

Affärsverket svenska kraftnät

Prövning av villkor för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter

Beslut

- 1 Energimarknadsinspektionen (Ei) godkänner Affärsverket svenska kraftnäts (Svenska kraftnät) förslag till ändring av villkoren för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter som framgår av bilaga 1. I övriga delar gäller villkoren oförändrade i enlighet med Ei:s beslut av den 17 maj 2023 (ärendenummer 2018-100280).
- 2 Detta beslut kan komma att upphävas efter begäran av Europeiska kommissionen.

Beskrivning av ärendet

Den 29 april 2024 kom Svenska kraftnät in med ett förslag till ändring av villkoren för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter i enlighet med artikel 18.1 i Kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställandet av riktlinjer för balanshållning avseende el (förordning (EU) 2017/2195). De gällande villkoren beslutades av Ei den 17 maj 2023 (Ei:s ärendenummer 2018-100280).

Den 29 oktober 2024 konstaterade Ei att förslaget inte kunde godkännas utan att vissa ändringar görs. Ei skickade därför en begäran om ändring av förslaget till Svenska kraftnät. De ändringar Ei begärde att Svenska kraftnät skulle göra bestod i huvudsak av förtydliganden och ytterligare motiveringar av vissa förslag, samt att Svenska kraftnät skulle se över förslaget i sin helhet så det överensstämde med de

regionala metoder och villkor som följer av förordning (EU) 2017/2195.¹ Svenska kraftnät kom in med ett reviderat förslag den 13 december 2024.

Förslag till metod

Svenska kraftnäts förslag till ändring av villkoren innebär bland annat:

- Ändring av regler och villkor avseende upphandling, rapportering, återköp och krav på återbetalning av FCR-balanskapacitet.
- Ett förutbestämt påslag på 10 procent avseende leverantörer av balanstjänsters återbetalningsskyldighet för FCR-balanskapacitet som inte tillhandahållits tas bort.
- Ändring av regler och villkor avseende upphandling, rapportering, återköp och krav på återbetalning av aFRR-balanskapacitet.
- Införande av regler och villkor avseende mFRR-balanskapacitet.
- Införande av en definition av begreppet 'handelsplattform', vilket är det IT-system som hanterar upphandlingsprocessen från budgivning till rapporterat marknadsresultat för respektive balanstjänst. Anvisad handelsplattform anges i avtal för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter.
- Ändring av definitionen avseende 'mFRR-objekt' som innebär att begreppet enbart används för enheter och/eller grupper som kan tillhandahålla mFRR-balansenergi.
- Förtydligande om att kommunikation och information på "anvisat sätt" innebär att det ska ske i enlighet med Svenska kraftnäts Avtal om leverans av balanstjänster respektive Avtal om balansansvar för el.

Därefter har Svenska kraftnät den 13 februari 2025 kommit in med förslaget att även ta bort det förutbestämde påslaget i artikel 14 punkten 26 på 10 procent avseende leverantörer av balanstjänsters återbetalningsskyldighet för aFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits.

Svenska kraftnäts förslag till ändring av villkor för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter innehåller en föreslagen tidsplan för genomförandet.

¹ Ei:s beslut den 3 september 2024 (ärendenummer: 2023-104195) avseende FCR-balanskapacitetsmarknaden i Sverige och Danmark elområde 2. Ei:s beslut den 24 oktober 2024 (ärendenummer: 2024-102073 samt 2024-102074) avseende den nordiska aFRR-balanskapacitetsmarknaden. Ei:s beslut den 24 oktober 2024 (ärendenummer: 2024-102062 samt 2024-102063) avseende mFRR-balanskapacitetsmarknaden i Sverige, Danmark och Finland.

Syftet med ändringarna är sammantaget att villkoren ska vara förenliga med de gällande regionala metoderna avseende FCR-, aFRR- och mFRR-balanskapacitet. Dessutom syftar ändringarna till att tydligare beskriva de regler och villkor som ska gälla för leverantörer av balansjänster och balansansvariga parter.

Samråd

Svenska kraftnät har hållit ett offentligt samråd i enlighet med artikel 10.1 i förordning (EU) 2017/2195. Två aktörer lämnade synpunkter under samrådet. Svenska kraftnät har till Ei uppgett att de beaktat synpunkterna från aktörerna.

