



Bruxelles, den 30. november 2017
(OR. en)

Interinstitutionel sag:
2016/0379 (COD)

14625/17
ADD 1

ENER 461
ENV 960
CLIMA 317
COMPET 800
CONSOM 362
FISC 286
CODEC 1864

NOTE

fra:	Generalsekretariatet for Rådet
til:	delegationerne
Komm. dok. nr.:	15135/1/16 ENER 418 ENV 758 CLIMA 169 COMPET 637 CONSOM 301 FISC 221 IA 131 CODEC 1809 REV 1 + ADD 1 REV 1 + ADD 2 REV 1
Vedr.:	Forslag til EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING om det indre marked for elektricitet (omarbejdning) – bilag I – Generel indstilling

Vedlagt følger til delegationerne formandskabets reviderede forslag til bilag I til udkastet til forordning, som er ændret i lyset af drøftelserne i Energigruppen og de modtagne skriftlige bemærkninger.

Tilføjelser i den første revision (dok. 10681/17 ADD 1) i forhold til Kommissionens forslag er angivet med **fede typer**.

Ny tekst tilføjet efter den første revision er angivet med **fede typer og understregning**.

Alle udeladelser er angivet med [] (*udgået tekst*).

BILAG I**[] REGIONALE [] SIKKERHEDSKOORDINATORERS OPGAVER****1. Koordineret kapacitetsberegning**

1.1 De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** foretager **den** koordinerede beregning af overførselskapacitet.

[] Den koordinerede kapacitetsberegning foretages [] for [] **day-ahead- og intraday-tidsrammerne** [].

1.2a På grundlag af de metoder, der er udviklet i henhold til artikel 21, 26, 29 og 30 i [Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger].

1.3 Den koordinerede kapacitetsberegning foretages på grundlag af en fælles [] **netmodel** i overensstemmelse med punkt 3 [].

1.4 Den koordinerede kapacitetsberegning skal sikre **en** effektiv håndtering af kapacitetsbegrænsninger i overensstemmelse med de principper for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der er fastsat i denne forordning.

2. Koordineret sikkerhedsanalyse

2.1 De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** foretager den koordinerede sikkerhedsanalyse, der har til formål at sørge for sikker systemdrift.

- 2.2 Sikkerhedsanalysen foretages for alle tidsrammer for driftsplanlægning **mellem year-ahead- og intraday-tidsrammerne** ved hjælp af fælles [] **netmodeller**.
- 2.2a **Den koordinerede sikkerhedsanalyse foretages på grundlag af de metoder, der er udviklet i henhold til artikel 75 og 76 i Kommissionens forordning (EU) 2017/1485 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer.**
- 2.3 De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** deler resultaterne af den koordinerede sikkerhedsanalyse med i det mindste systemdriftsområdets transmissionssystemoperatører.
- 2.4 Når en regional [] **sikkerhedskoordinator** som følge af den koordinerede sikkerhedsanalyse opdager en mulig begrænsning, træffer denne afhjælpende foranstaltninger, der maksimerer **effektiviteten**, herunder den økonomiske effektivitet.
3. **Indførelse af fælles [] netmodeller**
- 3.1 De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** etablerer effektive processer for indførelse af en fælles [] **netmodel** for hver tidsramme for driftsplanlægning **mellem year-ahead- og intraday-tidsrammerne**.
- 3.2 Transmissionssystemoperatører udpeger en regional [] **sikkerhedskoordinator**, der skal opbygge de fælles [] **EU-netmodeller** [].
- 3.2a **De fælles netmodeller udarbejdes efter de metoder, der er udviklet i henhold til artikel 67, 70 og 79 i Kommissionens forordning (EU) 2017/1485 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer og i henhold til artikel 28 i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger.**

3.3 De fælles [] **netmodeller** skal indeholde relevante data med henblik på effektiv driftsplanlægning og kapacitetsberegning inden for alle **tidsrammer** for driftsplanlægning mellem year-ahead- og intraday-tidsrammerne.

3.4 De fælles [] **netmodeller** stilles til rådighed for alle regionale [] **sikkerhedskoordinatorer**, transmissionssystemoperatører, ENTSO for elektricitet og agenturet efter anmodning herom.

4. Støtte til overensstemmelsesvurdering af transmissionssystemoperatørers forsvarsplaner og genoprettelsesplaner

4.1a De regionale sikkerhedskoordinatorer støtter systemdriftsområdets transmissionssystemoperatører i forbindelse med udførelsen af overensstemmelsesvurderingen af transmissionssystemoperatørernes forsvarsplaner og genoprettelsesplaner i henhold til procedurerne i artikel 6 i [Kommissionens forordning xxxx/xxxx om fastsættelse af en netregel for nødsituationer og systemgenoprettelse].

4.1 Alle transmissionssystemoperatører skal nå til enighed om en tærskel, over hvilken virkningen af en eller flere transmissionssystemoperatørers foranstaltninger i nød-, blackout- eller genoprettelsestilstand betragtes som væsentlig for andre transmissionssystemoperatører, der er forbundet synkront eller ikkesynkront.

