



EVROPSKA
KOMISIJA

Bruselj, 23.2.2017
COM(2016) 861 final

ANNEX 1

PRILOGA

k

predlogu uredbe Evropskega parlamenta in Sveta

o notranjem trgu električne energije

{SWD(2016) 410 final}

{SWD(2016) 411 final}

{SWD(2016) 412 final}

{SWD(2016) 413 final}

PRILOGA I

~~SMERNICE ZA UPRAVLJANJE IN DODELJEVANJE RAZPOLOŽLJIVE PRENOSNE ZMOGLJIVOSTI POVEZAV MED NACIONALNIMI OMREŽJI~~

~~1. Splošne določbe~~

~~1.1. Operaterji prenosnih sistemov si prizadevajo sprejeti vse trgovinske posle, tudi posle, ki vključujejo čezmejno trgovanje.~~

~~1.2. Kadar ni prezasedenosti, tudi ni omejitve dostopa do povezave. Kjer je to običajno, ni potrebe po stalnem splošnem postopku dodeljevanja dostopa do storitve čezmejnega prenosa.~~

~~1.3. Kadar redni trgovinski posli niso združljivi z varnim delovanjem omrežja, operaterji prenosnih sistemov blažijo prezasedenost v skladu z zahtevami za operativno zanesljivost omrežja in si pri tem prizadevajo zagotoviti, da s tem povezani stroški ostanejo na gospodarsko učinkoviti ravni. V primeru, da ni mogoče uporabiti stroškovno ugodnejših ukrepov, se predvidi ponovno razporejanje ali kompenzacija.~~

~~1.4. V primeru strukturne prezasedenosti začnejo operaterji prenosnih sistemov takoj izvajati ustrezne vnaprej opredeljene in dogovorjene metode upravljanja prezasedenosti in dogovore. Metode upravljanja prezasedenosti zagotavljajo, da so fizični pretoki električne energije, povezani s celotno dodeljeno prenosno zmogljivostjo, v skladu z varnostnimi standardi omrežja.~~

~~1.5. Metode, sprejete za upravljanje prezasedenosti, dajejo udeležencem na trgu in operaterjem prenosnih sistemov učinkovite ekonomske signale, podpirajo konkurenco in so primerne za regionalno uporabo ter uporabo v celotni Skupnosti.~~

~~1.6. Pri upravljanju prezasedenosti se med transakcijami ne sme razlikovati. Določena zahteva za prenosno storitev se zavrne le, kadar sta hkrati izpolnjena oba pogoja:~~

~~(a) dodatni fizični pretoki električne energije, ki so posledica sprejetja take zahteve, kažejo, da ni več mogoče zagotavljati varnega delovanja elektroenergetskega sistema, in~~

~~(b) denarna vrednost tega zahtevka je v postopku upravljanja prezasedenosti nižja od vseh drugih zahtev, ki naj bi bile sprejete za isto storitev in pod istimi pogoji.~~

~~1.7. Pri opredeljevanju ustreznih območij omrežja, v in med katerimi se uporablja upravljanje prezasedenosti, operaterji prenosnih sistemov upoštevajo načela stroškovne učinkovitosti in zmanjšanja negativnih učinkov na notranji trg z električno energijo. Operaterji prenosnih sistemov še zlasti ne smejo omejiti povezovalne zmogljivosti z namenom reševanja prezasedenosti na njihovem nadzornem območju, razen iz zgoraj navedenih vzrokov in vzrokov obratovalne zanesljivosti¹. V primeru take situacije ga morajo operaterji prenosnih sistemov opisati in na pregleden način predstaviti vsem uporabnikom. Tak položaj je dopusten le, dokler se ne najde dolgoročna rešitev. Operaterji prenosnih sistemov vsem uporabnikom opišejo in na pregleden način predstavijo metodologijo in projekte za doseganje dolgoročne rešitve.~~

¹ Operativna varnost pomeni, da „prenosni sistem upošteva dogovorjene varnostne omejitve“.

