

II

(Icke-lagstiftningsakter)

FÖRORDNINGAR

KOMMISSIONENS FÖRORDNING (EU) nr 543/2013

av den 14 juni 2013

om inlämnande och offentliggörande av uppgifter på elmarknaderna och om ändring av bilaga I till Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009

(Text av betydelse för EES)

EUROPEISKA KOMMISSIONEN HAR ANTAGIT DENNA FÖRORDNING

tillkännagivande av fullständig, snabbt tillgänglig, högkvalitativ och lättförståelig information om grundläggande tillgång och efterfrågan.

med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktions-sätt,

med beaktande av Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 om villkor för tillträde till nät för gränsöverskridande elhandel och om upphävande av förordning (EG) nr 1228/2003 ⁽¹⁾, särskilt artikel 18.5, och

av följande skäl:

- (1) I förordning (EG) nr 714/2009, särskilt artikel 15 och i punkt 5 i Riktlinjer för hantering och tilldelning av tillgänglig överföringskapacitet i sammanlänknings mellan nationella system som fastställs i bilaga I till den förordningen, anges krav för de systemansvariga för överföringssystemen att offentliggöra uppgifter om nätens tillgänglighet, kapaciteten för gränsöverskridande sammanlänknings och produktion, belastning och driftavbrott på nätet.
- (2) I artikel 4.4 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 1227/2011 av den 25 oktober 2011 om integritet och öppenhet på grossistmarknaderna för energi ⁽²⁾ erkänns det att offentliggörande av insiderinformation i enlighet med förordning (EG) nr 714/2009 eller med de riktlinjer som antagits i enlighet med den, utgör ett samtidigt, fullständigt och effektivt offentliggörande.
- (3) Tillgängligheten av sådana uppgifter är oumbärlig för marknadsaktörernas förmåga att fatta effektiva produktions-, förbruknings- och handelsbeslut. En djupare marknadsintegration och en snabbare utveckling av intermittent energiproduktionskällor som vind och sol kräver

- (4) Tillgång i rätt tid av fullständiga grundläggande uppgifter bör också leda till en tryggare energiförsörjning. Det bör göra det möjligt för marknadsparterna att exakt matcha tillgången och efterfrågan och därigenom minska risken för strömavbrott. Till följd av detta bör de systemansvariga för överföringssystemen få möjlighet att på ett bättre sätt kontrollera sina nät på ett mer förutsägbart sätt och under säkrare förhållanden.
- (5) De nuvarande transparensåtgärderna uppfyller inte till fullo dessa kriterier. Dessutom är den relevanta marknadsinformationen ojämnt fördelad bland marknadsaktörerna där de etablerade aktörerna har exklusiv tillgång till information i förhållande till sina egna tillgångar, vilket gör att nya marknadsaktörer eller aktörer utan egna tillgångar är i underläge.
- (6) Marknadsaktörerna bör få information i tid om den förväntade förbrukningen. Denna information bör regelbundet uppdateras och tillhandahållas för olika tidsramar. Det faktiska utfallet av den förväntade förbrukningen bör också göras tillgänglig kort tid efter realtid.
- (7) Den planerade och oplanerade otillgängligheten av elproduktions- och förbrukningsenheter hör till den viktigaste informationen vad gäller tillgång och efterfrågan för marknadsaktörerna. Marknadsaktörerna och de systemansvariga för överföringssystemen måste få tillgång till detaljerad information om var, när och varför enheter har möjlighet eller inte möjlighet att producera och förbruka och när de förväntas komma tillbaka i drift. Detta bör också hjälpa de systemansvariga för överföringssystemen att på ett bättre sätt omfördela reservkapacitet vilket minskar sannolikheten för strömavbrott.

⁽¹⁾ EUT L 211, 14.8.2009, s. 15.⁽²⁾ EUT L 326, 8.12.2011, s. 1.

- (8) Marknadsaktörer och de systemansvariga för överförings-systemen bör också få detaljerad information om den installerade produktionskapaciteten, uppskattningar om den totala planerade produktionen, inklusive separat information om intermittent produktion och enhetsnivå-uppgifter om den faktiska produktionen i de större produktionsanläggningarna.
- (9) För att kunna flytta kraften från där den är tillgänglig till där den behövs som mest och anpassa portföljerna i enlighet med detta bör marknaden få tillgång till information om den planerade och oplanerade otillgängligheten av existerande gränsöverskridande överföringsstruktur samt planer för infrastrukturutveckling. De systemansvariga för överföringssystemen bör också tillhandahålla och regelbundet uppdatera uppgifter om planerad och erbjuden gränsöverskridande överföringskapacitet för olika tidshorisonter samt information som avser tilldelningen och användningen av kapacitet.
- (10) Genom den snabba spridningen av intermittenta produktionskällor bort från områden där förbrukningen är som störst har överföringsinfrastrukturen i ökad grad blivit överbelastad i stora delar av Europa. För att minska överbelastningarna har de systemansvariga för överföringssystemen i ökad grad vidtagit åtgärder i marknadsverksamheten och beordrat marknadsaktörerna att ändra sina produktions- eller handelsåtaganden. För att göra det möjligt för marknaden att förstå var och varför åtgärder för hantering av överbelastning har blivit nödvändiga måste de systemansvariga för överföringssystemen i god tid tillhandahålla detaljerad och motiverad information om sina åtgärder.
- (11) Även efter noggranna planeringsförfaranden kan leverantörer och handlare vara obalanserade och vara exponerade för de systemansvarigas för överföringssystemen balans- och balansavräkningsystem. För att på bästa sätt minska risken för obalans behöver marknadsaktörerna korrekt, tydlig information i god tid om balansmarknaderna. De systemansvariga för överföringssystemen bör tillhandahålla sådan information på ett jämförbart format över gränserna inklusive uppgifter om de reserver de har kontrakt på, de priser de har betalat och de volymer som de har aktiverat för balansskäl.
- (12) De systemansvariga för överföringssystemen är ofta den främsta källan för relevant grundläggande information. De är också vana vid att samla in och utvärdera stora mängder information om systemdrift. För att få en överblick av den relevanta informationen i hela unionen bör de systemansvariga för överföringssystemen underlätta insamlingen, verifieringen och behandlingen av uppgifter och det europeiska nätverket av systemansvariga för överföringssystemen för el (nedan kallat *Entso för el*) bör göra uppgifter tillgängliga för allmänheten genom en central plattform för informationstransparens. För att använda de existerande källorna för transparens på bästa sätt bör Entso för el kunna ta emot information för offentliggörande genom tredje parter, t.ex. elbörser och transparensplattformar.
- (13) Bilaga I till förordning (EG) nr 714/2009 bör därför ändras i enlighet med detta.
- (14) Denna förordning har antagits på grundval av förordning (EG) nr 714/2009 som den kompletterar och i vilken den ingår. Hänvisningar till förordning (EG) nr 714/2009 i andra rättsakter ska även anses omfatta denna förordning.
- (15) De åtgärder som föreskrivs i denna förordning är förenliga med yttrandet från den kommitté som avses i artikel 23.1 i förordning (EG) nr 714/2009.

