

KOMMISJONSFORORDNING (EU) nr. 543/2013

2020/EØS/34/53

av 14. juni 2013

om innsending og offentliggjøring av opplysninger på markedene for elektrisk kraft og om endring av vedlegg I til europaparlaments- og rådsforordning (EF) nr. 714/2009(*)

EUROPAKOMMISJONEN HAR

under henvisning til traktaten om Den europeiske unions virkemåte,

under henvisning til europaparlaments- og rådsforordning (EF) nr. 714/2009 av 13. juli 2009 om vilkår for tilgang til nett for utveksling av elektrisk kraft over landegrensene og om oppheving av forordning (EF) nr. 1228/2003⁽¹⁾, særlig artikkel 18 nr. 5, og

ut fra følgende betraktninger:

1) Forordning (EF) nr. 714/2009, særlig artikkel 15 samt nr. 5 i retningslinjene for forvaltning og tildeling av tilgjengelig kapasitet i overføringsforbindelser mellom nasjonale nett i forordningens vedlegg I, fastsetter krav om at operatører av transmisjonsnett (TSO-er) skal offentliggjøre data om nettens tilgjengelighet, kapasiteten i grensekryssende overføringsforbindelser og om produksjon, last og driftsavbrudd.

2) I artikkel 4 nr. 4 i europaparlaments- og rådsforordning (EU) nr. 1227/2011 av 25. oktober 2011 om integritet og åpenhet på engrosmarkedet for energi⁽²⁾ anerkjennes det at offentliggjøring av innsideinformasjon i samsvar med forordning (EF) nr. 714/2009 eller retningslinjer vedtatt i henhold til den, utgjør samtidig, fullstendig og effektiv offentliggjøring.

3) Tilgjengeligheten av slike data er avgjørende for at markedsdeltakerne skal kunne treffe effektive beslutninger om produksjon, forbruk og handel. En

dypere markedsintegrasjon og den raske utviklingen av intermitterende fornybare energikilder som vind og sol krever at det offentliggjøres fullstendige, rettidige, pålitelige og lett forståelige grunnleggende opplysninger om tilbud og etterspørsel.

4) Tilgang til fullstendige sett med grunnleggende data til rett tid bør også øke energiforsyningsikkerheten. Det bør gi markedspartene mulighet til å sikre godt samsvar mellom tilbud og etterspørsel og redusere risikoen for strømstans. Dermed bør TSO-ene også få bedre mulighet til å styre sine nett og drive dem under mer forutsigbare og sikrere forhold.

5) Dagens innsynstiltak oppfyller ikke disse kriteriene fullt ut. Dessuten er relevante markedsopplysninger ujevnt fordelt blant markedsdeltakerne, der store etablerte aktører har eksklusiv tilgang til opplysninger om egne aktiva, noe som setter nye markedsdeltakere og deltakere uten egne aktiva i en ugunstig stilling.

6) Markedsdeltakerne bør få opplysninger om forventet forbruk i rett tid. Disse opplysningene bør oppdateres regelmessig og dekke ulike tidshorisonter. De faktiske forbrukstallene sett i forhold til forventet forbruk bør også gjøres tilgjengelige kort tid etter sanntid.

7) Planlagt og ikke-planlagt utilgjengelighet av elektrisitetsproduksjons- og forbruksenheter er blant de viktigste opplysningene for markedsdeltakerne med hensyn til tilbud og etterspørsel. Markedsdeltakerne og TSO-ene må få detaljerte opplysninger om hvor, når og hvorfor enheter er eller vil være utilgjengelige for produksjon eller forbruk, og når de forventes å være tilbake i drift. Dette bør også gi TSO-ene mulighet til å omfordele reservekapasitet på en bedre måte og dermed redusere risikoen for strømstans.

(*) Denne unionsrettsakten, kunngjort i EUT L 163 av 15.6.2013, s. 1, er omhandlet i EØS-komiteens beslutning nr. 93/2017 av 5. mai 2017 om endring av EØS-avtalens vedlegg IV (Energi), se EØS-tillegget til *Den europeiske unions tidende* nr. 11 av 7.2.2019, s. 53.

⁽¹⁾ EUT L 211 av 14.8.2009, s. 15.

⁽²⁾ EUT L 326 av 8.12.2011, s. 1.

