



Bryssel den 22 november 2017
(OR. en)

14702/17

Interinstitutionellt ärende:
2016/0377 (COD)

ENER 463
CODEC 1874

A-PUNKTSNOT

från:	Rådets generalsekretariat
till:	Rådet
Komm. dok. nr:	15151/16 ENER 421 IA 136 CODEC 1817 +ADD 1;
Ärende:	Förslag till EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING om riskberedskap inom elsektorn och om upphävande av direktiv 2005/89/EG – Allmän riktlinje

För delegationerna bifogas den allmänna riktlinje avseende det ovannämnda förslaget som godkändes vid Corepers möte den 16 november 2017.

De ändringar i förhållande till Coreper-texten (dok. 13379/17) i skäl 19 och artiklarna 2.2 g och 13.1 som är resultatet av diskussionerna i Coreper är markerade med understruken gråmarkerad kursiv fetstil.

Övriga delar av texten är oförändrade. Markeringarna har inte heller ändrats: Strykningar markeras med [], ny text jämfört med kommissionens ursprungliga förslag markeras med **fetstil**, ny text som lagts till vid andra revideringen (10692/1/17 REV 1) markeras med **fetstil och understrykning** och text som lagts till vid tredje revideringen markeras med **fetstil, understrykning och gråmarkering**.

Rådet uppmanas att som en A-punkt anta en allmän riktlinje på grundval av texten i bilagan till denna not.

Den allmänna riktlinjen kommer att utgöra rådets mandat för förhandlingarna med Europaparlamentet inom ramen för det ordinarie lagstiftningsförfarandet.

2016/0377 (COD)

Förslag till

EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING

om riskberedskap inom elsektorn och om upphävande av direktiv 2005/89/EG

(Text av betydelse för EES)

EUROPAPARLAMENTET OCH EUROPEISKA UNIONENS RÅD HAR ANTAGIT DENNA
FÖRORDNING

med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktionssätt, särskilt artikel 194.2,

med beaktande av Europeiska kommissionens förslag,

efter översändande av utkastet till lagstiftningsakt till de nationella parlamenten,

med beaktande av Europeiska ekonomiska och sociala kommitténs yttrande¹,

med beaktande av Regionkommitténs yttrande²,

i enlighet med det ordinarie lagstiftningsförfarandet, och

¹ EUT C , , s. .

² EUT C , , s. .

av följande skäl:

- (1) Elsektorn i unionen genomgår en djupgående omvandling som kännetecknas av mer decentraliserade marknader med fler aktörer, bättre sammanlänkade system och en högre andel förnybar energi. Som svar på detta syftar direktiv xxx/ förordning xxx [*hänvisning till förslagen till eldirektiv och elförordning*] till att uppgradera den rättsliga ramen för unionens inre elmarknad, för att säkerställa att marknader och nät fungerar på ett optimalt sätt, till gagn för företag och konsumenter.
- (2) Velfungerande marknader och system är den bästa garantin för försörjningstrygghet. Även om marknader och system fungerar väl kan dock risken för en elkris (som ett resultat av **naturkatastrofer såsom** extrema väderförhållanden, fientliga angrepp eller bränslebrist) inte uteslutas. Följderna av **elkrissituationer** sträcker sig ofta över nationella gränser. Även om **el**incidenter börjar lokalt kan deras effekter snabbt spridas över gränserna. Vissa extrema omständigheter – exempelvis sträng kyla, en värmebölja eller en it-attack – kan påverka hela regioner på samma gång.
- (3) **Medlemsstaterna ansvarar för att trygga elförsörjningen inom sina territorier.** Mot bakgrund av de sammanlänkade elmarknaderna och elsystemen kan förebyggande och hantering av **el**kriser inte betraktas som en rent nationell **uppgift []**. Det behövs en gemensam ram med regler och samordnade förfaranden för att säkerställa att medlemsstater och andra aktörer samarbetar effektivt över gränserna i en anda av öppenhet och solidaritet.

- (4) I Europaparlamentets och rådets direktiv 2005/89/EG³ [] **fastställs** de nödvändiga åtgärder som medlemsstaterna bör vidta för att säkerställa en trygg elförsörjning i allmänhet. Bestämmelserna i direktivet har till stor del ersatts genom senare lagstiftning, särskilt när det gäller hur marknader bör vara organiserade för att säkerställa att tillräcklig kapacitet finns tillgänglig, hur systemansvariga för överföringssystem bör samarbeta för att garantera systemstabilitet⁴ och när det gäller behovet av att säkerställa att lämplig infrastruktur finns på plats⁵. Denna förordning behandlar den särskilda frågan om förebyggande och hantering av **el**kriser inom elsektorn.
- (5) Riktlinjerna för systemdrift⁶ och nätföreskrifterna för nödsituationer och återuppbyggnad⁷ utgör en detaljerad uppsättning regler som styr hur systemansvariga för överföringssystem och andra [] relevanta **intressenter** bör agera och samarbeta för att säkerställa systemsäkerhet. Dessa tekniska föreskrifter bör säkerställa att de flesta elincidenter hanteras effektivt på operativ nivå. Denna förordning är inriktad på elkrissituationer som kan ha en större omfattning och inverkan. I förordningen anges vad medlemsstaterna bör göra för att förebygga sådana situationer och vilka åtgärder de kan vidta om enbart systemets driftsregler [] inte längre skulle vara tillräckliga. Även i **el**krissituationer bör dock systemets driftsregler fortsätta att respekteras fullt ut.

³ Europaparlamentets och rådets direktiv 2005/89/EG av den 18 januari 2006 om åtgärder för att trygga elförsörjning och infrastrukturinvesteringar (EUT L 33, 4.2.2006, s. 22).

⁴ Se det reviderade tredje paketet.

⁵ Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 347/2013 av den 17 april 2013 om riktlinjer för transeuropeiska energiinfrastrukturer (EUT L 115, 24.4.2013, s. 39).

⁶ Kommissionens förordning (EU) .../... av den XXX om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem (EUT [...]).

⁷ Kommissionens förordning (EU) .../... av den XXX om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet (EUT [...]).

- (5a) I artikel 77 i riktlinjerna för systemdrift fastställs en process genom vilken systemansvariga för överföringssystem i en kapacitetsberäkningsregion delegerar uppgifter till de regionala säkerhetssamordnarna. Processen innebär att driftsäkerhet kan samordnas regionalt och bör användas för att fastställa regioner för samarbete inom ramen för denna förordning. Medlemsstater som delar regionala säkerhetssamordnare bör ha möjlighet att bilda undergrupper av medlemsstater som tillhör samma kapacitetsberäkningsregion. Definitionen av "region" i denna förordning bör bygga på denna strategi.**
- (6) I denna förordning fastställs en gemensam ram med bestämmelser om hur man kan förebygga, förbereda sig inför och hantera elkriser, vilket ökar insynen i förberedelsefasen och under en elkris []. I förordningen krävs att medlemsstaterna samarbetar [], i en anda av solidaritet. Den fastställer också en ram för en effektiv övervakning av försörjningstrygghet i Europa via gruppen för samordning på elområdet. Detta bör resultera i bättre riskberedskap till lägre kostnad. **Förordningen** [] bör också stärka den inre energimarknaden genom att öka tilliten och förtroendet mellan medlemsstaterna och genom att utesluta olämpliga statliga ingripanden i **el**krissituationer, i synnerhet genom att undvika onödiga inskränkningar i gränsöverskridande flöden.
- (7) Direktivet om säkerhet i nätverks- och informationssystem⁸ tillhandahåller allmänna regler, medan särskilda regler om cybersäkerhet kommer att utarbetas genom en nätföreskrift i enlighet med [förslaget till elförordning]. Denna förordning kompletterar direktivet om säkerhet i nätverks- och informationssystem genom att säkerställa att cyberincidenter på rätt sätt identifieras som en risk och att åtgärder som vidtas för att hantera dem återspeglas korrekt i riskberedskapsplanerna.

⁸ Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2016/1148 av den 6 juli 2016 om åtgärder för en hög gemensam nivå på säkerhet i nätverks- och informationssystem i hela unionen (EUT L 194, 19.7.2016, s. 1).

