



EUROPEISKA
KOMMISSIONEN

Bryssel den 23.2.2017
COM(2016) 861 final

ANNEX 1

BILAGA

till

Förslag till Europaparlamentets och rådets förordning

om den inre marknaden för el

{SWD(2016) 410 final}

{SWD(2016) 411 final}

{SWD(2016) 412 final}

{SWD(2016) 413 final}

BILAGA I

~~RIKTLINJER FÖR HANTERING OCH TILLDELNING AV TILLGÄNGLIG ÖVERFÖRINGSKAPACITET MELLAN NATIONELLA SYSTEM~~

~~1. Allmänna bestämmelser~~

~~1.1. De systemansvariga för överföringsnäten (nedan kallade systemansvariga) ska sträva efter att godta alla kommersiella transaktioner, inklusive sådana som inbegriper gränsöverskridande handel.~~

~~1.2. Om det inte finns någon överbelastning får det inte finnas någon begränsning av tillträdet till sammanlänkningsnätet. Där det ofta finns överbelastning behöver det inte finnas något permanent allmänt tilldelningsförfarande för tillträde till en gränsöverskridande överföringstjänst.~~

~~1.3. Om schemalagda kommersiella transaktioner inte är förenliga med en säker nätdrift ska de systemansvariga minska belastningen i enlighet med kraven på driftsäkerhet för elnätet samtidigt som de ska sträva efter att alla därmed sammanhängande kostnader hålls på en ekonomiskt effektiv nivå. Korrigering eller motköp ska användas om lågkostnadsåtgärder inte kan tillämpas.~~

~~1.4. Om strukturell överbelastning uppträder ska de systemansvariga omedelbart tillämpa i förväg fastställda och överenskomna lämpliga metoder och arrangemang för hantering av överbelastning. Metoderna för hantering av överbelastning ska säkerställa att de fysiska kraftflöden som är förbundna med all tilldelad överföringskapacitet är förenliga med nätssäkerhetsstandarderna.~~

~~1.5. De metoder som är fastställda för hantering av överbelastning ska ge effektiva ekonomiska signaler till marknadsaktörer och systemansvariga, främja konkurrensen och vara lämpade för regional tillämpning och tillämpning i hela gemenskapen.~~

~~1.6. Vid hantering av överbelastning får det inte göras någon transaktionsbaserad åtskillnad. En särskild begäran om en överföringstjänst får endast avslås om följande villkor gemensamt uppfylls, nämligen~~

~~a) de inkrementella fysiska kraftflöden som följer av godtagandet av denna begäran innebär att en säker drift av elsystemet inte längre kan garanteras, och~~

~~b) det monetära värdet av denna begäran om förfaranden för hantering av överbelastning är lägre än varje annan begäran som är avsedd att godtas för samma tjänst och på samma villkor.~~

~~1.7. Vid fastställande av lämpliga nätområden i och mellan vilka hantering av överbelastning ska gälla, ska de systemansvariga vägledas av principerna om kostnadseffektivitet och minimering av negativ inverkan på den inre marknaden för el. De systemansvariga får i synnerhet inte begränsa överföringskapaciteten för att lösa överbelastning inom sitt eget kontrollområde, förutom av ovannämnda skäl och skäl som har med driftssäkerhet¹ att göra. Om en sådan situation uppstår ska de systemansvariga beskriva och på ett transparent sätt~~

¹ Med driftssäkerhet menas "att överföringssystemet ligger inom överenskomna säkerhetsgränser".

~~presentera den för alla systemanvändare. En sådan situation får godtas endast tills man funnit en långsiktig lösning. De systemansvariga ska för alla systemanvändare beskriva och på ett transparent sätt presentera den metod och de projekt som ska möjliggöra en långsiktig lösning.~~

~~1.8. När nätet balanseras innanför kontrollområdet med hjälp av driftsåtgärder och omdirigering ska den systemansvarige ta hänsyn till effekten av dessa åtgärder på de angränsande kontrollområdena.~~