Bestämmelser som ligger till grund för beslutet

Kommissionens förordning (EU) 2017/2195

Syftet med denna förordning är att

- a) främja en effektiv konkurrens, icke-diskriminering och öppenhet på balansmarknader,
- b) öka effektiviteten i balansering samt effektiviteten hos europeiska och nationella balansmarknader,
- c) integrera balansmarknader och främja möjligheter till utbyte av balansjänster och samtidigt bidra till driftsäkerhet,
- d) bidra till en effektiv och långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen och samtidigt underlätta ett effektivt och konsekvent funktionssätt av dagen före-, intradags- och balansmarknader,
- e) säkerställa att upphandlingen av balansjänster är rättvis, objektiv, öppen och marknadsbaserad och gör att man kan undvika onödiga inträdeshinder för nya aktörer, bidra till likviditeten på balansmarknaderna samtidigt som man förhindrar otillbörlig snedvridning på den inre marknaden för el,
- f) underlätta deltagande av efterfrågefleksibilitet, inbegripet aggregering av anläggningar och energilagring, och samtidigt säkerställa att de konkurrerar med andra balansjänster på lika villkor och, vid behov, agera oberoende när de betjänar en enda förbrukningsanläggning,
- g) underlätta deltagandet av förnybara energikällor och stödja uppnåendet av Europeiska unionens mål för utbyggnaden av förnybar elproduktion (artikel 3.1).

Vid tillämpningen av denna förordning ska medlemsstater, relevanta tillsynsmyndigheter och systemansvariga

- a) tillämpa principerna om proportionalitet och icke-diskriminering,
- b) säkerställa öppenhet,
- c) tillämpa principen om optimering mellan högsta totala effektivitet och lägsta totala kostnader för alla berörda parter,
- d) säkerställa att systemansvariga för överföringssystem så långt som möjligt utnyttjar marknadsbaserade mekanismer för att säkerställa nätsäkerhet och nätstabilitet,
- e) säkerställa att utvecklingen av termins-, dagen före- och intradagsmarknaderna inte äventyras,
- f) respektera det ansvar som anförtrotts den relevanta systemansvariga för överföringssystemet för att trygga systemsäkerheten, även enligt krav i nationell lagstiftning,
- g) samråda med berörda systemansvariga för distributionssystem och ta hänsyn till möjlig inverkan på deras system,
- h) ta hänsyn till överenskomna europeiska standarder och tekniska specifikationer (artikel 3.2).

Förslagen till följande villkor eller metoder ska vara föremål för godkännande av varje tillsynsmyndighet från varje berörd medlemsstat från fall till fall:

- d) de villkor som gäller för balansering i enlighet med artikel 18 (artikel 5.4).

Förslaget till villkor eller metoder ska innehålla ett förslag till tidsplan för genomförande och en beskrivning av förväntad effekt på målen för denna förordning. Tidsramarna för genomförandet ska vara högst tolv månader efter godkännandet från de relevanta tillsynsmyndigheterna, med undantag av de fall där alla relevanta tillsynsmyndigheter är överens om att förlänga tidsramen för genomförandet eller där olika tidsramar fastställs i denna förordning. Förslag till villkor eller metoder som är föremål för godkännande av flera tillsynsmyndigheter i enlighet med punkt 3 ska lämnas in till byrån inom en vecka från det att de lämnats in till tillsynsmyndigheterna. Förslag till villkor eller metoder som är föremål för godkännande av en (1) tillsynsmyndighet i enlighet med punkt 4 får lämnas in till byrån inom en månad från det att de lämnats in, om tillsynsmyndigheten godtar detta, medan de ska lämnas in för informationsändamål på byråns begäran i enlighet med artikel 3.2 i förordning (EU) 2019/942 om byrån anser att förslaget har gränsöverskridande effekter. På

begäran av de relevanta tillsynsmyndigheterna ska byrån inom tre månader avge ett yttrande om förslagen till villkor eller metoder (artikel 5.5).

Om byrån, en relevant tillsynsmyndighet eller samtliga relevanta tillsynsmyndigheter gemensamt begär en ändring för att godkänna de villkor eller metoder som lämnats in i enlighet med artikel 5.3, 5.3, respektive 5.4, ska de berörda systemansvariga för överföringssystem senast två månader efter begäran från byrån eller de relevanta tillsynsmyndigheterna gemensamt lämna in ett förslag till ändrade villkor eller metoder för godkännande. Byråns eller de relevanta tillsynsmyndigheterna ska besluta om de ändrade villkoren eller metoderna inom två månader från att de lämnats in (artikel 6.1).