- (8) Rådets direktiv 2008/114/EG⁹ föreskriver ett förfarande med syfte att förbättra säkerheten hos klassificerad europeisk kritisk infrastruktur, inklusive viss elinfrastruktur, i unionen. Direktiv 2008/114/EG bidrar tillsammans med denna förordning till en heltäckande strategi för energitryggheten i unionen.
- (9) I Europaparlamentets och rådets beslut nr 1313/2013/EU¹⁰ om en civilskyddsmekanism för unionen fastställs krav på att medlemsstaterna ska utarbeta riskbedömningar på nationell eller lämplig subnationell nivå vart tredje år, samt att de ska utarbeta och förbättra planering för katastrofriskhantering. De specifika riskförebyggande åtgärderna, beredskapsåtgärderna och planeringsåtgärderna i denna förordning bör vara förenliga med de bredare, multiriskbaserade, nationella riskbedömningar som krävs enligt beslut nr 1313/2013/EU.
- (10) För att underlätta förebyggande av, informationsutbyte under och efterhandsutvärdering av elkriser bör medlemsstaterna utse en enda behörig myndighet till kontaktpunkt. Det kan vara en befintlig eller ny enhet.
- (10a) En gemensam strategi för förebyggande och hantering av elkriser kräver att medlemsstaterna har samma uppfattning om när en elkris inträffar. Denna förordning bör framför allt bidra till att samordna identifieringen av en elkrissituation som en situation i vilken det råder eller förestår en potentiell risk för stor brist på el eller för att el inte ska kunna levereras. []**

⁹ Direktiv 2008/114/EG av den 8 december 2008 om identifiering av, och klassificering som, europeisk kritisk infrastruktur och bedömning av behovet att stärka skyddet av denna (EUT L 345, 23.12.2008, s. 75).

¹⁰ Europaparlamentets och rådets beslut nr 1313/2013/EU av den 17 december 2013 om en civilskyddsmekanism för unionen (EUT L 347, 20.12.2013, s. 24).

- (11) En gemensam strategi för förebyggande och hantering av **el**kriser kräver framför allt att medlemsstaterna använder samma metoder och definitioner för att identifiera risker som rör en trygg elförsörjning och att de [] på ett **effektivt** sätt kan jämföra hur väl de och deras grannar lyckas på detta område. I **denna** förordning identifieras två indikatorer för övervakning av en trygg elförsörjning i unionen: "förväntad energi som ej levereras" (EENS, Expected Energy Non Served), uttryckt i GWh/år, och "förväntad belastningsförlust" (LOLE, Loss Of Load Expectation), uttryckt i timmar/år. Dessa indikatorer är en del av den europeiska bedömningen av resurstillräcklighet som utförs av Europeiska nätverket av systemansvariga för överföringssystem för el (Entso för el) enligt [artikel 19 i förslaget till elförordning]. Gruppen för samordning på elområdet [] **bör** genomföra regelbunden övervakning av försörjningstryggheten på grundval av resultaten avseende dessa indikatorer. Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (nedan kallad *byrån*) bör också använda dessa indikatorer när den rapporterar om medlemsstaternas resultat när det gäller försörjningstrygghet i sina årliga rapporter om övervakning av elmarknaden enligt [artikel 16 i förslaget till Acer-förordning].
- (12) För att säkerställa enhetlighet mellan de riskbedömningar som skapar förtroende mellan medlemsstater i en **el**krissituation behövs det en gemensam strategi för att fastställa riskscenarier. Därför bör Entso för el utarbeta en gemensam metod för riskidentifiering i samarbete med byrån, där Entso för el föreslår metoden och byrån godkänner den.

- (13) På grundval av denna gemensamma metod bör Entso för el regelbundet upprätta och uppdatera regionala krisscenarier och identifiera de mest relevanta riskerna för varje region, t.ex. extrema väderförhållanden, naturkatastrofer, bränslebrist eller fientliga angrepp. Vid beaktande av krisscenariot med gasbrist bör risken för avbrott i gasförsörjningen bedömas på grundval av de avbrottsscenarier avseende gasförsörjning och infrastruktur som utarbetats av det europeiska nätverket av systemansvariga för överföringssystem för gas (**Entso för gas**) enligt artikel 6.6 i förordningen om tryggad gasförsörjning [förslaget till förordning om tryggad gasförsörjning]. Medlemsstaterna bör upprätta och uppdatera sina nationella krisscenarier på grundval av detta [], i princip vart [] **fjärde** år. Scenarierna bör utgöra grunden för riskberedskapsplanerna. Vid identifieringen av risker på nationell nivå bör medlemsstaterna också beskriva eventuella risker som de uppfattar vad gäller ägande av infrastruktur som är relevant för **en tryggad elförsörjning**, och eventuella åtgärder som vidtagits för att hantera sådana risker (allmänna eller sektorspecifika lagar om granskning av investeringar, särskilda rättigheter för vissa aktieägare osv.), och ange varför de anser att dessa åtgärder är berättigade.
- (14) En regional strategi för fastställande av riskscenarier och utarbetande av förebyggande, **förberedande** och mildrande åtgärder bör ge betydande fördelar i form av effektiva åtgärder och optimal resursanvändning. Vid en samtidig [] kris kommer dessutom en samordnad och på förhand överenskommen strategi att säkerställa en enhetlig respons och minska risken för negativa spridningseffekter som rent nationella åtgärder skulle kunna ha i angränsande medlemsstater. Denna förordning föreskriver därför att medlemsstater ska samarbeta i ett regionalt sammanhang.
- (15) []

- (16) [Förslaget till elförordning] föreskriver användning av en gemensam metod för den europeiska bedömningen av resurstillräcklighet på medellång till lång sikt (från tio år framåt till ett år framåt), i syfte att säkerställa att medlemsstaternas beslut om eventuella investeringsbehov fattas på en öppen och gemensamt överenskommen grund. Denna bedömning har ett annat syfte än de bedömningar av tillräcklighet på kort sikt som används för att upptäcka eventuella tillräcklighetsrelaterade problem inom korta tidsramar, närmare bestämt säsongsprognoser (sex månader framåt) och tillräcklighetsbedömningar för en vecka framåt till intradag. När det gäller bedömningar på kort sikt finns det ett behov av en gemensam syn på hur eventuella tillräcklighetsrelaterade problem ska kunna upptäckas. Entso för el ska utarbeta vinter- och sommarprognoser för att uppmärksamma medlemsstaterna och systemansvariga för överföringssystem på risker som hör samman med försörjningstrygghet och som kan inträffa under de följande sex månaderna. För att förbättra dessa prognoser bör de vara baserade på en gemensam sannolikhetsbaserad metod som föreslås av Entso för el och godkänns av byrån. []
- (17) Systemansvariga för överföringssystem [] bör tillämpa den metod som används för att utarbeta säsongsprognoser när de gör alla andra typer av riskbedömningar på kort sikt, närmare bestämt de prognoser om huruvida produktionen kommer att vara tillräcklig och som görs veckan före eller **åtminstone dagen före []** produktionen som föreskrivs i kommissionens förordning om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem.
- (18) För att säkerställa en gemensam strategi för krisförebyggande och krishantering bör den behöriga myndigheten i varje medlemsstat utarbeta en riskberedskapsplan, efter att ha samrått med berörda intressenter **som också bör innefatta en representativ grupp intressenter och även kan innefatta deras respektive sammanslutningar**. Planerna bör beskriva effektiva, proportionella och icke-diskriminerande åtgärder för hantering av alla fastställda krisscenarier. Planerna bör sörja för öppenhet särskilt när det gäller under vilka omständigheter icke-marknadsbaserade åtgärder kan vidtas för att mildra krissituationer. Alla planerade icke-marknadsbaserade åtgärder bör överensstämma med de regler som anges i denna förordning.