~~1.9. Senast den 1 januari 2008 ska mekanismer för hantering av överbelastning av sammanlänkningskapaciteten flera gånger dagligen (intradag hantering) inrättas på ett samordnat sätt och i enlighet med säkra driftsvillkor för att maximera handelsmöjligheterna och för att tillhandahålla gränsöverskridande balans.~~

~~1.10. De nationella tillsynsmyndigheterna ska regelbundet utvärdera metoderna för hantering av överbelastning, och särskilt se till att de principer och regler som inrättats i denna förordning och riktlinjer uppfylls i enlighet med de villkor som fastställs av tillsynsmyndigheterna själva i enlighet med dessa principer och regler. En sådan utvärdering ska inbegripa samråd med alla marknadsaktörer och särskilda undersökningar.~~

~~2. Metoder för hantering av överbelastning~~

~~2.1. För att underlätta en effektiv gränsöverskridande handel ska metoderna för hantering av överbelastning vara marknadsbaserade. I detta syfte ska kapaciteten endast tilldelas genom explicita (kapacitet) eller implicita (kapacitet och energi) auktioner. Båda metoderna kan samexistera för samma sammanlänkning. För intradaglig handel kan kontinuerlig handel användas.~~

~~2.2. Beroende på konkurrensvillkoren kan det vara nödvändigt att mekanismerna för hantering av överbelastning tillåter tilldelning av överföringskapacitet både på lång och kort sikt.~~

~~2.3. Vid varje kapacitetstilldelningsförfarande ska man tilldela en förutbestämd del av den tillgängliga överföringskapaciteten plus eventuell återstående kapacitet som inte tidigare tilldelats och eventuell kapacitet som frigjorts av kapacitetsinnehavare från tidigare tilldelningar.~~

~~2.4. För att underlätta en effektiv konkurrens ska de systemansvariga optimera kapacitetens stabilitetsgrad, med beaktande av de berörda systemansvarigas och marknadsaktörernas skyldigheter och rättigheter. En rimlig del av kapaciteten får erbjudas marknaden med en lägre stabilitetsgrad, men de exakta villkoren för gränsöverskridande transporter ska ständigt vara tillgängliga för marknadsaktörerna.~~

~~2.5. Tillträdesrättigheterna för tilldelning på lång och medellång sikt ska vara rättigheter för stabil överföringskapacitet. Då rättigheterna nomineras ska omfattas av principen om att outnyttjad kapacitet går förlorad och principen om att outnyttjad kapacitet måste säljas.~~

~~2.6. De systemansvariga ska definiera en lämplig struktur för tilldelning av kapacitet mellan olika tidsramar. Detta kan inkludera ett alternativ för att reservera en minsta procentsats sammanlänkningskapacitet för daglig tilldelning eller intradagstilldelning. Denna tilldelningsstruktur ska granskas av respektive tillsynsmyndigheter. Då de utarbetar sina förslag ska de systemansvariga beakta~~

~~a) marknadernas egenskaper,~~

~~b) driftsvillkoren, t.ex. följderna av en nettoberäkning av fast angivna scheman,~~

~~c) harmoniseringsnivån för de procentsatser och tidsramar som antagits för de olika mekanismer för kapacitetstilldelning som införts.~~

~~2.7. Kapacitetstilldelningen får inte innebära diskriminering mellan marknadsaktörer som vill använda sina rättigheter för att utnyttja bilaterala leveranskontrakt eller lämna bud på elbörser. De högsta buden under en given tidsram ska vinna, oavsett om de är implicita eller explicita.~~

~~2.8. I regioner där de finansiella terminselektricitetsmarknaderna är välutvecklade och har visat sig vara effektiva, kan all sammanlänkningskapacitet tilldelas genom implicita auktioner.~~

~~2.9. Utom för nya sammanlänkningar som omfattas av ett undantag enligt artikel 7 i förordning (EG) nr 1228/2003 eller artikel 17 i den här förordningen, är det inte tillåtet att fastställa reservationspriser inom ramen för kapacitetstilldelningsmetoderna.~~

~~2.10. Alla potentiella marknadsaktörer ska i princip tillåtas att utan hinder delta i tilldelningsförfarandet. För att undvika att skapa eller förvärra problem som beror på att en eller flera marknadsaktörer eventuellt kan använda sig av sin dominerande ställning, får de berörda tillsyns- och/eller konkurrensmyndigheterna i lämpliga fall införa allmänna begränsningar eller begränsningar för ett enskilt företag på grund av dess marknadsdominans.~~