~~1.8. Operaterji prenosnih sistemov pri izravnavanju omrežja na nadzornem območju z operativnimi ukrepi v omrežju in ponovnim razporejanjem upoštevajo učinek teh ukrepov na sosednja nadzorna območja.~~

~~1.9. Do 1. januarja 2008 se usklajeno in v skladu s pogoji varnega delovanja vzpostavijo mehanizmi za upravljanje prezasedene zmogljivosti povezovalnih daljnovodov večkrat na dan z namenom čim bolj povečati tržne priložnosti in predvideti čezmejno izravnavanje.~~

~~1.10. Nacionalni regulativni organi redno vrednotijo metode upravljanja prezasedenosti, pri čemer posebno pozornost namenjajo skladnosti z načeli in pravili iz te uredbe in smernic ter s pogoji, ki jih v skladu s temi načeli in pravili določijo regulativni organi. Tako vrednotenje vključuje posvetovanje vseh udeležencev na trgu in namenske študije.~~

~~2. Metode upravljanja prezasedenosti~~

~~2.1. Metode upravljanja prezasedenosti so tržno zasnovane in omogočajo učinkovito čezmejno trgovanje. Zato se zmogljivost dodeli samo z eksplcitnimi (zmogljivost) ali implicitnimi (zmogljivost in energija) dražbami. Za isto povezavo lahko obstajata obe metodi hkrati. Pri trgovanju večkrat na dan se lahko uporablja neprekinjeno trgovanje.~~

~~2.2. Metode upravljanja prezasedenosti lahko glede na pogoje konkurence omogočajo tako dolgoročno kot tudi kratkoročno dodeljevanje prenosne zmogljivosti.~~

~~2.3. Vsak postopek dodeljevanja zmogljivosti dodeli predpisan delež razpoložljive povezovalne zmogljivosti in preostalo zmogljivost, ki še ni dodeljena, ter zmogljivost, ki so jo sprostiti imetniki zmogljivosti iz prejšnjih dodelitev.~~

~~2.4. Operaterji prenosnih sistemov optimizirajo stopnjo zagotovljene zmogljivosti, pri tem pa upoštevajo obveznosti in pravice udeleženih operaterjev prenosnih sistemov ter obveznosti in pravice udeležencev na trgu, da se omogoči učinkovita in smotrna konkurenca. Primeren delež zmogljivosti se lahko ponudi na trgu z nižjo stopnjo zagotovljene zmogljivosti, vendar morajo biti udeleženci na trgu ves čas seznanjeni z natančnimi pogoji za prenos s čezmejnimi vodi.~~

~~2.5. Pravice do dostopa do dolgoročnih in srednjeročnih dodelitev so pravice do zagotovljene prenosne zmogljivosti. V času imenovanja velja zanje načelo „uporabi ali izgubi“ ali „uporabi ali prodaj“.~~

~~2.6. Operaterji prenosnih sistemov opredelijo ustrezno strukturo za dodeljevanje zmogljivosti v različnih časovnih obdobjih. To lahko vključuje možnost rezervacije najmanjšega odstotka povezovalne zmogljivosti za dnevno dodelitev ali dodelitev večkrat na dan. Takšno strukturo dodeljevanja preverijo ustrezni regulativni organi. Pri pripravi svojih predlogov operaterji prenosnih sistemov upoštevajo:~~

~~(a) značilnosti trgov;~~

~~(b) obratovalne pogoje, kot so posledice združevanja jasno napovedanih razporedov;~~

~~(c) stopnjo usklajenosti odstotkov in časovne okvire, določene za različne mehanizme dodeljevanja zmogljivosti, ki se uporabljajo.~~

~~2.7. Pri dodeljevanju zmogljivosti se ne sme diskriminirati med udeleženci na trgu, ki želijo uveljaviti svoje pravice do uporabe dvostranskih dobavnih pogodb, in udeleženci, ki želijo prodajati na borzi električne energije. V določenem časovnem okviru se izbere ponudba z najvišjo implicitno ali eksplcitno vrednostjo.~~

~~2.8. V regijah, kjer so terminski finančni trgi z električno energijo dobro razviti in učinkoviti, se celotna povezovalna zmogljivost lahko dodeli z implicitnimi dražbami.~~

~~2.9. Razen v primeru novih povezovalnih daljnovodov, ki so v skladu s členom 7 Uredbe (ES) št. 1228/2003 in členom 17 te uredbe upravičeni do izvzetja, izključne cene pri metodah dodeljevanja zmogljivosti niso dovoljene.~~