- (19) Planerna bör bestå av två delar, där nationella åtgärder **anges i den första delen** och regionala åtgärder som medlemsstaterna i regionen kommit överens om anges **i den andra delen**. Regionala åtgärder är nödvändiga särskilt i händelse av en samtidig kris, när en samordnad och på förhand överenskommen strategi **är avsedd att [] säkerställa en enhetlig respons och minska risken för negativa spridningseffekter**. Planerna bör **bland de relevanta nationella omständigheterna beakta situationen för de yttre randområdena i den mening som avses i artikel 349 i EUF-fördraget och för vissa isolerade mikrosystem som inte kan anslutas till de nationella överföringssystemen; medlemsstaterna bör i detta sammanhang dra lämpliga slutsatser bland annat i fråga om denna förordnings bestämmelser om fastställande av krisscenarier på regional nivå och överenskomna samordnade gränsöverskridande åtgärder i riskberedskapsplaner samt i fråga om bestämmelserna om stöd**. **Planerna bör också** tydligt ange de behöriga myndigheternas roller och ansvarsområden. Nationella åtgärder bör ta full hänsyn till de regionala åtgärder som överenskommit och fullt ut dra fördel av de möjligheter som regionalt samarbete ger. Planerna bör vara av teknisk och operativ karaktär, och deras funktion bör vara att bidra till att förhindra att en elkris uppstår eller trappas upp och att mildra dess effekter.
- (20) Planerna bör uppdateras regelbundet. För att säkerställa att planerna alltid är aktuella och effektiva bör de behöriga myndigheterna **i medlemsstaterna** i varje region **vartannat år organisera [] simuleringar i samarbete med systemansvariga för överföringssystemen och andra berörda intressenter []** för att testa planernas lämplighet.
- (21) **[] Kommissionens icke-bindande riktlinje** bör underlätta **och förenkla** utarbetandet av planerna och samråden med övriga medlemsstater i den berörda regionen och gruppen för samordning på elområdet []. Samråd inom regionen och via gruppen för samordning på elområdet bör säkerställa att åtgärder som vidtas i en medlemsstat eller region inte äventyrar försörjningstryggheten i andra medlemsstater eller regioner.

- (22) Informationsutbyte i händelse av en krissituation är avgörande för att säkerställa samordnade åtgärder och riktat stöd. Därför ålägger denna förordning **den behöriga myndigheten i den berörda** medlemsstaten att utan **onödigt** dröjsmål underrätta angränsande medlemsstater och kommissionen när de ställs inför en elkris. [] **Den behöriga myndigheten** bör också tillhandahålla information om orsakerna till krisen, om åtgärder som vidtagits och planeras för att mildra krisen och om det eventuella behovet av stöd från andra medlemsstater. Om stödet går utöver en tryggad elförsörjning ska unionens civilskyddsmekanism fortsätta att vara den tillämpliga lagstiftningsramen.
- (23) Det är viktigt att främja kommunikation mellan och medvetenhet hos medlemsstaterna när de har specifik, allvarlig och tillförlitlig information om att en [] **elkris** kan uppstå []. Under sådana omständigheter bör **de berörda** medlemsstaterna utan **onödigt** dröjsmål informera kommissionen, **de angränsande medlemsstaterna** och gruppen för samordning på elområdet, och i synnerhet tillhandahålla information om orsakerna till försämringen, om de planerade åtgärderna för att förebygga en elkris och om det eventuella behovet av stöd från andra medlemsstater.
- (24) I händelse av en elkris bör medlemsstaterna **samarbeta** [] i en anda av solidaritet []. [] **Förutom denna allmänna regel [] bör lämpliga åtgärder vidtas för att medlemsstaterna ska kunna erbjuda varandra stöd vid en elkris. Ett sådant stöd [] bör vara baserat på i förväg överenskomna samordnade åtgärder som anges i riskberedskapsplanerna. (Delar av skäl 24 har flyttats och ändrats nedan som skäl 24a)** **Denna förordning ger medlemsstaterna ett stort utrymme för skönsmässig bedömning när de kommer överens om de samordnade åtgärdernas innehåll och därmed stödets innehåll. Det ankommer på dem att fastställa och komma överens om sådana åtgärder med beaktande av efterfråge- och tillgångssidan. Denna förordning säkerställer samtidigt att el levereras på ett samordnat sätt med avseende på det stöd man kommit överens om. Medlemsstaterna bör också komma överens om nödvändiga tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang för genomförandet av de samordnade åtgärder man kommit överens om. Medlemsstaterna bör följaktligen vidta alla nödvändiga åtgärder för genomförandet av de samordnade åtgärder och de tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang man kommit överens om.**

- (24a)** (tidigare del av skäl 24) Medlemsstaterna bör, när de träffar överenskommelser om [] samordnade åtgärder och tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang och när de på annat sätt genomför bestämmelser om stöd, ta hänsyn till sociala och ekonomiska faktorer, inbegripet medborgarnas säkerhet, samt proportionalitetsprincipen. De uppmuntras att utbyta bästa praxis och använda gruppen för samordning på elområdet som en diskussionsplattform för att identifiera tillgängliga möjligheter till [] stöd, i synnerhet beträffande samordnade åtgärder och nödvändiga tekniska, rättsliga och finansiella [] arrangemang, inbegripet skälig ersättning []. Kommissionen får underlätta utarbetandet av de regionalt samordnade åtgärderna i den berörda regionen.
- (24b)** Stöd mellan medlemsstater i enlighet med denna förordning bör vara föremål för en skälig ersättning dem emellan. Denna förordning harmoniserar inte alla aspekter av en sådan skälig ersättning mellan medlemsstaterna. Medlemsstaterna bör därför komma överens om bestämmelser om en skälig ersättning innan stöd tillhandahålls. Den medlemsstat som begär stöd bör snabbt till den medlemsstat som tillhandahåller stöd betala eller ombesörja betalning av en skälig ersättning.
- (24c)** När medlemsstaterna tillhandahåller stöd i enlighet med denna förordning tillämpar de unionsrätten och måste därför respektera grundläggande rättigheter som garanteras genom unionsrätten. En medlemsstats åtgärder kan därför, beroende bl.a. på de åtgärder som medlemsstaterna kommit överens om, ge upphov till en skyldighet för denna medlemsstat att betala ut ersättning till de som påverkas av åtgärderna. Medlemsstaterna bör därför vid behov säkerställa att nationella ersättningsregler har införts som överensstämmer med unionsrätten, särskilt med de grundläggande rättigheterna. Det bör dessutom säkerställas att den medlemsstat som erhåller stöd i slutändan står för alla rimliga kostnader som uppstår på grund av denna skyldighet för den medlemsstat som tillhandahåller stöd att betala ersättning och ytterligare rimliga kostnader som uppstår vid betalning av ersättning enligt de nationella ersättningsreglerna.

- (24d) I händelse av en elkris bör stöd också tillhandahållas även om medlemsstaterna ännu inte har kommit överens om samordnade åtgärder och tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang i enlighet med bestämmelserna om stöd i denna förordning. I syfte att i en sådan situation kunna tillhandahålla stöd i enlighet med bestämmelserna i denna förordning bör medlemsstaterna enas om tillfälliga åtgärder och arrangemang som ersätter de samordnade åtgärder och tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang som saknas.**
- (24e) I denna förordning införs för första gången en sådan mekanism för stöd mellan medlemsstaterna som ett instrument för att förebygga eller mildra en elkris inom unionen. Kommissionen bör därför se över stödmekanismen mot bakgrund av framtida erfarenheter av dess funktion och vid behov föreslå ändringar.**
- (24f) Cypern är för närvarande den enda medlemsstaten i unionen som inte är direkt sammanlänkad med en annan medlemsstat. När det gäller vissa bestämmelser i denna förordning bör det klargöras att de, så länge denna situation består, inte är tillämpliga på Cypern; detta avser bestämmelser om fastställande av krisscenarier på regional nivå, om att inkludera överenskomna samordnade gränsöverskridande åtgärder i riskberedskapsplaner samt bestämmelser om stöd. Samtidigt uppmuntras Cypern och andra berörda medlemsstater att, med stöd av kommissionen, utarbeta alternativa åtgärder och förfaranden på de områden som omfattas av dessa bestämmelser, förutsatt att sådana alternativa åtgärder och förfaranden inte påverkar den faktiska tillämpningen av denna förordning mellan de övriga medlemsstaterna.**