~~2.11. Marknadsaktörerna ska ange sin användning av kapaciteten till de systemansvariga senast vid en fastställd tidsfrist för varje tidsram. Tidsfristen ska fastställas på ett sådant sätt att de systemansvariga på nytt ska kunna tilldela oanvänd kapacitet under nästa berörda tidsram inbegripet intradagliga sessioner.~~

~~2.12. Kapaciteten ska kunna handlas fritt på sekundär basis, under förutsättning att den systemansvarige informeras tillräckligt lång tid i förväg. Om en systemansvarig vägrar genomföra en sekundär handel (transaktion) måste detta på ett tydligt och transparent sätt meddelas och förklaras för alla marknadsaktörer av den systemansvarige och meddelas tillsynsmyndigheten.~~

~~2.13. De finansiella konsekvenserna av att de skyldigheter som är förbundna med kapacitetstilldelning inte uppfylls ska bäras av dem som är ansvariga för denna underlåtelse. Om marknadsaktörerna inte använder den kapacitet som de har åtagit sig att använda eller, när det gäller kapacitet som utauktionerats explicit, inte handlar på sekundär basis eller ger tillbaka kapaciteten i tid, ska de förlora rättigheterna till denna kapacitet och betala en avgift som avspeglar kostnaderna. Alla avgifter som avspeglar kostnaderna för outnyttjad kapacitet ska vara motiverade och proportionerliga. På motsvarande sätt ska en systemansvarig som inte uppfyller sina skyldigheter vara skyldig att kompensera marknadsaktören för dennes förlust av kapacitetsrättigheter. Inga följdskador ska beaktas i detta hänseende. De viktigaste begreppen och metoderna för att fastställa ansvar vid bristande fullgörande av åtagandena ska fastställas i förväg med hänsyn till de finansiella följderna och ska granskas av den eller de berörda nationella tillsynsmyndigheterna.~~

~~3. Samordning~~

~~3.1. Kapacitetstilldelningen vid en sammanlänkning ska samordnas och genomföras genom att de berörda systemansvariga använder gemensamma tilldelningsförfaranden. Om de kommersiella utbytena mellan två länders systemansvariga förväntas avsevärt påverka villkoren för de fysiska kraftflödena för en systemansvarig i ett tredje land, ska metoderna för hantering av överbelastningar samordnas genom ett gemensamt förfarande för hantering av överbelastningar mellan alla berörda systemansvariga. De nationella tillsynsmyndigheterna och de systemansvariga ska säkerställa att det inte sker någon ensidig utformning av förfarandet för hantering av överbelastningar som avsevärt påverkar de fysiska kraftflödena i något av de andra näten.~~

~~3.2. Senast den 1 januari 2007 ska en gemensam samordnad metod för hantering av överbelastning och ett gemensamt samordnat förfarande för kapacitetstilldelning till~~

~~marknaden tillämpas minst varje år, månad och för påföljande dag mellan länderna i följande regioner:~~

- ~~a) Norra Europa (dvs. Danmark, Sverige, Finland, Tyskland och Polen).~~
- ~~b) Nordvästra Europa (dvs. Benelux, Tyskland och Frankrike).~~
- ~~c) Italien (dvs. Italien, Frankrike, Tyskland, Österrike, Slovenien och Grekland).~~
- ~~d) Centrala Östeuropa (dvs. Tyskland, Polen, Tjeckien, Slovakien, Ungern, Österrike och Slovenien).~~
- ~~e) Sydvästra Europa (dvs. Spanien, Portugal och Frankrike).~~
- ~~f) Storbritannien, Irland och Frankrike.~~
- ~~g) De baltiska staterna (dvs. Estland, Lettland och Litauen).~~

~~Vid en sammanlänkning som berör länder som tillhör fler än en region kan den metod som tillämpas för hantering av överbelastning vara annorlunda för att säkerställa att den är kompatibel med de metoder som tillämpas i de andra regioner som dessa länder tillhör. I detta fall ska de berörda systemansvariga föreslå vilken metod som ska granskas av de behöriga tillsynsmyndigheterna.~~