- 8) Markedsdeltakerne og TSO-ene bør også få detaljerte opplysninger om total installert produksjonskapasitet, estimater av total planlagt produksjon, herunder separate estimater for intermitterende produksjon, og data på enhetsnivå om faktisk produksjon i større produksjonsanlegg.
- 9) For å kunne flytte kraft fra der den er tilgjengelig, til der det er størst behov for den, og for å kunne tilpasse porteføljene deretter bør markedet få opplysninger om planlagt og ikke-planlagt utilgjengelighet av eksisterende infrastruktur for grensekryssende overføring og om planer for infrastrukturutvikling. TSO-ene bør også stille til rådighet og regelmessig oppdatere data om planlagt og tilbudt grensekryssende overføringskapasitet for ulike tidshorisonter samt opplysninger om tildeling og bruk av kapasitet.
- 10) På grunn av den raske utbyggingen av intermitterende produksjonskilder i stor avstand fra forbrukssentrene har det blitt stadig flere flaskehals i overføringsinfrastrukturen i store deler av Europa. For å avhjelpe disse flaskehalsene har TSO-ene i økende grad grepet inn i markedsvirksomheten og bedt markedsdeltakerne om å endre sine produksjons- eller handelsforpliktelser. For å gjøre det mulig for markedet å forstå hvor og hvorfor det er blitt nødvendig med tiltak for flaskehals-håndtering, må TSO-ene gi rettidige, detaljerte og begrunnede opplysninger om tiltakene.
- 11) Selv etter grundig planlegging kan produsenter, leverandører og forhandlere oppleve situasjoner med manglende balanse og bli underlagt TSO-enes balanserings- og avregningsordning. For å redusere risikoen for ubalanse på best mulig måte trenger markedsdeltakerne nøyaktige, klare og rettidige opplysninger om balansemarkedene. TSO-ene bør stille slike opplysninger til rådighet i et format som er sammenlignbart på tvers av landegrensene, herunder nærmere opplysninger om hvilke reserver de har inngått avtale om, hvilke priser de har betalt, og hvilke volumer som er aktivert for balanseringsformål.
- 12) TSO-ene er ofte den primære kilden til relevante grunnleggende opplysninger. De er også vant til å samle inn og vurdere store mengder opplysninger som er relevante for nettdriften. For å skape oversikt over relevante opplysninger i hele Unionen bør TSO-ene lette innsamling, verifisering og behandling av data, og det europeiske nettverket av operatører av transmisjonsnett for elektrisk kraft (ENTSO for elektrisk kraft) bør gjøre dataene tilgjengelige for offentligheten gjennom en sentral plattform for innsyn i opplysninger. For å utnytte eksisterende informasjonskilder best mulig bør ENTSO for elektrisk kraft kunne motta opplysninger til offentliggjøring gjennom tredjeparter, som kraftbørser og innsynsplatformer.
- 13) Vedlegg I til forordning (EF) nr. 714/2009 bør derfor endres.
- 14) Denne forordning er vedtatt på grunnlag av forordning (EF) nr. 714/200, som den utfyller og utgjør en integrerende del av. Henvisninger til forordning (EF) nr. 714/2009 i andre rettsakter skal forstås som henvisninger også til denne forordning.
- 15) Tiltakene fastsatt i denne forordning er i samsvar med uttalelse fra komiteen nevnt i artikkel 23 nr. 1 i forordning (EF) nr. 714/2009.

VEDTATT DENNE FORORDNING:

Artikkel 1

Formål

Denne forordning fastsetter minstekravene til det felles settet av data om produksjon, transport og forbruk av elektrisk kraft som skal gjøres tilgjengelig for markedsdeltakerne. Den inneholder også bestemmelser om sentral innsamling og offentliggjøring av disse dataene.

Artikkel 2

Definisjoner

I denne forordning får definisjonene fastsatt i artikkel 2 i forordning (EF) nr. 714/2009 anvendelse. I tillegg menes med

- 1) «balanserereserver» alle ressurser som er anskaffet på forhånd eller i sanntid, eller i henhold til rettslige forpliktelser, og som er tilgjengelige for TSO-en for balanseringsformål,
- 2) «balanseringstidsenhet» det tidsrommet som prisen for balanserereserver er fastsatt for,
- 3) «budområde» det største geografiske området der markedsdeltakerne kan utveksle energi uten kapasitetstildeling,
- 4) «kapasitetstildeling» tildeling av utvekslingskapasitet mellom budområder,
- 5) «forbruksenhet» en ressurs som mottar elektrisk kraft til eget bruk, med unntak av TSO-er og operatører av distribusjonsnett (DSO-er),
- 6) «kontrollområde» en sammenhengende del av samkjøringsnett som drives av en enkelt nettoperatør, og som omfatter tilkoblede fysiske laster og/eller eventuelle produksjonsenheter,

- 7) «samordnet netto overføringskapasitet» en metode for kapasitetsberegning som er basert på prinsippet om forhåndsvurdering og -fastsettelse av maksimal energiutveksling mellom budområder som grenser til hverandre,
- 8) «kritisk nettkomponent» en nettkomponent som ligger enten innenfor et budområde eller mellom budområder, og som tas i betraktning i kapasitetsberegningsprosessen og dermed begrenser mengden av elektrisk kraft som kan utveksles.
- 9) «balansering mellom kontrollområder» en balanseringsordning der en TSO kan motta bud på aktivering fra andre TSO-ers områder; dette omfatter ikke omdirigering eller levering av energi i nødssituasjoner,
- 10) «utvekslingskapasitet mellom budområder» samkjøringsnettets kapasitet til å overføre energi mellom budområder,
- 11) «valuta» euro dersom minst én del av det eller de berørte budområdene er en del av et land der euro er lovlig betalingsmiddel; i alle andre tilfeller menes den lokale valutaen,
- 12) «sluttid» tidspunktet da TSO-ene må bekrefte alle bindende spesifiseringer på markedet; sluttiden gjelder ikke bare døgnmarkeder og intradagmarkeder, men også de ulike markedene som dekker ubalansejusteringer og reservetildeling,
- 13) «motkjøp» en utveksling mellom budområder som igangsettes av nettoperatorene mellom to budområder for å avhjelpe fysiske flaskehalsar,
- 14) «dataleverandør» den enheten som sender data til den sentrale plattformen for innsyn i opplysninger,
- 15) «ekspisitt tildeling» tildeling av bare utvekslingskapasitet mellom budområder, uten overføring av energi,
- 16) «flytbaserte parametere» tilgjengelige marginer på kritiske nettkomponenter med tilhørende distribusjonsfaktorer for kraftoverføring,
- 17) «produksjonsenhet» en enkelt produsent av elektrisk kraft som tilhører et produksjonsanlegg,
- 18) «implisitt tildeling» en metode for flaskehalsbehandling der energien skaffes til veie samtidig med utvekslingskapasiteten mellom budområdene,
- 19) «markedstidsenhet» det tidsrommet som markedsprisen er fastsatt for, eller det korteste mulige felles tidsrommet for de to budområdene, dersom de har forskjellige markedstidsenheter,
- 20) «tilbudt kapasitet» den utvekslingskapasiteten mellom budområder som den ansvarlige for tildeling av overføringskapasitet tilbyr markedet,
- 21) «planlagt» en hendelse som er kjent på forhånd av den primære dataeieren,
- 22) «distribusjonsfaktor for kraftoverføring» (PTDF) en representasjon av den fysiske flyten på en kritisk nettkomponent som framkalles av variasjonen i et budområdes nettoposisjon,
- 23) «primær dataeier» den enheten som utarbeider dataene,
- 24) «produksjonsanlegg» et anlegg for produksjon av elektrisk kraft som består av en enkelt produksjonsenhet eller en samling produksjonsenheter,
- 25) «profil» en geografisk grense mellom et budområde og flere tilstøtende budområder,
- 26) «omdirigering» et tiltak som aktiveres av en eller flere nettoperatore ved å endre produksjons- og/eller lastmønsteret for å endre den fysiske flyten i transmisjonsnettet og avhjelpe en fysisk flaskehals,
- 27) «total last», herunder tap uten kraft til energilagring, en last som svarer til produksjonen og eventuell import, fratrukket eventuell eksport og kraft til energilagring,
- 28) «ansvarlig for tildeling av overføringskapasitet» den enheten som har fullmakt fra TSO-ene til å håndtere tildelingen av utvekslingskapasitet mellom budområder,
- 29) «vertikal last» den totale mengden kraft som strømmer fra transmisjonsnettet til distribusjonsnettene og derfra til direkte tilkoblede sluttbrukere eller den forbrukende delen av produksjonen,
- 30) «marginprognose for påfølgende år» forskjellen mellom årsprognosen for tilgjengelig produksjonskapasitet og årsprognosen for maksimal total last, idet det tas hensyn til prognosen for total produksjonskapasitet, prognosen for tilgjengelig produksjon og prognosen for avtalefestede reserver til nettenester,
- 31) «tid» lokal tid i Brussel.