- (25) Denna förordning bör göra det möjligt för elföretag och kunder att kunna förlita sig på marknadsmekanismer i enlighet med [förslagen till eldirektiv och elförordning] under så lång tid som möjligt när de drabbas av elkriser. Regler för den inre marknaden och för systemdrift bör respekteras även i en krissituation. **Dessa regler inbegriper artikel 22.1 i i riktlinjerna för systemdrift och artikel 35 i nätföreskrifterna för nödsituationer och återuppbyggnad avseende el, vilka reglerar inskränkningar av handel, begränsning av tillhandahållande av kapacitet mellan elområden för kapacitetstilldelning eller begränsning av tillhandahållande av planer.** Detta innebär att icke-marknadsbaserade åtgärder, exempelvis påtvingad förbrukningsbortkoppling eller tillhandahållande av ytterligare leveranser utanför normala marknadsförhållanden, endast [] **får** vidtas som en sista utväg, när alla möjligheter som marknaden erbjuder har uttömts. Därför kan påtvingad förbrukningsbortkoppling införas först när alla möjligheter till frivillig förbrukningsbortkoppling har uttömts. Dessutom bör alla icke-marknadsbaserade åtgärder vara nödvändiga, proportionella, icke-diskriminerande och tillfälliga.
- (26) I syfte att säkerställa öppenhet efter en elkris bör **den behöriga myndigheten eller de behöriga myndigheterna** i de berörda medlemsstaterna genomföra en efterhandsutvärdering av krisen och dess följder []. En sådan utvärdering bör beakta bland annat effektiviteten och proportionaliteten hos de åtgärder som vidtagits samt deras ekonomiska kostnader. Den bör också omfatta gränsöverskridande faktorer såsom åtgärdernas inverkan på andra medlemsstater och den nivå av stöd som erhållits från dem.

- (27) Skyldigheterna avseende öppenhet bör säkerställa att alla åtgärder som vidtas för att förebygga eller hantera krissituationer överensstämmer med den inre marknadens regler och är i linje med de principer om samarbete och solidaritet som ligger till grund för energiunionen.
- (28) 2012 skapades gruppen för samordning på elområdet som ett forum för att utbyta information och främja samarbete mellan medlemsstater, särskilt när det gäller en trygg elförsörjning.¹¹ Genom denna förordning förstärks dess roll. Den bör utföra specifika uppgifter, särskilt i samband med utarbetandet av riskberedskapsplanerna, och [] **bör** ha en framträdande roll när det gäller övervakningen av medlemsstaternas resultat när det gäller en trygg elförsörjning, och när det gäller att utarbeta bästa praxis på grundval av detta.
- (29) En elkris kan sträcka sig utanför unionens gränser och omfatta även avtalsslutande parter [] i energigemenskapen. Unionen bör verka för ändringar av de relevanta fördragen i syfte att skapa en integrerad marknad och ett gemensamt lagstiftningsområde genom att tillhandahålla en lämplig och stabil rättslig ram. För att säkerställa en effektiv krishantering [] bör unionen ha ett nära samarbete med de avtalsslutande parterna i energigemenskapen när den förebygger, förbereder sig inför och hanterar en elkris.
- (30) []
- (31) Eftersom målet för denna förordning [], nämligen att säkerställa den mest ändamålsenliga och effektiva riskberedskapen i unionen, inte i tillräcklig utsträckning kan uppnås av medlemsstaterna utan snarare, på grund av dess omfattning och verkningar, kan uppnås bättre på unionsnivå, [] kan unionen [] vidta åtgärder i enlighet med subsidiaritetsprincipen i artikel 5 i fördraget om Europeiska unionen. I enlighet med proportionalitetsprincipen i samma artikel går denna förordning inte utöver vad som är nödvändigt för att uppnå detta mål.

¹¹ Kommissionens beslut av den 15 november 2012 om inrättande av gruppen för samordning på elområdet (2012/C 353/02), EUT C 353, 17.11.2012, s. 2.

(31a) Kommissionen, behöriga myndigheter och nationella tillsynsmyndigheter, organ, enheter eller personer som erhåller konfidentiell information enligt denna förordning bör säkerställa konfidentialitet för den information som de erhåller. Information som erhålls och hanteras av medlemsstaterna och deras nationella myndigheter bör därför omfattas av nationella regler för hantering av konfidentiell information och konfidentiella processer.

(32) Direktiv 2005/89/EG bör upphävas.

HÄRIGENOM FÖRESKRIVS FÖLJANDE.

KAPITEL I

ALLMÄNNA BESTÄMMELSER

Artikel 1

Syfte

I denna förordning fastställs regler för samarbetet mellan medlemsstater när det gäller att förebygga **och** förbereda sig [] **för att hantera** elkriser i en anda av solidaritet och öppenhet och med fullt hänsynstagande till kraven på en konkurrensutsatt inre elmarknad.

Artikel 2

Definitioner

1. I denna förordning ska definitionerna i artikel 2 i eldirektivet [förslaget till eldirektiv] och i artikel 2 i elförordningen [förslaget till elförordning] gälla.
2. Dessutom gäller följande definitioner:
 - a) *trygg elförsörjning*: ett elsystems förmåga att garantera [] elförsörjningen till [] **kunder**, med en tydligt definierad prestandanivå **som fastställs av medlemsstaterna**.
 - b) *elkris*: en antingen existerande eller hotande situation med betydande elbrist eller där det är omöjligt att [] förse [] **kunder med el, i enlighet med medlemsstaternas definition och beskrivningen i riskberedskapsplanerna**.

- c) *samtidig kris*: en elkris som påverkar fler än en medlemsstat vid samma tidpunkt.
- d) *kris*/ *Isamordnare*: en person, en grupp av personer, **en grupp bestående av berörda nationella ledare för elkriser** eller en institution som har i uppdrag att fungera som en kontaktpunkt och samordna informationsflödet under en elkris.
- e) *icke-marknadsbaserad åtgärd*: en åtgärd på försörjnings- eller efterfrågesidan som avviker från marknadsregler eller kommersiella avtal, i syfte att mildra en elkris.
- f) *region*: en grupp medlemsstater **vars systemansvariga för överföringssystem** delar samma [] **regionala säkerhetssamordnare, med avseende på den funktion för regional driftsäkerhet som skapats i enlighet med [] riktlinjerna för systemdrift, som antagits på grundval av artikel 18 i förordning nr 714/2009, eller en undergrupp av en sådan grupp medlemsstater som tillhör samma kapacitetsberäkningsregion.** []
- g) **nivå för tidig varning för elkris**: När det finns konkret [] och tillförlitlig information om att en händelse kan inträffa som sannolikt kommer att resultera i en avsevärd försämring av elförsörjningssituationen och sannolikt kommer att leda till en elkris.

Artikel 3

Behörig myndighet

1. Så snart som möjligt och senast den [*OPOCE inför exakt datum:* [] **sex månader efter ikraftträdandet av denna förordning**] ska varje medlemsstat utse en nationell statlig myndighet eller en nationell tillsynsmyndighet till sin behöriga myndighet med ansvar för att utföra uppgifter som **föreskrivs** [] i denna förordning. Behöriga myndigheter ska samarbeta med varandra vid tillämpningen av denna förordning.
2. Medlemsstaterna ska utan dröjsmål meddela kommissionen **och gruppen för samordning på elområdet** namn på och kontaktuppgifter för den behöriga myndigheten när den har utsetts.
3. Medlemsstaterna får tillåta att den behöriga myndigheten delegerar [] **operativa uppgifter som rör riskberedskapsplanering och riskhantering och som föreskrivs i kapitlen I–V** [] i denna förordning till andra organ. Delegerade uppgifter ska utföras under överinseende [] av den behöriga myndigheten och anges närmare i riskberedskapsplanen **i enlighet med** [] artikel 11.

KAPITEL II

RISKBEDÖMNING

Artikel 4

Bedömning av risker för en trygg elförsörjning []

Den behöriga myndigheten i varje medlemsstat ska säkerställa att alla **relevanta** risker som rör en trygg elförsörjning bedöms i enlighet med de regler som fastställs i denna förordning och i [] **kapitel IV** i elförordningen [förslaget till elförordning]. För detta ändamål ska de samarbeta med **de systemansvariga för överföringssystem och berörda systemansvariga för distributionssystem, nationella tillsynsmyndigheter,** Entso för el, **regionala säkerhetssamordnare** och [] andra berörda intressenter **enligt behov.**

Artikel 5

Metod för fastställande av elkrisscenarier på regional nivå

1. Senast den [OPOCE inför exakt datum: [] [] **sex** månader efter denna förordnings ikraftträdande] ska Entso för el till byrån överlämna ett förslag till en metod för fastställande av de mest relevanta elkrisscenarierna i ett regionalt sammanhang.
2. Genom den föreslagna metoden ska **krisscenarier med avseende på systemtillräcklighet, systemsäkerhet och bränsleförsörjningstrygghet fastställas** [] på grundval av åtminstone följande risker:
 - a) Ovanliga och extrema naturkatastrofer.
 - b) Olyckshändelser som går utöver säkerhetskriteriet N-1, **och exceptionella oförutsedda händelser.**

c) Följdrisker inklusive **följderna av fientliga angrepp och av** bränslebrist.

[].

3. Förslaget till metod ska omfatta åtminstone följande delar:

- a) Beaktande av alla relevanta nationella och regionala omständigheter.
- b) Riskers växelverkan och samband över gränserna.
- c) Simuleringar av scenarier med en samtidig kris.
- d) Rangordning av risker **i enlighet** [] med deras effekter och sannolikhet.**[...]**
- e) **Principer för hur känslig information ska hanteras [] samtidigt som man säkerställer öppenhet gentemot allmänheten.**

3a. *(ingick tidigare i punkt 3)* Vid beaktande av riskerna för avbrott i gas**försörjningen** i samband med riskidentifieringen enligt punkt 2 **c** [] ska Entso för el använda de avbrottsscenarier avseende **naturgasförsörjning** och infrastruktur som utarbetats av [] **Entso för gas** enligt artikel **7** [] i *förordningen om tryggad gasförsörjning [förslaget till förordning om tryggad gasförsörjning]*.

4. Innan förslaget till metod överlämnas ska Entso för el genomföra ett samråd [] som omfattar åtminstone bransch- och konsumentorganisationer, [] **producenter eller deras branschorganisationer, systemansvariga för överföringssystem och systemansvariga för distributionssystem, behöriga myndigheter**, nationella tillsynsmyndigheter och andra nationella myndigheter. Entso för el ska vederbörligen beakta resultaten av samrådet **och lägga fram resultaten, tillsammans med förslaget till metod, för gruppen för samordning på elområdet.** [].

5. Inom två månader från mottagandet av [] förslaget till metod ska byrån antingen godkänna eller ändra förslaget. I det senare fallet ska den samråda med Entso för el och de behöriga myndigheterna innan den antar den ändrade versionen och ska vederbörligen beakta resultaten av samrådet. Den slutliga versionen av metoden ska offentliggöras på [] byråns och Entso för els webbplatser.
6. Entso för el ska [] uppdatera och förbättra metoden i enlighet med punkterna 1–5 när väsentlig ny information blir tillgänglig. Gruppen för samordning på elområdet får rekommendera och byrån eller kommissionen får begära sådana uppdateringar och förbättringar med vederbörlig motivering. Inom sex månader från en sådan begäran ska Entso för el lämna ett utkast till de föreslagna ändringarna till byrån. Inom [] två månader från mottagandet av [] utkastet ska byrån [] godkänna eller ändra de föreslagna ändringarna. I det senare fallet ska den samråda med Entso för el, behöriga myndigheter och nationella tillsynsmyndigheter innan den antar de ändrade ändringarna och ska vederbörligen beakta resultaten av samrådet. Den slutliga versionen [] ska offentliggöras på [] Entso för els och byråns webbplatser.

Artikel 6

Fastställande av elkrisscenarier på regional nivå

1. Senast den [OPOCE inför exakt datum: [] sex månader efter godkännandet av metoden enligt artikel 5.5 []] och på grundval av den metod som antagits i enlighet med artikel 5 ska Entso för el, i nära samarbete med gruppen för samordning på elområdet, regionala säkerhetssamordnare, behöriga myndigheter och nationella tillsynsmyndigheter, fastställa de mest relevanta elkrisscenarierna för varje region. []

2. Entso för el ska överlämna de fastställda regionala elkrisscenarierna till **berörda systemansvariga för överföringssystem, regionala säkerhetssamordnare, behöriga myndigheter och nationella tillsynsmyndigheter och** gruppen för samordning på elområdet, **som får rekommendera ändringar** [].
3. Entso för el ska uppdatera de **regionala krisscenarierna** vart [] **fjärde** år, om inte omständigheterna kräver att det sker oftare.

Artikel 7

Fastställande av elkrisscenarier på nationell nivå

1. Senast [] **fyra** månader efter **fastställandet av elkrisscenarier på regional nivå i enlighet med artikel 6** [] ska den **utsedda behöriga myndigheten** [] fastställa de mest relevanta elkrisscenarierna på nationell nivå.
 - 1a. Vid fastställandet av de nationella elkrisscenarierna ska den behöriga myndigheten samråda med de systemansvariga för överföringssystem och **berörda systemansvariga för distributionssystem, berörda** [] **producenter eller deras branschorganisationer** och den nationella tillsynsmyndigheten **där denna inte är den behöriga myndigheten.**
2. Krisscenarierna ska fastställas på grundval av åtminstone de risker som avses i artikel 5.2 och ska vara förenliga med de regionala scenarier som fastställs enligt artikel 6. Medlemsstaterna ska uppdatera scenarierna vart [] **fjärde** år, om inte omständigheterna kräver att det sker oftare.

3. Senast [] **fyra månader efter fastställandet av elkrisscenarier på regional nivå i enlighet med artikel 6** ska medlemsstaterna informera gruppen för samordning på elområdet och kommissionen om möjliga risker de ser när det gäller ägande av infrastruktur som är relevant för en trygg **el**försörjning, och om alla åtgärder som vidtagits för att förebygga eller mildra dessa risker, med uppgifter om varför sådana åtgärder anses nödvändiga och proportionella.

Artikel 8

Metod för bedömningar av tillräcklighet på kort sikt

1. Senast den [OPOCE inför exakt datum:[] [] **sex** månader efter ikraftträdandet av denna förordning] ska Entso för el till byrån överlämna ett förslag till en metod för bedömning av **säsongstillräckligheten och** tillräckligheten på kort sikt, närmare bestämt tillräcklighet [] **månadsvis och** från en vecka framåt **till en dag framåt** [], vilket ska omfatta minst följande:
- a) Osäkerhet i indata, exempelvis sannolikheten för driftsavbrott avseende överföringskapacitet, sannolikheten för ett oplanerat driftsavbrott i kraftverk, svåra väderförhållanden, föränderlighet i efterfrågan och föränderlighet i energiproduktion från förnybara energikällor.
 - b) Sannolikheten för att en [] **elkris** ska inträffa.
 - c) Sannolikheten för att en samtidig **el**kris [] ska inträffa.