HÄRIGENOM FÖRESKRIVS FÖLJANDE.

Artikel 1

Syfte

I denna förordning fastställs den gemensamma minimiuppsättning uppgifter som avser produktion, överföring och förbrukning av el som ska ställas till marknadsaktörernas förfogande. I förordningen föreskrivs också central insamling och offentliggörande av uppgifterna.

Artikel 2

Definitioner

I denna förordning ska definitionerna i artikel 2 i förordning (EG) nr 714/2009 gälla. Dessutom gäller följande definitioner:

1. *balansresurser*: alla resurser, om de införskaffats i förväg eller i realtid, eller i enlighet med rättsliga skyldigheter, som är tillgängliga för de systemansvariga för överföringssystemen för balansändamål.
2. *handelsperiod*: den tidsperiod för vilken priset för balansresurserna fastställs.
3. *elområde*: det största geografiska område inom vilket marknadsaktörerna kan handla energi utan kapacitetstilldelning.
4. *kapacitetstilldelning*: tilldelning av kapacitet mellan elområden.
5. *förbrukningsenhet*: en resurs som får elektrisk energi för sin egen användning, förutom systemansvariga för överföringssystem och systemansvariga för distribution.
6. *kontrollområde*: en sammanhängande del av det sammanlänkade systemet, som drivs av en enda systemansvarig och ska inkludera sammankopplade fysiska belastningar och/eller eventuella förbrukningsenheter.

7. *samordnad nätöverföringskapacitet*: en metod för kapacitetsberäkning som är baserad på principen om att i förväg utvärdera och definiera en maximal energihandel mellan angränsande elområden.
8. *kritiskt linjesegment*: en nät-del som antingen är i elområdet eller mellan elområden med hänsyn till kapacitetsberäkningsförfarandet, vilket begränsar den mängd kraft som kan handlas.
9. *systemansvarsområde*: ett balanssystem där en systemansvarig för överföringssystem kan få aktiveringsbud som kommer från andra områden som tillhör andra systemansvariga för överföringssystem. Det inkluderar inte omdirigering och leverans av krisenergi.
10. *kapacitet mellan elområden*: det sammanlänkade systemets förmåga att överföra energi mellan elområden.
11. *valuta*: euro om åtminstone en del av det/de berörda elområdet/områdena är en del av ett land i vilket euron är lagligt betalningsmedel. I alla andra fall är det den lokala valutan.
12. *falltid*: den tidpunkt då de systemansvariga för överföringssystemen måste bekräfta alla matchade nomineringar till marknaden. Falltiden avser inte bara de dagliga eller intradagliga marknaderna utan även de olika marknaderna som täcker obalansjusteringar och reservtilldelning.
13. *motköp*: en elbörs mellan elområden som initierats av de systemansvariga mellan två elområden för att minska den fysiska överbelastningen.
14. *uppgiftstillhandahållare*: den enhet som skickar uppgifter till den centrala plattformen för informationstransparens.
15. *explicit tilldelning*: tilldelning av endast kapacitet mellan elområden, utan energiöverföringen.
16. *flödesbaserade parametrar*: de tillgängliga marginalerna på kritiska linjesegment med därmed förbundna distributionsfaktorer för kraftöverföring.
17. *produktionsenhet*: en enda elproducent som tillhör en produktionsanläggning.
18. *implicit tilldelning*: en metod för hantering av överbelastning i vilken energin erhålls samtidigt som kapacitet mellan elområden.
19. *marknadstidsenhet*: den period för vilken marknadspriset är fastställt eller den kortast möjliga gemensamma tidsperiod för de två elområdena om deras marknadstidsenheter skiljer sig från varandra.
20. *erbjuden kapacitet*: den kapacitet mellan elområden som överföringskapacitetsallokatoren erbjuder marknaden.
21. *planerad*: en händelse som är känd i förväg av primärägaren till uppgifterna.
22. *planerad överföring enligt handelsaktörernas handelsplaner*: en representation av det fysiska flödet på ett kritiskt linjesegment framkallad av variationen av elområdets nätställning.
23. *primärägaren till uppgifterna*: den enhet som skapar uppgifterna.
24. *produktionsanläggning*: en anläggning för produktion av el som utgörs av en enda produktionsenhet eller en samling av produktionsenheter.
25. *profil*: en geografisk gräns mellan ett elområde och flera angränsande elområden.
26. *omdirigering*: en åtgärd som aktiveras av en eller flera systemansvariga genom att ändra produktionen och/eller belastningsmönster för att ändra de fysiska flödena i överföringssystemet och minska den fysiska överbelastningen.
27. *totalförbrukning inklusive förluster utan kraft som används för energilagring*: en förbrukning som motsvarar produktion och eventuell import med avdrag för eventuell export och den kraft som används för energilagring.
28. *tilldelare av överföringskapacitet*: den enhet som är bemyndigad av de systemansvariga för överföringssystemen att förvalta tilldelningen av kapacitet mellan elområden.
29. *utmatning från överföringsnätet*: den totala mängd kraft som flyter från överföringssystemet till distributionsnäten till direktkopplade slutkunder eller till produktionens förbrukningsdel.
30. *prognosmarginal för påföljande år (year-ahead forecast margin)*: skillnaden mellan den årliga prognosen för den tillgängliga produktionskapaciteten och den årliga prognosen för högsta totalförbrukning med beaktande av prognosen för den totala produktionskapaciteten, prognosen för tillgången på produktion och prognosen för avtalsslutna reserver för systemtjänster.
31. *tid*: lokaltiden i Bryssel.