Artikkel 3

Etablering av en sentral plattform for innsyn i opplysninger

1. En sentral plattform for innsyn i opplysninger skal etableres og drives på en effektiv og kostnadseffektiv måte innenfor det europeiske nettverket av operatører av transmisjonsnett for elektrisk kraft («ENTSO for elektrisk kraft»). ENTSO for elektrisk kraft skal på den sentrale plattformen for innsyn i opplysninger offentliggjøre alle data som TSO-ene plikter å sende til ENTSO for elektrisk kraft.

Den sentrale plattformen for innsyn i opplysninger skal være gratis tilgjengelig for offentligheten på internett og skal som minimum være tilgjengelig på engelsk.

Dataene skal være oppdatert, lett tilgjengelige, nedlastbare og tilgjengelige i minst fem år. Oppdateringer av data skal tidsstemples, arkiveres og gjøres tilgjengelige for offentligheten.

2. ENTSO for elektrisk kraft skal senest fire måneder etter at denne forordning er trådt i kraft, legge fram et forslag vedrørende driften av den sentrale plattformen for innsyn i opplysninger og kostnadene i den forbindelse, for Byrået for samarbeid mellom energireguleringsmyndigheter (Byrået). Byrået skal avgi sin uttalelse senest tre måneder etter at forslaget ble framlagt.

3. ENTSO for elektrisk kraft skal sikre at den sentrale plattformen for innsyn i opplysninger er satt i drift senest 18 måneder etter at denne forordning er trådt i kraft.

Artikkel 4

Innsending og offentliggjøring av data

1. De primære dataeierne skal sende data til TSO-ene i samsvar med artikkel 6–17. De skal sikre at de dataene de sender til TSO-ene eller, dersom det er fastsatt i samsvar med nr. 2, til dataleverandører, er fullstendige, har den påkrevde kvaliteten og stilles til rådighet på en slik måte at TSO-ene eller dataleverandørene kan behandle dem og levere dem til ENTSO for elektrisk kraft i tilstrekkelig tid til at ENTSO for elektrisk kraft kan oppfylle sine forpliktelser i henhold til denne forordning når det gjelder fristene for offentliggjøring av opplysninger.

TSO-ene og, dersom det er relevant, dataleverandørene, skal behandle dataene de mottar, og sende dem til ENTSO for elektrisk kraft i rett tid med tanke på offentliggjøring.

2. Primære dataeiere kan oppfylle sine forpliktelser i henhold til nr. 1 ved å sende data direkte til den sentrale plattformen for innsyn i opplysninger, forutsatt at de bruker en tredjepart som fungerer som dataleverandør på deres vegne. Denne måten å sende inn data på, krever forutgående samtykke fra TSO-en i hvis kontrollområde den primære dataeieren er lokalisert. I forbindelse med dette samtykket skal TSO-en vurdere om dataleverandøren oppfylder kravene nevnt i artikkel 5 første ledd bokstav b) og c).

3. TSO-er skal anses som primære dataeiere ved anvendelsen av artikkel 6–17 med mindre annet er uttrykkelig angitt.

4. Dersom et budområde består av flere kontrollområder i ulike medlemsstater, skal ENTSO for elektrisk kraft offentliggjøre dataene nevnt i nr. 1 separat for hver berørte medlemsstat.

5. Uten at det berører de forpliktelsene TSO-ene og ENTSO for elektrisk kraft har i henhold til nr. 1 og artikkel 3, kan data også offentliggjøres på TSO-enes eller andre parters nettsteder.

6. De nasjonale reguleringsmyndighetene skal sikre at de primære dataeierne, TSO-ene og dataleverandørene oppfylder sine forpliktelser i henhold til denne forordning.

Artikkel 5

Prosedyrehåndbok

ENTSO for elektrisk kraft skal utarbeide en håndbok som angir

- a) detaljer og format for innsendingen av data i henhold til artikkel 4 nr. 1,
- b) standardiserte metoder og formater for datakommunikasjon og -utveksling mellom primære dataeiere, TSO-er, dataleverandører og ENTSO for elektrisk kraft,
- c) tekniske og driftsmessige kriterier som dataleverandørene må oppfylle for å kunne sende data til den sentrale plattformen for innsyn i opplysninger,
- d) hensiktsmessig klassifisering av produksjonstypene nevnt i artikkel 14 nr. 1, artikkel 15 nr. 1 og artikkel 16 nr. 1.