~~2.10. Načeloma lahko vsi morebitni udeleženci na trgu sodelujejo v postopku dodeljevanja brez omejitev. Da bi se izognili nastajanju ali povečevanju problemov zaradi morebitne zlorabe prevladujočega položaja enega od udeležencev na trgu, lahko ustrezni regulativni organ in/ali organi, pristojni za konkurenco, kjer je to primerno, odredijo splošne omejitve ali omejitve za posamezno podjetje zaradi prevladujočega položaja na trgu.~~

~~2.11. Udeleženci na trgu operaterjem prenosnih sistemov do določenega roka natančno opredelijo uporabo zmogljivosti za vsako časovno obdobje. Rok je določen tako, da lahko operaterji prenosnih sistemov prerazporedijo neuporabljeno zmogljivost za ponovno dodelitev v naslednjem časovnem obdobju – vključno z uporabo večkrat na dan.~~

~~2.12. Z zmogljivostjo je mogoče presto sekundarno trgovati pod pogojem, da je operater prenosnega sistema o tem pravočasno vnaprej obveščen. Kadar operater prenosnega sistema zavrne sekundarno trgovanje (transakcije), mora to jasno in pregledno sporočiti ter to razložiti vsem udeležencem na trgu in o tem uradno obvestiti regulativni organ.~~

~~2.13. Finančne posledice neizpolnjevanja obveznosti v zvezi z dodeljevanjem zmogljivosti nosijo tisti, ki so odgovorni za tako neizpolnjevanje. Kadar udeleženci na trgu ne uporabijo zmogljivosti, za katero so se obvezali, da jo bodo uporabili, ali v primeru eksplisitne dražbe zmogljivosti ne trgujejo sekundarno ali zmogljivosti ne vrnejo pravočasno, izgubijo pravice do take zmogljivosti in plačajo dajatev, ki odraža stroške. Vse dajatve, ki odražajo stroške, nastale zaradi neuporabljene zmogljivosti, morajo biti upravičene in sorazmerne. Prav tako mora operater prenosnega sistema, ki ne izpolni svojih obveznosti, udeležencem na trgu nadomestiti izgubo pravic do zmogljivosti. Posledične izgube se pri tem ne upoštevajo. Ključni načini in metode za določanje obveznosti, ki nastanejo zaradi neizpolnjevanja obveznosti, se določijo vnaprej glede na finančne posledice, pregleda pa jih ustrezni nacionalni regulativni organ ali organi.~~

~~3. Usklajevanje~~

~~3.1. Operaterji prenosnih sistemov usklajujejo in izvajajo dodeljevanje zmogljivosti na povezavi v skupnem postopku dodeljevanja. Kadar je pričakovati, da bo trgovinska menjava med dvema državama (operaterjema prenosnih sistemov) znatno vplivala na pogoje fizičnega pretoka v tretji državi (operaterju prenosnega sistema), vsi zadevni operaterji prenosnih sistemov uskladijo metode razreševanja prezasedenosti s skupnimi postopki razreševanja prezasedenosti. Nacionalni regulativni organi in operaterji prenosnih sistemov zagotovijo, da noben od postopkov razreševanja prezasedenosti, ki ima velik vpliv na fizične pretoke električne energije v drugih omrežjih, ni enostranski.~~

~~3.2. Skupno usklajene metode upravljanja prezasedenosti in postopki za dodeljevanje zmogljivosti na trgu vsaj enkrat letno, mesečno in dan vnaprej, se uporabljajo do 1. januarja 2007 med državami v naslednjih regijah:~~

~~(a) severna Evropa (Danska, Švedska, Finska, Nemčija in Poljska);~~

~~(b) severozahodna Evropa (Beneluks, Nemčija in Francija);~~

~~(c) Italija (Italija, Francija, Nemčija, Avstrija, Slovenija in Grčija);~~

~~(d) srednjevzhodna Evropa (Nemčija, Poljska, Češka, Slovaška, Madžarska, Avstrija in Slovenija);~~