Artikel 3

Inrättande av en central plattform för informationstransparens

1. En central plattform för informationstransparens ska inrättas och drivas på ett effektivt och kostnadseffektivt sätt inom ramen för det europeiska nätverket av systemansvariga för överföringssystemen för el (Entso för el). Entso för el ska på den centrala plattformen för informationstransparens offentliggöra alla uppgifter de systemansvariga för överföringssystemen måste skicka till Entso för el i enlighet med denna förordning.

Den centrala plattformen för informationstransparens ska gratis vara tillgänglig för allmänheten genom internet och ska vara tillgänglig åtminstone på engelska.

Uppgifterna ska vara lätt tillgängliga, nedladdningsbara och tillgängliga under minst fem år. Uppdateringar av uppgifterna ska tidsstämplas, arkiveras och offentliggöras för allmänheten.

2. Entso för el ska lämna in ett förslag avseende driften av den centrala plattformen för informationstransparens och därmed förknippade kostnader till byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (nedan kallad *byrån*) fyra månader efter ikraftträdandet av denna förordning. Byrån ska avge sitt yttrande inom tre månader från och med inlämnandet av förslaget.

3. Entso för el ska säkerställa att den centrala plattformen för informationstransparens är i drift 18 månader efter ikraftträdandet av denna förordning.

Artikel 4

Inlämnande och offentliggörande av uppgifter

1. Primärägaren till uppgifterna ska lämna in uppgifter till de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artiklarna 6 till 17. De ska garantera att de uppgifter de tillhandahåller de systemansvariga för överföringssystemen eller om sådana tillhandahålls i enlighet med punkt 2 till uppgiftstillhandahållare är fullständiga, har den kvalitet som krävs och att de tillhandahålls på ett sätt som gör det möjligt för de systemansvariga för överföringssystemen eller uppgiftstillhandahållarna att bearbeta och lämna uppgifterna till Entso för el i tillräckligt god tid för att göra det möjligt för Entso för el att uppfylla sina skyldigheter i enlighet med denna förordning vad gäller tidpunkten för offentliggörande av informationen.

De systemansvariga för överföringssystemen och där så är relevant, uppgiftstillhandahållarna, ska bearbeta de uppgifter de får och lämna dem till Entso för el för offentliggörande.

2. Primärägarna till uppgifterna får uppfylla sin skyldighet som fastställs i punkt 1 genom att lämna in uppgifter direkt till den centrala plattformen för informationstransparens under förutsättning att de använder en tredje part som fungerar som uppgiftstillhandahållare på deras vägnar. Detta sätt att lämna in uppgifter på förutsätter godkännande i förväg av den systemansvariga för överföringssystemen i vars kontrollområde primärägaren är belägen. Då den systemansvariga för överföringssystemen tillhandahåller sin överenskommelse ska denne utvärdera om uppgiftstillhandahållaren uppfyller de krav som avses i artikel 5 första stycket b och c.

3. De systemansvariga för överföringssystemen ska anses vara primärägare till uppgifter för tillämpningen av artiklarna 6 till 17, utom där annat anges.

4. Om ett elområde består av flera kontrollområden i olika medlemsstater ska Entso för el offentliggöra de uppgifter som avses i punkt 1 separat för den berörda medlemsstaten.

5. Utan att det påverkar skyldigheterna för de systemansvariga för överföringssystemen och för Entso för el som fastställs i punkt 1 och artikel 3, kan uppgifter också offentliggöras på webbplatser som tillhör de systemansvariga för överföringssystemen eller andra parter.

6. De nationella tillsynsmyndigheterna ska säkerställa att primärägarna till uppgifterna, de systemansvariga för överföringssystemen och datatillhandahållare uppfyller sina skyldigheter i enlighet med denna förordning.

Artikel 5

Förfarandemanual

1. Entso för el ska utarbeta en manual som anger

- a) uppgifter och format för inlämnande av uppgifter som fastställs i artikel 4.1,
- b) standardiserat sätt och format för datakommunikation och utbyte mellan primärägare till uppgifter, de systemansvariga för överföringssystemen, uppgiftstillhandahållare och Entso för el,
- c) tekniska kriterier och driftskriterier som uppgiftstillhandahållare måste uppfylla då de tillhandahåller uppgifter till den centrala plattformen för informationstransparens,
- d) en lämplig klassificering av de produktionstyper som avses i artiklarna 14.1, 15.1 och 16.1.

Entso för el ska utarbeta manualen genom ett öppet och transparent samråd med intressenterna.

