostupnej prenosovej kapacity v priebehu dňa na deň D sa uskutočnia v dňoch D-1 a D po vydaní harmonogramov indikovanej alebo skutočnej výroby stanovených deň vopred.~~

~~4.4. Pri príprave prevádzky sústavy deň vopred si PPS vymenia informácie so susediacimi PPS, vrátane ich predpokladanej topológie sústavy, dostupnosti a predpokladanej produkcie výrobných jednotiek a výkonových tokov s cieľom optimalizácie využívania celkovej sústavy prostredníctvom prevádzkových opatrení v súlade s pravidlami pre bezpečnú prevádzku sústavy.~~

~~5. Transparentnosť~~

~~5.1. PPS zverejnia všetky relevantné údaje týkajúce sa dostupnosti sústavy, prístupu do sústavy a využívania sústavy, vrátane správy o mieste výskytu preťaženia a jeho dôvodoch, metód použitých na riadenie preťaženia a plánov na jeho riadenie v budúcnosti.~~

~~5.2. PPS zverejnia všeobecný opis metódy riadenia preťaženia používanej za rôznych okolností na maximalizáciu kapacity dostupnej na trhu a všeobecný model na výpočet kapacity spojovacích vedení pre rozličné časové rámce vytvorený na základe skutočného elektrického a fyzického stavu sústavy. Tento model podlieha preskúmaniu regulačnými orgánmi dotknutých členských štátov.~~

~~5.3. PPS podrobne opíšu a transparentne poskytnú všetkým potenciálnym užívateľom sústavy používané postupy riadenia preťaženia a pridelovania kapacity spolu s časmi a postupmi týkajúcimi sa podávania žiadostí o kapacitu, opis ponúkaných produktov a záväzkov i práv PPS, ako aj strany, ktorá získava kapacitu, vrátane zodpovedností vyplývajúcich z nesplnenia záväzkov.~~

~~5.4. Prevádzkové a plánovacie bezpečnostné normy sú neoddeliteľnou súčasťou informácií, ktoré PPS zverejňujú vo verejne dostupnom dokumente. Tento dokument takisto podlieha preskúmaniu národnými regulačnými orgánmi.~~

~~5.10. PPS si budú pravidelne vymieňať súbor dostatočne presných údajov o sústave a výkonových tokoch, aby bolo možné uskutočniť výpočty výkonových tokov pre každého PPS v jeho príslušnej oblasti. Rovnaký súbor údajov bude na požiadanie sprístupnený regulačným orgánom a Komisii. Regulačné orgány a Európska komisia zabezpečia, aby samotné regulačné orgány a Komisia a akýkoľvek poradný subjekt, ktorý pre ne vykonáva analytické práce na základe týchto údajov, dodržiavali mlčanlivosť v súvislosti s týmto súborom údajov.~~

~~6. Použitie príjmov z preťaženia~~

~~6.1. Postupy riadenia preťaženia spojené s vopred špecifikovaným časovým rámcom môžu produkovať príjem iba v prípade preťaženia vzniknutého v tomto časovom rámci, okrem prípadu nových spojovacích vedení, pre ktoré platí výnimka podľa článku 7 nariadenia (ES) č.~~

~~1228/2003 alebo článku 17 tohto nariadenia. Postup rozdeľovania týchto príjmov podlieha preskúmaniu regulačnými orgánmi a tento postup nesmie skresľovať postup pridelovania v prospech ktorejkoľvek strany, ktorá žiada o kapacitu alebo elektrinu, ani odrádzať od znižovania preťaženia.~~

~~6.2. Národné regulačné orgány budú postupovať transparentne, pokiaľ ide o použitie príjmov vyplývajúcich z pridelovania kapacity spojovacích vedení.~~

~~6.3. Príjem z preťaženia sa rozdelí medzi príslušných PPS podľa kritérií dohodnutých medzi príslušnými PPS a preskúmaných príslušnými regulačnými orgánmi.~~

~~6.4. PPS vopred jasne stanoví spôsob použitia akéhokoľvek príjmu z preťaženia, ktorý môžu získať, a budú poskytovať správy o skutočnom použití tohto príjmu. Regulačné orgány preveria, či je toto použitie v súlade s týmto nariadením a týmito usmerneniami a či je celková výška príjmu z preťaženia vyplývajúceho z pridelenia kapacity spojovacích vedení určená na jeden alebo viaceré z troch účelov uvedených v článku 16 ods. 6 tohto nariadenia.~~