~~3.3. De regioner som avses i punkt 2.8 får tilldela all sammanlänkningskapacitet genom tilldelning för påföljande dag.~~

~~3.4. I alla dessa sju regioner ska det fastställas kompatibla förfaranden för hantering av överbelastningar i syfte att skapa en fullständigt integrerad europeisk marknad för el. Marknadsaktörerna ska inte konfronteras med inkompatibla regionala system.~~

~~3.5. I syfte att främja en rättvis och effektiv konkurrens och gränsöverskridande handel ska samordningen mellan de systemansvariga inom de regioner som anges i punkt 3.2 inkludera alla steg från kapacitetsberäkning och optimering av tilldelningen till en säker drift av nätet, med tydlig ansvarsfördelning. I denna samordning ska särskilt följande ingå:~~

- ~~a) Användning av en gemensam överföringsmodell som på ett effektivt sätt hanterar de av varandra beroende fysiska "loop-flows" och som tar hänsyn till avvikelserna mellan de fysiska och kommersiella flödena.~~
- ~~b) Tilldelning och nominering av kapacitet för att på ett effektivt sätt hantera de av varandra beroende fysiska "loop-flows".~~
- ~~c) Identiska skyldigheter för kapacitetsinnehavare att tillhandahålla information om deras avsedda användning av kapaciteten, dvs. nominering av kapacitet (för explicita auktioner).~~
- ~~d) Identiska tidsramar och stängningstider.~~
- ~~e) Identisk struktur för tilldelning av kapacitet mellan olika tidsramar (t.ex. en dag, tre timmar, en vecka etc.) och i fråga om sålda kapacitetsenheter (mängd kraft i MW, MWh, etc.).~~
- ~~f) Konsekvent kontraktsram för marknadsaktörerna.~~
- ~~g) Kontroll av att flödena är förenliga med säkerhetskraven för nätet vad gäller driftsplanering och realtidsdrift.~~
- ~~h) Redovisning och fastställande av åtgärder för hantering av överbelastningar.~~

~~3.6. Samordningen ska även omfatta informationsutbyte mellan de systemansvariga. Karaktär, tidpunkter och frekvens för informationsutbytet ska vara förenliga med verksamheten i punkt 3.5 och med elmarknadernas funktionssätt. Detta informationsutbyte ska särskilt göra det~~

~~möjligt för de systemansvariga att ställa en så bra prognos som möjligt om läget i det globala elnätet för att de ska kunna utvärdera flödena i sina nät och de tillgängliga sammanlänkningskapaciteterna. Varje systemansvarig som samlar in information på andra systemansvarigas vägnar ska tillhandahålla de deltagande systemansvariga resultaten av denna insamling.~~

~~4. Tidsplan för marknadstransaktioner~~

~~4.1. Tilldelningen av den tillgängliga överföringskapaciteten ska ske i god tid i förväg. Före varje tilldelning ska de berörda systemansvariga gemensamt offentliggöra den kapacitet som ska tilldelas med beaktande där så är lämpligt av den kapacitet som frigjorts från eventuella stabila överföringsrättigheter och, om så är relevant, därmed förbundna nettoberäknade nomineringar tillsammans med de tidsperioder under vilka kapaciteten kommer att minskas eller inte vara tillgänglig (t.ex. på grund av underhåll).~~

~~4.2. Med full hänsyn till nadsäkerheten ska nominering av överföringsrättigheter ske tillräckligt lång tid i förväg, före sessionerna för påföljande dag för alla relevanta organiserade marknader och före offentliggörandet av den kapacitet som ska tilldelas enligt mekanismen för tilldelning påföljande dag eller intradagstilldelning. Nomineringarna av överföringsrättigheter i motsatt riktning ska vara nettoberäknade för att få en så effektiv användning av sammanlänkningskapaciteten som möjligt.~~

~~4.3. På varandra följande intradagstilldelningar av tillgänglig överföringskapacitet för dag D ska äga rum under dagarna D-1 och D, efter utfärdandet av angivna produktionsscheman eller faktiska produktionsscheman för påföljande dag.~~