Entso för el ska göra manualen tillgänglig för allmänheten.

Entso för el ska uppdatera manualen när det är nödvändigt. Innan man offentliggör eller uppdaterar manualen ska Entso för el lämna in ett utkast till byrån för dess yttrande, som byrån ska tillhandahålla inom två månader. Utkastet till den första utgåvan ska inlämnas till byrån inom fyra månader efter ikraftträdandet av denna förordning.

Artikel 6

Information om totalförbrukning

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringsnäten beräkna och lämna in följande uppgifter till Entso för el för varje elområde:

- a) Totalförbrukning per marknadstidsenhet.
- b) Prognos för påföljande dag för den totala förbrukningen per marknadstidsenhet.

- c) Prognos för påföljande vecka för totalförbrukning för varje dag under nästa vecka, vilken för varje dag ska inkludera högsta och lägsta belastningsvärde.
- d) Prognos för påföljande månad för totalförbrukning för varje vecka under nästa månad, vilken för en given vecka ska inkludera högsta och lägsta belastningsvärde.
- e) Prognos för påföljande år för totalförbrukning för varje vecka under nästa år, vilken för en given vecka ska inkludera högsta och lägsta belastningsvärde.

2. Den information som avses i

- a) punkt 1 a ska inte offentliggöras senare än en timme efter driftsperioden,
- b) punkt 1 b ska inte offentliggöras senare än två timmar före budstängning för påföljande dag-marknaden i elområdet och uppdateras när betydande förändringar äger rum,
- c) punkt 1 c ska offentliggöras varje fredag inte senare än två timmar före budstängning för påföljande dag-marknaden i elområdet och uppdateras när betydande förändringar äger rum,
- d) punkt 1 d ska offentliggöras inte senare än en vecka före leveransmånaden och uppdateras när betydande förändringar äger rum,
- e) punkt 1 e ska offentliggöras inte senare än den 15:e kalenderdagen i månaden före det år som uppgifterna avser.

3. Produktionsenheter som är belägna i ett kontrollområde som tillhör en systemansvarig för överföringsnäten ska tillhandahålla den systemansvariga för överföringsnäten all relevant information som krävs för att beräkna de uppgifter som avses i punkt 1 a.

Produktionsenheterna ska anses vara primärägare av den relevanta information de tillhandahåller.

4. Systemansvariga för distribution som är belägna i ett kontrollområde som tillhör en systemansvarig för överföringsnäten ska tillhandahålla den systemansvariga för överföringsnäten all relevant information som krävs för att beräkna de uppgifter som avses i punkt 1 a–e.

Systemansvariga för distribution ska anses vara primärägare av den relevanta information de tillhandahåller.

Artikel 7

Information avseende otillgängligheten av förbrukningsenheter

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringssystemen tillhandahålla följande information till Entso för el:

- a) Den planerade otillgängligheten av 100 MW eller mer för en förbrukningsenhet, inklusive förändringar av 100 MW eller mer i den planerade otillgängligheten av förbrukningsenheter, som räcker åtminstone under en marknadstidsenhet, och som anger

— elområde,

— tillgänglig kapacitet per marknadstidsenhet under händelsen,

— skäl för otillgängligheten,

— uppskattat start- och slutdatum (dag, timme) av förändringen i tillgänglighet,

- b) förändringar i faktiskt tillgänglighet av en förbrukningsenhet med ett effektuttag av 100 MW eller mer, och som anger

— elområde,

— tillgänglig kapacitet per marknadstidsenhet under händelsen,

— skäl för otillgängligheten,

— start- och slutdatum (dag, timme) av förändringen i tillgänglighet.

2. Den information som anges i punkt 1 a ska offentliggöras i aggregerad form per elområde med angivelse av summan av den otillgängliga förbrukningskapaciteten per marknadstidsenhet under en given period så snart som möjligt, men inte senare än en timme efter det att beslutet avseende den planerade otillgängligheten fattas.

Den information som anges i punkt 1 b ska offentliggöras i aggregerad form per elområde med angivelse av summan av den otillgängliga förbrukningskapaciteten per marknadstidsenhet under en given period så snart som möjligt, men inte senare än en timme efter förändringen i den faktiska tillgängligheten.

3. Förbrukningsenheter som är belägna i ett kontrollområde som tillhör en systemansvarig för överföringssystemen ska beräkna och lämna in de uppgifter som fastställs i punkt 1 till den systemansvariga för överföringssystemen.

Förbrukningsenheterna ska anses vara primärägare till de uppgifter de lämnar.

Artikel 8

Prognosmarginal för påföljande år (Year-ahead forecast margin)

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringssystemen för varje elområde beräkna och tillhandahålla prognosmarginal för påföljande år som är utvärderad enligt lokalmarknadstidsenheten för Entso för el.

Informationen ska offentliggöras en vecka före den årliga kapacitetstilldelningen men inte senare än den 15:e kalenderdagen i månaden före det år som uppgiften avser.

2. Produktionsenheter och systemansvariga för distribution, som är belägna i ett kontrollområde som tillhör en systemansvarig för överföringsnäten, ska tillhandahålla den systemansvariga för överföringsnäten all relevant information som krävs för att beräkna de uppgifter som avses i punkt 1.

Produktionsenheterna och systemansvariga för distribution ska anses vara primärägare till de uppgifter de lämnar.