Systemansvariga för överföringssystem som ansvarar för att lämna in förslag till villkor eller metoder eller ändringar av dessa i enlighet med denna förordning, ska samråda med intressenter, inklusive de relevanta myndigheterna i varje medlemsstat, om utkastet till förslag till villkor eller metoder och andra genomförandeåtgärder för en period på minst en månad (artikel 10.1)

Åtminstone förslagen i enlighet med punkterna a,b,c,d,e,f,g och i artikel 5.4 ska vara föremål för offentligt samråd i varje berörd medlemsstat (artikel 10.5).

Systemansvariga för överföringssystem som är ansvariga för förslag till villkor eller metoder ska vederbörligen beakta de synpunkter från intressenter som framkommit vid de samråd som genomförts i enlighet med punkterna 2–5 innan förslaget lämnas in för formellt godkännande. I samtliga fall ska en välgrundad motivering för eller emot införandet av synpunkterna från samrådet tillhandahållas, tillsammans med inlämnandet och offentliggörande i god tid före, eller samtidigt med, offentliggörandet av förslaget till villkor eller metoder (artikel 10.6).

En leverantör av balans tjänster ska uppfylla kraven för att tillhandahålla bud på balansenergi eller balanskapacitet som aktiveras eller upphandlas av den anslutande systemansvarige för överföringssystemet eller, i en TSO-BSP-modell, av den avtalande systemansvarige för överföringssystemet. Ett framgångsrikt slutförande av förhandskvalificeringen, som säkerställs av den anslutande systemansvarige för överföringssystemet och bearbetas i enlighet med artikel 159 och artikel 162 i förordning (EU) 2017/1485 ska anses vara en nödvändig förutsättning för ett framgångsrikt slutförande av kvalificeringsprocessen för att bli en leverantör av balans tjänster i enlighet med den här förordningen (artikel 16.1).

Varje leverantör av balanstjänster ska till den anslutande systemansvarige för överföringssystemet lämna in sina bud på balanskapacitet som påverkar en eller flera balansansvariga parter (artikel 16.2).

Varje leverantör av balanstjänster som deltar i upphandlingsprocessen för balanskapacitet ska lämna in och ha rätt att uppdatera sina bud på balanskapacitet före stängningstiden i upphandlingsprocessen (artikel 16.3).

Varje balansansvarig part ska i realtid sträva efter att vara balanserad eller hjälpa elkraftssystemet att bli balanserat. Detaljerade krav avseende denna skyldighet ska definieras i förslaget för villkor som avser balansering som inrättats i enlighet med artikel 18 (artikel 17.1).

Varje balansansvarig part ska vara ekonomiskt ansvarig för de obalanser som ska avräknas med den anslutande systemansvarige för överföringssystemet (artikel 17.2).

Senast sex månader efter denna förordnings ikraftträdande och för alla planeringsområden i en medlemsstat, ska de systemansvariga för överföringssystemen i denna medlemsstat utarbeta ett förslag vad gäller

- a) villkoren för leverantörer av balanstjänster,
- b) villkoren för balansansvariga parter.

Om ett kontrollområde för lastfrekvensreglering omfattar två eller fler systemansvariga för överföringssystem får alla systemansvariga för överföringssystem i det kontrollområdet ta fram ett gemensamt förslag under förutsättning att det godkänns av de relevanta tillsynsmyndigheterna (artikel 18.1).

Villkoren i enlighet med punkt 1 ska också omfatta regler för tillfälligt avbrytande och återupptagande av marknadsaktiviteter i enlighet med artikel 36 i förordning (EU) 2017/2196 och regler för avräkning i fråga om det tillfälliga avbrytandet av marknadsaktiviteterna i enlighet med artikel 39 i förordning (EU) 2017/2196 så snart som de är godkända i enlighet med artikel 4 i förordning (EU) 2017/2196 (artikel 18.2).

Vid utarbetandet av förslagen för villkor för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter, ska varje systemansvarig för överföringssystem

- a) samordna med de systemansvariga för överföringssystem och systemansvariga för distributionssystem som kan påverkas av dessa villkor,
- b) respektera de ramar för inrättandet av europeiska plattformar för utbyte av balansenergi och för processen för nettning av obalanser i enlighet med artiklarna 19, 20, 21 och 22,
- c) samarbeta med andra systemansvariga för distributionssystem och andra berörda parter under utarbetandet av förslaget och beakta deras synpunkter utan att det påverkar det offentliga samrådet i enlighet med artikel 10 (artikel 18.3).

Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska

- a) definiera rimliga och berättigade krav för tillhandahållande av balanstjänster,
- b) möjliggöra en aggregering av förbrukningsanläggningar, energilagringsanläggningar och kraftproduktionsanläggningar i ett planeringsområde för att erbjuda balanstjänster, med förbehåll för de villkor som avses i punkt 5 c,
- c) göra det möjligt för ägare av förbrukningsanläggningar, tredje parter och ägare av kraftproduktionsanläggningar från konventionella och förnybara energikällor samt ägare av energilagringseenheter att bli leverantörer av balanstjänster,
- d) kräva att varje bud på balansenergi från en leverantör av balanstjänster tilldelas en eller flera balansansvariga parter för att möjliggöra beräkningen av en obalansjustering i enlighet med artikel 49 (artikel 18.4).

Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla

- a) reglerna för kvalificeringsprocessen för att bli en leverantör av balanstjänster i enlighet med artikel 16,
- b) reglerna, kraven och tidsplanerna för upphandling och överföring av balanskapacitet i enlighet med artiklarna 32, 33 och 34,
- c) reglerna och villkoren för aggregering av förbrukningsanläggningar, energilagringsanläggningar och kraftproduktionsanläggningar i ett planeringsområde för att bli en leverantör av balanstjänster,
- d) kraven på data och information som ska levereras till den anslutande systemansvarige för överföringssystemet och, i förekommande fall, till den

- reserv som ansluter till den systemansvarige för distributionssystemet under förkvalificeringsprocessen och driften av balansmarknaden,
- e) reglerna och villkoren för tilldelning av varje bud på balansenergi från en leverantör av balanstjänster till en eller flera balansansvariga parter enligt punkt 4 d,
 - f) kraven på data och information som ska levereras till den anslutande systemansvarige för överföringssystemet och, i förekommande fall, till den reserv som ansluter till den systemansvarige för distributionssystemet för att utvärdera bestämmelserna för balanstjänster i enlighet med artikel 154.1, artikel 154.8, artikel 158.1 e, artikel 158.4 b, artikel 161.1 f och artikel 161.4 b i förordning (EU) 2017/1485,
 - g) definitionen av en plats för varje standardprodukt och varje specifik produkt med beaktande av punkt 5 c,
 - h) reglerna för fastställandet av den volym balansenergi som ska avräknas med leverantören av balanstjänster i enlighet med artikel 45,
 - i) reglerna för avräkning av leverantörer av balanstjänster som definieras i enlighet med kapitlen 2 och 5 i avdelning V,
 - j) en maximal tidsperiod för slutförandet av avräkningen av balansenergi med en leverantör av balansenergi i enlighet med artikel 45, för en viss avräkningsperiod för obalanser,
 - k) konsekvenserna vid bristande efterlevnad av de villkor som gäller för leverantörer av balanstjänster (artikel 18.5).

Villkoren för balansansvariga parter ska innehålla

- a) definitionen av balansansvar för varje anslutning, på ett sådant sätt att man undviker luckor eller överlappningar i balansansvar hos olika marknadsaktörer som tillhandahåller tjänster till den anslutningen,
- b) kraven för att bli en balansansvarig part,
- c) kravet att alla balansansvariga parter ska vara ekonomiskt ansvariga för sina obalanser och att obalanserna ska avräknas med den anslutande systemansvarige för överföringssystemet,
- d) kraven på data och information ska levereras till den anslutande systemansvarige för överföringssystemet för att beräkna obalanserna,
- e) reglerna för balansansvariga parter att ändra sina planer före och efter stängningstiden för kapacitetstilldelning på intradagsmarknaden i enlighet med punkterna 3 och 4 i artikel 17,
- f) reglerna för avräkning av balansansvariga parter som definieras i enlighet med kapitel 4 i avdelning V,

- g) avgränsningen av ett område för obalans i enlighet med artikel 54.2 och ett område för obalanspris,
- h) en maximal tidsperiod för slutförandet av avräkningen av obalanser med balansansvariga parter för en viss avräkningsperiod för obalanser i enlighet med artikel 54,
- i) konsekvenserna vid bristande efterlevnad av de villkor som gäller för balansansvariga parter,
- j) en skyldighet för balansansvariga parter att lämna in eventuella ändringar av positionen till den anslutande systemansvarige för överföringssystemet,
- k) reglerna för avräkning i enlighet med artiklarna 52, 53, 54 och 55,
- l) i förekommande fall, bestämmelserna om uteslutning av obalanser från avräkningen av obalanser i samband med införandet av rampbegränsningar för minskning av deterministiska frekvensavvikelser i enlighet med artikel 137.4 i förordning (EU) 2017/1485 (artikel 18.6).

