



EUROPSKA
KOMISIJA

Bruxelles, 23.2.2017.
COM(2016) 861 final

ANNEX 1

PRILOG

Prijedlogu uredbe Europskog parlamenta i Vijeća o unutarnjem tržištu električne energije

{SWD(2016) 410 final}
{SWD(2016) 411 final}
{SWD(2016) 412 final}
{SWD(2016) 413 final}

PRILOG I.

~~SMJERNICE O UPRAVLJANJU I DODJELI RASPOLOŽIVIH PRIJENOSNIH KAPACITETA INTERKONEKCIJA IZMEĐU NACIONALNIH SUSTAVA~~

~~1. Opće odredbe~~

~~1.1. Operatori prijenosnih sustava nastoje prihvatiti sve trgovinske transakcije, uključujući one koje se odnose na prekograničnu trgovinu.~~

~~1.2. Ako nema zagušenja, ne smije biti ograničenja pristupa interkonekciji. Kada je to uobičajeno, ne treba postojati stalni opći postupak dodjele za pristup prekograničnoj usluzi prijenosa.~~

~~1.3. Ako planirane trgovinske transakcije nisu kompatibilne sa sigurnim djelovanjem mreže, operatori prijenosnih sustava olakšavaju zagušenje u skladu sa zahtjevima operativne sigurnosti mreže, trudeći se pritom osigurati da s tim povezani troškovi ostanu na gospodarski učinkovitoj razini. Ako nije moguće primijeniti ejenovno niže mjere, predviđa se ponovno odašiljanje ili kompenzacija.~~

~~1.4. U slučaju strukturnog zagušenja, operatori prijenosnih sustava odmah počinju provoditi unaprijed definirane i dogovorene metode upravljanja zagušenjem i rješenja. Metode upravljanja zagušenjem osiguravaju da su fizički protoci električne energije, povezani s cijelim dodijeljenim prijenosnim kapacitetom, u skladu sa sigurnosnim standardima mreže.~~

~~1.5. Metode usvojene za upravljanje zagušenjem daju sudionicima na tržištu i operatorima prijenosnih sustava učinkovite ekonomske signale, promiču tržišno natjecanje i primjereni su za regionalnu primjenu i primjenu na razini cijele Zajednice.~~

~~1.6. Pri upravljanju zagušenjem ne smije se razlikovati među transakcijama. Poseban zahtjev za prijenosnu uslugu odbija se samo ako su ispunjeni sljedeći kumulativni uvjeti:~~

~~(a) dodatni fizički protoci električne energije koji su posljedica prihvatanja tog zahtjeva impliciraju da više nije moguće jamčiti sigurno djelovanje elektroenergetskog sustava; i~~

~~(b) novčana vrijednost zahtjeva u postupku upravljanja zagušenjem niža je od svih drugih zahtjeva namijenjenih da ih se prihvati za istu uslugu i uvjete.~~

~~1.7. Pri utvrđivanju odgovarajućih područja mreže u kojima i između kojih se treba primjenjivati upravljanje zagušenjem, operatori prijenosnih sustava poštuju načela isplativosti i minimizacije negativnih učinaka na unutarnje tržište električne energije. Operatori prijenosnih sustava posebno ne smiju ograničiti kapacitet interkonekcije radi rješavanja zagušenja na svojem kontrolnom području, osim zbog gore navedenih razloga i razloga operativne sigurnosti¹. Dode li do takve situacije operatori prijenosnih sustava moraju je opisati i na transparentan način predstaviti svim korisnicima sustava. Takva se situacija dopušta samo dok se ne nađe dugoročno rješenje. Operatori prijenosnih sustava svim korisnicima sustava opisuju i na transparentan način predstavljaju metodologiju i projekte za postizanje dugoročnog rješenja.~~

¹ Operativna sigurnost znači „čuvanje prijenosnog sustava unutar dogovorenih granica sigurnosti”.