Artikel 9

Överföringsinfrastrukturen

1. De systemansvariga för överföringssystemen ska upprätta och tillhandahålla information om framtida förändringar av nät-delar och sammanlänkingsprojekt inklusive för utveckling eller avveckling i sina överföringsnät inom de följande tre åren till Entso för el. Denna information ska endast ges för åtgärder som förväntas ha en inverkan på minst 100 MW för kapacitet mellan elområden eller för profiler med minst en marknadstidsenhet. Informationen ska innehålla följande:

- a) Identifieringen av de berörda tillgångarna.
- b) Platsen.
- c) Typ av tillgång.
- d) Inverkan på överföringskapacitet per riktning mellan elområden.
- e) Det uppskattade slutdatumet.

Informationen ska offentliggöras en vecka före den årliga kapacitetstilldelningen men inte senare än den 15:e kalenderdagen i månaden före det år som tilldelningen avser. Informationen ska uppdateras med relevanta ändringar före slutet av mars, slutet av juni och slutet av september det år som tilldelningen avser.

Artikel 10

Information avseende otillgängligheten av överföringsinfrastruktur

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringssystemen beräkna och tillhandahålla följande till Entso för el:

- a) Den planerade otillgängligheten, inklusive ändringar av den planerade otillgängligheten av sammanlänkningar och i det överföringsnät som minskar kapacitet mellan elområden med 100 MW eller mer under minst en marknadstidsenhet, med angivande av
 - identifieringen av de berörda tillgångarna,
 - platsen,
 - typ av tillgång,
 - den uppskattade inverkan på kapacitet mellan elområden per riktning mellan elområdena,
 - skäl för otillgängligheten,
 - uppskattat start- och slutdatum (dag, timme) av förändringen i tillgänglighet.
- b) Ändringar av den faktiska tillgängligheten av sammanlänkningar och i det överföringsnät som minskar kapacitet mellan elområden med 100 MW eller mer under minst en marknadstidsenhet, med angivande av
 - identifieringen av de berörda tillgångarna,

- platsen,
 - typ av tillgång,
 - den uppskattade inverkan på kapacitet mellan elområden per riktning mellan elområdena,
 - skäl för otillgängligheten,
 - startdatum och uppskattat slutdatum (dag, timme) av förändringen i tillgänglighet.
- c) Ändringar av den faktiska tillgängligheten av off-shore-nätinfrastruktur som minskar vindkraftsinmatningen med 100 MW eller mer under minst en marknadstidsenhet, med angivande av
 - identifieringen av de berörda tillgångarna,
 - platsen,
 - typ av tillgång,
 - den installerade vindkraftsgenereringskapaciteten (MW) som är kopplad till tillgången,
 - inmatad vindkraft (MW) vid tidpunkten för ändring av tillgänglighet,
 - skäl för otillgängligheten,
 - startdatum och uppskattat slutdatum (dag, timme) av förändringen i tillgänglighet.

2. Den information som fastställs i punkt 1 a ska offentliggöras så snart som möjligt, men inte senare än en timme efter beslutet avseende den planerade otillgängligheten har fattats.

3. Den information som fastställs i punkt 1 b och c ska offentliggöras så snart som möjligt, men inte senare än en timme efter förändringen av den faktiska tillgängligheten.

4. För den information som fastställs i punkt 1 a och b får de systemansvariga för överföringsnäten välja att inte identifiera den berörda tillgången och ange dess plats om den klassificeras som känsligt kritiskt infrastrukturskydd avseende information i deras medlemsstater i enlighet med artikel 2 d i rådets direktiv 2008/114/EG⁽¹⁾. Detta ska inte påverka deras andra skyldigheter som fastställs i punkt 1 i denna artikel.

Artikel 11

Information avseende uppskattningen och erbjudandet av kapacitet mellan elområden

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringsnäten, eller, när så är tillämpligt, tilldelarna av överföringskapacitet, beräkna och tillhandahålla följande information till Entso för el i tillräckligt god tid före tilldelningsförfarandet:

- a) Den beräknade och erbjudna kapaciteten (MW) per riktning mellan elområdena i fall av kapacitetstilldelning baserad på samordnad nätöverföringskapacitet, eller

⁽¹⁾ EUT L 345, 23.12.2008, s. 75.

- b) De relevanta flödesbaserade parametrarna i fall av flödesbaserad kapacitetstilldelning.

De systemansvariga för överföringsnäten, eller, om det är tillämpligt, tilldelarna av överföringskapacitet ska anses vara primärägare av den information de beräknar och tillhandahåller.

2. Den information som fastställs i punkt 1 a ska offentliggöras så som fastställs i bilagan.

3. Vad gäller direkta nuvarande kopplingar ska de systemansvariga för överföringsnäten tillhandahålla uppdaterad information om eventuella restriktioner på användningen av tillgänglig gränsöverskridande kapacitet inklusive genom tillämpningen av begränsning av hur fort flödesriktningen kan ändras eller intradagöverföringsgränser inte senare än en timme efter det att informationen är känd för Entso för el.

De systemansvariga för de direkta nuvarande kopplingarna ska anses vara primärägare av den uppdaterade information de tillhandahåller.

4. Systemansvariga för överföringsnäten, eller, om det är tillämpligt, tilldelare av överföringskapacitet, ska tillhandahålla en årlig rapport till Entso för el med angivande av följande:

- a) De viktigaste kritiska faktorer som begränsar den erbjudna överföringskapaciteten.
- b) Det kontrollområde/de kontrollområden som de kritiska faktorerna hör till.
- c) I vilken utsträckning åtgärder för att minska belastning vid kritiska linjesegment kan öka den erbjudna kapaciteten.
- d) Alla eventuella åtgärder som kan genomföras för att öka den erbjudna överföringskapaciteten, tillsammans med deras beräknade kostnader.

Vid utarbetande av rapporten får de systemansvariga för överföringsnäten välja att inte identifiera den berörda tillgången och ange dess plats om den klassificeras som känsligt kritiskt infrastrukturskydd avseende information i deras medlemsstater i enlighet med artikel 2 d i direktiv 2008/114/EG.