- 1a.** *(ingick tidigare i punkt 1)* Metoden ska möjliggöra en sannolikhetsbaserad strategi, som omfattar flera scenarier, och ska ta hänsyn till det nationella, regionala och unionsomfattande sammanhanget, i möjligaste mån inbegripet länder utanför EU inom unionens synkronområden. Metoden ska ta hänsyn till särdragen inom varje medlemsstats energisektor, bland annat specifika väderförhållanden och yttre omständigheter.
2. Innan förslaget till metod överlämnas ska Entso för el genomföra ett samråd som omfattar åtminstone bransch- och konsumentorganisationer, [] producenter eller deras branschorganisationer, systemansvariga för överföringssystem och systemansvariga för distributionssystem, behöriga myndigheter, nationella tillsynsmyndigheter och andra berörda nationella myndigheter. Entso för el ska vederbörligen beakta resultaten av samrådet och lägga fram resultaten, tillsammans med förslaget till metod, för gruppen för samordning på elområdet för ytterligare överväganden [].
3. Inom två månader från mottagandet av [] förslaget till metod ska byrån antingen godkänna eller ändra förslaget. I det senare fallet ska den samråda med Entso för el, behöriga myndigheter och nationella tillsynsmyndigheter innan den antar den ändrade versionen och ska vederbörligen beakta resultaten av samrådet. Den slutliga versionen av metoden ska offentliggöras på [] byråns och Entso för els webbplatser.
4. Entso för el ska [] uppdatera och förbättra metoden i enlighet med punkterna 1–3 när väsentlig ny information blir tillgänglig. Gruppen för samordning på elområdet får rekommendera och byrån eller kommissionen får begära sådana uppdateringar och förbättringar under förutsättning att det vederbörligen motiveras. Inom sex månader från mottagandet av en sådan begäran ska Entso för el lämna ett utkast till de föreslagna ändringarna till byrån. Inom [] två månader från mottagandet av [] utkastet ska byrån [] godkänna eller ändra de föreslagna ändringarna. I det senare fallet ska den samråda med Entso för el och nationella tillsynsmyndigheter innan den antar de ändrade ändringarna och ska vederbörligen beakta resultaten av samrådet. Den slutliga versionen ska offentliggöras på [] byråns och Entso för els webbplatser.

Artikel 9

Bedömningar av tillräcklighet på kort sikt

1. Alla bedömningar av tillräcklighet på kort sikt, **oavsett om de genomförs på nationell nivå, regional nivå eller unionsnivå**, ska genomföras **i enlighet med** [] den metod som utarbetats i enlighet med artikel 8.
2. Entso för el ska utarbeta säsongstillräcklighetsprognoser enligt den metod som utarbetats i enlighet med artikel 8. Entso för el ska offentliggöra resultaten senast den 1 december varje år för vinterprognosen och senast den 1 juni för sommarprognosen. [] Entso för el ska presentera prognoserna för gruppen för samordning på elområdet, som i tillämpliga fall får ge rekommendationer utifrån resultaten.
3. De regionala **säkerhetssamordnarna** [] ska genomföra tillräcklighetsbedömningar för en vecka framåt till **en dag framåt** [] enligt definitionen i riktlinjerna för systemdrift på grundval av den metod som antagits i enlighet med artikel 8.

KAPITEL III

RISKBEREDSKAPSPLANER

Artikel 10

Upprättande av riskberedskapsplaner

1. På grundval av de regionala och nationella elkrisscenarier som fastställts enligt artiklarna 6 och 7 ska den behöriga myndigheten i varje medlemsstat upprätta en riskberedskapsplan efter samråd med **berörda systemansvariga för distributionssystemen och systemansvariga för överföringssystemen, [] berörda producenter eller deras branschorganisationer,** elföretagen och **naturgasföretagen,** de relevanta organisationer som företräder elkunders ([] **både industriella och icke-industriella**) intressen och den nationella tillsynsmyndigheten (där denna inte är den behöriga myndigheten). []
2. Denna plan ska bestå av nationella åtgärder och regionala åtgärder såsom de beskrivs i artiklarna 11 och 12. Utan att det påverkar tillämpningen av artikel 15 ska alla åtgärder som planerats eller vidtagits för att förebygga, förbereda sig inför och mildra elkrissituationer fullt ut följa reglerna för den inre elmarknaden och för systemdrift. De ska vara tydligt definierade, öppna, proportionella och icke-diskriminerande.
3. Planen ska utarbetas i enlighet med **det innehåll och den struktur som anges i artiklarna 11 och 12** []. Kommissionen **får [] utfärda en icke-bindande riktlinje avseende dessa planers format.** []
4. **I syfte att säkerställa enhetlighet mellan riskberedskapsplanerna** ska den behöriga myndigheten, innan den antar en plan, för samråd överlämna ett utkast till de behöriga myndigheterna i de [] [] **berörda** medlemsstaterna i regionen **och till direkt sammanlänkade medlemsstater som inte ligger i samma region** [] [] samt **till** [] gruppen för samordning på elområdet.

5. Inom [] **sex** månader **efter mottagande** [] av utkastet till plan får de behöriga myndigheterna i [] medlemsstaterna i regionen, **de direkt sammanlänkade medlemsstaterna** och gruppen för samordning på elområdet utfärda rekommendationer.
6. Inom [] **nio** månader från överlämnandet av utkastet till plan ska den **behöriga myndigheten i den** berörda medlemsstaten anta planen, med vederbörligt beaktande av resultaten från samrådet och rekommendationerna från de behöriga myndigheterna i andra medlemsstater och gruppen för samordning på elområdet. Den behöriga myndigheten ska utan dröjsmål [] **anmäla** den antagna planen till [] **kommissionen**.
7. De **behöriga myndigheterna i medlemsstaterna samt kommissionen** ska **offentliggöra** planerna **på sina webbplatser** [] samtidigt som de säkerställer att känslig information behandlas konfidentiellt, särskilt information om åtgärder som rör förebyggande eller mildrande **av konsekvenserna** av fientliga angrepp. **Skyddet av konfidentialiteten för känslig information ska bygga på de [] principer som fastställts i enlighet med artikel 17a.**
8. **De behöriga myndigheterna i** medlemsstaterna ska anta och offentliggöra den första planen senast den [OPOCE inför exakt datum: två **och ett halvt** år efter ikraftträdandet av denna förordning]. De ska uppdatera dem vart [] **fjärde** år, om inte omständigheterna kräver att det sker oftare.

Artikel 11

Riskberedskapsplaners innehåll vad gäller nationella åtgärder

1. Varje plan ska beskriva alla åtgärder som planerats eller vidtagits för att förebygga, förbereda sig inför och mildra elkrissituationer som fastställts enligt artiklarna 6 och 7. Den ska minst uppfylla följande krav:
 - a) Den ska innehålla en sammanfattning av de elkrisscenarier som definierats för de berörda medlemsstaterna och den berörda regionen, i enlighet med det förfarande **som anges** i artiklarna 6 och 7.
 - b) Den ska fastställa den behöriga myndighetens roll och ansvar **och beskriva vilka uppgifter som eventuellt har delegerats till andra organ.**
 - c) Den ska beskriva de åtgärder som är avsedda att utgöra förberedelser inför samt förebygga de risker som identifierats i enlighet med artiklarna 6 och 7.
 - d) Den ska ange en nationell **krissamordnare** [] eller en nationell krisgrupp och fastställa dess uppgifter.
 - e) Den ska fastställa detaljerade förfaranden som ska följas vid elkrissituationer, inklusive scheman för informationsflöden.
 - f) Den ska fastställa hur marknadsbaserade åtgärder, **i synnerhet åtgärder på försörjnings- och efterfrågesidan,** kan bidra till att hantera elkrissituationer.
 - g) Den ska identifiera möjliga icke-marknadsbaserade åtgärder som ska genomföras vid elkrissituationer, med uppgifter om de utlösande faktor**erna**, villkoren och förfarandena för deras genomförande, och med angivande av hur åtgärderna uppfyller kraven i artikel 15 och **deras förenlighet med regionalt samordnade åtgärder.**

- h) Den ska tillhandahålla en **ram för [] manuell** belastningsfrånkoppling [] som anger **under vilka förhållanden [] belastningar ska frånkopplas []**. I [] ramen ska det, **med avseende på allmän säkerhet och personlig säkerhet,** anges vilka kategorier av elanvändare som, **i enlighet med nationell lagstiftning, har rätt** till särskilt skydd mot bortkoppling, behovet av sådant skydd ska motiveras **[] och det ska anges hur de systemansvariga för överförings- och distributionssystemen i de berörda medlemsstaterna bör agera för att minska förbrukningen.**
- i) Den ska beskriva de mekanismer som används för att informera allmänheten om eventuella elkriser.
- j) **Den ska innehålla information om relaterade och nödvändiga planer för att utveckla det framtida nätet som kommer att bidra till hanteringen av konsekvenserna av identifierade krissituationer.**
2. Alla nationella åtgärder ska ta full hänsyn till de regionala åtgärder som överenskommits i enlighet med artikel 12, och **de får inte äventyra driftsäkerheten i överföringssystemet** eller den tryggade elförsörjningen i andra medlemsstater [].