~~1.8. Operatori prijenosnih sustava, pri uravnoteženju mreže u kontrolnom području putem operativnih mjera u mreži i ponovnog odašiljanja, uzimaju u obzir utjecaj tih mjera na susjedna kontrolna područja.~~

~~1.9. Do 1. siječnja 2008. na usklađen način i uz uvjete sigurnog djelovanja uspostavljaju se mehanizmi za upravljanje zagušenjem kapaciteta spojnog voda više puta na dan, kako bi se čim više povećale trgovinske mogućnosti i osiguralo prekogranično uravnoteženje.~~

~~1.10. Nacionalna regulatorna tijela redovito ocjenjuju metode upravljanja zagušenjem, posebno posvećujući pozornost sukladnosti s načelima i pravilima ustanovljenima u ovoj Uredbi i onim smjernicama i uvjetima koje su odredila sama regulatorna tijela na temelju tih načela i pravila. Takvo ocjenjivanje uključuje savjetovanje sa svim sudionicima na tržištu i namjenske studije.~~

~~2. Metode upravljanja zagušenjem~~

~~2.1. Metode upravljanja zagušenjem tržišno su orijentirane kako bi omogućile učinkovitu prekograničnu trgovinu. U tu se svrhu kapacitet dodjeljuje putem eksplicitnih (kapacitet) ili implicitnih (kapacitet i energetika) dražbi. Obje metode mogu zajedno postojati na istoj interkonekciji. Za trgovinu više puta na dan može se koristiti neprekinuto trgovanje.~~

~~2.2. Ovisno o uvjetima tržišnog natjecanja, mehanizmi upravljanja zagušenjem moraju omogućiti i dugoročnu i kratkoročnu dodjelu prijenosnih kapaciteta.~~

~~2.3. Svaki postupak dodjele kapaciteta dodjeljuje propisani dio raspoloživog interkonekcijskog kapaciteta plus svaki preostali kapacitet koji nije prethodno dodijeljen i svaki kapacitet koji su otpustili imatelji kapaciteta iz prijašnjih dodjela.~~

~~2.4. Operatori prijenosnih sustava optimiziraju stupanj čvrstog kapaciteta, uzimajući u obzir obveze i prava uključenih operatora prijenosnih sustava te obveze i prava sudionika na tržištu, kako bi omogućili stvarno i učinkovito tržišno natjecanje. Razuman udio kapaciteta može se ponuditi na tržištu s nižom razinom obveze, ali točni uvjeti prijevoza preko prekograničnih vodova moraju u svako doba biti poznati sudionicima na tržištu.~~

~~2.5. Prava pristupa dugoročnim i srednjoročnim dodjelama prava su osiguranog prijenosnog kapaciteta. U vrijeme imenovanja ona podliježu načelu „upotrijebi ili izgubi” ili „upotrijebi ili prodaj”.~~

~~2.6. Operatori prijenosnih sustava utvrđuju odgovarajuću strukturu za dodjelu kapaciteta u različitim vremenskim okvirima. To može uključivati mogućnost rezervacije najmanjeg postotka interkonekcijskog kapaciteta za dnevne dodjele ili dodjele više puta na dan. Takva struktura dodjele podliježe ispitivanju od strane odgovarajućih regulatornih tijela. Pri sastavljanju svojih prijedloga operatori prijenosnih sustava uzimaju u obzir:~~

~~(a) karakteristike tržišta;~~

~~(b) operativne uvjete, kao što su posljedice saldiranja jasno objavljenih rasporeda;~~

~~(c) razinu usklađenosti postotaka i vremenske okvire utvrđene za različite mehanizme dodjele kapaciteta koji se upotrebljavaju;~~

~~2.7. Pri dodjeli kapaciteta ne smije se diskriminirati između sudionika na tržištu koji žele iskoristiti svoje pravo o uporabi bilateralnih ugovora o opskrbi ili koji žele podnositi ponude na burzama električne energije. Izabiru se ponude s najvišom vrijednosti, bilo implicitne ili eksplicitne u određenom vremenskom razdoblju.~~

~~2.8. U regijama u kojima su terminska financijska tržišta električne energije dobro razvijena i pokazala su se učinkovitima, svi interkonekcijski kapaciteti mogu se dodijeliti putem implicitnih dražbi.~~

~~2.9. Osim u slučaju novih spojnih vodova koji u skladu s člankom 7. Uredbe (EZ) br. 1228/2003 ili člankom 17. ove Uredbe iskorištavaju izuzeće, u metodama dodjele kapaciteta nije dopušteno utvrđivanje minimalnih cijena.~~