ENTSO for elektrisk kraft skal utarbeide håndboken etter åpent og oversiktlig samråd med de berørte parter.

ENTSO for elektrisk kraft skal gjøre håndboken tilgjengelig for offentligheten.

ENTSO for elektrisk kraft skal oppdatere håndboken når det er nødvendig. Før håndboken offentliggjøres eller oppdateres, skal ENTSO for elektrisk kraft legge fram et utkast for Byrået til uttalelse, som Byrået skal avgi innen to måneder. Utkastet til første utgave skal legges fram for Byrået senest fire måneder etter at denne forordning er trådt i kraft.

Artikkel 6

Opplysninger om total last

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene beregne og sende følgende data til ENTSO for elektrisk kraft for hvert budområde:

- a) Total last per markedstidsenhet.
- b) En prognose for påfølgende dag over total last per markedstidsenhet.

- c) En prognose for påfølgende uke over total last per dag i den uken, som for hver dag skal inkludere en høyeste og laveste lastverdi.
- d) En prognose for påfølgende måned over total last per uke i den måneden, som for en gitt uke skal inkludere en høyeste og laveste lastverdi.
- e) En prognose for påfølgende år over total last per uke i det året, som for en gitt uke skal inkludere en høyeste og laveste lastverdi.

2. Opplysningene nevnt i

- a) nr. 1 bokstav a) skal offentliggjøres senest en time etter driftsperioden,
- b) nr. 1 bokstav b) skal offentliggjøres senest to timer før stengetiden for dagen-før-markedet i budområdet, og oppdateres når det skjer betydelige endringer,
- c) nr. 1 bokstav c) skal offentliggjøres hver fredag senest to timer før stengetiden for dagen-før-markedet i budområdet, og oppdateres når det skjer betydelige endringer,
- d) nr. 1 bokstav d) skal offentliggjøres senest en uke før leveringsmåneden og oppdateres når det skjer betydelige endringer,
- e) nr. 1 bokstav e) skal offentliggjøres senest den 15. kalenderdagen i måneden før starten på den ettårsperioden som dataene viser til.

3. Produksjonsenheter som ligger innenfor en TSOs kontrollområde, skal forsyne den TSO-en med alle relevante opplysninger som kreves for å beregne dataene nevnt i nr. 1 bokstav a).

Produksjonsenhetene skal anses som primære eiere av de relevante opplysningene de leverer.

4. Operatører av distribusjonsnett (DSO-er) som er lokalisert innenfor en TSOs kontrollområde, skal forsyne den TSO-en med alle relevante opplysninger som kreves for å beregne dataene nevnt i nr. 1 bokstav b)–e).

DSO-ene skal anses som primære eiere av de relevante opplysningene de leverer.

Artikkel 7

Opplysninger om utilgjengelighet av forbruksenheter

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene stille følgende opplysninger til rådighet for ENTSO for elektrisk kraft:

- a) Planlagt utilgjengelighet av en forbruksenhet på 100 MW eller mer, herunder endringer på 100 MW eller mer i planlagt utilgjengelighet av forbruksenheter som varer minst én markedstidsenhet, med angivelse av

- budområde,
- tilgjengelig kapasitet per markedstidsenhet under hendelsen,
- årsaken til utilgjengeligheten,
- anslått start- og sluttidspunkt (dato, klokkeslett) for endringen i tilgjengelighet.

b) Endringer i faktisk tilgjengelighet av en forbruksenhet med en nominell effekt på 100 MW eller mer, med angivelse av

- budområde,
- tilgjengelig kapasitet per markedstidsenhet under hendelsen,
- årsaken til utilgjengeligheten,
- startidspunkt og anslått sluttidspunkt (dato, klokkeslett) for endringen i tilgjengelighet.

2. Opplysningene fastsatt i nr. 1 bokstav a) skal offentliggjøres i aggregert form per budområde med angivelse av summen av utilgjengelig forbrukskapasitet per markedstidsenhet i en gitt periode, så snart som mulig og senest en time etter at beslutningen om den planlagte utilgjengeligheten er truffet.

Opplysningene fastsatt i nr. 1 bokstav b) skal offentliggjøres i aggregert form per budområde med angivelse av summen av utilgjengelig forbrukskapasitet per markedstidsenhet i en gitt periode, så snart som mulig og senest en time etter endringen i faktisk tilgjengelighet.

3. Forbruksenheter som ligger i en TSOs kontrollområde, skal beregne dataene fastsatt i nr. 1 og sende dem til den TSO-en.

Forbruksenhetene skal anses som primære eiere av dataene de leverer.

Artikkel 8

Marginprognose for påfølgende år

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene beregne, for hvert budområde, en marginprognose for påfølgende år som er evaluert ved hjelp av den lokale markedstidsenheten, og sende den til ENTSO for elektrisk kraft.

Opplysningene skal offentliggjøres en uke før den årlige kapasitetstildelingen, men ikke senere enn den 15. kalenderdagen i måneden før det året som dataene viser til.

2. Produksjonsenheter og DSO-er som er lokalisert innenfor en TSOs kontrollområde, skal forsyne den TSO-en med eventuelle relevante opplysninger som kreves for å beregne dataene nevnt i nr. 1.

Produksjonsenheter og DSO-er skal anses som primære eiere av dataene de leverer.

*Artikkel 9***Overføringsinfrastruktur**

TSO-ene skal fastsette framtidige endringer i nettkomponenter og samkjøringsprosjekter, herunder utvidelser eller avvikling i overføringsnettene de neste tre årene, og sende opplysninger om dette til ENTSO for elektrisk kraft. Disse opplysningene skal bare sendes inn for tiltak som i løpet av minst én markedstidsenhet forventes å ha en innvirkning på minst 100 MW på utvekslingskapasiteten mellom budområder eller på profiler. Disse opplysningene skal omfatte

- a) identifikasjon av de berørte aktiva,
- b) beliggenhet,
- c) type aktivum,
- d) innvirkning på overføringskapasitet per retning mellom budområdene,
- e) forventet sluttdato.