Artikel 12

Riskberedskapsplaners innehåll vad gäller [] samordnade gränsöverskridande åtgärder

1. Utöver de åtgärder som anges i artikel 11 ska planen för varje medlemsstat omfatta regionala **och, när sådana finns, bilaterala** åtgärder för att säkerställa att krissituationer med gränsöverskridande konsekvenser förebyggs och hanteras på lämpligt sätt. **Regionala åtgärder ska fastställas genom överenskommelse mellan medlemsstater inom den berörda regionen. Bilaterala åtgärder ska fastställas genom överenskommelse mellan medlemsstater som är direkt sammanlänkade men som inte ingår i samma region. Regionala och bilaterala** [] åtgärder ska innefatta minst följande:
 - a) Utnämning av en [] [] **samordnare eller grupp som består av de berörda nationella ledarna för elkriser.**
 - b) Mekanismer för informationsutbyte och samarbete [].
 - c) **Samordnade** åtgärder för att mildra effekterna av en **elkris**, inklusive en situation med en samtidig kris, **med avseende på det stöd som avses i artikel 14.** []
 - d) Förfaranden för genomförande av [] tester av planerna, **årligen eller vartannat år.**
 - e) **Mekanismerna som utlöser icke-marknadsbaserade åtgärder, tillämpade i enlighet med artikel 15.**

2. De regionala **och bilaterala** åtgärder som ska ingå i planen ska godkännas av de [] berörda medlemsstaterna []. **Kommissionen kan ha en stödjande roll [] i utarbetandet av överenskommelsen om regionala åtgärder. Kommissionen får begära att byrån och Entso för el tillhandahåller tekniskt bistånd till [] medlemsstaterna [] i syfte [] att underlätta en överenskommelse.** Minst åtta månader innan tidsfristen för antagande eller uppdatering av planen löper ut ska de behöriga myndigheterna till gruppen för samordning på elområdet rapportera om de överenskommelser som nåtts. Om **några [] av medlemsstaterna []** inte kan nå en överenskommelse ska [] **de berörda behöriga myndigheterna** informera kommissionen om skälen för sådan oenighet. I sådana fall **ska** kommissionen **föreslå åtgärder, inbegripet en samarbetsmekanism för []** ingåendet av en överenskommelse [] [] **om gränsöverskridande åtgärder.**
3. [] **Med** deltagande av berörda intressenter ska de behöriga myndigheterna i varje region **regelbundet testa hur ändamålsenliga de förfaranden som utarbetats i riskberedskapsplanerna, inbegripet kommunikationsmekanismerna, är för att förebygga elkriser och** genomföra [] krissimuleringar **vartannat år** och då i synnerhet testa de kommunikationsmekanismer som avses i punkt 1 b.

[]

KAPITEL IV

HANTERING AV ELKRISITUATIONER

Artikel 13

Tidig varning och tillkännagivande av en kris

1. Om en säsongstillräcklighetsprognos eller någon annan **kvalificerad** källa ger specifik, **[]** och tillförlitlig information om att **en elkris kan inträffa []** i en medlemsstat ska den behöriga myndigheten i den medlemsstaten utan onödigt dröjsmål ge en tidig varning till kommissionen **och till de behöriga myndigheterna i [] medlemsstaterna inom samma region och i direkt sammanlänkade medlemsstater. []**. **Kommissionen ska underrätta gruppen för samordning på elområdet om denna information.** Den ska tillhandahålla information om orsakerna **till den möjliga elkrisen []**, om åtgärder som vidtagits eller planeras för att förebygga en elkris och om det eventuella behovet av stöd från andra medlemsstater. Informationen ska inbegripa de möjliga effekterna av åtgärderna på den inre elmarknaden [].
2. Den behöriga myndigheten i medlemsstaten ska, när den ställs inför en elkrissituation, **i samarbete med berörd systemansvarig för överföringssystemen []** tillkännage att elkrisen föreligger och utan onödigt dröjsmål informera de behöriga myndigheterna **inom samma region** och i angränsande medlemsstater och kommissionen. **Den ska informera dem om orsakerna till försämringen och till att en elkris har tillkännagetts, om åtgärder som vidtagits och planeras för att mildra krisen och om det eventuella behovet av stöd från andra medlemsstater.**
3. I de fall där den information som tillhandahålls bedöms vara otillräcklig får kommissionen, **[] gruppen för samordning på elområdet eller de berörda medlemsstaterna** begära att den berörda medlemsstaten ska tillhandahålla ytterligare information.

4. När en behörig myndighet i **den berörda medlemsstaten** utfärdar en tidig varning eller tillkännager en elkris ska de åtgärder som anges i riskberedskapsplanen vidtas i största möjliga utsträckning.

Artikel 14

Samarbete och stöd

1. Medlemsstaterna ska agera och samarbeta i en anda av solidaritet för att förebygga och hantera elkrissituationer [].
2. Medlemsstaterna ska **dessutom**, när det är [] tekniskt möjligt, erbjuda varandra stöd **i form av samordnade åtgärder som överenskommits i enlighet med denna artikel och artikel 12 innan stöd tillhandahålls** [].

I detta syfte och för att skydda allmän säkerhet och personlig säkerhet ska medlemsstaterna komma överens om samordnade åtgärder som de själva väljer för att leverera el på ett samordnat sätt.

[]

- 2a. Medlemsstaterna ska komma överens om nödvändiga tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang för genomförandet av de samordnade åtgärderna innan stöd [] erbjuds. Sådana arrangemang ska bland annat fastställa den maximala mängden el som ska levereras på regional eller bilateral nivå, den utlösande faktorn för stödet och möjlighet att begära ett avbrytande, hur elen kommer att levereras och bestämmelser om skälig ersättning mellan medlemsstaterna i enlighet med punkterna 2b, 2c och 3.**

- 2b. Stödet ska vara föremål för skälig ersättning som medlemsstaterna kommit överens om innan stöd [] erbjuds. Denna ersättning ska minst omfatta**
- a) den el som har levererats till territoriet för den medlemsstat som begär stöd samt de därmed förknippade överföringskostnaderna, och**
 - b) rimliga ersättningskostnader som uppstår för den medlemsstat som tillhandahåller stöd, inbegripet vad gäller gottgörelse för ersättning som erhålls till följd av rättsliga förfaranden, skiljedomsförfaranden eller liknande förfaranden och förlikningar.**
- 2c. Skälig ersättning enligt punkt 2b ska bland annat omfatta alla rimliga kostnader som uppstår för den medlemsstat som tillhandahåller stöd till följd av en skyldighet att betala ersättning i enlighet med grundläggande rättigheter som garanteras genom unionsrätten och i enlighet med tillämpliga internationella skyldigheter vid genomförandet av denna förordnings bestämmelser om stöd samt ytterligare rimliga kostnader som uppstår till följd av betalning av ersättning enligt nationella ersättningsregler.**
- 3. Den medlemsstat som begär stöd ska snabbt till den medlemsstat som tillhandahåller stöd betala eller ombesörja betalning av en [] skälig ersättning.**
- 4. Senast den [OPOCE inför exakt datum: sex månader efter ikraftträdandet av denna förordning] och efter att ha samrått med gruppen för samordning på elområdet ska kommissionen ge rättsligt icke bindande vägledning för de viktigaste aspekterna av den skäliga ersättning som avses i punkterna 2a–3 och andra viktiga aspekter av de tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang som avses i punkt 2a.**

- 4a. I händelse av en elkris där medlemsstaterna ännu inte har kommit överens om samordnade åtgärder och tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang i enlighet med denna artikel ska medlemsstaterna komma överens om tillfälliga åtgärder och arrangemang i syfte att tillämpa denna artikel, inbegripet vad gäller skälig ersättning i enlighet med punkterna 2b, 2c och 3.**
- 4b. Medlemsstaterna ska säkerställa att bestämmelserna om stöd i denna förordning genomförs i enlighet med fördragen, Europeiska unionens stadga om de grundläggande rättigheterna och tillämpliga internationella skyldigheter. De ska vidta de åtgärder som krävs i detta syfte.**