~~6.5. Regulačné orgány každoročne do 31. júla zverejnia správu, v ktorej bude uvedená suma príjmu získaného za obdobie 12 mesiacov až do 30. júna toho istého roka a spôsob použitia predmetných príjmov, spolu s overením, či je tento spôsob použitia v súlade s týmto nariadením a týmito usmerneniami a či je celková suma príjmu z preťaženia určená na jeden alebo viaceré z troch predpísaných účelov.~~

~~6.6. Použitie príjmu z preťaženia na investície s cieľom udržania alebo zvýšenia kapacity spojovacích vedení sa prednostne pridelí špecifickým vopred definovaným projektom, ktoré prispievajú k zmierneniu existujúceho združeného preťaženia a ktoré je možné takisto realizovať v primeranom čase, najmä z hľadiska schvaľovacieho procesu.~~

↓ nový

FUNKCIE REGIONÁLNYCH OPERAČNÝCH CENTIER

1. Koordinovaný výpočet kapacity

- 1.1. Regionálne operačné centrá vykonávajú koordinovaný výpočet medzioblastných kapacít.
- 1.2. Koordinovaný výpočet kapacity sa musí vykonať včas pre každý časový rámec trhu a v priebehu vnútrodenného časového rámca tak často, ako je to potrebné.
- 1.3. Koordinovaný výpočet kapacity musí byť založený na spoločnom modeli sústavy v súlade s bodom 2 a na koordinovanej metodike výpočtu kapacity vypracovanej prevádzkovateľmi prenosových sústav príslušného regiónu prevádzky sústavy.
- 1.4. Koordinovaný výpočet kapacity musí zabezpečiť efektívne riadenie preťaženia v súlade so zásadami riadenia preťaženia vymedzenými v tomto nariadení.

2. Koordinovaná analýza bezpečnosti

- 2.1. Regionálne operačné centrá vykonávajú koordinovanú bezpečnostnú analýzu s cieľom zaistiť bezpečnú prevádzku sústavy.
- 2.2. Bezpečnostná analýza sa musí vykonať pre všetky časové rámce prevádzkového plánovania pomocou spoločných modelov sústavy.

- 2.3. Regionálne operačné centrá si vymieňajú výsledky koordinovanej bezpečnostnej analýzy aspoň s prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu prevádzky sústavy.
- 2.4. Ak regionálne operačné centrum v nadväznosti na koordinovanú bezpečnostnú analýzu zistí možné obmedzenie, navrhne nápravné opatrenia, ktoré maximalizujú ekonomickú efektívnosť.
- 3. Vytváranie spoločných modelov sústavy**
- 3.1. Regionálne operačné centrá musia zaviesť účinné postupy na vytvorenie spoločného modelu sústavy pre každý časový rámec prevádzkového plánovania.
- 3.2. Prevádzkovatelia prenosových sústav určia jedno regionálne operačné centrum, ktoré vytvorí spoločný model sústavy pre všetky regióny.
- 3.3. Spoločné modely sústavy musia obsahovať údaje relevantné pre efektívne prevádzkové plánovanie a výpočet kapacity vo všetkých časových rámcoch prevádzkového plánovania.
- 3.4. Spoločné modely sústavy musia byť na požiadanie k dispozícii všetkým regionálnym operačným centrá, prevádzkovateľom prenosových sústav, ENTSO pre elektrinu a agentúre.
- 4. Posudzovanie súladu plánov obrany a plánov obnovy prevádzkovateľov prenosových sústav**
- 4.1. Všetci prevádzkovatelia prenosových sústav sa dohodnú, aká bude prahová hodnota, pri prekročení ktorej sa vplyv opatrení jedného alebo viacerých prevádzkovateľov prenosových sústav v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy považuje za významný z hľadiska iných synchronne alebo nesynchronne prepojených prevádzkovateľov prenosových sústav.
- 4.2. Každé regionálne operačné stredisko poskytne podporu prevádzkovateľom prenosových sústav daného regiónu prevádzky sústavy, pokiaľ ide o posúdenie súladu plánov obrany a plánov obnovy sústavy prevádzkovateľov prenosových sústav tohto regiónu, pričom použije prahovú hodnotu stanovenú podľa bodu 4.1.
- 4.3. Pri poskytovaní podpory prevádzkovateľom prenosových sústav regionálne operačné centrum:
- a) identifikuje prípadné nezrovnalosti;
 - b) navrhne zmierňujúce opatrenia.
- 4.4. Prevádzkovatelia prenosových sústav vezmú navrhované zmierňujúce opatrenia do úvahy.
- 5. Koordinácia a optimalizácia regionálnej obnovy**
- 5.1. Regionálne operačné centrá musia byť vybavené systémami kontrolného riadenia a zberu údajov blízky k reálnemu času s pozorovateľnosťou definovanou na základe prahovej hodnoty stanovenej v súlade s bodom 4.1.
- 5.2. Každé relevantné regionálne operačné centrum poskytne pomoc menovaným správcom frekvencie a správcom resynchronizácie s cieľom zlepšiť efektívnosť a účinnosť obnovenia sústavy. Prevádzkovatelia prenosových sústav majú právo požiadať o pomoc regionálne operačné centrá, ak sa ich sústava nachádza v stave bez napätia alebo stave obnovy.
- 6. Poprevádzková a poporuchová analýza a podávanie správ**

- 6.1. Regionálne operačné centrá prešetria každú poruchovú udalosť nad prahovou hodnotou vymedzenou v súlade s bodom 4.1 a vypracujú o nej správu. Na základe vlastnej žiadosti môžu byť do prešetrovania zapojené regulačné orgány regiónu prevádzky sústavy a agentúra. Správa musí obsahovať odporúčania zamerané na predchádzanie podobným poruchovým udalostiam v budúcnosti.
- 6.2. Sprístupní sa všetkým prevádzkovateľom prenosových sústav, regulačným orgánom, Komisii a agentúre. Agentúra môže vydať odporúčania zamerané na predchádzanie podobným poruchovým udalostiam v budúcnosti.
- 7. Stanovenie veľkosti rezervnej kapacity na regionálnej úrovni**
- 7.1. Regionálne operačné centrá určia požiadavky na rezervnú kapacitu pre región prevádzky sústavy. Určenie požiadaviek na rezervnú kapacitu:
- a) musí sledovať všeobecný cieľ zachovať prevádzkovú bezpečnosť nákladovo najefektívnejším spôsobom;
 - b) sa musí vykonať pre denný a/alebo vnútrodený časový rámec;
 - c) musí určiť celkovú výšku požadovanej rezervnej kapacity pre región prevádzky sústavy;
 - d) musí vymedziť minimálne požiadavky na rezervnú kapacitu pre každý typ rezervnej kapacity;
 - e) musí zohľadniť možné zámeny medzi rôznymi typmi rezervnej kapacity s cieľom minimalizovať náklady na obstarávanie;
 - f) musí stanoviť prípadné nevyhnutné požiadavky týkajúce sa geografického rozmiestnenia požadovanej rezervnej kapacity.
- 8. Podpora obstarávania disponibilít na regionálnej úrovni**
- 8.1. Regionálne operačné centrá podporujú prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu prevádzky sústavy pri určovaní výšky disponibilít, ktorú je potrebné obstaráť. Určenie výšky disponibilít:
- a) sa musí vykonať pre denný a/alebo vnútrodený časový rámec;
 - b) musí zohľadniť možné zámeny medzi rôznymi typmi rezervnej kapacity s cieľom minimalizovať náklady na obstarávanie;
 - c) musí zohľadniť objemy požadovanej rezervnej kapacity, o ktorých sa predpokladá, že sa získajú z ponúk regulačnej energie, ktoré sa nepredkladajú na základe zmluvy o disponibilite.
- 8.2. Regionálne operačné centrá podporujú prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu prevádzky sústavy pri obstarávaní požadovaného objemu disponibilít určeného v súlade s bodom 8.1. Obstarávanie disponibilít:
- a) sa musí vykonať pre denný a/alebo vnútrodený časový rámec;
 - b) musí zohľadniť možné zámeny medzi rôznymi typmi rezervnej kapacity s cieľom minimalizovať náklady na obstarávanie.
- 9. Regionálne predpovede primeranosti sústavy a príprava opatrení na zníženie rizika**
- 9.1. Regionálne operačné centrá vykonávajú týždenné až vnútrodené regionálne posúdenia primeranosti.

- 9.2. Posudzovanie primeranosti musí byť založené na informáciách poskytovaných prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu prevádzky sústavy s cieľom odhaľovať situácie, v ktorých sa v regulačných oblastiach alebo na regionálnej úrovni predpokladá nedostatočná primeranosť. Regionálne operačné centrá musia brať do úvahy možné medzioblastné výmeny a limity vyplývajúce z prevádzkovej bezpečnosti vo všetkých časových rámcoch prevádzkového plánovania.
- 9.3. Každé regionálne operačné centrum vykonáva regionálne posudzovanie primeranosti výroby v koordinácii s ostatnými regionálnymi operačnými centrami s cieľom:
- a) overiť východiskové predpoklady a prognózy;
 - b) zistiť možné medziregionálne prípady nedostatočnej primeranosti.
- 9.4. Každé regionálne operačné centrum predloží výsledky regionálneho posudzovania primeranosti výroby spolu s opatreniami, ktoré navrhuje na zníženie rizík nedostatočnej primeranosti, prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu prevádzky sústavy a ostatným regionálnym operačným centrami.

10. Regionálna koordinácia pri výpadkoch

- 10.1. Každé regionálne operačné centrum vykonáva koordináciu pri výpadkoch s cieľom monitorovať stav dostupnosti relevantných aktív a koordinovať ich plány dostupnosti, aby sa zabezpečila prevádzková bezpečnosť prenosovej sústavy a zároveň maximalizovala kapacita spojovacích vedení a/alebo prenosových sústav, ktoré ovplyvňujú medzioblastné toky.
- 10.2. Každé regionálne operačné centrum vedie jednotný zoznam relevantných prvkov siete, zariadení na výrobu elektrickej energie a odberných zariadení regiónu prevádzky sústavy a sprístupní ho v dátovom prostredí pre plánovanie prevádzky ENTSO pre elektrinu.
- 10.3. Každé regionálne operačné centrum vykonáva tieto činnosti týkajúce sa koordinácie pri výpadkoch v regióne prevádzky sústavy:
- a) posudzovanie súladu plánovania výpadkov s využitím ročných plánov dostupnosti všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav;
 - b) poskytovanie zoznamu zistených nesúládov v plánovaní a navrhovaných opatrení na ich riešenie prevádzkovateľom prenosových sústav.

11. Optimalizácia kompenzačného mechanizmu medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav

- 11.1. Regionálne operačné centrá podporujú prevádzkovateľov prenosových sústav v regióne prevádzky sústavy pri správe finančných tokov súvisiacich so zúčtovaniami medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav, do ktorých sú zapojení viac ako dvaja prevádzkovatelia prenosových sústav, ako napríklad v prípade nákladov na redispečing, príjmov z preťaženia, neúmyselných odchýlok alebo nákladov na obstarávanie rezerv.

12. Odborná príprava a vydávanie osvedčení

- 12.1. Regionálne operačné centrá pripravujú a realizujú programy odbornej prípravy a udeľovania osvedčení so zameraním na prevádzku regionálnej sústavy pre zamestnancov pracujúcich na plánovacích a dispečingových pracoviskách prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu prevádzky sústavy.

- 12.2. Programy odbornej prípravy musia zahŕňať všetky relevantné zložky prevádzky sústavy vrátane scenárov regionálnej krízy.
- 13. Identifikácia regionálnych kríz a príprava scenárov zmierňovania rizík preskúmaním plánov pripravenosti na riziká vypracovaných v členských štátoch**
- 13.1. Ak ENTSO pre elektrinu deleguje túto funkciu, regionálne operačné centrá identifikujú regionálne krízové scenáre v súlade s kritériami uvedenými v článku 6 ods. 1 [nariadenia o pripravenosti na riziká podľa návrhu COM(2016) 862].
- 13.2. Regionálne operačné centrá v spolupráci s príslušnými orgánmi pripravujú a vykonávajú každoročné simulácie kríz podľa článku 12 ods. 3 [nariadenia o pripravenosti na riziká podľa návrhu COM(2016) 862].