Opplysningene skal offentliggjøres en uke før den årlige kapasitetstildelingen, men ikke senere enn den 15. kalenderdagen i måneden før det året som tildelingen gjelder. Opplysningene skal oppdateres med relevante endringer før utgangen av mars, utgangen av juni og utgangen av september i det året som tildelingen gjelder.

*Artikkel 10***Opplysninger om utilgjengelighet av overføringsinfrastruktur**

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene beregne følgende og stille opplysningene til rådighet for ENTSO for elektrisk kraft:

- a) Planlagt utilgjengelighet, herunder endringer i planlagt utilgjengelighet av overføringsforbindelser og i overføringsnettet som i løpet av minst én markedstidsenhet reduserer utvekslingskapasiteten mellom budområder med 100 MW eller mer, med angivelse av
 - identifikasjon av de berørte aktiva,
 - beliggenhet,
 - type aktivum,
 - anslått innvirkning på utvekslingskapasitet per retning mellom budområder,
 - årsaker til utilgjengeligheten,
 - anslått start- og sluttpunkt (dato, klokkeslett) for endringen i tilgjengelighet.
- b) Endringer i faktisk tilgjengelighet av overføringsforbindelser og i transmisjonsnettet som reduserer utvekslingskapasiteten mellom budområder med 100 MW eller mer i løpet av minst én markedstidsenhet, med angivelse av
 - identifikasjon av de berørte aktiva,

- beliggenhet,
 - type aktivum,
 - anslått innvirkning på utvekslingskapasitet per retning mellom budområder,
 - årsaker til utilgjengeligheten,
 - starttidspunkt og anslått sluttpunkt (dato, klokkeslett) for endringen i tilgjengelighet.
- c) Endringer i faktisk tilgjengelighet av offshore-nettinfrastuktur som reduserer tilførselen av vindkraft med 100 MW eller mer i løpet av minst én markedstidsenhet, med angivelse av
- identifikasjon av de berørte aktiva,
 - beliggenhet,
 - type aktivum,
 - installert vindkraftproduksjonskapasitet (MW) som er tilkoplede aktivumet,
 - tilført vindkraft (MW) på tidspunktet for endringen i tilgjengelighet,
 - årsaker til utilgjengeligheten,
 - starttidspunkt og anslått sluttpunkt (dato, klokkeslett) for endringen i tilgjengelighet.

2. Opplysningene fastsatt i nr. 1 bokstav a) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest en time etter at beslutningen om den planlagte utilgjengeligheten er truffet.

3. Opplysningene fastsatt i nr. 1 bokstav b) og c) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest en time etter endringen i faktisk tilgjengelighet.

4. For opplysningene fastsatt i nr. 1 bokstav a) og b) kan TSO-ene velge ikke å identifisere det berørte aktivet og angi dets beliggenhet dersom dette i deres medlemsstater er klassifisert som følsomme opplysninger om beskyttelse av kritisk infrastruktur i samsvar med artikkel 2 bokstav d) i rådskonklusjonen 2008/114/EF⁽¹⁾. Dette berører ikke deres forpliktelser i henhold til nr. 1 i denne artikkel.

*Artikkel 11***Opplysninger om beregning av og tilbud om utvekslingskapasitet mellom budområder**

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene eller, dersom det er relevant, de ansvarlige for tildeling av overføringskapasitet beregne følgende og stille opplysningene til rådighet for ENTSO for elektrisk kraft i tilstrekkelig tid før tildelingsprosessen:

- a) Den forventede og tilbudte kapasiteten (MW) per retning mellom budområder, dersom det gjelder kapasitetstildeling basert på samordnet netto overføringskapasitet, eller

⁽¹⁾ EUT L 345 av 23.12.2008, s. 75.

b) de relevante flytbaserte parametrene, dersom det gjelder flytbasert kapasitetstildeling.

TSO-ene eller, dersom det er relevant, de ansvarlige for tildeling av overføringskapasitet skal anses som primære eiere av de opplysningene de beregner og leverer.

2. Opplysningene fastsatt i nr. 1 bokstav a) skal offentliggjøres som angitt i vedlegget.

3. Når det gjelder likestrømsledninger, skal TSO-ene gi oppdaterte opplysninger om eventuelle restriksjoner på bruken av tilgjengelig grensekryssende kapasitet, herunder ved anvendelse av rampingrestriksjoner eller restriksjoner på intradagoverføringer, senest en time etter at opplysningene er blitt kjent for ENTSO for elektrisk kraft.

Operatørene av likestrømsledninger skal anses som primære eiere av de oppdaterte opplysningene de leverer.

4. TSO-ene eller, dersom det er relevant, de ansvarlige for tildeling av overføringskapasitet, skal legge fram en årsrapport for ENTSO for elektrisk kraft som angir

- a) de viktigste kritiske nettkomponentene som begrenser den tilbudte kapasiteten,
- b) det eller de kontrollområdene som de kritiske nettkomponentene tilhører,
- c) i hvilket omfang tiltak for å redusere belastningen på kritiske nettkomponenter vil øke den tilbudte kapasiteten,
- d) alle tiltak som eventuelt kan gjennomføres for å øke den tilbudte kapasiteten, sammen med et kostnadsoverslag.

Ved utarbeiding av rapporten kan TSO-ene velge ikke å identifisere det berørte aktivet og angi dets beliggenhet dersom dette i deres medlemsstater er klassifisert som følsomme opplysninger om beskyttelse av kritisk infrastruktur i samsvar med artikkel 2 bokstav d) i rådsdirektiv 2008/114/EF.

TSO-ene eller, dersom det er relevant, de ansvarlige for tildeling av overføringskapasitet skal anses som primære eiere av rapporten de legger fram.