~~(e) jugozahodna Evropa (Španija, Portugalska in Francija);~~

~~(f) Združeno kraljestvo, Irska in Francija;~~

~~(g) baltske države (Estonija, Latvija in Litva);~~

~~Pri državah, ki so vključene v povezavo in ki pripadajo več kot eni regiji, se metode upravljanja prezasedenosti lahko razlikujejo, da se zagotovi združljivost z uporabljenimi metodami v ostalih regijah, ki jim te države pripadajo. V tem primeru ustrezni operaterji prenosnih sistemov predlagajo metodo, ki jo nato pregleda ustrezni regulativni organi.~~

~~3.3. Regije iz točke 2.8 lahko celotno povezovalno zmogljivost dodelijo z dodeljevanjem dan vnapirej.~~

~~3.4. V vseh teh sedmih regijah se opredelijo združljivi postopki razreševanja prezasedenosti z namenom, da se oblikuje resnično povezan trg z električno energijo. Udeležencem na trgu ne bodo ponujeni nezdružljivi regionalni sistemi.~~

~~3.5. Zaradi spodbujanja poštene in učinkovite konkurence in čezmejnega trgovanja usklajevanje med operaterji prenosnih sistemov v regijah iz točke 3.2 vključuje vse stopnje od izračunavanja zmogljivosti in optimizacije dodeljevanja do varnega delovanja omrežja ter jasno dodeljevanje odgovornosti. Tako usklajevanje vključuje zlasti:~~

~~(a) uporabo skupnega modela prenosa, ki učinkovito obravnava med seboj odvisne fizične pretoke v zanki in upošteva neskladja med fizičnimi in trgovinskimi tokovi;~~

~~(b) dodelitev in imenovanje zmogljivosti za učinkovito obravnavanje med seboj odvisnih fizičnih pretokov v zanki;~~

~~(c) enake obveznosti za imetnike zmogljivosti o posredovanju informacij o nameravani uporabi zmogljivosti, in sicer imenovanje zmogljivosti (za eksplisitne dražbe);~~

~~(d) enake časovne okvire in čas zapiranja;~~

~~(e) enako strukturo za dodeljevanje zmogljivosti v različnih časovnih obdobjih (npr. 1 dan, 3 ure, 1 teden itd.) in glede na prodane količine zmogljivosti (količina moči, izražena v MW, MWh itd.);~~

~~(f) dosleden pogodbeni okvir z udeleženci na trgu;~~

~~(g) preverjanje, ali pretoki izpolnjujejo varnostne zahteve omrežja za operativno načrtovanje in obratovanje v realnem času;~~

~~(h) obračunavanje in uveljavljanje postopkov upravljanja prezasedenosti.~~

~~3.6. Usklajevanje vključuje tudi izmenjavo informacij med operaterji prenosnih sistemov. Narava, čas in pogostost izmenjave informacij je združljiva z dejavnostmi iz točke 3.5 in delovanjem trgov z električno energijo. Ta izmenjava informacij omogoča operaterjem prenosnih sistemov predvsem najboljše možne napovedi globalnega položaja omrežja, da lahko ocenijo pretoke v svojem omrežju in razpoložljive povezovalne zmogljivosti. Operater prenosnega sistema, ki zbira informacije v imenu drugega operaterja prenosnega sistema, udeležencem operaterju prenosnega sistema vrne rezultate zbiranja informacij.~~

~~4. Časovni raspored operacij na trgu~~

~~4.1. Dodeljevanje razpoložljive prenosne zmogljivosti mora potekati dovolj zgodaj. Pred vsako dodelitvijo zadevni operaterji prenosnih sistemov skupaj objavijo zmogljivost, ki bo dodeljena, in pri tem, kjer je primerno, upoštevajo zmogljivost, zagotovljeno s pravicami do zagotovljenega prenosa in, kjer je ustrezno, s tem povezana imenovanja za pobotanje, ter časovna obdobja, v katerih bo zmogljivost zmanjšana ali ne bo na voljo (na primer zaradi vzdrževanja).~~

~~4.2. Imenovanje pravic do prenosa mora potekati ob popolnem upoštevanju zanesljivosti omrežja in dovolj zgodaj pred trgovanjem dan vnaprej na vseh ustreznih organiziranih trgih in pred objavo zmogljivosti, ki bo dodeljena na podlagi mehanizma dodeljevanja dan vnaprej ali večkrat na dan. Imenovanje pravic do prenosa v nasprotni smeri se pobotajo zaradi učinkovite uporabe medsebojne povezave. Zaporedno dodeljevanje razpoložljivega prenosa večkrat na dan poteka za dan D.~~