De systemansvariga för överföringsnäten, eller, om det är tillämpligt, tilldelare av överföringskapacitet, ska anses vara primärägare av den rapport de tillhandahåller.

Artikel 12

Information avseende användningen av kapacitet mellan elområden

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringssystemen beräkna och tillhandahålla följande information till Entso för el:

- a) När det gäller explicita tilldelningar, för varje marknadstidsenhet och per riktning mellan elområden

— den kapacitet (MW) som marknaden kräver,

— den kapacitet (MW) som tilldelas marknaden,

— priset på kapaciteten (valuta/MW),

— auktionsinkomsten (i valuta) per gräns mellan elområden.

- b) För varje marknadstidsenhet och per riktning mellan elområden den totala utsedda kapaciteten.

- c) Före varje kapacitetstilldelning den totala kapacitet som redan tilldelats genom tidigare tilldelningsförfaranden per marknadstidsenhet och per riktning.

- d) För varje marknadstidsenhet priserna för påföljande dag i varje elområde (valuta/MWh).

- e) När det gäller implicita tilldelningar, för varje marknadstidsenhet nätpositionerna för varje elområde (MW) och överbelastningsinkomsten (i valuta) per gräns mellan elområden.

- f) Schemalagd kommersiell påföljande dag-handel i aggregerad form mellan elområden per riktning och marknadstidsenhet.

- g) Fysiska flöden mellan elområden per marknadstidsenhet.

- h) Kapacitet mellan elområden som är tilldelad mellan elområden i medlemsstater och tredjeländer per riktning, per tilldelad produkt och period.

2. Den information som fastställs i

- a) punkt 1 a och e ska offentliggöras senast en timme efter varje kapacitetstilldelning,

- b) punkt 1 b ska offentliggöras senast en timme efter varje nomineringsomgång,

- c) punkt 1 c ska offentliggöras senast när offentliggörandet av de erbjudna kapacitetssiffrorna förfaller i enlighet med bilagan,

- d) punkt 1 d ska offentliggöras senast en timme efter budstängning,

- e) punkt 1 f ska offentliggöras varje dag efter den sista falltiden och, om det är tillämpligt, ska uppdateras senast två timmar efter varje intradagnomineringsförfarande,

- f) punkt 1 g ska offentliggöras för varje marknadstidsenhet så nära som möjligt till realtid, men senast en timme efter driftsperioden,

g) punkt 1 h ska offentliggöras senast en timme efter tilldelningen.

3. Tilldelare av överföringskapacitet eller där så är tillämpligt, elbörser ska tillhandahålla de systemansvariga för överföringsnäten all relevant information som krävs för att beräkna de uppgifter som fastställs i punkt 1.

Tilldelare av överföringskapacitet ska anses vara primärägare av den information de tillhandahåller.

Elbörser ska anses vara primärägare av den information de tillhandahåller.

Artikel 13

Information avseende åtgärder för hantering av överbelastning

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringssystemen tillhandahålla följande information till Entso för el:

- a) Information avseende omdirigering per marknadstidsenhet, med angivande av
 - den åtgärd som vidtas (dvs. produktionsökning eller -minskning, belastningsökning eller -minskning),
 - identifiering, lokalisering och typ av nätdelar som berörs av åtgärden,
 - skälet till åtgärd,
 - den kapacitet som påverkas av den åtgärd som vidtas (MW).
- b) Information avseende motköp per marknadstidsenhet, med angivande av
 - den åtgärd som vidtas (dvs. handelsökning eller -minskning mellan elområdena),
 - de berörda elområdena,
 - skälet till åtgärd,
 - ändring i handel mellan elområden (MW).
- c) De kostnader som uppstår en given månad från de åtgärder som avses i leden a och b och från alla andra korrigerande åtgärder.

2. Den information som fastställs i

- a) punkt 1 a och b ska offentliggöras så snart som möjligt men inte senare än en timme efter driftsperioden, utom när det gäller de skäl som ska offentliggöras så snart som möjligt men inte senare än en dag efter driftsperioden,
- b) punkt 1 c ska offentliggöras senast en månad efter utgången av den månad som avses.

Artikel 14

Produktionsprognos

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringssystemen beräkna och tillhandahålla följande information till Entso för el:

- a) Summan av installerad produktionskapacitet (MW) för alla existerande produktionsenheter som uppgår till eller överskrider 1 MW installerad produktionskapacitet, per produktionstyp.
 - b) Information om produktionsanläggningar (existerande och planerad) med en installerad produktionskapacitet som uppgår till eller överskrider 100 MW. Denna information ska innehålla
 - enhetens namn,
 - installerad produktionskapacitet (MW),
 - platsen,
 - nivån på spänningsförbindelsen,
 - elområdet,
 - produktionstyp.
 - c) En uppskattning av den totala schemalagda produktionen (MW) per elområde, per vardera marknadstidsenhet påföljande dag.
 - d) En prognos av vind- och solkraftsproduktionen (MW) per elområde, per marknadstidsenhet påföljande dag.
2. Den information som fastställs i
- a) punkt 1 a ska offentliggöras årligen senast en vecka före årsslutet,
 - b) punkt 1 b ska offentliggöras årligen för de tre påföljande åren senast en vecka före begynnelsen av det första år för vilket uppgifterna avses,
 - c) punkt 1 c ska offentliggöras senast kl. 18.00 lokal tid i Bryssel, en dag innan den faktiska leveransen sker,
 - d) punkt 1 d ska offentliggöras senast kl. 18.00 lokal tid i Bryssel, en dag innan den faktiska leveransen sker. Informationen ska regelbundet uppdateras och offentliggöras under intradaghandeln och åtminstone en uppdatering ska offentliggöras kl. 8.00 lokal tid i Bryssel dagen för den faktiska leveransen. Informationen ska tillhandahållas alla elområden endast i medlemsstater som har mer än 1 % inmatning av vind- och solkraftproduktion per år eller för elområden med över 5 % inmatning av vind- och solkraftproduktion per år.