~~4.4. Då de systemansvariga förbereder elnätsdriften för påföljande dag ska de utbyta information med systemansvariga för angränsande nät. Denna ska inkludera information om deras planerade elnätstopologi, tillgängligheten och den beräknade tillverkningskapaciteten av produktionsenheter och belastningsflöden. Syftet är att optimera användningen av hela nätet genom driftsåtgärder som är förenliga med reglerna för säker elnätsdrift.~~

~~5. Transparens~~

~~5.1. De systemansvariga ska offentliggöra alla relevanta uppgifter som avser tillgängligheten och användningen av nätet och tillträdet till det, inbegripet en rapport om var och varför överbelastningarna finns, de metoder som används för att hantera överbelastningarna och planerna för den framtida hanteringen av dem.~~

~~5.2. De systemansvariga ska offentliggöra dels en allmän beskrivning av den metod för hantering av överbelastningar som tillämpas under olika förhållanden för att maximera den kapacitet som är tillgänglig för marknaden dels en allmän beskrivning av hur den totala överföringskapaciteten beräknas för de olika tidsramarna med nätets elektriska och fysiska karaktäristika som underlag. Beskrivningen ska bli föremål för granskning av tillsynsmyndigheterna i de berörda medlemsstaterna.~~

~~5.3. De förfaranden som används för hantering av överbelastningar och kapacitetstilldelning, tillsammans med tiderna och förfarandena för ansökan om kapacitet, en beskrivning av de produkter som erbjuds och skyldigheterna och rättigheterna för både de systemansvariga och den part som ska erhålla kapaciteten (inbegripet skyldigheter vid bristande fullgörande av åtagandena), ska beskrivas i detalj och på ett transparent sätt göras tillgängliga av de systemansvariga för alla potentiella nätanvändare.~~

~~5.4. Säkerhetsstandarder för drift och planering ska ingå i den information som de systemansvariga ska offentliggöra i ett öppet och offentligt dokument. Detta dokument ska även granskas av de nationella tillsynsmyndigheterna.~~

~~5.10. De systemansvariga ska ha ett regelbundet utbyte av tillräckligt exakta uppgifter om nätet och belastningsflöden för att göra det möjligt för varje systemansvarig att beräkna belastningsflödena i sitt berörda område. Samma uppsättning uppgifter ska på begäran göras tillgängliga för tillsynsmyndigheterna och kommissionen. Tillsynsmyndigheterna och kommissionen ska säkerställa att denna uppsättning uppgifter behandlas konfidentiellt, både av dem själva och av alla konsulter som utför analysarbete för dem på grundval av dessa uppgifter.~~

~~6. Användning av kapacitetsintäkter vid överbelastning~~

~~6.1. Förfaranden för hantering av överbelastning för en i förväg angiven tidsram får generera intäkter endast vid överbelastning som uppstår under den tidsramen, utom då det handlar om nya sammanlänkningslinjer som befriats från ett undantag i enlighet med artikel 7 i förordning (EG) nr 1228/2003 eller artikel 17 i den här förordningen. Förfarandet för fördelningen av dessa intäkter ska granskas av tillsynsmyndigheterna och det får vare sig snedvridda tilldelningsförfarandet till förmån för en part som begär kapacitet eller energi eller utgöra hinder för minskad överbelastning.~~

~~6.2. De nationella tillsynsmyndigheterna ska på ett transparent sätt redovisa hur de använder intäkterna från tilldelningen av överföringskapacitet.~~

~~6.3. Intäkterna från överbelastning ska delas mellan de berörda systemansvariga i enlighet med kriterier som de berörda systemansvariga kommer överens om och som granskas av respektive tilldelningsmyndighet.~~

~~6.4. De systemansvariga ska i förväg tydligt fastställa hur de ska använda eventuella intäkter från överbelastning som de kan komma att erhålla och rapportera om den faktiska användningen av dessa intäkter. Tillsynsmyndigheterna ska säkerställa att denna användning är förenlig med denna förordning och dessa riktlinjer och att de samlade intäkterna från överbelastning som följer av tilldelningen av överföringskapaciteten används för ett eller flera av de tre ändamål som beskrivs i artikel 16.6 i denna förordning.~~

