

2020-11-23

2018/1008

VILLKORSFÖRSLAG
BSP/BRP VER 3.2

Svenska kraftnäts reviderade förslag till villkor avseende balansering i enlighet med artikel 18 i kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning av el



Innehållsförteckning

<i>Innehållsförteckning</i>	2
Med beaktande av följande skäl,	4
AVDELNING 1 ALLMÄNNA BESTÄMMELSER	9
Artikel 1 Föremål och omfattning	9
Artikel 2 Föreslagen tidsplan	9
Artikel 3 Elektronisk kommunikation	9
Artikel 4 Avräkningsperiod för obalanser	9
Artikel 5 Regler för tillfälligt avbrytande och återupptagande av marknadsaktiviteter samt avräkningsregler vid tillfälligt avbrytande	10
Artikel 6 Undantag för offentliggörande av information	10
Artikel 7 Definitioner och tolkning	10
AVDELNING 2 VILLKOR FÖR LEVERANTÖRER AV BALANSTJÄNSTER	13
Artikel 8 Kvalificeringsprocess för att bli leverantör av balanstjänster ...	13
Artikel 9 Regler och villkor för strukturering	14
Artikel 10 Strukturering för att lämna bud om FCR och aFRR	14
Artikel 11 Strukturering för att lämna bud om mFRR	15
Artikel 12 Regler och villkor för aggregering	16
Artikel 13 Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av FCR-balanskapacitet	16
Artikel 14 Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av aFRR-balanskapacitet	19
Artikel 15 Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av mFRR-balanskapacitet	21
Artikel 16 Krav på data och information under driften av balansmarknaden för FCR-balansenergi	21
Artikel 17 Krav på data och information under driften av balansmarknaden för aFRR-balansenergi	21
Artikel 18 Krav på data och information under driften av balansmarknaden för mFRR-balansenergi	21
Artikel 19 Tilldelning av bud på balansenergi	22
Artikel 20 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av FCR-balanstjänster	23



Artikel 21 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av aFRR-balanstjänster	23
Artikel 22 Krav på data och information för att utvärdera leveransen av mFRR-balanstjänster.....	24
Artikel 23 Definition av plats för varje standardprodukt och specifik produkt med beaktande av aggregeringsreglerna	24
Artikel 24 Avräkning av leverantör av balanstjänster	24
Artikel 25 Fastställande av aktiverad volym och prissättning av FCR-balansenergi.....	25
Artikel 26 Fastställande av aktiverad volym och prissättning av aFRR-balansenergi.....	25
Artikel 27 Fastställande av aktiverad volym och prissättning av mFRR-balansenergi.....	25
Artikel 28 Betalning för balansenergi.....	26
Artikel 29 Slutförandet av avräkningen.....	26
Artikel 30 Konsekvenser vid avtalsbrott.....	26
<i>AVDELNING 3 VILLKOR FÖR BALANSANSVARIGA PARTER</i>	<i>28</i>
Artikel 31 Definition av balansansvar	28
Artikel 32 Krav på att alla balansansvariga parter ska vara ekonomiskt ansvariga för sina obalanser	28
Artikel 33 Krav för att bli en balansansvarig part	28
Artikel 34 Regler och villkor för strukturering	29
Artikel 35 Krav på data och information till systemansvarige för överföringssystem för att beräkna obalanser	29
Artikel 36 Regler för ändring av planer före och efter stängningstiden för intradagsmarknaden.....	29
Artikel 37 Obalansområde och område för obalanspris.....	30
Artikel 38 Avräkning av balansansvarig part	30
Artikel 39 Regler för beräkning och tillämpning av balansgrundpris.....	32
Artikel 40 Regler för beräkning och tillämpning av en incitamentskomponent.....	32
Artikel 41 Avräkning av obalanser i samband med rampbegränsningar .	32
Artikel 42 Slutförandet av avräkningen.....	32
Artikel 43 Konsekvenser vid villkorsbrott	33