~~4.3. Zaporedno dodeljevanje razpoložljivega prenosa večkrat na dan poteka za dan D na dan D-1 ali D po izdaji navedenih ali dejanskih razporedov proizvodnje dan vnaprej.~~

~~4.4. Pri pripravi delovanja omrežja dan vnaprej operaterji prenosnih sistemov izmenjajo informacije s sosednjimi operaterji prenosnih sistemov, vključno z napovedjo topologije omrežja, razpoložljivostjo in predvideno zmogljivostjo proizvodnih enot in pretokov obremenitve z namenom, da se z operativnimi ukrepi optimizira uporaba celotnega omrežja v skladu s pravili za varno delovanje omrežja.~~

~~5. Preglednost~~

~~5.1. Operaterji prenosnih sistemov objavijo vse ustrezne podatke v zvezi z razpoložljivostjo omrežja, dostopom do omrežja in uporabo omrežja, vključno s poročilom, kdaj in zakaj obstaja prezasedenost, ter metodami, uporabljenimi za razreševanje prezasedenosti in načrti za razreševanje v prihodnje.~~

~~5.2. Operaterji prenosnih sistemov objavijo splošen opis metode upravljanja prezasedenosti, ki se uporablja v različnih okoliščinah za čim večje povečanje zmogljivosti, ki je na voljo na trgu, in splošno shemo za izračun povezovalne zmogljivosti v različnih časovnih obdobjih, ki temelji na električnih in fizikalnih lastnostih omrežja. Tako shemo pregledajo regulativni organi zadevnih držav članic.~~

~~5.3. Razreševanje prezasedenosti in postopke dodeljevanja zmogljivosti, časovne okvire in postopke za uporabo zmogljivosti, opis ponujenih izdelkov ter pravic in obveznosti tako operaterjev prenosnih sistemov kot stranke, ki prejme zmogljivost, vključno z obveznostmi, ki nastanejo v primeru neizpolnjevanja obveznosti, operaterji prenosnih sistemov podrobno opišejo in na pregleden način posredujejo vsem morebitnim uporabnikom omrežja.~~

~~5.4. Varnostni standardi za obratovanje in načrtovanje so sestavni del informacij, ki jih operaterji prenosnih sistemov objavijo v odprtem javnem dokumentu. Ta dokument pregledajo tudi nacionalni regulativni organi.~~

~~5.10. Operaterji prenosnih sistemov redno izmenjujejo niz dovolj točnih podatkov o omrežju in pretoku obremenitve z namenom, da lahko vsak operater prenosnega sistema na svojem območju izračuna pretok obremenitve. Isti niz podatkov se na zahtevo posreduje regulativnim organom in Komisiji. Regulativni organi in Komisija zagotovijo zaupno ravnanje s tem nizom podatkov tako v svojem imenu kot tudi v imenu svetovalecev, ki zanje opravljajo analitsko delo na podlagi teh podatkov.~~

~~6. Uporaba prihodka od prezasedenosti~~

~~6.1. Postopki upravljanja prezasedenosti lahko v vnaprej določenem časovnem okviru ustvarjajo prihodek samo v primeru prezasedenosti, ki je posledica navedenega časovnega okvira, razen v primeru novih povezovalnih daljnovodov, ki so v skladu s členom 7 Uredbe (ES) št. 1228/2003 ali členom 17 te uredbe upravičeni do izvzetja. Postopek za razdelitev teh prihodkov preverijo regulativni organi. Ta ne sme izkrivljati postopka dodeljevanja v korist katere koli stranke, ki je zaprosila za zmogljivost ali energijo, in ne sme imeti zaviralnega učinka na znižanje prezasedenosti.~~

~~6.2. Nacionalni regulativni organi delujejo pregledno, kar zadeva uporabo prihodkov, ki izhajajo iz dodeljevanja povezovalne zmogljivosti.~~

~~6.3. Prihodek od prezasedenosti si razdelijo zadevni operaterji prenosnih sistemov v skladu z merili, o katerih so se sporazumeli zadevni operaterji prenosnih sistemov in ki so jih pregledali ustrezni regulativni organi.~~