~~6.5. Senast den 31 juli varje år ska tillsynsmyndigheterna offentliggöra en rapport i vilken beloppet av de intäkter som samlats in under tolv månaders perioden fram till och med den 30 juni samma år fastställs. I denna rapport ska det även finnas med en beskrivning av hur dessa intäkter används samt en bekräftelse av att denna användning är förenlig med denna förordning och dessa riktlinjer, och att de samlade intäkterna från överbelastning används för ett eller flera av de tre föreskrivna ändamålen.~~

~~6.6. Intäkter från överbelastning för investeringar i syfte att behålla eller öka överföringskapaciteten ska helst användas för specifika fördefinierade projekt som bidrar till att lindra den föreliggande överbelastningen och som även kan genomföras inom en rimlig tid, särskilt vad gäller bemyndigandeförfarandet.~~

↓ ny

UPPGIFTER FÖR REGIONALA OPERATIVA CENTRUM

1. Samordnad kapacitetsberäkning

- 1.1. Regionala operativa centrum ska genomföra samordnad beräkning av kapacitet mellan elområden.

- 1.2. Samordnad kapacitetsberäkning ska genomföras i god tid för varje marknadstidsram och så ofta som behövs inom tidsramen för intradagsmarknaden.
- 1.3. Samordnad kapacitetsberäkning ska genomföras på grundval av en gemensam systemmodell i enlighet med punkt 2 och en metod för samordnad kapacitetsberäkning som utarbetas av de systemansvariga för överföringssystemen i den berörda systemdriftsregionen.
- 1.4. Samordnad kapacitetsberäkning ska säkerställa effektiv hantering av överbelastningar i enlighet med de principer för hantering av överbelastning som fastställs i denna förordning.

2. Samordnad säkerhetsanalys

- 2.1. Regionala operativa centrum ska genomföra samordnad säkerhetsanalys i syfte att säkerställa en säker systemdrift.
- 2.2. Säkerhetsanalys ska genomföras för alla tidsramar för driftsplanering med hjälp av de gemensamma systemmodellerna.
- 2.3. Regionala operativa centrum ska dela med sig av resultaten från den samordnade säkerhetsanalysen till åtminstone de systemansvariga för överföringssystemen i systemdriftsregionen.
- 2.4. När ett regionalt operativt centrum, till följd av den samordnade säkerhetsanalysen, upptäcker en möjlig begränsning ska den utforma avhjälpande åtgärder som leder till högsta möjliga ekonomiska effektivitet.

3. Utarbetande av gemensamma systemmodeller

- 3.1. Regionala operativa centrum ska inrätta effektiva processer för att utarbeta en gemensam systemmodell för varje tidsram för driftsplanering.
- 3.2. Systemansvariga för överföringssystem ska utse ett regionalt operativt centrum till att bygga de gemensamma systemmodellerna för alla regioner.
- 3.3. Gemensamma systemmodeller ska innehålla data som är av betydelse för effektiv driftsplanering och kapacitetsberäkning för alla tidsramar för driftsplanering.
- 3.4. Gemensamma systemmodeller ska göras tillgängliga för alla regionala operativa centrum, systemansvariga för överföringssystem och Entso för el, samt för byrån på dess begäran.

4. Bedömning av enhetligheten i systemskyddsplaner och återuppbyggnadsplaner hos systemansvariga för överföringssystem

- 4.1. Alla systemansvariga för överföringssystem ska komma överens om ett tröskelvärde över vilket inverkan från åtgärder av en eller flera systemansvariga för överföringssystem i samband med nöddrifttillstånd, nätsammanbrott eller återuppbyggnadstillstånd ska anses betydande för andra systemansvariga för överföringssystem som är synkront eller icke-synkront sammanlänkade.
- 4.2. Med hjälp av det tröskelvärde som fastställs i enlighet med punkt 4.1 ska alla regionala operativa centrum ge stöd till de systemansvariga för överföringssystemen i systemdriftsregionen när det gäller bedömningen av enhetligheten i systemskyddsplanerna och återuppbyggnadsplanerna hos dessa systemansvariga för överföringssystem.
- 4.3. De regionala operativa centrumen ska när de ger stöd till de systemansvariga för överföringssystemen