Artikel 15

Efterlevnad av marknadsregler

1. Åtgärder som vidtagits för att förebygga eller mildra elkrissituationer ska följa reglerna för den inre elmarknaden och för systemdrift.
2. Icke-marknadsbaserade åtgärder [] **ska** aktiveras i en krissituation [] endast **som en sista utväg** om alla möjligheter som marknaden erbjuder har uttömts **eller när enbart marknadsbaserade åtgärder inte är tillräckliga för att kunna förhindra en ytterligare försämring**. De ska inte otillbörligt snedvrider konkurrensen och elmarknadens effektiva funktion. De ska vara nödvändiga, proportionella, icke-diskriminerande och tillfälliga.
3. Inskränkningar av handel, inbegripet inskränkningar av redan tilldelad kapacitet mellan elområden, begränsning av tillhandahållande av kapacitet mellan elområden för kapacitetstilldelning eller begränsning av tillhandahållande av planer, får göras endast i enlighet med reglerna i [] **riktlinjerna för systemdrift och [] nätföreskrifterna för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet, som antagits på grundval av artikel 18 respektive artikel 6 i förordning nr 714/2009 []**.

KAPITEL V

UTVÄRDERING OCH ÖVERVAKNING

Artikel 16

Efterhandsutvärdering

1. Så snart som möjligt och senast **tre månader** efter **hävandet eller senast sex månader efter** tillkännagivandet av en elkrissituation ska den eller de berörda **behöriga myndigheterna**, i samråd med sin respektive nationella tillsynsmyndighet (där denna inte är den behöriga myndigheten) överlämna en utvärderingsrapport till gruppen för samordning på elområdet och kommissionen.

2. Rapporten ska minst innehålla följande:
 - a) En beskrivning av den händelse som utlöste den **tillkännagivna krisen eller orsaken till att en medlemsstat påverkades av krisen**.
 - b) En beskrivning av **eventuella** förebyggande, förberedande och mildrande åtgärder som vidtagits och en bedömning av deras proportionalitet och effektivitet.
 - c) En bedömning av de gränsöverskridande effekterna av de åtgärder som vidtagits.
 - d) En redogörelse för det stöd som lämnats till eller erhållits från angränsande medlemsstater och länder utanför EU.

- e) **I möjligaste mån** de [] ekonomiska konsekvenserna av elkrisen och de vidtagna åtgärdernas effekter på elsektorn, i synnerhet mängden ej levererad energi och omfattningen av manuell förbrukningsbortkoppling (inbegripet en jämförelse mellan omfattningen av frivillig och påtvingad förbrukningsbortkoppling).
 - f) Alla möjliga förbättringar eller förslag till förbättringar av riskberedskapsplanen.[...]
 - g) **Möjliga förbättringar av nätutvecklingen i de fall där otillräcklig nätutveckling förorsakade eller bidrog till krisen.**
3. I de fall där den information som tillhandahålls i rapporten bedöms vara otillräcklig får gruppen för samordning på elområdet och kommissionen begära att den [] **behöriga myndigheten** ska tillhandahålla ytterligare information.
4. De berörda behöriga myndigheterna ska lägga fram resultaten av utvärderingen för gruppen för samordning på elområdet.

Artikel 17

Övervakning []

1. Förutom att utföra andra specifika uppgifter som anges i denna förordning ska gruppen för samordning på elområdet diskutera []
- a) resultaten av den tioåriga nätutvecklingsplan för el som utarbetats av Entso för el,
 - b) samstämmigheten mellan de riskberedskapsplaner som antagits av medlemsstaterna i enlighet med det förfarande som avses i artikel 10,

- c) resultaten av de europeiska bedömningar av resurstillräcklighet som utförts av Entso för el enligt *artikel 19.3 i elförordningen [förslaget till elförordning]*,
- d) medlemsstaternas resultat när det gäller försörjningstrygghet med beaktande av minst de indikatorer som beräknas i den europeiska bedömningen av resurstillräcklighet, närmare bestämt förväntad energi som ej levereras (EENS)¹² och förväntad belastningsförlust (LOLE)¹³,
- e) resultaten av säsongsprognoser som nämns i artikel 9,
- f) den information som erhållits från medlemsstaterna **i enlighet med []** artikel 7.3,
- g) resultaten av rapporter om efterhandsutvärdering, enligt artikel 16,
- h) den metod för bedömningar av tillräcklighet på kort sikt som avses i artikel 8,**
- i) den metod för fastställande av elkrisscenarier på regional nivå som avses i artikel 5.**

2. Gruppen för samordning på elområdet får utfärda rekommendationer till medlemsstaterna **samt till Entso för el** om de aspekter som nämns i punkt 1[].

[]

¹² **Artikel 19.4 h i förslaget till elförordning.**

¹³ **Artikel 19.4 h i förslaget till elförordning.**

3. Byrån ska kontinuerligt övervaka åtgärderna för en trygg elförsörjning och regelbundet rapportera till gruppen för samordning på elområdet.
4. Kommissionen ska, på grundval av de erfarenheter som gjorts inom ramen för denna förordning, senast den 1 september 2025 utarbeta slutsatser om hur en trygg elförsörjning kan främjas på unionsnivå och lämna in en rapport till Europaparlamentet och till rådet om tillämpningen av denna förordning, vid behov inbegripet lagstiftningsförslag för att ändra denna förordning.

Artikel 17a

Behandling av konfidentiell information

1. Alla förfaranden som rör medlemsstaterna eller deras myndigheter enligt denna förordning ska genomföras av dem i enlighet med tillämpliga regler, inbegripet nationella regler för hantering av konfidentiell information och konfidentiella förfaranden. Om detta leder till en situation där information inte kan lämnas ut ska den berörda medlemsstaten eller den berörda myndigheten, om möjligt, på begäran tillhandahålla en icke-konfidentiell sammanfattning av informationen.
2. Kommissionen, byrån, gruppen för samordning på elområdet och Entso för el ska säkerställa att känslig information behandlas konfidentiellt.

KAPITEL VI

SLUTBESTÄMMELSER

Artikel 18

Samarbete med de avtalsslutande parterna i energigemenskapen

När medlemsstaterna och de avtalsslutande parterna i energigemenskapen [] samarbetar på **området trygg elförsörjning, får samarbetet omfatta definition av en krissituation**, processen för fastställande av elkrisscenarier och upprättande av riskberedskapsplaner så att inga åtgärder vidtas som äventyrar försörjningstryggheten i medlemsstater, hos avtalsslutande parter eller i unionen. Med avseende på detta får de avtalsslutande parterna i energigemenskapen delta i gruppen för samordning på elområdet på inbjudan av kommissionen när det gäller alla frågor som de berörs av.

Artikel 18a

Undantag

Så länge som Cypern inte är direkt sammanlänkad med en annan medlemsstat ska artiklarna 6, 12 och 14.2–14.4b inte vara tillämpliga mellan Cypern och andra medlemsstater eller på Entso för el vad gäller Cypern. Cypern och andra berörda medlemsstater får, med stöd av kommissionen, utarbeta alternativa åtgärder och förfaranden i stället för dem som föreskrivs i artiklarna 6, 12 och 14.2–14.4b, i den utsträckning som sådana alternativa åtgärder och förfaranden inte påverkar den faktiska tillämpningen av denna förordning mellan de övriga medlemsstaterna.

[]

Artikel 20

Upphävande

Direktiv 2005/89/EG ska upphöra att gälla.

Artikel 21

Ikraftträdande

Denna förordning träder i kraft den tjugonde dagen efter det att den har offentliggjorts i *Europeiska unionens officiella tidning*.

Denna förordning är till alla delar bindande och direkt tillämplig i alla medlemsstater.

Utfärdad i Bryssel den

På Europaparlamentets vägnar

På rådets vägnar

Ordförande

Ordförande