[]

4.3 Som led i støtten til transmissionssystemoperatørerne skal den regionale [] **sikkerhedskoordinator**:

- (a) identificere potentielle uoverensstemmelser
- (b) foreslå afhjælpende foranstaltninger.

- 4.4 Transmissionssystemoperatørerne **vurderer og** tager hensyn til de foreslåede afhjælpende foranstaltninger.
5. **(tidligere punkt 9) Regionale vurderinger af systemtilstrækkelighed [] for week-ahead til day-ahead og udarbejdelse af risikoreducerende foranstaltninger**
- 5.1 *(tidligere punkt 9.1)* De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** foretager regionale tilstrækkelighedsvurderinger for week-ahead til [] **day-ahead i overensstemmelse med procedurerne i artikel 81 i Kommissionens forordning (EU) 2017/1485 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer og på grundlag af den metode, der er udviklet i henhold til artikel 8 i [forordningen om risikoberedskab].**
- 5.2 *(tidligere punkt 9.2)* De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** foretager de **kortsigtede regionale** tilstrækkelighedsvurderinger på grundlag af oplysningerne fra systemdriftsområdets transmissionssystemoperatører med henblik på at opdage situationer, hvor der forventes manglende tilstrækkelighed i et af kontrolområderne eller på regionalt plan. De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** tager hensyn til eventuel områdeoverskridende udveksling og eventuelle driftsmæssige sikkerhedsgrenser inden for alle **relevante** tidsrammer for driftsplanlægning.
- 5.3 *(tidligere punkt 9.3)* I forbindelse med udførelsen af en regional [] vurdering af **systemtilstrækkelighed** koordinerer den enkelte regionale [] **sikkerhedskoordinator** med andre regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** for at:
- a) kontrollere de underliggende forudsætninger og prognoser
 - b) opdage eventuelle situationer med tværregional mangel på tilstrækkelighed.
- 5.4 *(tidligere punkt 9.4)* Den enkelte regionale [] **sikkerhedskoordinator** forelægger resultaterne af de regionale vurderinger af produktionstilstrækkelighed sammen med de foranstaltninger, som denne foreslår for at reducere risiciene for manglende tilstrækkelighed, for systemdriftsområdets transmissionssystemoperatører og for andre regionale [] **sikkerhedskoordinatorer**.

6. *(tidligere punkt 10)* **Regional koordinering af planlægning af afbrydelser**
- 6.1 *(tidligere punkt 10.1)* Den enkelte regionale [] **sikkerhedskoordinator** foretager **regional koordinering af afbrydelser i overensstemmelse med procedurerne i artikel 80 i Kommissionens forordning (EU) 2017/1485 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer** for at overvåge status for tilgængelighed af de relevante anlæg og koordinere sine planer for tilgængelighed for at sikre transmissionssystemets driftssikkerhed og samtidig maksimere kapaciteten af samkøringslinjerne og/eller de transmissionssystemer, der er af betydning for områdeoverskridende strømme.
- 6.2 *(tidligere punkt 10.2)* Den enkelte regionale [] **sikkerhedskoordinator** fører en enkelt liste over systemdriftsområdets relevante netelementer, produktionsmoduler og forbrugsanlæg og stiller den til rådighed i ENTSO for elektricitets datamiljø for driftsplanlægning.
- 6.3 *(tidligere punkt 10.3)* Den enkelte regionale [] **sikkerhedskoordinator** udfører følgende aktiviteter vedrørende koordinering af afbrydelser i systemdriftsområdet:
- a) vurdere overensstemmelsen af planlægningen af afbrydelser ved hjælp af alle transmissionssystemoperatørernes year-ahead-planer for tilgængelighed
 - b) forelægge systemdriftsområdets transmissionssystemoperatører en liste over konstaterede uoverensstemmelser med hensyn til planlægningen og de løsninger, som denne foreslår for at løse uoverensstemmelserne.
7. *(tidligere punkt 12)* **Uddannelse og certificering af personale, der arbejder for regionale sikkerhedskoordinatorer**
- 7.1 *(tidligere punkt 12.1)* De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** udarbejder og gennemfører uddannelses- og certificeringsprogrammer med fokus på regional systemdrift for personale, der arbejder **for regionale sikkerhedskoordinatorer** [].