~~2.10. U načelu svi potencijalni sudionici na tržištu smiju sudjelovati u procesu dodjele bez ograničenja. Kako bi izbjegli nastajanje ili povećanje problema povezanih s mogućom uporabom vladajućeg položaja bilo kojeg igrača na tržištu, odgovarajuća regulatorna tijela i/ili tijela za tržišno natjecanje, prema potrebi, mogu nametnuti ograničenja općenito ili pojedinačnom poduzeću na temelju vladajućeg položaja na tržištu.~~

~~2.11. Sudionici na tržištu operatorima prijenosnih sustava do određenog roka čvrsto imenuju svoju uporabu kapaciteta za svaki vremenski okvir. Taj se rok određuje tako da operatori prijenosnih sustava mogu prerasporediti nekoristeni kapacitet za ponovnu dodjelu u sljedećem odgovarajućem vremenskom okviru uključujući uporabu više puta na dan.~~

~~2.12. S kapacitetom je moguće slobodno sekundarno trgovati pod uvjetom da je operator prijenosnog sustava pravodobno unaprijed obaviješten. Kada operator prijenosnog sustava odbije sekundarno trgovanje (transakciju), on to mora jasno i transparentno priopćiti i objasniti svim sudionicima na tržištu i o tome obavijestiti regulatorno tijelo.~~

~~2.13. Financijske posljedice neispunjavanja obveza u vezi s dodjelom kapaciteta snose oni koji su odgovorni za takvo neispunjavanje. Kada sudionici na tržištu ne koriste kapacitet za koji su se obvezali da će ga koristiti ili, u slučaju eksplicitne dražbe kapaciteta, ne trguju na sekundarnoj osnovi ili pravodobno ne vrate kapacitet, gube prava na takav kapacitet i plaćaju naknadu koja odražava troškove. Sve naknade koje odražavaju troškove za nekorisćenje kapaciteta moraju biti opravdane i proporcionalne. Jednako tako, ako operator prijenosnog sustava ne ispunji svoju obvezu, dužan je sudioniku na tržištu naknaditi gubitak prava na kapacitet. Neizravni gubici pritom se ne uzimaju u obzir. Ključni koncepti i metode utvrđivanja odgovornosti koje nastaju radi neispunjavanja obveza utvrđuju se unaprijed s obzirom na financijske posljedice i podliježu ispitivanju od strane odgovarajućeg nacionalnog regulatornog tijela ili tijela.~~

~~3. Koordinacija~~

~~3.1. Operatori prijenosnih sustava koordiniraju i provode dodjelu kapaciteta na interkonekciji pomoću zajedničkog postupka dodjele. Kada se očekuje da će trgovinske razmjene između dviju država (operatora prijenosnih sustava) značajno utjecati na uvjete fizičkog protoka u bilo kojoj trećoj zemlji (operatoru prijenosnog sustava), metode upravljanja zagušenjem koordiniraju se između svih uključenih operatora prijenosnih sustava pomoću zajedničkog postupka upravljanja zagušenjem. Nacionalna regulatorna tijela i operatori prijenosnih sustava osiguravaju da nijedan postupak upravljanja zagušenjem koji ima značajan utjecaj na fizičke protoke električne energije u drugim mrežama nije jednostran.~~

~~3.2. Zajednički koordinirane metode upravljanja zagušenjem i postupci za dodjelu kapaciteta na tržištu najmanje jednom godišnje, mjesečno i dan unaprijed primjenjuju se najkasnije 1. siječnja 2007. između zemalja u sljedećim regijama:~~

~~sjeverna Europa (tj. Danska, Švedska, Finska, Njemačka i Poljska);~~

~~sjeverozapadna Europa (tj. Beneluks, Njemačka i Francuska);~~

~~Italija (tj. Italija, Francuska, Njemačka, Austrija, Slovenija i Grčka);~~

~~središnja istočna Europa (tj. Njemačka, Poljska, Češka, Slovačka, Mađarska, Austrija i Slovenija);~~

~~jugozapadna Europa (tj. Španjolska, Portugal i Francuska);~~

~~Ujedinjena Kraljevina, Irska i Francuska;~~

~~baltičke države (tj. Estonija, Latvija i Litva).~~

~~U slučaju interkonekcije koja obuhvaća zemlje koje pripadaju više nego jednoj regiji, metoda upravljanja zagušenjem može se razlikovati kako bi se osigurala kompatibilnost s upotrijebljenim metodama u ostalim regijama kojima te zemlje pripadaju. U tom slučaju odgovarajući operator prijenosnih sustava predlaže metodu koja podliježe ispitivanju od strane odgovarajućih regulatornih tijela.~~

~~3.3. Regije iz točke 2.8. mogu dodijeliti sav interkonekcijski kapacitet dodjelom jedan dan unaprijed.~~

~~3.4. U svih tih sedam regija utvrđuju se kompatibilni postupci upravljanja zagušenjem s ciljem oblikovanja istinski integriranog unutarnjeg tržišta električne energije. Sudionici na tržištu ne suočavaju se s nekompatibilnim regionalnim sustavima.~~

~~3.5. S ciljem promicanja poštenog i učinkovitog tržišnog natjecanja i prekogranične trgovine, koordinacija između operatora prijenosnih sustava u regijama navedenima u točki 3.2. uključuje sve mjere od izračunavanja kapaciteta i optimizacije dodjele do sigurnog djelovanja mreže, s jasnom raspodjelom odgovornosti. Takva koordinacija posebno uključuje:~~

~~(a) uporabu zajedničkog modela prijenosa koji se učinkovito bavi međuovisnim fizičkim kružnim protocima i uzima u obzir nesklad između fizičkih i trgovinskih protoka;~~

~~(b) dodjelu i imenovanje kapaciteta za učinkovito bavljenje međuovisnim fizičkim kružnim protocima;~~

~~(c) jednake obveze za imatelje kapaciteta za davanje informacija o namjeravanoj uporabi kapaciteta, tj. imenovanje kapaciteta (za eksplicitne dražbe);~~

~~(d) jednake vremenske okvire i vrijeme zatvaranja;~~

~~(e) jednaku strukturu za dodjelu kapaciteta u različitim vremenskim okvirima (npr. 1 dan, 3 sata, 1 tjedan itd.) i u pogledu blokova prodanog kapaciteta (količina snage izražena u MW, MWh itd.);~~

~~(f) dosljedan ugovorni okvir sa sudionicima na tržištu;~~

~~(g) provjeravanje protoka za usklađenost sa zahtjevima sigurnosti mreže za operativno planiranje i rad u stvarnom vremenu;~~

~~(h) računovodstvo i plaćanje mjera za upravljanje zagušenjem.~~

~~3.6. Koordinacija također uključuje razmjenu informacija između operatora prijenosnih sustava. Priroda, vrijeme i učestalost razmjene informacija kompatibilna je s aktivnostima navedenima u točki 3.5. i funkcioniranjem tržišta električne energije. Ta razmjena informacija posebno omogućuje operatorima prijenosnih sustava da naprave najbolje moguće predviđanje globalnog stanja mreže kako bi ocijenili protoke u svojoj mreži i raspoložive interkonekcijske kapacitete. Svaki operator prijenosnog sustava koji prikuplja informacije u ime drugih operatora prijenosnog sustava sudjelujući operatoru prijenosnog sustava vraća rezultate prikupljanja podataka.~~

~~4. Vremenski raspored operacija na tržištu~~

~~4.1. Dodjela raspoloživih prijenosnih kapaciteta odvija se dovoljno unaprijed. Prije svake dodjele uključeni operatori prijenosnih sustava zajednički objavljuju kapacitet koji će se dodijeliti, uzimajući u obzir, ako je primjereno, kapacitet otpušten od bilo kojih čvrstih prava prijenosa i, prema potrebi, s tim povezana saldirana imenovanja, zajedno s bilo kakvim vremenskim razdobljima za vrijeme kojih će kapacitet biti smanjen ili nedostupan (na primjer radi održavanja).~~

~~4.2. Uzimajući u potpunosti u obzir sigurnost mreže, imenovanje prava prijenosa odvija se dovoljno unaprijed, prije trgovanja dan unaprijed na svim odgovarajućim organiziranim tržištima i prije objave kapaciteta koji će se dodijeliti na temelju mehanizma dodjeljivanja dan unaprijed ili više puta na dan. Imenovanje prijenosnih prava u suprotnom smjeru saldira se radi učinkovite uporabe interkonekcije.~~

~~4.3. Uzastopno dodjeljivanje više puta na dan raspoloživih kapaciteta prijenosa za dan D odvija se na dane D-1 i D, nakon izdavanja navedenih ili stvarnih rasporeda proizvodnje dan unaprijed.~~

~~4.4. Pri pripremi rada mreže dan unaprijed, operatori prijenosnih sustava razmjenjuju informacije sa susjednim operatorima prijenosnih sustava, uključujući njihova predviđanja topologije mreže, raspoloživost i predviđenu proizvodnju jedinica proizvodnje te protoke opterećenja, s ciljem da se optimizira uporaba cjelokupne mreže kroz operativne mjere u skladu s pravilima za siguran rad mreže.~~

~~5. Transparentnost~~

~~5.1. Operatori prijenosnih sustava objavljuju sve relevantne podatke u vezi s raspoloživosti mreže, pristupom mreži i uporabom mreže, uključujući izvješće o tome kada i zašto postoji zagušenje, metodama primijenjenima za upravljanje zagušenjem i planovima za njegovo buduće upravljanje.~~

~~5.2. Operatori prijenosnih sustava objavljuju opći opis metode upravljanja zagušenjem koja se primjenjuje pod različitim okolnostima za što veće povećanje kapaciteta raspoloživih na tržištu i opću shemu za izračun kapaciteta interkonekcije u različitim vremenskim okvirima, na temelju električnih i fizičkih realnosti mreže. Takva shema podliježe ispitivanju regulatornih tijela dotičnih država članica.~~

~~5.3. Postupke za upravljanje zagušenjem i dodjelu kapaciteta koji se primjenjuju, vremenske okvire i postupke za primjenu kapaciteta, opis ponuđenih proizvoda te obveza i prava operatora prijenosnih sustava i stranke koja dobiva kapacitet, uključujući odgovornosti koje nastaju u slučaju neispunjavanja obveza, operatori prijenosnih sustava detaljno opisuju i na transparentan način čine dostupnima svim potencijalnim korisnicima mreže.~~

~~5.4. Operativni i planirani standardi sigurnosti čine sastavni dio informacija koje operatori prijenosnih sustava objavljuju u otvorenom i javnom dokumentu. Taj dokument također podliježe ispitivanju nacionalnih regulatornih tijela.~~

~~5.10. Operatori prijenosnih sustava redovito razmjenjuju niz dovoljno točnih podataka o mreži i podataka o protoku opterećenja kako bi omogućili da svaki operator prijenosnog sustava može izračunati protok opterećenja u svojem odgovarajućem području. Isti se niz podataka stavlja na raspolaganje regulatornim tijelima i Komisiji na zahtjev. Regulatorna tijela i Komisija osiguravaju povjerljivo postupanje s tim nizom podataka, kako od strane njih samih tako i od strane bilo kojeg savjetnika koji za njih obavlja analitički posao na temelju tih podataka.~~

~~6. Uporaba prihoda od zagušenja~~

~~6.1. Postupci upravljanja zagušenjem povezani s unaprijed određenim vremenskim okvirom mogu ostvarivati prihode samo u slučaju zagušenja koje je posljedica tog vremenskog okvira, osim u slučaju novih spojnih vodova koji koriste izuzeće u skladu s člankom 7. Uredbe (EZ) br. 1228/2003 ili člankom 17. ove Uredbe. Postupak za raspodjelu tih prihoda podliježe ispitivanju regulatornih tijela i ne smije remetiti proces dodjele u korist bilo koje stranke koja je zatražila kapacitet ili energiju niti smije imati destimulirajući utjecaj na smanjenje zagušenja.~~

~~6.2. Nacionalna regulatorna tijela transparentna su u pogledu uporabe prihoda koji proizlaze iz dodjele kapaciteta interkonekcije.~~

~~6.3. Prihod od zagušenja dijeli se između uključenih operatora prijenosnih sustava u skladu s kriterijima koje su dogovorili uključeni operatori prijenosnih sustava i koje su ispitala odgovarajuća regulatorna tijela.~~

~~6.4. Operatori prijenosnih sustava unaprijed jasno ustanovljuju kako će koristiti svaki prihod od zagušenja koji mogu dobiti i izvješćuju o stvarnoj uporabi tog prihoda. Regulatorna tijela provjeravaju je li takva uporaba u skladu s ovom Uredbom i tim smjernicama i je li ukupni iznos prihoda od zagušenja koji proizlazi iz dodjele interkonekcijskog kapaciteta namijenjen jednoj ili više od triju svrha navedenih u članku 16. stavku 6. ove Uredbe.~~

~~6.5. Na godišnjoj razini i do 31. srpnja svake godine regulatorna tijela objavljuju izvješće u kojem se navodi iznos prihoda prikupljenog za 12-mjesečno razdoblje do 30. lipnja iste godine i kako su dotični prihodi upotrijebljeni, zajedno s provjerom je li takva uporaba u skladu s ovom Uredbom i tim smjernicama i je li ukupni iznos prihoda od zagušenja namijenjen jednoj ili više od triju propisanih svrha.~~

~~6.6. Uporaba prihoda od zagušenja za ulaganje za održavanje ili povećanje interkonekcijskog kapaciteta po mogućnosti se dodjeljuje specifičnim unaprijed definiranim projektima koji doprinose smanjenju postojećeg povezanog zagušenja i koji se također mogu provesti unutar razumnog vremena, posebno u pogledu procesa odobrenja.~~

↓ novo

FUNKCIJE REGIONALNIH OPERATIVNIH SREDIŠTA

1. Usklađeni proračun kapaciteta

- 1.1. Regionalna operativna središta obavljaju usklađeni proračun prekozonskih kapaciteta.
- 1.2. Usklađeni proračun kapaciteta obavlja se pravodobno za svaki vremenski okvir tržišta i koliko je često potrebno tijekom unutardnevnog vremenskog okvira.
- 1.3. Usklađeni proračun kapaciteta radi se na temelju zajedničkog modela sustava u skladu s točkom 2. i prema metodologiji usklađenog proračuna kapaciteta koju su osmislili operatori prijenosnih sustava relevantne regije pogona sustava.
- 1.4. Usklađenim proračunom kapaciteta osigurava se učinkovito upravljanje zagušenjem u skladu s načelima upravljanja zagušenjem utvrđenima u ovoj Uredbi.

2. Koordinirana analiza sigurnosti

- 2.1. Regionalna operativna središta obavljaju koordiniranu analizu sigurnosti radi osiguravanja sigurnog rada sustava.

- 2.2. Analiza sigurnosti obavlja se za sve vremenske okvire operativnog planiranja upotrebom zajedničkih modela sustava.
- 2.3. Regionalna operativna središta dijele rezultate koordinirane analize sigurnosti barem s operatorima prijenosnih sustava u svojoj regiji pogona sustava.
- 2.4. Kad na temelju rezultata koordinirane analize sigurnosti regionalno operativno središte otkrije moguće ograničenje, ono osmišljava korektivne protumjere s najvećom mogućom gospodarskom učinkovitošću.

3. Izrada zajedničkih modela sustava

- 3.1. Regionalna operativna središta osmišljavaju učinkovite postupke za stvaranje zajedničkog modela sustava za svaki vremenski okvir operativnog planiranja.
- 3.2. Operatori prijenosnih sustava imenuju jedno regionalno operativno središte koje izrađuje zajednički model sustava za sve regije.
- 3.3. Zajednički modeli sustava sadržavaju relevantne podatke za učinkovito operativno planiranje i proračun kapaciteta u svim vremenskim okvirima operativnog planiranja.
- 3.4. Zajednički modeli sustava stavljaju se na raspolaganje svim regionalnim operativnim središtima, operatorima prijenosnih sustava, ENTSO-u za električnu energiju te Agenciji, na njezin zahtjev.

4. Procjena dosljednosti planova za obranu i planova za ponovnu uspostavu sustava operatora prijenosnih sustava

- 4.1. Svi se operatori prijenosnih sustava moraju dogovoriti o pragu iznad kojeg se učinak mjera jednog ili više operatora prijenosnih sustava u hitnim slučajevima, pri raspadu ili ponovnoj uspostavi sustava smatra bitnim za druge operatore prijenosnih sustava, sinkrono ili nesinkrono povezane.
- 4.2. Koristeći se pragom utvrđenim na temelju točke 4.1., svako regionalno operativno središte pruža potporu operatorima prijenosnih sustava u regiji pogona sustava u pogledu procjene dosljednosti planova za obranu i planova za ponovnu uspostavu sustava operatora prijenosnih sustava.
- 4.3. Pri pružanju potpore operatorima prijenosnih sustava regionalno operativno središte mora:
 - (a) utvrđivati moguće nesukladnosti;
 - (b) predlagati mjere ublažavanja.
- 4.4. Operatori prijenosnih sustava moraju uzimati u obzir predložene mjere ublažavanja.