~~6.4. Operaterji prenosnih sistemov vnaprej jasno določijo, kako bodo uporabili nastale prihodke od prezasedenosti, in poročajo o dejanski uporabi tega prihodka. Regulativni organi preverijo in potrdijo, da je ta uporaba v skladu s to direktivo in smernicami in da je skupni znesek prihodka od prezasedenosti, ki izhaja iz dodeljevanja povezovalne zmogljivosti, namenjen najmanj enemu od treh namenov iz člena 16(6) te uredbe.~~

~~6.5. Regulativni organi vsako leto do 31. julija istega leta objavijo poročilo, v katerem so navedeni prihodki, nastali v 12-mesečnem obdobju do 30. junija istega leta, in kako so bili ti zadevni prihodki uporabljeni, ter potrditev, da je ta uporaba v skladu s to uredbo in temi smernicami ter da je skupni znesek prihodka od prezasedenosti namenjen enemu od treh predpisanih namenov.~~

~~6.6. Uporaba prihodka od prezasedenosti za naložbe za vzdrževanje ali povečanje povezovalne zmogljivosti se dodeli zlasti posebnim, vnaprej opredeljenim projektom, ki prispevajo k razbremenitvi obstoječe povezane prezasedenosti in ki se lahko izvedejo v razumnem času, zlasti kar zadeva postopek odobritve.~~

↓ novo

FUNKCIJE REGIONALNIH OPERATIVNIH CENTROV

1. Usklajen izračun zmogljivosti

- 1.1. Regionalni operativni centri izvajajo usklajen izračun zmogljivosti med območji.
- 1.2. Usklajen izračun zmogljivosti se izvaja pravočasno za vsak tržni časovni okvir, v časovnem okviru znotraj dneva pa tako pogosto, kot je treba.
- 1.3. Usklajen izračun zmogljivosti se izvaja na podlagi skupnega systemskega modela v skladu s točko 2 in metodologije za usklajen izračun zmogljivosti, ki jo razvijejo operaterji prenosnih sistemov zadevne systemske operativne regije.
- 1.4. Usklajen izračun zmogljivosti zagotovi učinkovito upravljanje prezasedenosti v skladu z načeli upravljanja prezasedenosti, opredeljenimi v tej uredbi.

2. Usklajena analiza sigurnosti

- 2.1. Regionalni operativni centri izvajajo usklajeno analizo sigurnosti s ciljem zagotovitve sigurnega obratovanja sistema.
- 2.2. Analiza sigurnosti se izvaja za vse časovne okvire načrtovanja obratovanja z uporabo skupnih systemskih modelov.
- 2.3. Regionalni operativni centri delijo rezultate usklajene analize sigurnosti vsaj z operaterji prenosnih sistemov v systemski operativni regiji.
- 2.4. Ko na podlagi usklajene analize sigurnosti regionalni operativni center odkrije morebitno omejitev, oblikuje popravne ukrepe, ki čim bolj povečajo ekonomsko učinkovitost.

3. Izdelava skupnih sistemskih modelov

- 3.1. Regionalni operativni centri vzpostavijo učinkovite postopke za izdelavo skupnega sistemskega modela za vsak časovni okvir načrtovanja obratovanja.
- 3.2. Operaterji prenosnih sistemov imenujejo en regionalni operativni center za izdelavo skupnega sistemskega modela za vse regije.
- 3.3. Skupni sistemski modeli vključujejo zadevne podatke za učinkovito načrtovanje obratovanja in izračun zmogljivosti v vseh časovnih okvirih načrtovanja obratovanja.
- 3.4. Skupni sistemski modeli so dani na razpolago vsem regionalnim operativnim centrom, operaterjem prenosnih sistemov, ENTSO za električno energijo in Agenciji na njeno zahtevo.