- 7.2 (tidligere punkt 12.2) Uddannelsesprogrammerne skal omfatte alle relevante komponenter i systemdrift, **hvor den regionale sikkerhedskoordinator udfører opgaver**, herunder regionale krisesituationer.
8. (tidligere punkt 5) **Støtte til koordinering og optimering af regional genoprettelse**
- []
- 8.2 (tidligere punkt 5.2) Den enkelte relevante regionale [] **sikkerhedskoordinator** [] **støtter de transmissionssystemoperatører, der er udpeget som [] frekvensansvarlige og gensynkroniseringsansvarlige i henhold til artikel 29 og 33 i Kommissionens forordning xxxx/xxxx om fastsættelse af en netregel for nødsituationer og systemgenoprettelse, [...] for at forbedre produktiviteten og effektiviteten af systemgenoprettelse. Systemdriftsområdets transmissionssystemoperatører definerer den regionale sikkerhedskoordinators rolle i forbindelse med støtte til koordinering og optimering af regional genoprettelse.**
- 8.3 (tidligere sidste punkt i punkt 5.2) Transmissionssystemoperatører [] **kan** [] anmode om bistand fra regionale [] **sikkerhedskoordinatorer**, hvis deres system er i blackout- eller genoprettelsestilstand.
- 8.4 **De regionale sikkerhedskoordinatorer skal være udstyret med systemer til tilsynsmæssig kontrol og dataindsamling i næsten realtid med en observerbarhed, som er defineret ved anvendelse af den tærskel, der er fastsat i overensstemmelse med punkt 4.1.**
9. (tidligere punkt 6) **Analyse og rapportering efter aktiviteten henholdsvis driftsforstyrrelsen**
- 9.1 (tidligere punkt 6.1) De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** [] udarbejder en rapport om enhver hændelse over den tærskel, der er fastsat i overensstemmelse med punkt 4.1. Systemdriftsområdets regulerende myndigheder og agenturet kan efter anmodning deltage i undersøgelsen. Rapporten skal indeholde henstillinger, der tager sigte på at forebygge lignende hændelser i fremtiden.

- 9.2 *(tidligere punkt 6.2)* Rapporten [] offentliggøres. Agenturet kan udstede henstillinger, der tager sigte på at forebygge lignende hændelser i fremtiden.
10. **Beregning af den maksimale indgangskapacitet, som står til rådighed for udenlandsk kapacitets deltagelse i kapacitetsmekanismer**
- 10.1 **De regionale sikkerhedskoordinatorer støtter transmissionssystemoperatører i forbindelse med beregning af den maksimale indgangskapacitet, som står til rådighed for udenlandsk kapacitets deltagelse i kapacitetsmekanismer, idet der tages højde for den forventede tilgængelighed af samkøringslinjer og det sandsynlige sammenfald af systemstress mellem det system, hvori mekanismen anvendes, og det system, hvori den udenlandske kapacitet er beliggende.**
- 10.2 **Beregningen foretages efter metoden i artikel 21, stk. 10, litra a), i denne forordning.**
- 10.3 **De regionale sikkerhedskoordinatorer foretager en beregning for hver budområdegrænse, der er dækket af systemdriftsområdet.**
11. **Udarbejdelse af sæsonbetingede prognoser**
- 11.1 **Hvis ENTSO for elektricitet delegerer denne funktion i henhold til artikel 9 i [forordningen om risikoberedskab], udarbejder de regionale sikkerhedskoordinatorer regionale sæsonbetingede prognoser for produktionens tilstrækkelighed.**
- 11.2 **De sæsonbetingede prognoser udarbejdes på grundlag af den metode, der er udviklet i henhold til artikel 8 i [forordningen om risikoberedskab].**
12. *(tidligere punkt 11)* **Optimering af indbyrdes kompensationsordninger mellem transmissionssystemoperatører**

12.1 *(tidligere punkt 11.1)* **Systemdriftsområdets transmissionssystemoperatører kan i fællesskab beslutte at modtage støtte fra den regionale sikkerhedskoordinator [] i forbindelse med forvaltningen af de finansielle strømme vedrørende indbyrdes afregninger mellem transmissionssystemoperatører, som involverer mere end to transmissionssystemoperatører, f.eks. omkostninger ved intern specialregulering, flaskehalsindtægter, utilsigtede afvigelser eller reserveanskaffelsesomkostninger.**

13. Kortlægning af regionale krisesituationer og forberedelse af risikoreducerende scenarier ved gennemgang af de risikoberedskabsplaner, der er udarbejdet i medlemsstaterne

13.1 Hvis ENTSO for elektricitet delegerer denne funktion, kortlægger de regionale [] **sikkerhedskoordinatorer** regionale krisesituationer i overensstemmelse med kriterierne i artikel 6, stk. 1, i [forordningen om risikoberedskab som foreslået ved COM(2016) 862].

Regionale krisesituationer kortlægges efter metoden i artikel 5 i [forordningen om risikoberedskab].

13.2 De regionale [] **sikkerhedskoordinatorer støtter de kompetente myndigheder i hvert systemdriftsområde i forbindelse med forberedelsen og udførelsen af [] den årlige krisesimulering [] i overensstemmelse med artikel 12, stk. 3, i [forordningen om risikoberedskab som foreslået ved COM(2016) 862].**

Risikoreducerende scenarier forberedes i overensstemmelse med processen i artikel 12 i [forordningen om risikoberedskab].

[]

[]