Varje anslutande systemansvarig för överföringssystemet får inkludera följande delar i förslaget till villkoren för leverantörer av balanstjänster eller villkoren för balansansvariga parter:

- a) Ett krav på att leverantörerna av balanstjänster tillhandahåller information om outnyttjad produktionskapacitet och andra balansresurser från leverantörer av balanstjänster, efter stängningstiden för dagen före-marknaden och efter stängningstiden för kapacitetstilldelning mellan elområden på intradagsmarknaden. b) När det är berättigat, ett krav på att leverantörerna av balanstjänster ska erbjuda den outnyttjade produktionskapaciteten eller andra balansresurser genom bud på balansenergi eller bud på integrerade planeringsprocesser på balansmarknaderna efter stängningstiden för dagen före-marknaden, utan att det påverkar möjligheten för leverantörer av balanstjänster att ändra sina bud på balansenergi före stängningstiden för kapacitetstilldelning av balansenergi eller stängningstiden för den integrerade planeringsprocessen till följd av handel inom intradagsmarknaden.
- b) När det är berättigat, ett krav på att leverantörer av balanstjänster ska erbjuda den outnyttjade produktionskapaciteten eller andra balansresurser genom bud på balansenergi eller bud på integrerade planeringsprocesser på balansmarknaderna efter stängningstiden för kapacitetstilldelning mellan elområden på intradagsmarknaden.
- c) Specifika krav med avseende på den position som de balansansvariga parterna har lämnat in efter tidsramen för dagen före-marknaden för att

säkerställa att summan av deras interna och externa kommersiella handelsplaner är lika med summan av de fysiska produktionsplanerna och förbrukningsplanerna, med hänsyn till kompensation för elektriska förluster, där det är relevant.

- d) Ett undantag från att offentliggöra information om de erbjudna priserna för buden på balansenergi eller balanskapacitet på grund av farhågor för marknadsmissbruk i enlighet med artikel 12.4.
- e) Ett undantag för specifika produkter som definieras i artikel 26.3 b att i förväg bestämma priset för bud på balansenergi från ett avtal om balanskapacitet i enlighet med artikel 16.6.
- f) En ansökan om användning av dubbel prissättning för alla obalanser som bygger på de villkor som fastställs i enlighet med artikel 52.2 d i och metoden för tillämpning av dubbel prissättning i enlighet med artikel 52.2 d ii (artikel 18.7).

Systemansvariga för överföringssystem som tillämpar en modell för centraldirigering ska också inkludera följande delar i villkoren för balansering:

- a) Stängningstiden för den integrerade planeringsprocessen i enlighet med artikel 24.5. b) Reglerna för uppdatering av buden på integrerade planeringsprocesser efter varje stängningstid för den integrerade planeringsprocessen i enlighet med artikel 24.6.
- b) Reglerna för att använda buden på integrerade planeringsprocesser före stängningstiden för balansenergi i enlighet med artikel 24.7.
- c) Reglerna för omvandling av bud på integrerade planeringsprocesser i enlighet med artikel 27 (artikel 18.8).

Varje systemansvarig för överföringssystem ska övervaka att alla parter uppfyller de krav som fastställs i villkoren för balansering inom sitt planeringsområde eller sina planeringsområden (artikel 18.9).

Ellagen (1997:857)

I ett beslut av nätmyndigheten enligt en sådan genomförandeakt eller delegerad akt som avses i artikel 58.1 i EU:s elmarknadsförordning (EU) 2019/943 ska det anges att beslutet kan komma att upphävas efter begäran av Europeiska kommissionen (12 kap. § 1 b).

Ei:s motivering till beslutet

De föreslagna villkoren

Efter kompletteringar under handläggningen hos Ei föreslår Svenska kraftnät sammanfattningsvis de ändringar av villkoren för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter som framgår av bilaga 1. Svenska kraftnäts förslag till ändring av villkoren innehåller även en föreslagen tidsplan för genomförandet. Svenska kraftnät har konsulterat förslaget genom ett offentligt samråd i enlighet med artikel 10.1 i förordning (EU) 2017/2195. De formella kraven på beslutsprocessen är därmed uppfyllda.