Affärsverket svenska kraftnät,

Med beaktande av följande skäl,

- (1) Detta dokument är ett förslag som har tagits fram av Affärsverket svenska kraftnät (nedan "Svenska kraftnät") på villkor avseende balansering i de svenska elområdena i enlighet med artikel 18 i kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017, om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el (nedan "förordning 2017/2195"). Detta förslag benämns nedan som "villkor".
- (2) Vid utarbetandet av villkoren har Svenska kraftnät beaktat de allmänna principer, målsättningar och metoder som föreskrivs i förordning 2017/2195, inklusive de allmänna principerna avseende processer för avräkning i enlighet med artikel 44 i samma förordning. Vidare har Svenska kraftnät respekterat ramarna för inrättandet av europeiska plattformar för utbyte av balansenergi och för processen för netting av obalanser i enlighet med artiklarna 19, 20, 21 och 22 i förordning 2017/2195 och tagit hänsyn till kommissionens förordning (EU) 2017/1485 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem (nedan "förordning 2017/1485"), samt Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el (förordning 2019/943).
- (3) Syftet med förordning 2017/2195 är bland annat att främja effektiv konkurrens, icke-diskriminering och öppenhet på balansmarknader, underlätta deltagandet av förnybara energikällor och stödja uppnåendet av Europeiska unionens mål för utbyggnaden av förnybar elproduktion, samt att underlätta deltagande av efterfrågefleksibilitet, inbegripet aggregering av anläggningar och energilagring, och samtidigt säkerställa att de konkurrerar med andra balanstjänster på lika villkor och, vid behov, agera oberoende när de betjänar en enda förbrukningsanläggning.
- (4) Artikel 18 i förordning 2017/2195 föreskriver att den systemansvarige för överföringssystemet ska utarbeta ett förslag om villkor för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter som i enlighet med artikel 5.4.c i förordning 2017/2195 ska vara föremål för godkännande av medlemsstatens tillsynsmyndighet i enlighet med artikel 37 i direktiv 2009/72/EG.
- (5) Artikel 16 och artikel 17 i förordning 2017/2195 fastställer de regler som definierar rollen för leverantörer av balanstjänster och rollen för balansansvariga parter för att säkerställa ett rättvist, öppet och icke-diskriminerande tillvägagångssätt.
- (6) I dessa villkor anges de roller, uppgifter och principer som gäller för balansering enligt artikel 18 i förordning 2017/2195. Villkoren är utformade för att säkerställa tillräcklig konkurrens på lika villkor mellan marknadsaktörerna, inbegripet aggregatorer av efterfrågefleksibilitet och tillgångar som är belägna i distributionsledet.
- (7) Artikel 18.4.a i förordning 2017/2195 ställer krav på att villkoren för leverantörer av balanstjänster ska definiera rimliga och berättigade krav



för tillhandahållande av balanstjänster. Artiklarna 3, 4 samt 7 till 29 fastställer en rimlig och berättigad uppsättning krav för tillhandahållande av balanstjänster.

- (8) Artikel 18.4.b i förordning 2017/2195 ställer krav på att villkoren för leverantörer av balanstjänster ska möjliggöra aggregering av förbrukningsanläggningar, energilagringsanläggningar och kraftproduktionsanläggningar i ett elområde för att erbjuda balanstjänster. Genom strukturering möjliggörs i dessa villkor aggregering enligt artiklarna 8 till 11.
- (9) Artikel 18.4.c i förordning 2017/2195 ställer krav på att villkoren för leverantörer av balanstjänster ska 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. Artiklarna 3, 4 samt 7 till 29 möjliggör krav enligt ovan.
- (10) Artikel 18.4.d i förordning 2017/2195 ställer krav på att villkoren för leverantörer av balanstjänster ska kräva att varje bud på balansenergi från en leverantör av balanstjänster som aktiveras, av systemansvarig för överföringssystem, för åtminstone frekvensåterställningsprocessen ska tilldelas en eller flera balansansvariga parter för att möjliggöra beräkningen av den obalansjustering som utförs på balansansvariga parter i enlighet med artikel 49 i förordning 2017/2195. I artiklarna 9 och 10 ställs krav på att bud på balansenergi från en leverantör av balanstjänster ska innehålla anläggningar från en och samma balansansvarig part och inom samma elområde för både frekvensåterställningsreserver och frekvenshållningsreserver. Bud på balansenergi tilldelas en balansansvarig part enligt artikel 19 och reglerna i artikel 38 i villkoren fastställer hur obalansjustering beräknas för varje aktiverat bud på balansenergi.
- (11) Artikel 18.5 i förordning 2017/2195 fastställer att 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 planeringsområde¹ 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*

¹ Svenska kraftnät använder uttrycket elområde i dessa villkor.



- 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.*
- (12) Artikel 18.6 i förordning 2017/2195 fastställer att 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 kapacitetstilldelning² 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, avgränsningen av ett område för obalans i enlighet med artikel 54.2 och ett område för obalanspris,*
 - 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,*

² Observera felaktig översättning, syftar på stängningstid för intradagsmarknaden.