Artikkel 12

Opplysninger om bruk av utvekslingskapasitet mellom budområder

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene beregne følgende og stille opplysningene til rådighet for ENTSO for elektrisk kraft:

- a) Når det gjelder eksplisitte tildelinger, følgende for hver markedstidsenhet og per retning mellom budområder:
 - Den kapasiteten (MW) markedet etterspør.

– Den kapasiteten (MW) markedet er tildelt.

– Prisen på kapasiteten (valuta/MW).

– Auksjonsinntekten (i valuta) per grense mellom budområder.

b) Total spesifisert kapasitet for hver markedstidsenhet og per retning mellom budområder.

c) Før hver kapasitetstildeling, total kapasitet som allerede er tildelt gjennom tidligere tildelingsprosedyrer, per markedstidsenhet og per retning.

d) Dagen-før-prisene i hvert budområde (valuta/MWh) for hver markedstidsenhet.

e) Når det gjelder implisitte tildelinger, for hver markedstidsenhet, nettoposisjonene for hvert budområde (MW) og flaskehalsinntektene (i valuta) per grense mellom budområdene.

f) Planlagte kommersielle utvekslinger for påfølgende dag i aggregert form mellom budområder per retning og markedstidsenhet.

g) Fysiske strømmer mellom budområder per markedstidsenhet.

h) Utvekslingskapasitet tildelt mellom budområder i medlemsstater og tredjestater, per retning, per tildelt produkt og per periode.

2. Opplysningene fastsatt i

a) nr. 1 bokstav a) og e) skal offentliggjøres senest en time etter hver kapasitetstildeling,

b) nr. 1 bokstav b) skal offentliggjøres senest en time etter hver spesifiseringsrunde,

c) nr. 1 bokstav c) skal offentliggjøres senest ved utløpet av fristen for offentliggjøring av tallene for tilbudt kapasitet, som fastsatt i vedlegget,

d) nr. 1 bokstav d) skal offentliggjøres senest en time etter markedets stengetid,

e) nr. 1 bokstav f) skal offentliggjøres hver dag senest en time etter siste sluttid og, dersom det er relevant, oppdateres senest to timer etter hver spesifiseringsprosess på intradagmarkedet,

f) nr. 1 bokstav g) skal offentliggjøres for hver markedstidsenhet så nær sanntid som mulig og senest en time etter driftsperioden,

g) nr. 1 bokstav h) skal offentliggjøres senest en time etter tildelingen.

3. De ansvarlige for tildeling av overføringskapasitet eller, dersom det er relevant, kraftbørsene, skal gi TSO-ene alle relevante opplysninger som kreves for å beregne dataene fastsatt i nr. 1.

De ansvarlige for tildeling av overføringskapasitet skal anses som primære eiere av opplysningene de leverer.

Kraftbørsene skal anses som primære eiere av opplysningene de leverer.

Artikkel 13

Opplysninger om tiltak for flaskehalsbehandling

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene stille følgende opplysninger til rådighet for ENTSO for elektrisk kraft:

- a) Opplysninger om omdirigering per markedstidsenhet, med angivelse av
 - tiltaket som er truffet (det vil si produksjonsøkning eller -nedgang, lastøkning eller -nedgang),
 - identifikasjon, beliggenhet og type av nettkomponenter som berøres av tiltaket,
 - årsaken til tiltaket,
 - kapasitet som berøres av tiltaket som er truffet (MW).
- b) Opplysninger om motkjøp per markedstidsenhet for markedet, med angivelse av
 - tiltaket som er truffet (det vil si økning eller reduksjon i utvekslingen mellom budområder),
 - de berørte budområdene,
 - årsaken til tiltaket,
 - endring i utvekslingen mellom budområder (MW).
- c) De påløpte kostnadene i en gitt måned fra tiltak som nevnt i bokstav a) og b), og fra ethvert annet utbedringstiltak.

2. Opplysningene fastsatt i

- a) nr. 1 bokstav a) og b) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest en time etter driftsperioden, med unntak av årsakene, som skal offentliggjøres så snart som mulig og senest en dag etter driftsperioden,
- b) nr. 1 bokstav c) skal offentliggjøres senest en måned etter slutten av den berørte måneden.

Artikkel 14

Utarbeiding av prognoser

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene beregne følgende og stille opplysningene til rådighet for ENTSO for elektrisk kraft:

- a) Total installert produksjonskapasitet (MW) for alle eksisterende produksjonsanlegg med en installert produksjonskapasitet på 1 MW eller mer, per produksjonstype.
- b) Opplysninger om produksjonsanlegg (eksisterende og planlagte) med en installert produksjonskapasitet på 100 MW eller mer. Disse opplysningene skal inneholde
 - enhetens navn,
 - installert produksjonskapasitet (MW),
 - beliggenhet,
 - nivå på tilslutningsspenning,
 - budområde,
 - produksjonstype.
- c) Et overslag over total planlagt produksjon (MW) per budområde, for hver markedstidsenhet for den påfølgende dagen.
- d) En prognose over vind- og solkraftproduksjon (MW) per budområde, for hver markedstidsenhet for den påfølgende dagen.

2. Opplysningene fastsatt i

- a) nr. 1 bokstav a) skal offentliggjøres årlig, senest en uke før slutten av året.
- b) nr. 1 bokstav b) skal offentliggjøres årlig for de tre påfølgende årene, senest en uke før begynnelsen av det første året som dataene viser til,
- c) nr. 1 bokstav c) skal offentliggjøres senest kl. 18.00 lokal tid i Brussel, dagen før den faktiske leveringingen finner sted,
- d) nr. 1 bokstav d) skal offentliggjøres senest kl. 18.00 lokal tid i Brussel, dagen før den faktiske leveringingen finner sted. Opplysningene skal regelmessig oppdateres og offentliggjøres mens intradaghandelen foregår, slik at minst én oppdatering skal offentliggjøres kl. 8.00 lokal tid i Brussel på dagen for den faktiske leveringingen. Opplysningene skal gis for alle budområder bare i medlemsstater med en innmating av vind- eller solkraftproduksjon på mer enn 1 % per år, eller for budområder med en innmating av vind- eller solkraftproduksjon på mer enn 5 % per år.