Svenska kraftnäts förslag till ändringar av nuvarande villkor syftar till att villkoren ska vara förenliga med de gällande regionala metoderna avseende FCR-, aFRR- och mFRR-balanskapacitet. Dessutom syftar ändringarna till att tydligare beskriva de regler och villkor som ska gälla för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter. Ändringarna innebär följande:

Svenska kraftnät föreslår att artiklarna 13 punkten 28 och 14 punkten 26 i villkoren för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter ska ändras så att det inte längre framgår ett fixerat procentuellt påslag. Ei delar denna bedömning eftersom påslaget bör vara skäligt och ändamålsenligt samt motsvara den kostnad som leverantören av balanstjänster som inte tillhandahåller balanskapacitet åsamkar Svenska kraftnät. Ett fixerat procentuellt belopp på sätt som anges idag kan medföra att beloppet riskerar att varken bli ändamålsenligt eller skäligt. Av samma anledning begärde Ei den 29 oktober 2024 ändring av Svenska kraftnäts ursprungliga förslag avseende artikel 15 punkten 26 om att ha en definierad avvikelsefaktor för att räkna ut påslaget för den ersättning leverantörer av balanstjänster ska betala för mFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits. Svenska kraftnät har i sitt uppdaterade förslag från den 13 december ändrat detta så avvikelsefaktorn inte är fixerad. Ei gör bedömningen att ersättningen leverantörer av balanstjänster ska betala för mFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits därmed kan justeras vid behov för att vara ändamålsenlig och skälig.

Vidare föreslår Svenska kraftnät ändring av regler och villkor avseende upphandling, rapportering, återköp och krav på återbetalning av FCR-balanskapacitet. De föreslagna ändringarna medför att villkoren härmed blir förenliga med Ei:s beslut av den 3 september 2024 (ärendenummer: 2023-104195)

avseende FCR-balanskapacitetsmarknaden i Sverige och Danmark elområde 2. De föreslagna ändringarna strider inte heller mot övriga krav i regelverken.

Därutöver föreslår Svenska kraftnät ändring av regler och villkor avseende upphandling, rapportering, återköp och krav på återbetalning av aFRR-balanskapacitet. De föreslagna ändringarna medför att villkoren härmed blir förenliga med Ei:s beslut av den 24 oktober 2024 (ärendenummer: 2024-102073 samt 2024-102074) avseende den nordiska aFRR-balanskapacitetsmarknaden. De föreslagna ändringarna strider inte heller mot övriga krav i regelverken.

Vidare föreslår Svenska kraftnät nya regler och villkor avseende mFRR-balanskapacitet. Ei anser att de föreslagna villkoren i denna del är förenliga med Ei:s beslut av den 24 oktober 2024 (ärendenummer: 2024-102062 samt 2024-102063) avseende mFRR-balanskapacitetsmarknaden i Sverige, Danmark och Finland. Villkoren strider inte heller mot övriga krav i regelverken.

Slutligen är övriga förslag till ändringar och förtydliganden som föreslås av språklig karaktär.

Enligt Ei:s bedömning tar Svenska kraftnäts förslag till ändring sammantaget i tillräcklig grad hänsyn till de krav som fastställs i artikel 16, 17 och 18 i förordning (EU) 2017/2195 och föreslagna ändringar strider inte heller mot de mål som anges i artikel 3 i förordning (EU) 2017/2195 eller mot övriga krav i regelverken. Ei bedömer därför att Svenska kraftnäts förslag till ändring kan godkännas. I övriga delar gäller villkoren oförändrade i enlighet med Ei:s beslut av den 17 maj 2023 (ärendenummer 2018-100280).

Hur man överklagar

Information om hur man överklagar finns i bilaga 2.

Detta beslut har fattats av avdelningschefen Caroline Törnqvist. Vid den slutliga handläggningen deltog även enhetschefen Elin Broström, juristen Jenny Nilsson samt analytikern Tobias Lusth, föredragande.

Beslutet har fattats digitalt och saknar därför underskrifter.

Caroline Törnqvist

Tobias Lusth

Beslutet publiceras i e-dariet som nås via Ei:s webbplats.

Bilagor

1. Konsoliderad version av Svenska kraftnäts uppdaterade förslag till villkor avseende balansering i enlighet med artikel 18 i EB
2. Hur man överklagar beslutet

Skickas till

Affärsverket svenska kraftnät

ACER – Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter