



Bruxelles, den 22. november 2017
(OR. en)

14702/17

Interinstitutionel sag:
2016/0377 (COD)

ENER 463
CODEC 1874

A-PUNKTSNOTE

fra:	Generalsekretariatet for Rådet
til:	Rådet
Komm. dok. nr.:	15151/16 ENER 421 IA 136 CODEC 1817 +ADD 1;
Vedr.:	Forslag til EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING om risikoberedskab i elsektoren og om ophævelse af direktiv 2005/89/EF - Generel indstilling

I bilaget følger til delegationerne en generel indstilling til ovennævnte forslag, som Coreper godkendte den 16. november 2017.

Ændringerne til Corepers tekst (dok. 13379/17) i betragtning 19, artikel 2, stk. 2, litra g), og artikel 13, stk. 1, der er resultatet af drøftelserne i Coreper, er angivet med **fed skrift, understregning, gråtoning og kursiv**.

De øvrige dele af teksten forbliver uændret. Markeringerne er heller ikke ændret: udgået tekst er markeret med [], ny tekst i forhold til Kommissionens oprindelige forslag er angivet med **fed skrift**, ny tekst tilføjet under anden revision (dok. 10692/1/17 REV 1) er angivet med **fed skrift og understregning**, og yderligere tekst tilføjet efter anden revision er angivet med **fed skrift, understregning og gråtoning**.

Rådet opfordres til at vedtage den generelle indstilling som A-punkt på grundlag af teksten i bilaget til denne note.

Denne generelle indstilling vil udgøre Rådets mandat med henblik på forhandlingerne med Europa-Parlamentet inden for rammerne af den almindelige lovgivningsprocedure.

2016/0377 (COD)

Forslag til

EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING**om risikoberedskab i elsektoren og om ophævelse af direktiv 2005/89/EF**

(EØS-relevant tekst)

EUROPA-PARLAMENTET OG RÅDET FOR DEN EUROPÆISKE UNION HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde, særlig artikel 194, stk. 2,

under henvisning til forslag fra Europa-Kommissionen,

efter fremsendelse af udkast til lovgivningsmæssig retsakt til de nationale parlamenter,

under henvisning til udtalelse fra Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg¹,under henvisning til udtalelse fra Regionsudvalget²,

efter den almindelige lovgivningsprocedure, og

¹ EUT C af , s. .² EUT C af , s. .

ud fra følgende betragtninger:

- (1) Elsektoren i Unionen er ved at undergå en gennemgribende forandring, der er karakteriseret ved mere decentraliserede markeder med flere aktører, mere indbyrdes forbundne systemer og en højere andel af vedvarende energi. Direktiv xxx/forordning xxx [*henvisning til det foreslåede eldirektiv og den foreslåede elforordning*] sigter derfor mod at opgradere den lovramme, der styrer Unionens indre elmarked, med henblik på at sikre, at markederne og nettene fungerer mere optimalt til gavn for virksomheder og forbrugere.
- (2) Velfungerende markeder og systemer er den bedste garanti for forsyningssikkerhed. Selv der, hvor markederne og systemerne fungerer godt, kan risikoen for en elkrise (som resultat af **naturkatastrofer som f.eks.** ekstreme vejrforhold, ondsindede angreb eller brændstofmangel) dog ikke udelukkes. **Elkriser** har ofte konsekvenser ud over de nationale grænser. Selv der, hvor **elektricitetshændelserne** starter lokalt, kan de hurtigt få konsekvenser på tværs af grænserne. Visse ekstreme omstændigheder som f.eks. kuldebølger, hede bølger eller cyberangreb kan påvirke hele regioner samtidigt.
- (3) **Medlemsstaterne er ansvarlige for at sikre elforsyningssikkerheden på deres område.** Med indbyrdes forbundne elmarkeder og -systemer kan **el**kriseforebyggelse og -styring ikke betragtes som en ren national **opgave** []. Der er brug for en fælles ramme for regler og koordinerede procedurer med henblik på at sikre, at medlemsstaterne og andre aktører samarbejder effektivt på tværs af grænserne og i en ånd af gennemsigtighed og solidaritet.

- (4) I Europa-Parlamentet og Rådets direktiv 2005/89/EF³ [] **er** de nødvendige foranstaltninger, som medlemsstaterne bør træffe for generelt at sikre forsyningssikkerheden, **fastsat**. Bestemmelserne i nævnte direktiv er i høj grad blevet afløst af efterfølgende lovgivning, navnlig om hvordan markederne bør være organiseret for at sikre, at tilstrækkelig kapacitet er til rådighed, hvordan transmissionssystemoperatørerne bør samarbejde for at garantere systemernes stabilitet⁴, samt behovet for at sikre, at der er passende infrastruktur til stede⁵. Nærværende forordning omhandler forebyggelse og styring af **el**kriser elsektoren.
- (5) Retningslinjerne for systemdrift⁶ og netreglen om nødsituationer og genopretning⁷ udgør et detaljeret regelsæt for, hvorledes transmissionssystemoperatørerne og andre relevante [] **interessenter** bør agere og samarbejde for at sikre systemets sikkerhed. Disse tekniske regler bør sikre, at de fleste elektricitetshændelser håndteres effektivt på driftsniveau. Denne forordning fokuserer på elkriser, som kan have et langt større omfang og større konsekvenser. Den fastsætter, hvad medlemsstaterne bør gøre for at forebygge sådanne situationer, og hvilke foranstaltninger de kan træffe, i fald reglerne om systemdrift i sig selv ikke længere er nok. Selv i situationer med **el**krise bør reglerne om systemdrift dog fortsat overholdes fuldt ud.

³ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2005/89/EF af 18. januar 2006 om foranstaltninger til fremme af elforsyningssikkerhed og infrastrukturinvesteringer (EUT L 33 af 4.2.2006, s. 22).

⁴ Henvielse til den reviderede tredje pakke.

⁵ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 347/2013 af 17. april 2013 om retningslinjer for den transeuropæiske energinfrastruktur (EUT L 115 af 25.4.2013, s. 39).

⁶ Kommissionens forordning (EU) .../... af XXX om fastsættelse af retningslinjer for driften af elektricitetstransmissionssystemerne (EUT [...]).

⁷ Kommissionens forordning (EU) .../... af XXX om fastsættelse af netregler om elektricitetsnødsituationer og genopretning (EUT [...]).

(5a) Retningslinjerne for systemdrift fastsætter i deres artikel 77 en proces, hvorefter transmissionssystemoperatørerne i en kapacitetsberegningsregion uddelegerer opgaver til regionale sikkerhedskoordinatorer. Dette giver mulighed for regional koordinering af driftssikkerhed og bør anvendes til at fastlægge regioner for samarbejde i henhold til denne forordning. Medlemsstater, der deler regionale sikkerhedskoordinatorer, bør have mulighed for at danne undergrupper af medlemsstater, der tilhører samme kapacitetsberegningsregion. Definitionen af "region" i denne forordning bør bygge på denne tilgang.

- (6) Denne forordning fastsætter en fælles ramme af regler for, hvordan elkriser forebygges, forberedes og styres, og skaber således større gennemsigtighed både i forberedelsesfasen og under en elkrise[]. Den kræver, at medlemsstaterne samarbejder [] i en solidarisk ånd. Den opstiller også en ramme for en mere effektiv overvågning af forsyningssikkerheden i Europa via elektricitetskoordinationsgruppen. Dette bør resultere i bedre risikoberedskab til lavere omkostninger. **Denne forordning** [] bør ligeledes styrke det indre energimarked ved at øge tilliden rundt omkring i medlemsstaterne og udelukke uhensigtsmæssige offentlige indgreb under **el**kriser, navnlig ved at undgå utidig indskrænkning af grænseoverskridende strømme.
- (7) I direktivet om net- og informationssikkerhed (NIS-direktivet)⁸ er der fastsat generelle regler, mens specifikke regler om cybersikkerhed vil blive udviklet via en netregel, jf. [den foreslåede elforordning]. Denne forordning supplerer NIS-direktivet ved at sikre, at cyberhændelser bliver korrekt identificeret som en risiko, og at de foranstaltninger, der træffes for at tackle disse hændelser, er ordentligt afspejlet i risikoberedskabsplanerne.

⁸ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2016/1148 af 6. juli 2016 om foranstaltninger, der skal sikre et højt fælles sikkerhedsniveau for net- og informationssystemer i hele Unionen (EUT L 194 af 19.7.2016, s. 1).

- (8) I Rådets direktiv 2008/114/EF⁹ fastsættes en proces med henblik på at forbedre sikkerheden for identificerede kritiske europæiske infrastrukturer, herunder visse elektricitetsinfrastrukturer, i Unionen. Med direktiv 2008/114/EF og denne forordning bidrages der til at skabe en helhedsorienteret tilgang til Unionens energiforsyningssikkerhed.
- (9) I Europa-Parlamentets og Rådets afgørelse nr. 1313/2013/EU¹⁰ om en EU-civilbeskyttelsesmekanisme er der fastsat krav til medlemsstaterne om hvert tredje år at udvikle risikovurderinger på nationalt eller relevant subnationalt plan samt at udvikle og tilpasse deres planlægning af katastroferisikostyring. Nærværende forordnings specifikke tiltag vedrørende forebyggelse, beredskab og planlægning bør stemme overens med de bredere, samlede, nationale risikovurderinger, der kræves i henhold til afgørelse nr. 1313/2013/EU.
- (10) For at fremme forebyggelse, informationsudveksling og efterfølgende evaluering af elkriser skal medlemsstaterne udpege en kompetent myndighed som kontaktpunkt. Det kan være en ny eller eksisterende enhed.
- (10a) En fælles tilgang til forebyggelse og styring af elkriser kræver samme forståelse mellem medlemsstater, når en elkrise opstår. Denne forordning bør navnlig hjælpe med at koordinere identificeringen af en elkrise som en situation, hvor der er eller er fare for en potentiel risiko for en betydelig mangel på elektricitet, eller for at det er umuligt at levere elektricitet. []**

⁹ Rådets direktiv 2008/114/EF af 8. december 2008 om indkredsning og udpegning af europæisk kritisk infrastruktur og vurdering af behovet for at beskytte den bedre (EUT L 345 af 23.12.2008, s. 75).

¹⁰ Europa-Parlamentets og Rådets afgørelse nr. 1313/2013/EU af 17. december 2013 om en EU-civilbeskyttelsesmekanisme (EUT L 347 af 20.12.2013, s. 24).

- (11) En fælles tilgang til forebyggelse og styring af elkriser kræver først og fremmest, at medlemsstaterne bruger samme metoder og definitioner, når de indkredser risici vedrørende forsyningssikkerheden, og at de er i stand [] til effektivt at foretage en sammenligning af, hvor godt de og deres naboer klarer sig på området. Denne forordning identificerer to indikatorer for overvågning af elforsyningssikkerheden i Unionen: "forventet ikkeforsynet energi" (EENS) udtrykt i GWh pr. år og "loss-of-load-sandsynlighed" ("loss of load expectation" (LOLE)) udtrykt i timer pr. år. Disse indikatorer er del af den europæiske vurdering af ressourcetilstrækkeligheden, som foretages af det europæiske net af elektricitetstransmissionssystemoperatører (ENTSO-E) i henhold til [artikel 19 i den foreslåede elforordning]. Elektricitetskoordinationsgruppen [] bør foretage regelmæssig overvågning af forsyningssikkerheden baseret på resultaterne af indikatorerne. Agenturet for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder ("agenturet") bør også anvende disse indikatorer, når det rapporterer om medlemsstaternes resultater inden for forsyningssikkerhed i sin årlige overvågningsrapport om elmarkedet [...], jf. [*artikel 16 i den foreslåede ACER-forordning*].
- (12) Med henblik på at sikre sammenhæng mellem risikovurderinger, der bygger på tillid mellem medlemsstaterne i en elkrise, er der brug for en fælles tilgang til identificering af risikoscenarierne. ENTSO-E bør følgelig i samarbejde med agenturet udvikle en fælles metode til risikoidentificering, hvor ENTSO-E foreslår metoden, og agenturet godkender den.

- (13) ENTSO-E bør på grundlag af denne fælles metode jævnligt opstille og ajourføre regionale krisescenarier og identificere de mest relevante risici for hver region såsom ekstreme vejrforhold, naturkatastrofer, brændstofmangel eller ondsindede angreb. Når krisescenariet med gasmangel overvejes, bør risikoen for afbrydelse af gasforsyningen vurderes med udgangspunkt i de scenarier for gasforsynings- og infrastrukturafbrydelser, der er opstillet af det europæiske net af transmissionssystemoperatører for gas (**ENTSO-G**) i henhold til artikel 6, stk. 6 i forordningen om gasforsyningssikkerhed [den foreslåede forordning om gasforsyningssikkerhed]. På den baggrund skal medlemsstaterne i princippet hvert [] **fjerde** år opstille og ajourføre deres nationale krisescenarier. Scenarierne skal danne grundlag for risikoberedskabsplaner. Medlemsstaterne bør ved indkredsning af risici på nationalt niveau også beskrive de mulige risici, de ser i forbindelse med ejerskabet af den infrastruktur, der er relevant for **el**forsyningssikkerheden, og de foranstaltninger der i givet fald er truffet for at afbøde sådanne risici (såsom generel eller sektorspecifik lovgivning om investeringsscreening, særlige rettigheder for bestemte andelshavere osv.) med en angivelse af, hvorfor disse foranstaltninger set fra deres synspunkt er berettigede.
- (14) En regional tilgang til opstilling af risikoscenarier og udvikling af forebyggende, **forberedende** og afbødende foranstaltninger bør generere betydelige fordele for så vidt angår foranstaltningernes effektivitet og optimering af ressourcerne. I en samtidig [] krise sikrer en koordineret og på forhånd aftalt tilgang desuden en konsekvent reaktion og reducerer risikoen for den slags negativt afsmittende virkninger, som rent nationale tilgange kan have for nabomedlemsstaterne. I nærværende forordning kræves følgelig, at medlemsstaterne samarbejder i en regional kontekst.
- (15) []

- (16) Den [foreslåede elforordning] foreskriver anvendelsen af en fælles metode til en europæisk vurdering af ressourcetilstrækkeligheden på mellemlang til lang sigt (for det kommende år til 10 år frem i tiden) med henblik på at sikre, at medlemsstaternes beslutninger om mulige investeringsbehov træffes på et gennemsigtigt og fælles aftalt grundlag. Denne vurdering har et andet formål end de vurderinger af ressourcetilstrækkeligheden på kort sigt, som anvendes til at påvise mulige tilstrækkelighedsproblemer inden for en kort tidsramme, navnlig sæsonbetingede prognoser (seks måneder frem i tiden) og vurderinger af tilstrækkeligheden på dags- og ugebasis. Hvad angår vurderinger på kort sigt er der behov for en fælles tilgang til den måde, hvorpå mulige tilstrækkelighedsproblemer påvises. ENTSO-E skal udarbejde vinter- og sommerprognoser for at advare medlemsstaterne og transmissionssystemoperatørerne om risici i forbindelse med forsyningssikkerheden, der vil kunne opstå i de kommende seks måneder. For at blive bedre bør prognoserne være baseret på en fælles sandsynlighedsbaseret metode foreslået af ENTSO-E og godkendt af agenturet. []
- (17) Transmissionssystemoperatørerne [] bør anvende denne metode til udarbejdelse af sæsonbestemte prognoser, når de udfører andre former for risikovurderinger på kort sigt, især de ugentlige og **som minimum daglige** prognoser for produktionens tilstrækkelighed, der er fastsat i Kommissionens forordning om fastsættelse af retningslinjer for driften af elektricitetstransmissionssystemerne.
- (18) Med henblik på at sikre en fælles tilgang til kriseforebyggelse og -styring skal den kompetente myndighed i hver medlemsstat udarbejde en risikoberedskabsplan efter høring af **relevante** interessenter, **der også bør omfatte en repræsentativ gruppe af interessenter og også kan omfatte de respektive sammenslutninger.** Planerne skal beskrive effektive, forholdsmæssige og ikkediskriminerende foranstaltninger, der dækker alle opstillede risikoscenarier. Planerne skal give gennemsigtighed, især hvad angår de betingelser, under hvilke der kan træffes foranstaltninger for at afbøde krisesituationer. Alle planlagte ikkemarkedsforanstaltninger skal overholde de i denne forordning fastsatte regler.

- (19) Planerne bør bestå af to dele, hvor første del fastsætter nationale foranstaltninger, og anden del fastsætter regionale foranstaltninger aftalt mellem medlemsstaterne i regionen. Regionale foranstaltninger er nødvendige, navnlig i tilfælde af samtidige kriser, hvor en koordineret og på forhånd aftalt tilgang skal sikre [] en konsekvent reaktion og reducere [] risikoen for negative afsmittende virkninger. Planerne skal blandt de relevante nationale forhold tage højde for situationen i regionerne i den yderste periferi, jf. artikel 349 i TEUF, og nogle mikroisolerede systemer, som ikke kan tilsluttes de nationale transmissionssystemer; i den forbindelse bør medlemsstaterne drage passende konsekvenser for så vidt angår bl.a. bestemmelserne i denne forordning om opstilling af krisescenarier på regionalt niveau og de vedtagne koordinerede grænseoverskridende foranstaltninger i risikoberedskabsplaner samt ydelse af bistand. Planerne bør også klart definere de kompetente myndigheders roller og ansvarsområder. De nationale foranstaltninger bør tage fuldt hensyn til de aftalte regionale foranstaltninger og drage fuld fordel af de muligheder, som regionalt samarbejde giver. Planerne bør have teknisk og operationel karakter, idet deres formål er at medvirke til at forhindre, at en elkrise opstår eller eskalerer, og afbøde konsekvenserne af en sådan krise.
- (20) Planerne bør ajourføres regelmæssigt. For at sikre, at planerne altid er ajourførte og effektive, bør de kompetente myndigheder i medlemsstaterne i hver region organisere [] simulationer hvert andet år i samarbejde med transmissionssystemoperatører og andre relevante interessenter [] for at teste deres egnethed.
- (21) [] Kommissionens ikkebindende retningslinjer bør fremme og lette udarbejdelsen af planerne og høringen af andre medlemsstater i den pågældende region og elektricitetskoordinationsgruppen []. Høringer inden for regionen og via elektricitetskoordinationsgruppen bør sikre, at foranstaltninger truffet i en medlemsstat eller region ikke bringer forsyningssikkerheden i andre medlemsstater eller regioner i fare.

- (22) Informationsudveksling i tilfælde af en krisesituation er afgørende for at sikre en koordineret indsats og målrettet bistand. Denne forordning forpligter derfor **den kompetente myndighed i de berørte** medlemsstater til i tilfælde af en elkrise **uden unødigt forsinkelse** at underrette de omkringliggende medlemsstater og Kommissionen. [] **Den** bør ligeledes fremlægge oplysninger om årsagerne til krisen, de trufne og planlagte foranstaltninger til afbødning af krisen samt det mulige behov for bistand fra andre medlemsstater. I tilfælde, hvor denne bistand går længere end elforsyningssikkerheden, bør Unionens civilbeskyttelsesmekanisme forblive den gældende lovramme.
- (23) Det er vigtigt at lette kommunikationen og det gensidige kendskab mellem medlemsstaterne, når de er i besiddelse af specifikke, alvorlige og pålidelige oplysninger om, at der kan opstå en [] **elkrise** []. Under sådanne omstændigheder bør **de berørte** medlemsstater **uden unødigt forsinkelse** underrette Kommissionen, **de omkringliggende medlemsstater** og elektricitetskoordinationsgruppen og navnlig fremlægge oplysninger om årsagerne til forringelsen, de planlagte foranstaltninger til forebyggelse af en elkrise samt **om** det mulige behov for bistand fra andre medlemsstater.
- (24) I tilfælde af en elkrise bør medlemsstaterne **samarbejde** [] i en solidarisk ånd []. [] **Ud over denne generelle regel [] bør der fastsættes en passende bestemmelse for medlemsstaterne om at tilbyde hinanden bistand i en elkrise. En sådan bistand [] bør være baseret på på forhånd koordinerede foranstaltninger, der er fastsat i risikoberedskabsplanerne. (en del af betragtning 24 blev flyttet og ændret nedenfor som betragtning 24a)** **Denne forordning overlader medlemsstaterne vide skønsbeføjelser, når de skal nå til enighed om indholdet af de koordinerede foranstaltninger og dermed indholdet af bistanden. Det er op til dem at identificere og nå til enighed om sådanne foranstaltninger under hensyntagen til efterspørgsels- og udbudssiden. Samtidig sikrer denne forordning, at elektricitet med henblik på den aftalte bistand leveres på en koordineret måde. Medlemsstaterne bør også nå til enighed om de nødvendige tekniske, retlige og finansielle ordninger til gennemførelse af de aftalte koordinerede foranstaltninger. Derefter bør medlemsstaterne træffe alle nødvendige foranstaltninger til gennemførelse af de aftalte koordinerede foranstaltninger og tekniske, retlige og finansielle ordninger.**

- (24a)** *(tidligere del af betragtning 24)* Medlemsstaterne bør, når de enes om [] koordinerede foranstaltninger og tekniske, retlige og finansielle ordninger og andre gennemførelsesbestemmelser om bistand, tage højde for sociale og økonomiske faktorer, herunder borgernes sikkerhed, og for proportionalitet. De opfordres til at dele bedste praksis og til at bruge elektricitetskoordinationsgruppen som diskussionsplatform med henblik på at finde tilgængelige løsninger på [] bistand, navnlig vedrørende koordinerede foranstaltninger og de nødvendige tekniske, retlige og finansielle [] ordninger, herunder rimelig kompensation []. Kommissionen kan bistå ved udarbejdelsen af de regionalt koordinerede foranstaltninger i den pågældende region.
- (24b)** For bistand mellem medlemsstaterne i henhold til denne forordning bør der gives rimelig kompensation mellem dem. Denne forordning harmoniserer ikke alle aspekter af en sådan rimelig kompensation mellem medlemsstaterne. Medlemsstaterne bør derfor vedtage bestemmelser om rimelig kompensation, inden bstanden ydes. Den medlemsstat, der anmoder om bistand, bør betale straks eller sikre omgående betaling af en sådan kompensation til den medlemsstat, som yder bistand.
- (24c)** Når der ydes bistand i henhold til denne forordning, gennemfører medlemsstaterne EU-retten og skal derfor respektere de grundlæggende rettigheder, der garanteres i EU-retten. Dens foranstaltninger kan derfor, bl.a. afhængig af de foranstaltninger, der er aftalt mellem medlemsstaterne, give anledning til en forpligtelse for en medlemsstat til at betale kompensation til dem, der er berørt af dens foranstaltninger. Medlemsstaterne bør derfor, når det er nødvendigt, sikre, at der er fastsat nationale kompensationsregler, der er i overensstemmelse med EU-retten, navnlig med de grundlæggende rettigheder. Det bør desuden sikres, at den medlemsstat, der modtager bistand, i sidste ende afholder alle rimelige omkostninger, der er påløbet som følge af den nævnte forpligtelse for den medlemsstat, der yder bistand, til at betale kompensation, og yderligere rimelige omkostninger i forbindelse med betalingen af kompensation i henhold til de nævnte nationale kompensationsregler.

- (24d) I tilfælde af en elkrise bør der også ydes bistand, selv om medlemsstaterne endnu ikke er nået til enighed om koordinerede foranstaltninger og tekniske, retlige og finansielle ordninger som krævet i denne forordnings bestemmelser om bistand. For at være i stand til at yde bistand i en sådan situation i overensstemmelse med bestemmelserne i denne forordning bør medlemsstaterne nå til enighed om ad hoc-foranstaltninger og ordninger for at erstatte de manglende koordinerede foranstaltninger og tekniske, retlige og finansielle ordninger.
- (24e) Denne forordning indfører for første gang en sådan bistandsmekanisme mellem medlemsstaterne som et middel til at forebygge eller afbøde en elkrise inden for Unionen. Kommissionen bør derfor nyvurdere bistandsmekanismen i lyset af de fremtidige erfaringer med funktionen heraf og eventuelt foreslå ændringer heraf.
- (24f) Cypern er i øjeblikket den eneste medlemsstat i Unionen, som ikke er direkte forbundet til en anden medlemsstat. Det bør præciseres med hensyn til visse bestemmelser i denne forordning, at så længe denne situation varer ved, finder disse bestemmelser ikke anvendelse på Cypern, dvs. bestemmelserne om opstilling af krisescenarier på regionalt niveau, herunder aftalte koordinerede grænseoverskridende foranstaltninger i risikoberedskabsplaner, samt bestemmelser om bistand. Samtidig tilskyndes Cypern og andre relevante medlemsstater til, med støtte fra Kommissionen, at udvikle alternative foranstaltninger og procedurer på de områder, der er omfattet af disse bestemmelser, forudsat at sådanne alternative foranstaltninger og procedurer ikke påvirker den effektive anvendelse af denne forordning mellem de øvrige medlemsstater.

- (25) Denne forordning bør gøre det muligt for elselskaber og kunder at have tillid til markedsmekanismerne som fastlagt i [*det foreslåede eldirektiv og den foreslåede elforordning*] så længe som muligt, når elkriser opstår. Regler for det indre marked og regler om systemdrift bør overholdes selv i krisesituationer. **Disse regler omfatter artikel 22, stk. 1, nr. i), i retningslinjerne for systemdrift og artikel 35 i netreglen om elektricitetsnødsituationer og genopretning, der styrer transaktionsindskrænkning, begrænsning af levering af overførselskapacitet med henblik på kapacitetstildeling eller begrænsning af tilvejebringelse af tidsplaner.** Det betyder, at ikkemarkedsforanstaltninger såsom tvungen forbrugsaflastning eller tilvejebringelse af ekstra forsyninger uden for de normale markedsvilkår udelukkende [] **kan** træffes som en sidste udvej, når alle markedets øvrige muligheder [] er udtømt. Tvungen forbrugsaflastning kan derfor kun indføres, når alle andre muligheder for frivillig forbrugsaflastning er udtømt. Dertil kommer, at alle ikkemarkedsforanstaltninger bør være nødvendige, forholdsmæssige, ikkediskriminerende og midlertidige.
- (26) For at sikre gennemsigtighed efter en elkrise bør **den eller de kompetente myndigheder i** de berørte medlemsstater udføre en efterfølgende evaluering af krisen og dens virkninger []. En sådan evaluering bør bl.a. tage højde for effektiviteten og proportionaliteten ved de trufne foranstaltninger såvel som for de økonomiske omkostninger. Den bør også omfatte grænseoverskridende overvejelser om f.eks. foranstaltningernes virkninger på andre medlemsstater og omfanget af den bistand, der modtages fra disse lande.

- (27) Forpligtelserne til gennemsigtighed bør sikre, at alle foranstaltninger, der træffes for at forebygge eller styre krisesituationer, overholder reglerne for det indre marked og er i overensstemmelse med de principper om samarbejde og solidaritet, der er energiunionens fundament.
- (28) Elektricitetskoordinationsgruppen blev oprettet i 2012 som et forum for informationsudveksling og fremme af samarbejde mellem medlemsstaterne, navnlig inden for **elforsyningssikkerhedsområdet**¹¹. Gruppens rolle styrkes ved denne forordning. Gruppen bør udføre specifikke opgaver, navnlig i forbindelse med udarbejdelsen af risikoberedskabsplaner, og den [] **bør** spille en fremtrædende rolle i overvågningen af medlemsstaternes resultater inden for elforsyningssikkerhedsområdet og i udviklingen af bedste praksis på baggrund heraf.
- (29) En elkrise kan strække sig ud over Unionens grænser og ligeledes omfatte Energifællesskabets **kontraherende parter** []. **Unionen bør fremme ændringer til de relevante traktater med det mål at skabe et integreret marked og et fælles reguleringsområde ved at skabe passende og stabile retlige rammer.** For at sikre effektiv krisestyring [] bør Unionen arbejde tæt sammen med de kontraherende parter i Energifællesskabet om at forebygge, forberede sig på og styre elkriser.
- (30) []
- (31) **Eftersom målet for denne forordning** [], nemlig at sikre det mest effektive og virkningsfulde risikoberedskab i Unionen, **ikke i tilstrækkelig grad kan opfyldes af medlemsstaterne, men på grund af dets omfang og virkninger bedre kan nås på EU-plan** [], kan Unionen [] vedtage foranstaltninger i overensstemmelse med nærhedsprincippet **som** fastsat i artikel 5 i traktaten om Den Europæiske Union. I overensstemmelse med proportionalitetsprincippet, jf. nævnte artikel, går denne forordning ikke videre, end hvad der er nødvendigt for at nå dette mål.

¹¹ Kommissionens afgørelse af 15. november 2012 om oprettelse af elektricitetskoordinationsgruppen (2012/C 353/02) (EUT C 353 af 17.11.2012, s. 2).

(31a) Kommissionen, kompetente myndigheder og nationale regulerende myndigheder, organer, enheder eller personer, der modtager fortrolige oplysninger i henhold til denne forordning, bør sikre fortroligheden af de oplysninger, de modtager. Med henblik herpå bør oplysninger, der modtages og behandles af medlemsstaterne og deres nationale myndigheder, være omfattet af nationale regler om håndtering af fortrolige oplysninger og processer.

(32) Direktiv 2005/89/EF bør ophæves —

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

KAPITEL I

GENERELLE BESTEMMELSER

Artikel 1

Genstand

I denne forordning fastsættes regler for samarbejdet mellem medlemsstaterne med henblik på at forebygge **og** forberede sig på [] **at styre** elkriser i en ånd af solidaritet og gennemsigtighed og under fuldt hensyn til kravene på et konkurrenceorienteret indre marked for elektricitet.

Artikel 2

Definitioner

1. Med henblik på denne forordning finder definitionerne **fastsat** i artikel 2 i eldirektivet [det foreslåede eldirektiv] og **i** artikel 2 i elforordningen [den foreslåede elforordning] anvendelse.
2. I denne afgørelse forstås endvidere ved:
 - a) "elforsyningssikkerhed": et elektricitetssystems evne til at garantere en [] elektricitetsforsyning til [] **kunderne** med et klart defineret præstationsniveau **som defineret af medlemsstaterne**.
 - b) "elkrise": en enten eksisterende eller nært forestående situation, hvor der er betydelig elektricitetsmangel, eller hvor det er umuligt at [] **forsyne [.] kunderne med elektricitet, som defineret af medlemsstaterne og beskrevet i risikoberedskabsplanerne**.

- c) "samtidig krise": en elkrise, der påvirker mere end en medlemsstat på samme tid
- d) "krise []koordinator": en person, en gruppe af personer, **et hold bestående af de relevante, nationale elkriseforvaltere** eller en institution, der har til opgave at agere kontaktpunkt og koordinere informationsstrømmen under en elkrise
- e) "ikkemarkedsforanstaltning": en foranstaltning på udbuds- eller efterspørgselssiden, der afviger fra markedsreglerne eller kommercielle aftaler, og hvis hensigt det er at afbøde en elkrise
- f) "region": en gruppe af medlemsstater, **hvis transmissionssystemoperatører** deler samme [] **regionale sikkerhedskoordinator af hensyn til en velfungerende regional driftssikkerhed som oprettet i henhold til [] retningslinjerne for systemdrift vedtaget på grundlag af artikel 18 i forordning 714/2009, eller en undergruppe af en sådan gruppe af medlemsstater, der tilhører samme kapacitetsberegningsregion []**
- g) **"tidligt varslingsniveau for elkrise": når der er konkret [] og pålidelig information om, at der kan indtræffe en hændelse, som sandsynligvis vil resultere i en betydeligt forringet elforsyningssituation og sandsynligvis vil føre til en elkrise.**

Artikel 3

Kompetent myndighed

1. Så hurtigt som muligt og senest inden [*Publikationskontoret indsætter den præcise dato*: [] **seks måneder efter denne forordnings ikrafttræden**] udpeger hver medlemsstat en national stats- eller tilsynsmyndighed som sin kompetente myndighed, der har til opgave at udføre de i denne forordning **fastsatte** [] opgaver. De kompetente myndigheder samarbejder i henhold til denne forordning.
2. Medlemsstaterne meddeler straks efter udpegningen navn og kontaktoplysninger på den kompetente myndighed til Kommissionen og **elektricitetskoordinationsgruppen**.
3. **Medlemsstaterne kan tillade den kompetente myndighed at uddelegere [] operationelle opgaver vedrørende risikoberedskabsplanlægning og risikostyring fastsat i kapitel I til V [] i denne forordning til andre organer. Uddelegerede opgaver varetages under den kompetente myndigheds tilsyn [] og specificeres i risikoberedskabsplanen i overensstemmelse med [] artikel 11.**

KAPITEL II

RISIKOVURDERING

Artikel 4

Vurdering af risici for elforsyningssikkerheden []

Den kompetente myndighed i hver af medlemsstaterne sikrer, at alle **relevante** risici forbundet med elforsyningssikkerhed vurderes i overensstemmelse med de regler, der er fastsat i denne forordning og i [] **kapitel IV** i elforordningen [den foreslåede elforordning]. Med henblik herpå samarbejder de med **transmissionssystemoperatører og relevante distributionssystemoperatører, nationale tilsynsmyndigheder**, ENTSO-E, **regionale sikkerhedskoordinatorer** og [] andre relevante interessenter **efter behov**.

Artikel 5

Metode til opstilling af elkrisescenarier på regionalt niveau

1. den [Publikationskontoret indsætter den præcise dato: [] **seks** måneder efter denne forordnings ikrafttræden] fremsender ENTSO-E et forslag til metode til opstilling af de mest relevante elkrisescenarier på regionalt niveau til agenturet.
2. Den foreslåede metode skal **opstille krisescenarier i forbindelse med systemtilstrækkelighed, systemsikkerhed og brændstofsikkerhed** som minimum på grundlag af følgende risici:
 - a) sjældne og ekstreme naturfarer
 - b) uheld, der går ud over N-1-sikkerhedskriteriet, **og ekstraordinære nødsituationer**

c) betydelige farer, herunder **følgerne af ondsindede angreb og** brændstofmangel [].

3. Den foreslåede metode indeholder som minimum følgende elementer:

d) hensyntagen til alle relevante nationale og regionale omstændigheder

e) risiciene fra samspillet og vekselvirkningerne på tværs af grænserne

f) simulering af samtidige krisescenarier

g) rangordning af risici **efter** [] deres virkning og sandsynlighed **[...]**

(e) **principper for, hvordan man håndterer følsomme oplysninger [] og samtidig sikrer gennemsigtighed over for offentligheden.**

3a (tidligere del af stk. 3) Når risikoen for afbrydelse af gas**forsyningen** vurderes i forbindelse med identificering af risici i henhold **til** stk. 2, **litra c)** [], anvender ENTSO-E de scenarier for **natur**gasforsynings- og infrastrukturafbrydelser, der er opstillet af [] **ENTSO-G** i henhold til artikel **7** [] i *forordningen om gasforsyningssikkerhed* [den foreslåede forordning om gasforsyningssikkerhed].

4. Forud for fremlæggelse af den foreslåede metode foretager ENTSO-E en høring [], der som minimum omfatter branchen og forbrugerorganisationerne, [] **producenterne eller deres erhvervsorganisationer, transmissions- og distributionssystemoperatørerne, kompetente myndigheder**, nationale tilsynsmyndigheder og andre nationale myndigheder. ENTSO-E tager behørigt hensyn til resultaterne af høringen **og forelægger dem sammen med den foreslåede metode for elektricitetskoordinationsgruppen.** [].

5. Inden for to måneder efter [] **modtagelsen af** forslaget til metode enten godkender eller ændrer agenturet det. I sidstnævnte tilfælde hører det ENTSO-E **og de kompetente myndigheder**, før det vedtager den ændrede udgave, **og tager behørigt hensyn til resultaterne af høringen.** Den endelige version af metoden offentliggøres på agenturets **og ENTSO-E's [] websteder.**
6. ENTSO-E ajourfører og forbedrer metoden i overensstemmelse med stk. 1-5 [], **når der foreligger væsentlige nye oplysninger.** Elektricitetskoordinationsgruppen **kan anbefale, og** agenturet eller Kommissionen kan i behørigt begrundede tilfælde anmode om sådanne ajourføringer eller ændringer. Inden for seks måneder fra anmodningen fremsender ENTSO-E et udkast til foreslåede ændringer til agenturet. Inden for [] to måneder efter modtagelsen [] af udkastet [] godkender **eller ændrer** agenturet de foreslåede ændringer. I sidstnævnte tilfælde hører det ENTSO-E, **de kompetente myndigheder og de nationale tilsynsmyndigheder,** før det vedtager den ændrede udgave, **og tager behørigt hensyn til resultaterne af høringen.** Den endelige **udgave [] offentliggøres på ENTSO-E's og agenturets [] websteder.**

Artikel 6

Opstilling af elkrisescenarier på regionalt niveau

1. Senest den [Publikationskontoret indsætter den præcise dato: [] **seks** måneder efter **godkendelsen af metoden som defineret i artikel 5, stk. 5, []** og på grundlag af metoden vedtaget i henhold til artikel 5 opstiller ENTSO-E **i snævert samarbejde med elektricitetskoordinationsgruppen, regionale sikkerhedskoordinatorer, kompetente myndigheder og nationale tilsynsmyndigheder** de mest relevante elkrisescenarier for hver region. []

2. ENTSO-E forelægger de opstillede regionale elkrisescenarier for de **relevante transmissionssystemoperatører, regionale sikkerhedskoordinatorer, kompetente myndigheder og nationale tilsynsmyndigheder** og elektricitetskoordinationsgruppen, **der kan anbefale ændringer** [].
3. ENTSO-E ajourfører de **regionale krisescenarier** hvert [] **fjerde** år, medmindre forholdene begrundet hyppigere ajourføringer.

Artikel 7

Opstilling af elkrisescenarier på nationalt niveau

1. Senest [] **fire** måneder efter **opstillingen af elkrisescenarier på regionalt niveau i overensstemmelse med artikel 6** [] opstiller den **udpegede kompetente myndighed** de mest relevante elkrisescenarier på nationalt niveau.
 - 1a. Ved opstillingen af de nationale elkrisescenarier hører den kompetente myndighed **transmissionssystemoperatører og relevante distributionssystemoperatører, relevante** [] **producenter eller deres erhvervsorganisationer** og den nationale tilsynsmyndighed, **medmindre denne er den kompetente myndighed**.
2. Krisescenarierne opstilles som minimum på grundlag af de i artikel 5, stk. 2, omhandlede risici og skal være i overensstemmelse med de regionale scenarier, der er opstillet i henhold til artikel 6. Medlemsstaterne ajourfører scenarierne hvert [] **fjerde** år, medmindre forholdene begrundet hyppigere ajourføringer.

3. Senest [] **fire måneder efter opstillingen af elkrisescenarier på regionalt plan i henhold til artikel 6** informerer medlemsstaterne elektricitetskoordinationsgruppen og Kommissionen om de mulige risici, de ser i forbindelse med ejerskabet af den infrastruktur, der er relevant for **elforsyningssikkerheden**, og om foranstaltninger, der er truffet for at forebygge eller afbøde sådanne risici, med en angivelse af hvorfor disse foranstaltninger betragtes som nødvendige og forholdsmæssige.

Artikel 8

Metode til vurderinger af tilstrækkeligheden på kort sigt

1. Senest den [Publikationskontoret indsætter den præcise dato: [] [] **seks** måneder efter denne forordnings ikrafttræden] fremlægger ENTSO-E et forslag for agenturet til en metode til vurdering af **sæsonbestemt** tilstrækkelighed på kort sigt, navnlig [] **månedlig** tilstrækkelighed **såvel som** ugentlig og **daglig** [] tilstrækkelighed, der som minimum indeholder følgende:
- a) usikkerheden ved inputtene, såsom sandsynligheden for udfald af transmissionskapaciteten, sandsynligheden for en utilsigtet afbrydelse på kraftværker, alvorlige vejrforhold, varierende efterspørgsel og varierende energiproduktion fra vedvarende energikilder
 - b) sandsynligheden for, at der opstår [] **en elkrise**
 - c) sandsynligheden for, at der opstår en samtidig **elkrise** [].

- 1a.** *(tidligere del af stk. 1)* Metoden skal være sandsynlighedsbaseret, **og omfatte flere forskellige scenarier**, og tage højde for den **nationale**, regionale og europæiske kontekst, herunder også i videst muligt omfang ikke-EU-lande inden for Unionens synkrone områder. **Metoden skal tage højde for de særlige forhold i hver medlemsstats energisektor, herunder særlige vejrforhold og eksterne omstændigheder.**
2. Forud for fremlæggelsen af den foreslåede metode foretager ENTSO-E en høring, der som minimum omfatter branchen og forbrugerne, [] **producenterne eller deres erhvervsorganisationer**, **transmissions- og distributionssystemoperatørerne**, **kompetente myndigheder**, nationale tilsynsmyndigheder og andre **relevante nationale myndigheder**. ENTSO-E tager behørigt hensyn til resultaterne af høringen **og forelægger dem sammen med den foreslåede metode for elektricitetskoordinationsgruppen til yderligere overvejelse** [].
3. Inden for to måneder efter **modtagelsen af** [] forslaget til metode enten godkender eller ændrer agenturet det. I sidstnævnte tilfælde hører det ENTSO-E, **de kompetente myndigheder og de nationale tilsynsmyndigheder**, før det vedtager den ændrede udgave, **og tager behørigt hensyn til resultaterne af høringen**. Den endelige version af metoden offentliggøres på agenturets **og ENTSO-E's** [] websteder.
4. ENTSO-E ajourfører og forbedrer metoden i overensstemmelse med stk. 1-3 [], **når der foreligger væsentlige nye oplysninger**. Elektricitetskoordinationsgruppen **kan anbefale, og** agenturet eller Kommissionen kan i behørigt begrundede tilfælde anmode om sådanne ajourføringer eller ændringer. Inden for seks måneder fra **modtagelsen af** anmodningen fremsender ENTSO-E et udkast til foreslåede ændringer til agenturet. Inden for [] to måneder efter **modtagelsen af** udkastet [] godkender [] eller ændrer agenturet **de foreslåede ændringer**. I sidstnævnte tilfælde hører det ENTSO-E og **de nationale tilsynsmyndigheder**, før det vedtager den ændrede udgave, **og det tager behørigt hensyn til resultaterne af høringen**. Den endelige version af metoden offentliggøres på agenturets **og ENTSO-E's** [] websteder.

Artikel 9

Vurderinger af tilstrækkeligheden på kort sigt

1. Alle vurderinger af tilstrækkeligheden på kort sigt, **hvad enten de gennemføres på nationalt eller regionalt plan eller på EU-plan**, udføres i **overensstemmelse med []** den metode, der er udviklet i henhold til artikel 8.
2. ENTSO-E udarbejder sæsonbestemte prognoser i overensstemmelse med den metode, der er udviklet i henhold til artikel 8. Den offentliggør resultaterne senest den 1. december hvert år hvad angår vinterprognosen, og senest den 1. juni hvert år hvad angår sommerprognosen. [] Den fremlægger prognoserne for elektricitetskoordinationsgruppen, som, hvis det er relevant, kan udstede henstillinger vedrørende resultaterne.
3. De regionale **sikkerhedskoordinatorer []** foretager vurderinger af tilstrækkeligheden på uge- og **dagsbasis []** som defineret i **retningslinjerne for systemdrift** på grundlag af den metode, der er vedtaget i henhold til artikel 8.

KAPITEL III

RISIKOBEREDSKABSPLANER

Artikel 10

Udarbejdelse af risikoberedskabsplaner

1. På grundlag af de regionale og nationale elkrisescenarier, der er opstillet i henhold til artikel 6 og 7, udarbejder den kompetente myndighed i hver medlemsstat en risikoberedskabsplan efter høring af relevante distributionssystemoperatører, transmissionssystemoperatører, [] relevante producenter eller deres erhvervsorganisationer, el- og naturgasselskaberne, de relevante organisationer, der repræsenterer [] både industrielle og ikkeindustrielle elkunders interesser samt den nationale tilsynsmyndighed (medmindre denne er den kompetente myndighed). []
2. Planen skal bestå af nationale foranstaltninger og regionale foranstaltninger som defineret i artikel 11 og 12. Med forbehold af artikel 15 skal alle foranstaltninger, der planlægges eller er truffet med henblik på at forebygge, forberede sig på og afbøde elkriser, fuldt ud overholde reglerne for det indre elmarked og systemdriften. De skal være klart defineret, gennemsigtige, forholdsmæssige og ikkediskriminerende.
3. Planen udarbejdes i overensstemmelse med indholdet og strukturen af artikel 11 og 12 []. Kommissionen kan [] afgive en ikkebindende retningslinje vedrørende formater for sådanne planer. []
4. Før en plan vedtages, fremlægger den kompetente myndighed for at sikre sammenhæng mellem risikoberedskabsplanerne et udkast for de [] [] relevante medlemsstaters kompetente myndigheder i regionen og de direkte forbundne medlemsstater, når de ikke er i den samme region, [] [] samt for [] elektricitetskoordinationsgruppen til høring.

5. Inden for [] **seks måneder efter modtagelsen** af [] udkastet til plan kan de kompetente myndigheder i [] medlemsstaterne i regionen, **de direkte forbundne medlemsstater** og elektricitetskoordinationsgruppen [] udstede henstillinger.
6. Inden for [] **ni måneder** efter fremlæggelsen af udkastet til plan vedtager den **kompetente myndighed i den pågældende** [] medlemsstat planen under behørig hensyntagen til resultaterne af høringen og henstillingerne fra de andre medlemsstaters kompetente myndigheder og elektricitetskoordinationsgruppen. Den [] **giver** straks [] **Kommissionen meddelelse** om den vedtagne plan.
7. De **kompetente myndigheder i medlemsstaterne og Kommissionen offentliggør** [] planerne **på deres websteder** [] , idet de sikrer, at følsomme oplysninger behandles fortroligt, navnlig oplysninger om foranstaltninger i forbindelse med forebyggelse og afbødning **af følgerne af** ondsindede angreb. **Beskyttelsen af følsomme oplysninger skal baseres på de [] principper, der er fastsat i henhold til artikel 17a []**.
8. **De kompetente myndigheder i medlemsstaterne** vedtager og offentliggør den første plan senest den [Publikationskontoret indsætter den præcise dato: to **et halvt** år efter denne forordnings ikrafttræden]. De ajourføres hvert [] **fjerde** år, medmindre forholdene begrundet hyppigere ajourføringer.

Artikel 11

Risikoberedskabsplanernes indhold med hensyn til nationale foranstaltninger

1. Hver plan skal indeholde alle planlagte eller trufne foranstaltninger til at forebygge, forberede sig på og afbøde elkriser, jf. artikel 6 og 7. Den skal som minimum:
 - a) indeholde et sammendrag af det opstillede elkrisescenarie for den relevante medlemsstat og region, jf. proceduren **fastsat** i artikel 6 og 7
 - b) fastsætte den kompetente myndigheds rolle og ansvarsområder **og beskrive, hvilke opgaver der eventuelt er blevet uddelegeret til andre organer**
 - c) beskrive de foranstaltninger til forberedelse på og forebyggelse af risici, der er identificeret i henhold til artikel 6 og 7
 - d) udpege en national krise[**koordinator** eller et krisehold, og fastsætte dennes/dettes opgaver
 - e) fastlægge detaljerede procedurer, som skal følges i elkrisesituationer, herunder ordninger for informationsstrømme
 - f) fastsætte, hvilken rolle de markedsbaserede foranstaltninger, **navnlig foranstaltninger på efterspørgsels- og udbudssiden**, skal spille i forbindelse med styringen af elkriser
 - g) indkredse mulige ikkemarkedsforanstaltninger, der skal gennemføres under elkriser, med præcisering af, hvad der udløser dem, og under hvilke betingelser og efter hvilke procedurer de gennemføres, samt hvordan de stemmer overens med de i artikel 15 fastsatte krav og **med regionalt koordinerede foranstaltninger**

- h) fastsætte en **ramme for** [] **manuel** belastningsreduktion, [] hvoraf det fremgår, **under hvilke omstændigheder** [] belastningen skal reduceres []. **Med hensyn til offentlig sikkerhed og personlig sikkerhed** præciserer [] **rammen**, hvilke kategorier af elkunder der **i overensstemmelse med national ret har ret** til at modtage særlig beskyttelse mod afbrydelser, og begrundet behovet for en sådan beskyttelse [] **og den specificerer, hvordan transmissions- og distributionssystemoperatører i de berørte medlemsstater bør optræde for at reducere forbruget**
- i) beskrive de mekanismer, der anvendes til at informere offentligheden om elkriser.
- j) **indeholde oplysninger om beslægtede og nødvendige planer for udviklingen af fremtidens net, der vil bidrage til at tackle konsekvenserne af de identificerede krisesituationer.**
2. Alle nationale foranstaltninger tager fuldt hensyn til de regionale foranstaltninger, der er aftalt **i overensstemmelse med** [] artikel 12, **må ikke bringe driftssikkerheden eller sikkerheden af transmissionssystemet i fare** og **må ikke bringe elforsyningssikkerheden i andre medlemsstater i fare** [].

Artikel 12

Risikoberedskabsplanernes indhold med hensyn til [] koordinerede grænseoverskridende foranstaltninger

1. Ud over de i artikel 11 oplistede foranstaltninger indeholder hver medlemsstats plan regionale og, når de findes, bilaterale foranstaltninger, som sikrer, at krisesituationer med grænseoverskridende virkninger forebygges og styres korrekt. Regionale foranstaltninger vedtages mellem medlemsstater i den pågældende region. Bilaterale foranstaltninger vedtages mellem medlemsstater, der er direkte indbyrdes forbundne, men ikke indgår i samme region. Regionale og bilaterale [] foranstaltninger omfatter som minimum:
 - a) udpegningen af en [] [] koordinator eller et hold, der består af de relevante nationale elkriseledere
 - b) mekanismer til informationsdeling og samarbejde []
 - c) koordinerede foranstaltninger til afhjælpning af en elkrise, herunder samtidige krisesituationer, med henblik på bistand som omhandlet i artikel 14 []
 - d) procedurer for gennemførelsen af årlige eller toårige [] tests af planerne.
 - e) ikkemarkedsbaserede foranstaltningers udløsende mekanismer anvendt i overensstemmelse med artikel 15

2. De regionale **og bilaterale** foranstaltninger, der inkluderes i planen, aftales af ☐ de pågældende ☐ medlemsstater. **Kommissionen kan have en rolle som formidler ☐ i forberedelserne af aftalen om regionale foranstaltninger. Kommissionen kan anmode agenturet og ENTSO-E om at yde teknisk bistand til ☐ medlemsstater ☐ med ☐ henblik på at lette en aftale.** Mindst otte måneder før fristen for vedtagelse eller ajourføring af planen udløber, underretter de kompetente myndigheder elektricitetskoordinationsgruppen om de aftaler, der er indgået. Hvis **nogen** ☐ **medlemsstater** ☐ ikke **er** i stand til at indgå en aftale, informerer de ☐ **pågældende kompetente myndigheder** Kommissionen om årsagerne til uenigheden. I **et** sådant tilfælde **foreslår** Kommissionen **foranstaltninger, der omfatter en samarbejds mekanisme til** ☐ indgåelse af en aftale ☐ ☐ **om grænseoverskridende foranstaltninger.**
3. ☐ Under ☐ inddragelse af relevante interessenter **tester** hver regions kompetente myndigheder **regelmæssigt effektiviteten af de procedurer, der er fastlagt i risikoberedskabsplaner til forebyggelse af elkriser, herunder kommunikationsmekanismer, og** udfører ☐ **toårige** krisesimuleringer, hvor det navnlig er de i stk. 1, litra b), omtalte kommunikationsmekanismer, der testes.

☐

KAPITEL IV

STYRING AF ELKRISER

Artikel 13

Tidlig varsling og erklæring af en krisesituation

1. Når der via en sæsonbestemt prognose for tilstrækkelighed eller en anden kvalificeret kilde foreligger konkrete II og pålidelige oplysninger om, at der **kan indtræffe en elkrise** [] i en medlemsstat, giver den kompetente myndighed i denne medlemsstat **i et sådant tilfælde** straks Kommissionen, **de kompetente myndigheder i [] medlemsstaterne i samme region og direkte forbundne medlemsstater** en tidlig varsling herom. [].
Kommissionen indberetter denne oplysning til elektricitetskoordinationsgruppen.
Den fremlægger oplysninger om årsagerne **til den eventuelle elkrise** [], de trufne og planlagte foranstaltninger til afbødning af elkrisen samt det mulige behov for bistand fra andre medlemsstater. Oplysningerne skal omfatte foranstaltningernes mulige virkninger på det indre elmarked [].
2. Når den står over for en elkrise, erklærer den kompetente myndighed i medlemsstaten **i samarbejde med den pågældende transmissionssystemoperatør** [], at der er opstået en elkrise, og underretter straks de kompetente myndigheder **i samme region** og i de omkringliggende medlemsstater og Kommissionen herom. **Den informerer om årsagerne til forringelsen og grundene til at erklære, at der er opstået en elkrise, de trufne og planlagte foranstaltninger til afbødning af krisen samt det mulige behov for bistand fra andre medlemsstater.**
3. I tilfælde, hvor oplysningerne betragtes som utilstrækkelige, kan Kommissionen, [] **elektricitetskoordinationsgruppen eller de pågældende medlemsstater** anmode den pågældende medlemsstat om at fremlægge supplerende oplysninger.

4. Hvis en kompetent myndighed i den pågældende medlemsstat udsteder en tidlig varslings eller erklærer en elkrise, følges foranstaltningerne i risikoberedskabsplanerne i videst muligt omfang.

Artikel 14

Samarbejde og bistand

1. Medlemsstaterne handler og samarbejder i en solidarisk ånd om at forberede sig på og styre elkriser [] .
2. Hvis det er [] teknisk muligt, tilbyder medlemsstaterne **desuden** at hjælpe hinanden **ved hjælp af koordinerede foranstaltninger, der er vedtaget i henhold til denne artikel og artikel 12, inden bistanden ydes** [] .

Med henblik herpå og for at beskytte den offentlige og personlige sikkerhed skal medlemsstaterne nå til enighed om koordinerede foranstaltninger efter eget valg for at levere elektricitet på en koordineret måde.

[]

- 2a. Medlemsstaterne når til enighed om de nødvendige tekniske, retlige og finansielle ordninger vedrørende gennemførelsen af de koordinerede foranstaltninger, inden bistanden [] tilbydes. Sådanne ordninger skal bl.a. omfatte de maksimale mængder af elektricitet, der skal leveres på regionalt eller bilateralt plan, den udløsende faktor for bistanden og muligheden for at anmode om indstilling af den, hvordan elektriciteten vil blive leveret, og bestemmelser om rimelig kompensation mellem medlemsstaterne i overensstemmelse med stk. 2b, 2c og 3.**

- 2b. Bistanden skal ledsages af rimelig kompensation aftalt mellem medlemsstaterne, inden bistanden [] tilbydes. Denne kompensation skal mindst omfatte:**
- (a) elektricitet leveret på den medlemsstats område, som har anmodet om bistand, samt de tilhørende transmissionsomkostninger og**
 - (b) rimelig godtgørelse af udgifter for den medlemsstat, der yder bistand, herunder for så vidt angår godtgørelse af enhver kompensation, der følger af retssager, voldgiftssager eller lignende sager og forlig.**
- 2c. Rimelig kompensation i henhold til stk. 2b omfatter bl.a. alle rimelige omkostninger, som den medlemsstat, der yder bistand, afholder som følge af en forpligtelse til at betale kompensation i medfør af de grundlæggende rettigheder, der er sikret ved EU-retten, og i medfør af gældende internationale forpligtelser ved gennemførelsen af denne forordnings bestemmelser og yderligere rimelige omkostninger, der er påløbet i forbindelse med betaling af kompensation i henhold til nationale bestemmelser om kompensation.**
- 3. Den medlemsstat, der anmoder om bistand, betaler straks eller sikrer omgående betaling af en [] rimelig kompensation til den medlemsstat, som yder bistand.**
- 4. Kommissionen fastsætter senest den [Publikationskontoret indsætter den præcise dato: seks måneder efter denne forordnings ikrafttræden] og efter høring af elektricitetskoordinationsgruppen juridisk ikkebindende retningslinjer for de vigtigste elementer i den rimelige kompensation, der er omhandlet i stk. 2a-3, og andre vigtige elementer i de tekniske, retlige og finansielle ordninger, der er omhandlet i stk. 2a.**

- 4a. I tilfælde af en elkrise, hvor medlemsstaterne endnu ikke er nået til enighed om koordinerede foranstaltninger og tekniske, retlige og finansielle ordninger i henhold til denne artikel når medlemsstaterne til enighed om ad hoc-foranstaltninger og ordninger med henblik på at anvende denne artikel, herunder for så vidt angår den rimelige kompensation i henhold til stk. 2b, 2c og 3.**
- 4b. Medlemsstaterne sikrer, at denne artikels bestemmelser om bistand gennemføres i overensstemmelse med traktaterne, Den Europæiske Unions charter om grundlæggende rettigheder og de gældende internationale forpligtelser. De træffer de nødvendige foranstaltninger med henblik herpå.**