5. Koordinacija i optimiranje regionalne ponovne uspostave sustava

- 5.1. Regionalna operativna središta moraju biti opremljena sustavima nadzora i prikupljanja podataka u blisko stvarnom vremenu s nadzornim mogućnostima određenima primjenom praga utvrđenog u skladu s točkom 4.1.
- 5.2. Svako mjerodavno regionalno operativno središte pomaže imenovanim operatorima prijenosnog sustava zaduženima za frekvenciju i resinkronizaciju s ciljem poboljšanja učinkovitosti i djelotvornosti ponovne uspostave sustava. Operatori prijenosnih sustava imaju pravo zatražiti pomoć od regionalnih operativnih središta ako im je sustav u stanju raspada ili ponovne uspostave.

6. Analiza i izvješćivanje nakon pogona i nakon poremećaja

6.1. Regionalna operativna središta istražuju svaki incident iznad praga utvrđenog u skladu s točkom 4.1 i izrađuju izvješće o njemu. Regulatorna tijela regije pogona sustava i Agencija mogu se uključiti u istragu na svoj zahtjev. Izvješće mora sadržavati preporuke za izbjegavanje sličnih incidenata u budućnosti.

6.2. Izvješće je dostupno svim operatorima prijenosnih sustava, regulatornim tijelima, Komisiji i Agenciji. Agencija može izdati preporuke za izbjegavanje sličnih incidenata u budućnosti.

7. Regionalno određivanje veličine kapaciteta rezerve

7.1. Regionalna operativna središta određuju zahtjeve u pogledu kapaciteta rezerve za regiju pogona sustava. Kad je riječ o određivanju zahtjeva u pogledu kapaciteta rezerve:

- (a) ono služi postizanju općeg cilja održavanja pogonske sigurnosti na troškovno najučinkovitiji način;
- (b) provodi se u vremenskom okviru dana unaprijed i u unutardnevnom okviru;
- (c) njime se određuje ukupna količina zahtijevanog kapaciteta rezerve za regiju pogona sustava;
- (d) njime se određuju minimalni zahtjevi u pogledu kapaciteta rezerve za svaku vrstu kapaciteta rezerve;
- (e) pri određivanju se uzimaju u obzir moguće zamjene različitih vrsta kapaciteta rezerve s ciljem smanjenja troškova nabave;
- (f) njime se utvrđuju nužni zahtjevi za zemljopisnu raspodjelu zahtijevanog kapaciteta rezerve, ako ih ima.

8. Olakšavanje regionalne nabave rezerviranog kapaciteta za uravnoteženje

8.1. Regionalna operativna središta podupiru operatore prijenosnih sustava u regiji pogona sustava pri određivanju količine rezerviranog kapaciteta za uravnoteženje koju treba nabaviti. Kad je riječ o određivanju količine rezerviranog kapaciteta za uravnoteženje:

- (a) provodi se u vremenskom okviru dana unaprijed i u unutardnevnom okviru;
- (b) u njemu se uzimaju u obzir moguće zamjene različitih vrsta kapaciteta rezerve s ciljem smanjenja troška nabave;
- (c) u njemu se uzimaju u obzir količine potrebnog kapaciteta rezerve za koje se očekuje da će se pribaviti ponudama energije za uravnoteženje, a koje nisu podnesene na temelju ugovora o rezerviranom kapacitetu za uravnoteženje.

8.2. Regionalna operativna središta moraju pružati podršku operatorima prijenosnih sustava svoje regije pogona sustava u nabavi potrebne količine rezerviranog kapaciteta za uravnoteženje određene u skladu s točkom 8.1.1. Kad je riječ o nabavi rezerviranog kapaciteta za uravnoteženje:

- (a) ono se provodi se u vremenskim okvirima dana unaprijed i unutardnevnom;
- (b) u njoj se uzimaju u obzir moguće zamjene različitih vrsta rezerviranog kapaciteta za uravnoteženje s ciljem smanjenja troškova nabave.