3. Produktionsanläggningar som är belägna i ett kontrollområde som tillhör en systemansvarig för överföringsnäten ska tillhandahålla den systemansvariga för överföringsnäten all relevant information som krävs för att beräkna de uppgifter som fastställs i punkt 1.

Produktionsanläggningarna ska anses vara primärägare av den relevanta information de tillhandahåller.

Artikel 15

Information avseende otillgängligheten av produktionsenheter och produktionsanläggningar

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringssystemen tillhandahålla följande information till Entso för el:

a) Den planerade otillgängligheten av 100 MW eller mer för en produktionsenhet, inklusive förändringar av 100 MW eller mer i den planerade otillgängligheten av den produktionsenheten, som förväntas räcka för minst en marknadstidsenhet upp till tre år i förväg, och som anger

- namnet på produktionsanläggningen,
- namnet på produktionsenheten,
- plats,
- elområde,
- installerad produktionskapacitet,
- produktionstyp,
- tillgänglig kapacitet under händelsen,
- skäl för otillgängligheten,
- start- och slutdatum (dag, timme) av förändringen i tillgänglighet.

b) Förändringar på 100 MW eller mer i faktisk tillgänglighet för en produktionsenhet, som förväntas vara under minst en marknadstidsenhet, med angivande av

- namnet på produktionsanläggningen,
- namnet på produktionsenheten,
- plats,
- elområde,
- installerad produktionskapacitet (MW),
- produktionstyp,
- tillgänglig kapacitet under händelsen,
- skäl för otillgängligheten, och
- start- och slutdatum (dag, timme) av förändringen i tillgänglighet.

c) Den planerade otillgängligheten av en produktionsenhet på minst 200 MW inklusive ändringar på minst 100 MW för den planerade otillgängligheten av den produktionsenheten, men som inte är offentliggjord i enlighet med led a, förväntas sträcka sig under minst en marknadstidsenhet på upp till tre år framåt, med angivande av följande:

- produktionsenhetens namn,
- lokalisering,
- elområde,
- installerad produktionskapacitet (MW),
- produktionstyp,
- tillgänglig kapacitet under händelsen,
- skälet till otillgängligheten,
- startdatum och beräknat slutdatum (dag, timme) av förändringen i tillgänglighet.

d) Förändringar på minst 100 MW i faktiskt tillgänglighet av en produktionsenhet med en installerad produktionskapacitet på minst 200 MW, men som inte är offentliggjord i enlighet med punkt b, förväntas sträcka sig under minst en marknadstidsenhet med angivande av följande:

- produktionsenhetens namn,
- lokalisering,
- elområde,
- installerad produktionskapacitet (MW),
- produktionstyp,
- tillgänglig kapacitet under händelsen,
- skälet till otillgängligheten,
- startdatum och beräknat slutdatum (dag, timme) av förändringen i tillgänglighet.

2. Den information som fastställs i led 1 a och c ska offentliggöras så snart som möjligt, men inte senare än en timme efter beslutet avseende den planerade otillgängligheten har fattats.

Den information som fastställs i led 1 b och d ska offentliggöras så snart som möjligt, men inte senare än en timme efter förändringen av den faktiska tillgängligheten.

3. Produktionsenheter som är belägna i ett kontrollområde som tillhör en systemansvarig för överföringssystemen ska tillhandahålla denne de uppgifter som fastställs i led 1.

Produktionsenheterna ska anses vara primärägare av de uppgifter de tillhandahåller.

Artikel 16

Faktisk produktion

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringssystemen beräkna och tillhandahålla följande information till Entso för el:

- a) Faktisk produktionsmängd (MW) per marknadstidsenhet och per produktionsenhet för 100 MW eller mer installerad produktionskapacitet.
- b) Aggregerad produktionsmängd per marknadstidsenhet och per produktionstyp.
- c) Faktisk eller uppskattad vind- och solkraftsproduktion (MW) i varje elområde per marknadstidsenhet.
- d) Aggregerad veckovis genomsnittlig fyllnadsmängd för alla vattenmagasin och anläggningar för vattenkraftslagring (MWh) per elområde inklusive siffran för samma vecka föregående år.

2. Den information som fastställs i

- a) punkt 1 a ska offentliggöras fem dagar efter driftsperioden,
- b) punkt 1 b ska offentliggöras senast en timme efter driftsperioden,

c) punkt 1 c ska offentliggöras senast en timme efter driftsperioden och uppdateras på grundval av uppmätta värden så snart de blir tillgängliga. Informationen ska tillhandahållas i fråga om alla elområden endast i medlemsstater som har mer än 1 % inmatning av vind- och solkraftproduktion per år eller för elområden med över 5 % inmatning av vind- och solkraftproduktion per år,

d) punkt 1 d ska offentliggöras den tredje arbetsdagen efter den vecka som informationen avser. Informationen ska tillhandahållas i fråga om alla elområden endast i medlemsstater som har mer än 10 % inmatning av denna typ av produktion per år eller för elområden med över 30 % inmatning av denna typ av produktion per år.

3. Produktionsenheter och produktionsanläggningar som är belägna i ett kontrollområde som tillhör en systemansvarig för överföringsnäten ska tillhandahålla denne all relevant information för att beräkna de uppgifter som fastställs i punkt 1.

Produktionsenheterna och produktionsanläggningarna ska anses vara primärägare av den relevanta information de tillhandahåller.