Artikel 15

Overholdelse af markedsreglerne

1. Foranstaltninger, der træffes for at forebygge eller afbøde elkriser, skal fuldt ud overholde reglerne for det indre elmarked og systemdriften.
2. Ikkemarkedsforanstaltninger [] **skal** aktiveres i en krisesituation, men [] kun **som en sidste udvej**, hvis alle markedets andre muligheder er udtømt, **eller når markedsforanstaltninger alene ikke er tilstrækkelige til at forhindre en yderligere forringelse**. De må ikke unødigt fordreje konkurrencen og et velfungerende elmarked. De skal være nødvendige, forholdsmæssige, ikkediskriminerende og midlertidige.
3. Transaktioner må kun indskrænkes i overensstemmelse med reglerne i [] **retningslinjerne for systemdrift og [] netregler om elektricitetsnødsituationer og genopretning, der er vedtaget på grundlag af henholdsvis artikel 18 og 6 i forordning 714/2009** []; det gælder også begrænsning af allerede tildelt overførselskapacitet, begrænsning af levering af overførselskapacitet med henblik på kapacitetstildeling eller begrænsning af tilvejebringelse af tidsplaner.

KAPITEL V

OVERVÅGNING OG EVALUERING

Artikel 16

Efterfølgende evaluering

1. Så snart som muligt og ikke senere end **tre måneder** efter ophævelse eller ikke senere end seks måneder efter, at en elkrise er erklæret, fremsender den eller de pågældende kompetente myndigheder i samråd med de nationale tilsynsmyndigheder (medmindre dette er den kompetente myndighed) en evalueringsrapport til elektricitetskoordinationsgruppen og Kommissionen.
2. Rapporten indeholder som minimum:
 - a) en beskrivelse af den begivenhed, der har udløst den erklærede krise eller grunden til, at en medlemsstat blev berørt af krisen
 - b) en beskrivelse af de forebyggende, forberedende og afbødende foranstaltninger, der er truffet, om nogen, og en vurdering af deres proportionalitet og effektivitet
 - c) en vurdering af de trufne foranstaltningers grænseoverskridende virkninger
 - d) en beretning om den bistand, der er ydet til eller modtaget fra de omkringliggende medlemsstater og ikke-EU-lande

- e) **i videst muligt omfang** [] elkrisens økonomiske konsekvenser og virkningerne af de truffene foranstaltninger i elsektoren, navnlig mængden af den ikkeforsynede energi og omfanget af manuel forbrugsaflastning (herunder en sammenligning mellem omfanget af frivillig og tvungen forbrugsaflastning)
 - f) mulige forbedringer eller foreslåede forbedringer af risikoberedskabsplanen [...]
 - g) **mulig forbedring af udviklingen af nettet i tilfælde, hvor utilstrækkelig netudvikling forårsagede eller bidrog til krisen.**
3. I tilfælde, hvor oplysningerne i rapporten betragtes som utilstrækkelige, kan elektricitetskoordinationsgruppen og Kommissionen anmode den pågældende **kompetente myndighed** om at fremlægge supplerende oplysninger.
4. Den pågældende kompetente myndighed fremlægger resultaterne af vurderingen for elektricitetskoordinationsgruppen.

Artikel 17

Overvågning []

1. Ud over at udføre de øvrige særlige opgaver fastsat i denne forordning drøfter [] elektricitetskoordinationsgruppen:
- a) resultaterne af den tiårige netudviklingsplan for elektricitet, som ENTSO-E har udarbejdet
 - b) sammenhængen i de risikoberedskabsplaner, som medlemsstaterne har vedtaget i henhold til proceduren i artikel 10

- c) resultaterne af den europæiske vurdering af ressourcetilstrækkeligheden, som ENTSO-E har udarbejdet, jf. *artikel 19, stk. 3, i elforordningen* [den foreslåede elforordning]
- d) medlemsstaternes resultater inden for forsyningssikkerhed som minimum under hensyntagen til de indikatorer, der er beregnet i den europæiske vurdering af ressourcetilstrækkeligheden, navnlig den forventede ikkeforsynede energi (EENS)¹² og loss-of-load-sandsynligheden (LOLE)¹³
- e) resultaterne af de sæsonbestemte prognoser som omhandlet i artikel 9
- f) de oplysninger, der er modtaget fra medlemsstaterne **i overensstemmelse med []** artikel 7, stk. 3
- g) resultaterne af de efterfølgende evalueringsrapporter som omhandlet i artikel 16.
- h) metode til vurdering af tilstrækkeligheden på kort sigt som omhandlet i artikel 8.**
- i) metode til opstilling af elkrisescenarier på regionalt niveau som omhandlet i artikel 5.**

2. Elektricitetskoordinationsgruppen kan udstede henstillinger til medlemsstaterne **såvel som til ENTSO-E** om de i stk. 1 omtalte emner [].

[]

¹² **Artikel 19, stk. 4h i den foreslåede elforordning.**

¹³ **Artikel 19, stk. 4h i den foreslåede elforordning.**

3. Agenturet foretager løbende overvågning af foranstaltningerne vedrørende elforsyningssikkerheden og aflægger regelmæssigt rapport til elektricitetskoordinationsgruppen.
4. Kommissionen drager på grundlag af de erfaringer, der gøres i henhold til denne forordning, senest den 1. september 2025 konklusioner vedrørende mulige midler til at øge elforsyningssikkerheden på EU-plan og forelægger Europa-Parlamentet og Rådet en rapport om anvendelsen af denne forordning med, når det er nødvendigt, lovgivningsmæssige forslag om ændring af denne forordning.

Artikel 17a

Behandling af fortrolige oplysninger

1. Alle procedurer, der involverer medlemsstaterne eller deres myndigheder, som er omhandlet i denne forordning, skal gennemføres af dem i overensstemmelse med de gældende regler, herunder nationale regler vedrørende behandling af fortrolige oplysninger og processer. Hvis dette resulterer i en situation, hvor oplysninger ikke videregives, skal den pågældende medlemsstat eller myndighed, hvis det er muligt, give et ikkefortroligt sammendrag heraf efter anmodning.
2. Kommissionen, agenturet, elektricitetskoordinationsgruppen og ENTSO-E sikrer, at følsomme oplysninger behandles fortroligt.

KAPITEL VI

AFSLUTTENDE BESTEMMELSER

Artikel 18

Samarbejde med de kontraherende parter i Energifællesskabet

Når medlemsstaterne og de kontraherende parter i Energifællesskabet [] samarbejder med hensyn til elforsyningssikkerhed, kan et sådant samarbejde omfatte definitionen af en krisesituation samt processen med at opstille elkrisescenarier og udarbejde risikoberedskabsplaner, således at der ikke træffes foranstaltninger, som bringer forsyningssikkerheden i medlemsstaterne, hos de kontraherende parter eller i Unionen i fare. I den forbindelse kan de kontraherende parter i Energifællesskabet på Kommissions opfordring deltage i møder i elektricitetskoordinationsgruppen vedrørende emner, de er berørt af.

Artikel 18a

Fravigelse

Så længe Cypern ikke er direkte forbundet med et andet medlem, finder artikel 6 og 12 og artikel 14, stk. 2-4b, ikke anvendelse mellem Cypern og andre medlemsstater eller på ENTSO-E for så vidt angår Cypern. Cypern og andre relevante medlemsstater kan, med støtte fra Kommissionen, udvikle alternative foranstaltninger og procedurer i forhold til dem, der er omhandlet i artikel 6 og 12 og artikel 14, stk. 2-4b, i det omfang at sådanne alternative foranstaltninger og procedurer ikke påvirker den effektive anvendelse af denne forordning mellem de øvrige medlemsstater.

[]

Artikel 20

Ophævelse

Direktiv 2005/89/EF ophæves.

Artikel 21

Ikrafttræden

Denne forordning træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Denne forordning er bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat.

Udfærdiget i Bruxelles, den .

På Europa-Parlamentets vegne

På Rådets vegne

Formand

Formand