- (a) kartlägga potentiella oförenligheter,
 - (b) föreslå riskreducerande åtgärder.
- 4.4. Systemansvariga för överföringssystem ska beakta de föreslagna riskreducerande åtgärderna.
- 5. Samordning och optimering av regional återuppbyggnad**
- 5.1. Regionala operativa centrum ska utrustas med SCADA-system (*Supervisory Control and Data Acquisition*) som fungerar nära realtid, med observerbarhet som definieras genom tillämpning av det tröskelvärde som fastställs i enlighet med punkt 4.1.
- 5.2. Alla relevanta regionala operativa centrum ska ge stöd till de utsedda frekvensledarna och till återsynkroniseringsledarna, i syfte att förbättra effektiviteten och ändamålsenligheten i samband med återuppbyggnad av systemet. Systemansvariga för överföringssystem ska ha rätt att begära stöd från regionala operativa centrum om deras system drabbas av nätsammanbrott eller är i återuppbyggnadstillstånd.
- 6. Efterhandsanalys och efterhandsrapportering avseende drift och störningar**
- 6.1. Regionala operativa centrum ska undersöka och utarbeta en rapport om alla incidenter som överskrider det tröskelvärde som fastställs i enlighet med punkt 4.1. Systemdriftsregionens tillsynsmyndigheter och byrån får delta i undersökningen på egen begäran. Rapporten ska innehålla rekommendationer i syfte att förhindra liknande incidenter i framtiden.
- 6.2. Rapporten ska göras tillgänglig för alla systemansvariga för överföringssystem, tillsynsmyndigheter, kommissionen och byrån. Byrån får utfärda rekommendationer i syfte att förhindra liknande incidenter i framtiden.
- 7. Regional storleksbestämning av reservkapacitet**
- 7.1. Regionala operativa centrum ska fastställa kraven på reservkapacitet för systemdriftsregionen. Fastställandet av kraven på reservkapacitet ska
- (a) ha som allmänt syfte att upprätthålla driftsäkerhet på det mest kostnadseffektiva sättet,
 - (b) utföras för tidsramen för dagen före- och/eller intradagsmarknaden,
 - (c) fastställa den totala mängden av nödvändig reservkapacitet för systemdriftsregionen,
 - (d) fastställa krav på minsta reservkapacitet för varje typ av reservkapacitet,
 - (e) ta hänsyn till möjliga utbyten mellan olika typer av reservkapacitet i syfte att minimera kostnaderna för upphandling,
 - (f) fastställa nödvändiga krav på den geografiska fördelningen av eventuell nödvändig reservkapacitet.
- 8. Underlättande av regional upphandling av balanskapacitet**
- 8.1. Regionala operativa centrum ska stödja de systemansvariga för överföringssystemen i systemdriftsregionen vid fastställandet av den mängd balanskapacitet som behöver upphandlas. Fastställandet av mängden balanskapacitet ska
- (a) utföras för tidsramen för dagen före- och/eller intradagsmarknaden,
 - (b) ta hänsyn till möjliga utbyten mellan olika typer av reservkapacitet i syfte att minimera kostnaderna för upphandling,