3. Produksjonsanlegg som ligger i en TSOs kontrollområde, skal forsyne den TSO-en med alle relevante opplysninger som kreves for å beregne dataene fastsatt i nr. 1.

Produksjonsanleggene skal anses som primære eiere av de relevante opplysningene de leverer.

Artikkel 15

Opplysninger om manglende tilgjengelighet av produksjonsenheter og produksjonsanlegg

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene stille følgende opplysninger til rådighet for ENTSO for elektrisk kraft:

- a) Planlagt utilgjengelighet på 100 MW eller mer av en produksjonsenhet, herunder endringer på 100 MW eller mer i den planlagte utilgjengeligheten av nevnte produksjonsanlegg, som forventes å vare i minst én markedstidsenhet opptil tre år fram i tid, med angivelse av
- navnet på produksjonsanlegget,
 - navnet på produksjonsenheten,
 - beliggenhet,
 - budområde,
 - installert produksjonskapasitet (MW),
 - produksjonstype,
 - tilgjengelig kapasitet under hendelsen,
 - årsaken til utilgjengeligheten,
 - starttidspunkt og anslått sluttidspunkt (dato, klokkeslett) for endringen i tilgjengelighet.
- b) Endringer på 100 MW eller mer i faktisk tilgjengelighet av en produksjonsenhet som forventes å vare i minst én markedstidsenhet, med angivelse av
- navnet på produksjonsanlegget,
 - navnet på produksjonsenheten,
 - beliggenhet,
 - budområde,
 - installert produksjonskapasitet (MW),
 - produksjonstype,
 - tilgjengelig kapasitet under hendelsen,
 - årsaken til utilgjengeligheten, og
 - starttidspunkt og anslått sluttidspunkt (dato, klokkeslett) for endringen i tilgjengelighet.
- c) Planlagt utilgjengelighet på 200 MW eller mer av et produksjonsanlegg, herunder endringer på 100 MW eller mer i den planlagte utilgjengeligheten av nevnte produksjonsanlegg, som ikke er offentliggjort i samsvar med bokstav a), og som forventes å vare i minst én markedstidsenhet opptil tre år fram i tid, med angivelse av
- navnet på produksjonsanlegget,
 - beliggenhet,
 - budområde,
 - installert produksjonskapasitet (MW),
 - produksjonstype,
 - tilgjengelig kapasitet under hendelsen,
 - årsaken til utilgjengeligheten,
 - starttidspunkt og anslått sluttidspunkt (dato, klokkeslett) for endringen i tilgjengelighet.
- d) Endringer på 100 MW eller mer i faktisk tilgjengelighet av et produksjonsanlegg med en installert produksjonskapasitet på 200 MW eller mer, som ikke er offentliggjort i samsvar med bokstav b), og som forventes å vare i minst én markedstidsenhet, med angivelse av
- navnet på produksjonsanlegget,
 - beliggenhet,
 - budområde,
 - installert produksjonskapasitet (MW),
 - produksjonstype,
 - tilgjengelig kapasitet under hendelsen,
 - årsaken til utilgjengeligheten, og
 - starttidspunkt og anslått sluttidspunkt (dato, klokkeslett) for endringen i tilgjengelighet.
2. Opplysningene fastsatt i nr. 1 bokstav a) og c) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest en time etter at beslutningen om den planlagte utilgjengeligheten er truffet.
- Opplysningene fastsatt i nr. 1 bokstav b) og d) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest en time etter endringen i faktisk tilgjengelighet.
3. Produksjonsenheter som ligger i en TSOs kontrollområde, skal forsyne den TSO-en med dataene fastsatt i nr. 1.
- Produksjonsenhetene skal anses som primære eiere av dataene de leverer.
- Artikkel 16*
- Faktisk produksjon**
1. For sine kontrollområder skal TSO-ene beregne følgende og stille opplysningene til rådighet for ENTSO for elektrisk kraft:
- a) Faktisk produsert effekt (MW) per markedstidsenhet og per produksjonsenhet med installert produksjonskapasitet på 100 MW eller mer.
 - b) Aggregert produksjonsmengde per markedstidsenhet og per produksjonstype.
 - c) Faktisk eller anslått vind- og solkraftproduksjon (MW) i hvert budområde per markedstidsenhet.
 - d) Aggregert ukentlig gjennomsnittlig fyllingsgrad for alle vannreservoarer og vannmagasiner (MWh) per budområde, herunder tallet for samme uke foregående år.
2. Opplysningene fastsatt i
- a) nr. 1 bokstav a) skal offentliggjøres fem dager etter driftsperioden,
 - b) nr. 1 bokstav b) skal offentliggjøres senest en time etter driftsperioden,

c) nr. 1 bokstav c) skal offentliggjøres senest en time etter driftsperioden og oppdateres på grunnlag av målte verdier så snart de blir tilgjengelige. Opplysningene skal gis for alle budområder bare i medlemsstater med en innmating av vind- eller solkraftproduksjon på mer enn 1 % per år, eller for budområder med en innmating av vind- eller solkraftproduksjon på mer enn 5 % per år,

d) nr. 1 bokstav d) skal offentliggjøres den tredje virkedagen etter den uken som opplysningene gjelder. Opplysningene skal gis for alle budområder bare i medlemsstater med en innmating av denne typen produksjon på mer enn 10 % per år, eller for budområder med en innmating av denne typen produksjon på mer enn 30 % per år.

3. Produksjonsanlegg og produksjonsenheter som ligger i en TSOs kontrollområde, skal gi den TSO-en alle relevante opplysninger som kreves for å beregne dataene fastsatt i nr. 1.