Artikel 17

Balans

1. För sina kontrollområden ska de systemansvariga för överföringssystemen eller där så är tillämpligt, aktörer på balansmarknaderna där sådana marknader finns, tillhandahålla Entso för el följande information:

a) Bestämmelser om balans, inklusive:

- förfaranden för anskaffande av olika typer av balansresurser och balansenergi,
- metoden för ersättning för både tillhandahållande av reserver och aktiverad energi för balansering,
- metoden för beräkning av obalansavgifter,
- om det är tillämpligt, en beskrivning över hur gränsöverskridande balansering mellan två eller fler kontrollområden genomförs och villkoren för hur producenter och belastning deltar.

b) Mängden balansresurser enligt kontrakt (MW) av den systemansvariga för överföringssystemen, med angivande av:

- källan för reserven (produktion eller belastning),
- typ av reserv (t.ex. Frequency Containment Reserve, Frequency Restoration Reserve, Replacement Reserve),
- tidsperiod för vilken reserverna är avtalade (t.ex. timme, dag, vecka, månad, år, etc.).

c) Priser betalade av den systemansvariga för överföringssystemen per typ av anskaffad balansresurs och per anskaffningsperiod (valuta/MW/period).

d) Godkända aggregerade erbjudanden per handelsperiod, separat för varje typ av balansresurs.

e) Mängden aktiverad balansenergi (MW) per handelsperiod och per typ av resurs.

f) Priser som de systemansvariga för överföringssystemen betalar för aktiverad balansenergi per handelsperiod och per typ av resurs. Prisinformationen ska tillhandahållas separat för upp- och nerreglering.

g) Obalanspriser per handelsperiod.

h) Total obalansvolym per handelsperiod.

i) Månatlig ekonomisk balans för kontrollområden, med angivande av:

- de kostnader den systemansvariga för överföringssystemen har för att anskaffa resurser och aktivera balansenergin,
- den nettoinkomst som den systemansvariga för överföringssystemen har efter avräkningar för obalanskontona med de balansansvariga parterna.

j) Om det är tillämpligt, information avseende systemansvarsområde per handelsperiod, med angivande av:

- volymerna för de handlade buden och erbjudanden per anskaffningstidsenhet,
- de högsta och lägsta priserna för de handlade buden och erbjudanden per anskaffningstidsenhet,
- volymen balansenergi som aktiverats i de berörda kontrollområdena.

Aktörer i balansmarknader ska anses vara primärägare av den information de tillhandahåller.

2. Den information som fastställs i

a) punkt 1 b ska offentliggöras så snart som möjligt men senast två timmar före nästa anskaffningsförfarande äger rum,

b) punkt 1 c ska offentliggöras så snart som möjligt men senast en timme efter nästa anskaffningsförfarande avslutas,

c) punkt 1 d ska offentliggöras så snart som möjligt men senast en timme efter driftsperioden,

d) punkt 1 e ska offentliggöras så snart som möjligt men senast 30 minuter efter driftsperioden. Ifall uppgifterna är preliminära ska siffrorna uppdateras när uppgifterna blir tillgängliga,

e) punkt 1 f ska offentliggöras så snart som möjligt, men senast en timme efter driftsperioden,

- f) punkt 1 g ska offentliggöras så snart som möjligt,
- g) punkt 1 h ska offentliggöras så snart som möjligt men senast 30 minuter efter driftsperioden. Ifall uppgifterna är preliminära ska siffrorna uppdateras när uppgifterna blir tillgängliga,
- h) punkt 1 i ska offentliggöras senast tre månader efter driftsperioden. Om avräkningen är preliminär ska siffror uppdateras efter den slutliga avräkningen,
- i) punkt 1 j ska offentliggöras senast en timme efter driftsperioden.

Artikel 18

Ansvar

Ansvar för primärägaren av uppgifterna, uppgiftstillhandahållaren och Entso för el i enlighet med denna förordning ska begränsas till fall av grov vårdslöshet och/eller uppsåtligt hand-

lande. De ska i varje fall inte bli ansvariga för att kompensera den person som använde uppgifterna för eventuell minskad vinst, ekonomisk skada, eller alla andra indirekta, tillfälliga, speciella skador eller följdskador av alla slag som uppstår från underlåtenhet att uppfylla sina skyldigheter i enlighet med denna förordning.

Artikel 19

Ändring av förordning (EG) nr 714/2009

Punkterna 5.5–5.9 i bilaga I till förordning (EG) nr 714/2009 ska utgå med verkan från och med den 5 januari 2015.

Artikel 20

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

Artikel 4.1 ska börja tillämpas 18 månader efter denna förordnings ikraftträdande.

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

Utfärdad i Bryssel den 14 juni 2013.

På kommissionens vägnar

José Manuel BARROSO

Ordförande

BILAGA

Offentliggörande av den information som avses i artikel 11.2

Kapacitetstilldelningsperiod	Prognosen om kapacitet mellan elområden ska offentliggöras	Prognosen om erbjuden kapacitet ska offentliggöras
Årligen	En vecka före det årliga tilldelningsförfarandet, men senast den 15 december för alla månader påföljande år.	En vecka före det årliga tilldelningsförfarandet, men senast den 15 december.
Varje månad	Två arbetsdagar före det månatliga tilldelningsförfarandet för alla dagar följande månad.	Två arbetsdagar före det månatliga tilldelningsförfarandet.
Varje vecka	Varje fredag för alla dagar den påföljande veckan.	En dag före det veckovisa tilldelningsförfarandet.
Påföljande dag		En timme före spotmarknadens budstängning, för varje marknadstidsenhet.
Intradag		En timme före första intradagtilldelningen och sedan realtid, för varje marknadstidsenhet.