- (c) ta hänsyn till de volymer av nödvändig reservkapacitet som förväntas uppstå genom bud på balansenergi, som inte lämnas in på grundval av ett avtal om balanskapacitet.
- 8.2. Regionala operativa centrum ska stödja de systemansvariga för överföringssystemen i systemdriftsregionen vid upphandlingen av den nödvändiga mängd balanskapacitet som fastställs i enlighet med punkt 8.1. Upphandlingen av balanskapacitet ska
- (a) utföras för tidsramen för dagen före- och/eller intradagsmarknaden,
 - (b) ta hänsyn till möjliga utbyten mellan olika typer av reservkapacitet i syfte att minimera kostnaderna för upphandling.
- 9. Regionala prognoser över systemtillräcklighet och utarbetande av riskreducerande åtgärder**
- 9.1. Regionala operativa centrum ska genomföra regionala tillräcklighetsbedömningar, från veckan före till intradag.
- 9.2. Regionala operativa centrum ska basera tillräcklighetsbedömningarna på den information som tillhandahålls av de systemansvariga för överföringssystemen i systemdriftsregionen, i syfte att upptäcka situationer där bristande tillräcklighet förväntas i något av kontrollområdena eller på regional nivå. Regionala operativa centrum ska ta hänsyn till möjliga utbyten mellan elområden och till gränser för driftsäkerhet för samtliga tidsramar för driftsplanering.
- 9.3. Vid utförandet av den regionala bedömningen av produktionstillräcklighet ska varje regionalt operativt centrum samordna med andra regionala operativa centrum för att
- (a) kontrollera de underliggande antagandena och prognoserna,
 - (b) upptäcka eventuella situationer med bristande tillräcklighet som berör flera regioner.
- 9.4. Varje regionalt operativt centrum ska lämna resultaten av de regionala bedömningarna av produktionstillräckligheten tillsammans med de åtgärder som det föreslår för att minska riskerna för bristande tillräcklighet till de systemansvariga för överföringssystemen i systemdriftsregionen och till andra regionala operativa centrum.
- 10. Regional samordnad avbrottsplanering**
- 10.1. Varje regionalt operativt centrum ska utföra samordnad avbrottsplanering för att övervaka tillgänglighetsstatus för de berörda tillgångarna och deras tillgänglighetsplaner, för att därigenom säkerställa driftsäkerheten i överföringssystemet och samtidigt maximera kapaciteten hos sammanlänkningarna och/eller de överföringssystem som påverkar flöden mellan elområden.
- 10.2. Varje regionalt operativt centrum ska upprätthålla en enda förteckning över relevanta nätelement, kraftproduktionsmoduler och förbrukningsanläggningar i systemdriftsregionen och göra den tillgänglig i Entso för els datamiljö för driftplanering.
- 10.3. Varje regionalt operativt centrum ska utföra följande uppgifter med anknytning till samordnad avbrottsplanering i systemdriftsregionen:
- (a) Bedöma oförenlighet i avbrottsplaneringen med hjälp av året före-tillgänglighetsplaner från samtliga systemansvariga för överföringssystem.

- (b) Förse de systemansvariga för överföringssystemen i systemdriftsregionen med en förteckning över upptäckta oförenligheter i planeringen och de lösningar som centrumet föreslår för att lösa oförenligheterna.

11. Optimering av kompensationsmekanismer mellan systemansvariga för överföringssystem

- 11.1. Regionala operativa centrum ska stödja de systemansvariga för överföringssystemen i systemdriftsregionen när det gäller att administrera de finansiella flödena som rör avräkningar mellan systemansvariga för överföringssystem och som berör fler än två systemansvariga för överföringssystemen, såsom omdirigeringskostnader, intäkter från överbelastning, oavsiktliga avvikelser eller kostnader för upphandling av reserver.

12. Utbildning och certifiering

- 12.1. Regionala operativa centrum ska utarbeta och genomföra utbildnings- och certifieringsprogram, med fokus på regional systemdrift, för personal som arbetar med planering och i kontrollrum hos de systemansvariga för överföringssystemen i systemdriftsregionen.
- 12.2. Utbildningsprogrammen ska omfatta alla relevanta delar av systemdrift, inklusive regionala krisscenarier.

13. Kartläggning av regionala krissituationer och utarbetande av riskreduceringsscenarier genom granskning av riskberedskapsplanerna som inrättats i medlemsstaterna

- 13.1. Om Entso för el delegerar denna uppgift ska regionala operativa centrum kartlägga regionala krisscenarier i enlighet med de kriterier som fastställs i artikel 6.1 i [förordningen om riskberedskap enligt förslag i COM(2016) 862].
- 13.2. Regionala operativa centrum ska utarbeta och genomföra en årlig krissimulering i samarbete med behöriga myndigheter i enlighet med artikel 12.3 i [förordningen om riskberedskap enligt förslag i COM(2016) 862].