Produksjonsanleggene og produksjonsenhetene skal anses som primære eiere av de relevante opplysningene de leverer.

Artikkel 17

Balansering

1. For sine kontrollområder skal TSO-ene eller eventuelt operatørene av balansemarkeder, dersom slike markeder finnes, stille følgende opplysninger til rådighet for ENTSO for elektrisk kraft:

- a) Reglene for balansering, herunder
 - prosessene for anskaffelse av ulike typer balanserereserver og balansekraft,
 - metoden for betaling for både levering av reserver og aktivert balansekraft,
 - metoden for beregning av gebyrer for ubalanse,
 - dersom det er aktuelt, en beskrivelse av hvordan balansering over landegrensene mellom to eller flere kontrollområder utføres, og av vilkårene for deltakelse for produsenter og last,
- b) Mengden av balanserereserver om TSO-en har i henhold til kontrakt (MW), med angivelse av
 - kilden til reserven (produksjon eller last),
 - typen reserve (frekvensreguleringsreserve, frekvensgjenopprettingsreserve, erstatningsreserve),
 - tidsperioden som reserven er bestilt til (time, dag, uke, måned, år osv.),
- c) Prisene som er betalt av TSO-en per type anskaffet balanserereserve og per anskaffelsesperiode (valuta/MW/periode).

d) Aksepterte aggregerte tilbud per balanseringstidsenhet, separat for hver type balanserereserve.

e) Mengden aktivert balansekraft (MW) per balanseringstidsenhet og per type reserve.

f) Prisene som er betalt av TSO-en for aktivert balansekraft per balanseringstidsenhet og per type reserve; prisopplysningene skal gis separat for opp- og nedregulering,

g) Ubalansepriser per balanseringstidsenhet.

h) Totalt ubalansesvolum per balanseringstidsenhet.

i) Månedlig finansiell balanse for kontrollområdet, med angivelse av

- TSO-ens kostnader for anskaffelse av reserver og aktivering av balansekraft,
- nettoinntekten for TSO-en fra avregning av ubalanseskontoene med de balanseansvarlige partene.

j) Dersom det er relevant, opplysninger om balansering mellom kontrollområder per balanseringstidsenhet, med angivelse av

- volumene av utvekslede bud og tilbud per anskaffelsestidsenhet,
- maksimums- og minimumspriser for utvekslede bud og tilbud per anskaffelsestidsenhet,
- volum av balansekraft aktivert i de berørte kontrollområdene.

Operatørene i balansemerkene skal anses som primære eiere av opplysningene de leverer.

2. Opplysningene fastsatt i

- a) nr. 1 bokstav b) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest to timer før neste anskaffelsesprosess finner sted,
- b) nr. 1 bokstav c) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest en time etter at anskaffelsesprosessen er avsluttet,
- c) nr. 1 bokstav d) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest en time etter driftsperioden,
- d) nr. 1 bokstav e) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest 30 minutter etter driftsperioden. Dersom det brukes foreløpige data, skal tallene oppdateres når de endelige dataene foreligger,
- e) nr. 1 bokstav f) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest en time etter driftsperioden,

- f) nr. 1 bokstav g) skal offentliggjøres så snart som mulig,
- g) nr. 1 bokstav h) skal offentliggjøres så snart som mulig og senest 30 minutter etter driftsperioden. Dersom det brukes foreløpige data, skal tallene oppdateres når de endelige dataene foreligger,
- h) nr. 1 bokstav i) skal offentliggjøres senest tre måneder etter driftsperioden, Dersom avregningen er foreløpig, skal tallene oppdateres etter den endelige avregningen,
- i) nr. 1 bokstav j) skal offentliggjøres senest en time etter driftsperioden.

Artikkel 18

Erstatningsansvar

Erstatningsansvaret for den primære eieren av dataene, dataleverandøren og ENTSO for elektrisk kraft i henhold til

denne forordning skal være begrenset til tilfeller av grov uaktsomhet og/eller forsettlighet. Ikke under noen omstendigheter skal de ha plikt til å gi personer som bruker dataene, erstatning for tap av fortjeneste, tap av omsetning eller andre indirekte, tilfeldige eller særlige skader eller følgeskader av noen art som oppstår som følge av manglende overholdelse av deres forpliktelser i henhold til denne forordning.

Artikkel 19

Endring av forordning (EF) nr. 714/2009

Nr. 5.5–5.9 i vedlegg I til forordning (EF) nr. 714/2009 utgår med virkning fra 5. januar 2015.

Artikkel 20

Denne forordning trer i kraft den 20. dagen etter at den er kunngjort i *Den europeiske unions tidende*.

Artikkel 4 nr. 1 får anvendelse 18 måneder etter at denne forordning er trådt i kraft.

Denne forordning er bindende i alle deler og kommer direkte til anvendelse i alle medlemsstater.

Utferdiget i Brussel 14. juni 2013.

For Kommisjonen

José Manuel BARROSO

President

VEDLEGG

Offentliggjøring av opplysningene nevnt i artikkel 11 nr. 2

Kapasitetstildelingsperiode	Prognose over utvekslingskapasiteten mellom budområder skal offentliggjøres	Tilbudt kapasitet skal offentliggjøres
Årlig	En uke før den årlige tildelingsprosessen, men senest 15. desember, for alle måneder i det påfølgende året	En uke før den årlige tildelingsprosessen, men senest 15. desember
Månedlig	To virkedager før den månedlige tildelingsprosessen for alle dager i den påfølgende måneden	To virkedager før den månedlige tildelingsprosessen
Ukentlig	Hver fredag for alle dager i den påfølgende uken	En dag før den ukentlige tildelingsprosessen
Påfølgende dag		En time før spotmarkedets stenetid, for hver markedstidsenhet
Intradag		En time før første intradagtildeling og deretter i sanntid, for hver markedstidsenhet