9. Regionalna predviđanja adekvatnosti sustava i priprema mjera za smanjenje rizika

- 9.1. Regionalna operativna središta provode procjene regionalne adekvatnosti od tjedan unaprijed do unutardnevne.
- 9.2. Regionalna operativna središta temelje procjene adekvatnosti na informacijama koje su im pružili operatori prijenosnih sustava iz regije pogona sustava s ciljem otkrivanja situacija u kojima se očekuje nedostatak adekvatnosti u bilo kojem od regulacijskih područja ili na regionalnoj razini. Regionalna operativna središta uzimaju u obzir moguće prekozonske razmjene i granične vrijednosti pogonskih veličina u svim vremenskim okvirima operativnog planiranja.
- 9.3. Kad provodi procjenu regionalne adekvatnosti proizvodnje svako regionalno operativno središte koordinira se s drugim regionalnim operativnim središtima kako bi se:
- (a) provjerile temeljne pretpostavke i predviđanja;
 - (b) otkrile moguće situacije prekozonskog nedostatka adekvatnosti.
- 9.4. Svako regionalno operativno središte operatorima prijenosnih sustava u regiji pogona sustava i drugim regionalnim operativnim središtima dostavlja rezultate procjene regionalne adekvatnosti proizvodnje zajedno s mjerama koje predlaže kako bi se smanjili rizici nedostatka adekvatnosti.

10. Regionalna koordinacija isključenja

- 10.1. Svako regionalno operativno središte provodi koordinaciju isključenja kako bi pratilo raspoloživost relevantnih sredstava i koordiniralo svoje planove raspoloživosti radi osiguravanja pogonske sigurnosti prijenosnog sustava uz istodobno maksimalno proširenje kapaciteta interkonekcijskih vodova i/ili prijenosnih sustava koji utječu na prekozonske tokove.
- 10.2. Svako regionalno operativno središte vodi jedan popis relevantnih elemenata mreže, modula za proizvodnju električne energije i postrojenja kupca u regiji pogona sustava i stavlja ga na raspolaganje na platformi za razmjenu podataka za planiranje pogona ENTSO-a za električnu energiju.
- 10.3. Svako regionalno operativno središte provodi sljedeće aktivnosti povezane s koordinacijom isključenja u regiji pogona sustava:
- (a) procjenjuje usklađenost planiranja isključenja koristeći se planovima raspoloživosti za godinu unaprijed svih operatora prijenosnih sustava;
 - (b) operatorima prijenosnih sustava u regiji pogona sustava dostavlja popis otkrivenih neusklađenosti planiranja i rješenja koje predlaže za njih.

11. Optimiranje mehanizama naknade među operatorima prijenosnih sustava

- 11.1. Regionalna operativna središta podupiru operatore prijenosnih sustava u regiji pogona sustava pri upravljanju financijskim tokovima povezanim s međusobnim namirenjima operatora prijenosnih sustava u koja su uključena više od dva operatora prijenosnog sustava poput troškova redispečiranja, prihoda od zagušenja, troškova nenamjernih odstupanja i nabave rezerve.

12. Osposobljavanje i certifikacija

- 12.1. Regionalna operativna središta pripremaju i provode programe za osposobljavanje i certifikaciju o radu regionalnog sustava za osoblje koje radi na planiranju i u dispečerskim centrima operatora prijenosnih sustava u regiji pogona sustava.

- 12.2. Program za osposobljavanje mora obuhvaćati sve relevantne elemente rada sustava, uključujući scenarije regionalne krize.
- 13. **Utvrđivanje regionalnih kriznih situacija i priprema scenarija ublažavanja rizika s obzirom na planove pripremljenosti za rizike kako su uspostavljeni u državama članicama**
- 13.1. Ako ENTSO za električnu energiju delegira tu funkciju, regionalna operativna središta utvrđuju elektroenergetske krizne scenarije na regionalnoj razini u skladu s mjerilima utvrđenima u članku 6. stavku 1. [Uredbe o pripremljenosti za rizike kako je predložena dokumentom COM(2016) 862].
- 13.2. Regionalna operativna središta pripremaju i provode godišnje krizne simulacije u suradnji s nadležnim tijelima u skladu s člankom 12. stavkom 3. [Uredbe o pripremljenosti za rizike kako je predložena dokumentom COM(2016) 862].