4. Ocena skladnosti načrtov ohranitve sistema in načrtov za ponovno vzpostavitev sistema operaterjev prenosnih sistemov

- 4.1. Vsi operaterji prenosnih sistemov se dogovorijo o zgornji meji, nad katero se učinek ukrepov enega ali več operaterjev prenosnih sistemov v kriznem stanju, stanju razpada ali stanju ponovne vzpostavitve sistema obravnava kot pomemben za druge sinhrono ali nesinhrono povezane operaterje prenosnih sistemov.
- 4.2. Ob uporabi zgornje meje, opredeljene na podlagi točke 4.1, vsak regionalni operativni center zagotovi podporo operaterjem prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji v zvezi z oceno skladnosti načrtov ohranitve sistema in načrtov za ponovno vzpostavitev sistema operaterjev prenosnih sistemov.
- 4.3. Pri zagotavljanju podpore operaterjem prenosnih sistemov regionalni operativni center:
 - (a) opredeli morebitne neskladnosti;
 - (b) predlaga blažilne ukrepe.
- 4.4. Operaterji prenosnih sistemov upoštevajo predlagane blažilne ukrepe.

5. Usklajevanje in optimizacija ponovne vzpostavitve na regionalni ravni

- 5.1. Regionalni operativni centri so opremljeni s sistemi za nadzor in zbiranje podatkov blizu realnega časa, pri čemer je zaznavnost opredeljena z uporabo zgornje meje iz točke 4.1.
- 5.2. Vsak zadevni regionalni operativni center zagotavlja pomoč imenovanim vodjem frekvence in vodjem ponovne sinhronizacije s ciljem izboljšanja učinkovitosti in uspešnosti ponovne vzpostavitve sistema. Operaterji prenosnih sistemov imajo pravico zahtevati pomoč od regionalnih operativnih centrov, če je sistem v stanju razpada ali stanju ponovne vzpostavitve.

6. Analiza in poročanje po obratovanju in po motnjah

- 6.1. Regionalni operativni centri raziščejo vsak incident nad zgornjo mejo, opredeljeno v skladu s točko 4.1, in o tem pripravijo poročilo. Regulativni organi sistemske operativne regije in Agencija so lahko na zahtevo vključeni v preiskavo. Poročilo vsebuje priporočila za preprečitev podobnih incidentov v prihodnosti.
- 6.2. Poročilo se da na razpolago vsem operaterjem prenosnih sistemov, regulativnim organom, Komisiji in Agenciji. Agencija lahko izda priporočila za preprečitev podobnih incidentov v prihodnosti.

7. Regionalno določanje obsega rezervne zmogljivosti

- 7.1. Regionalni operativni centri določijo zahteve glede rezervne zmogljivosti za sistemsko operativno regijo. Določitev zahtev glede rezervne zmogljivosti:
- (b) sledi splošnemu cilju ohranjanja obratovalne sigurnosti na stroškovno najbolj učinkovit način;
 - (c) se opravi za časovni okvir za dan vnaprej in/ali znotraj dneva;
 - (d) opredeli celotni obseg zahtevane rezervne zmogljivosti za sistemsko operativno regijo;
 - (e) opredeli minimalne zahteve glede rezervne zmogljivosti za vsako vrsto rezervne zmogljivosti;
 - (f) upošteva morebitne zamenjave med različnimi vrstami rezervne zmogljivosti s ciljem čim večjega zmanjšanja stroškov nabave;
 - (g) oblikuje potrebne zahteve za morebitno geografsko porazdelitev zahtevane rezervne zmogljivosti.

8. Olajšanje regionalne nabave zmogljivosti za izravnavo

8.1. Regionalni operativni centri podpirajo operaterje prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji pri določitvi obsega zmogljivosti za izravnavo, ki jo je treba nabaviti. Določitev obsega zmogljivosti za izravnavo:

- (h) se opravi za časovni okvir za dan vnaprej in/ali znotraj dneva;
- (i) upošteva morebitne zamenjave med različnimi vrstami rezervne zmogljivosti s ciljem čim večjega zmanjšanja stroškov nabave;
- (j) upošteva količine zahtevane rezervne zmogljivosti, za katere se pričakuje, da bodo zagotovljene z nakupnimi ponudbami za izravnalno energijo, ki niso predložene na podlagi pogodbe za zmogljivost za izravnavo.

8.2. Regionalni operativni centri podpirajo operaterje prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji pri nabavi zahtevanega obsega zmogljivosti za izravnavo, določenega v skladu s točko 8.1. Nabava zmogljivosti za izravnavo:

- (k) se opravi za časovni okvir za dan vnaprej in/ali znotraj dneva;
- (l) upošteva morebitne zamenjave med različnimi vrstami rezervne zmogljivosti s ciljem čim večjega zmanjšanja stroškov nabave.

9. Regionalne napovedi zadostnosti sistema in priprava ukrepov za zmanjšanje tveganj

9.1. Regionalni operativni centri izdelajo regionalne ocene zadostnosti za teden vnaprej do znotraj dneva.

9.2. Regionalni operativni centri ocene zadostnosti izdelajo na osnovi informacij od operaterjev prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji s ciljem odkrivanja primerov, ko se v katerem izmed regulacijskih območij ali na regionalni ravni pričakuje pomanjkljiva zadostnost. Regionalni operativni centri upoštevajo morebitne izmenjave med območji in omejitve obratovalne sigurnosti v vseh časovnih okvirih načrtovanja obratovanja.

9.3. Pri pripravi regionalne ocene zadostnosti proizvodnje električne energije se vsak regionalni operativni center usklajuje z drugimi regionalnimi operativnimi centri, da:

- (a) preveri temeljne predpostavke in napovedi;

(b) odkrije morebitne medregionalne primere pomanjkljive zadostnosti.

- 9.4. Vsak regionalni operativni center operaterjem prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji in drugim regionalnim operativnim centrom posreduje rezultate regionalne ocene zadostnosti proizvodnje električne energije skupaj z ukrepi, ki jih predlaga za zmanjšanje tveganja pomanjkljive zadostnosti.

10. Regionalno usklajevanje izklopov

- 10.1. Vsak regionalni operativni center se usklajuje glede izklopov zaradi spremljanja statusa razpoložljivosti zadevnih sredstev in usklajuje načrt razpoložljivosti, da se zagotovi obratovalna sigurnost prenosnega sistema ob hkratnem čim večjem povečanju zmogljivosti povezovalnih daljnovodov in/ali prenosnih sistemov, ki vplivajo na pretoke med območji.
- 10.2. Vsak regionalni operativni center vzdržuje en seznam ključnih elementov omrežja, elektroenergijskih modulov in odjemnih objektov systemske operativne regije in ga da na razpolago v podatkovnem okolju za načrtovanje obratovanja od ENTSO za električno energijo.
- 10.3. Vsak regionalni operativni center izvaja naslednje dejavnosti v zvezi z usklajevanjem izklopov v sistemski operativni regiji:
- (c) oceni skladnost načrtovanja izklopov z uporabo vseh načrtov razpoložljivosti za leto vnaprej od operaterjev prenosnih sistemov;
 - (d) operaterjem prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji posreduje seznam odkritih neskladnosti v načrtovanju in rešitve, ki jih predlaga za odpravo neskladnosti.

11. Optimizacija mehanizmov nadomestil med operaterji prenosnih sistemov

- 11.1. Regionalni operativni centri podpirajo operaterje prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji pri upravljanju finančnih tokov v zvezi s poravnavo med operaterji prenosnih sistemov, ki vključuje več kot dva operaterja prenosnega sistema, kot so stroški ponovnega dispečiranja, prihodki od dražb, nenamerna odstopanja ali stroški nabave rezerv.

12. Usposabljanje in certifikati

- 12.1. Regionalni operativni centri pripravijo in izvedejo programe usposabljanja in certificiranja, ki se osredotočajo na regionalno obratovanje sistemov za osebe v načrtovanju in centrih vodenja operaterjev prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji.
- 12.2. Programi usposabljanja zajemajo vse pomembne dele obratovanja sistemov, vključno z regionalnimi kriznimi scenariji.

13. Opredelitev regionalnih kriznih primerov in priprava scenarijev za zmanjšanje tveganj s pregledom načrtov pripravljenosti na tveganja, ki jih pripravijo države članice

- 13.1. Če ENTSO za električno energijo dodeli to nalogo, regionalni operativni centri opredelijo regionalne krizne scenarije v skladu z merili iz člena 6(1) [uredba o pripravljenosti na tveganja, kot je predlagana s COM(2016) 862].
- 13.2. Regionalni operativni centri pripravijo in izvajajo letne simulacije kriznih razmer v sodelovanju s pristojnimi organi v skladu s členom 12(3) [uredba o pripravljenosti na tveganja, kot je predlagana s COM(2016) 862].