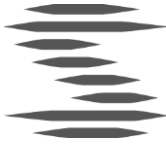
1. *iförekommande fall, bestämmelserna om uteslutning av obalanser från avräkningen av obalanser i samband med införandet av rampbegränsningar för minskning av deterministiska frekvensavvikelser i enlighet med artikel 137.4 i förordning (EU) 2017/1485.*
- (13) Villkoren tar i beaktande bestämmelser om avräkning av obalanser i enlighet med artiklarna 52, 53, 54 och 55 i förordning 2017/2195.
 - (14) Avräkningsperioden för obalanser är fastställd till 15 minuter i enlighet med artikel 53 i förordning 2017/2195, med ett genomförandedatum senast tre år från ikraftträdandedatum för förordning 2017/2195. Villkoren i artikel 4 fastställer en avräkningsperiod för obalanser på 60 minuter fram till genomförandet av bestämmelserna i artikel 53 i förordning 2017/2195.
 - (15) Villkoren bidrar till uppfyllandet av de övergripande syften som föreskrivs i förordning 2017/2195 enligt nedan:
 - a. Villkoren uppfyller kraven i enlighet med artikel 18 i förordning 2017/2195.
 - b. Villkoren bidrar till att uppnå målen i artikel 3.1.a i förordning 2017/2195 avseende effektiv konkurrens, icke-diskriminering och öppenhet på balansmarknaderna. Villkoren är neutralt utformade och icke-diskriminerande.
 - c. Kraven för att bli leverantör av balanstjänster är neutrala och icke-diskriminerande och reglerna för att tillhandahålla balanstjänster oberoende av bakomliggande anläggningars kraftslag eller anläggningstyp. Villkoren underlättar därmed deltagandet av förnybara energikällor i enlighet med 3.1.g i förordning 2017/2195.
 - d. Reglerna och villkoren säkerställer att upphandlingen av frekvensåterställningsreserver och frekvenshållningsreserver är rättvis, objektiv, öppen och marknadsbaserad och uppfyller därmed målen i artikel 3.1.e i förordning 2017/2195.
 - e. Villkoren bidrar även till att uppnå målen i artikel 3.1.f i förordning 2017/2195 genom att möjliggöra aggregering av produktions-, förbruknings- och energilagringsanläggningar, samt ger förutsättningar för aggregerade bud att konkurrera med icke-aggregerade bud.
 - f. Villkoren inbegriper direkt eller indirekt bestämmelser från kommissionens förordning 2017/1485³ som ska uppfyllas av leverantörer av balanstjänster. Dessa villkor fastställer tydliga, objektiva och harmoniserade krav för leverantörernas kraftproduktionsmoduler och förbrukningsanläggningar i syfte att säkerställa systemsäkerhet och bidra till icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en effektivt fungerande inre elmarknad.
 - (16) Villkoren har utarbetats enligt den metod som fastställs i förordningen 2017/2195. I enlighet med artikel 10 i förordningen 2017/2195 har ett utkast till villkoren varit föremål för offentligt samråd för en period på en

³ Kommissionens förordning (EU) 2017/1485 av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem



månad. Vidare har Svenska kraftnät i enlighet med artikel 18.3 i förordning 2017/2195 samordnat med systemansvariga för överföringssystem och systemansvariga för distributionssystem som kan påverkas av förslaget, samt samarbetat där så är nödvändigt med systemansvariga för distributionssystem. Samordningen med systemansvariga för distributionssystem har haft fokus på mätning och rapportering, samt ansvaret för att leverera den informationen.

- (17) I enlighet med artikel 7 i förordning 2017/2195 kommer Svenska kraftnät att offentliggöra de villkor som gäller för balansansvariga parter och leverantörer av balanstjänster efter att Energimarknadsinspektionen har godkänt villkoren.
- (18) I artikel 5.5 i förordning 2017/2195 ställs krav på att villkoren ska tillhandahålla en tidsplan för villkorens genomförande till senast tolv månader efter att villkoren har godkänts av den berörda tillsynsmyndigheten, i enlighet med artikel 5.2 i förordning 2017/2195. Systemansvariga för överföringssystem som ansvarar för framtagningen av ett förslag på villkor eller metoder, eller tillsynsmyndigheter som ansvarar för deras antagande i enlighet med artikel 5.2, 5.3 samt 5.4 i förordning 2017/2195, får begära ändringar i dessa villkor eller metoder, i enlighet med artikel 6.3 i förordning 2017/2195.
- (19) I enlighet med artikel 18.9 i förordning 2017/2195 ska Svenska kraftnät övervaka att alla parter uppfyller de krav som fastställs i villkoren inom de svenska elområdena.



LÄMNAR HÄRMED FÖLJANDE VILLKOR FÖR BALANSERING TILL ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN SOM NATIONELL TILLSYNSMYNDIGHET I SVERIGE:

AVDELNING 1 ALLMÄNNA BESTÄMMELSER

Artikel 1 Föremål och omfattning

- 1 De arrangemang som beskrivs i detta dokument utgör Svenska kraftnäts villkor avseende balansering i de svenska elområdena i enlighet med artikel 18 i förordning 2017/2195. Villkoren innehåller bestämmelser som avser FCR-balanskapacitet, FCR-balansenergi, aFRR-balanskapacitet, aFRR-balansenergi, mFRR-balanskapacitet samt mFRR-balansenergi.
- 2 Dessa villkor kommer att inkorporeras i Svenska kraftnäts avtal med de aktörer på den gemensamma inre marknaden för el som ska vara balansansvariga parter respektive leverantörer av balanstjänster i Sverige.

Artikel 2 Föreslagen tidsplan

Dessa villkor ska implementeras inom 12 månader från Energimarknadsinspektionens godkännande. Implementering kommer att ske genom att avtal mellan Svenska kraftnät och leverantörer av balanstjänster respektive balansansvariga parter träder ikraft. Avtalen kommer att publiceras senast en månad före ikraftträdandet.

Artikel 3 Elektronisk kommunikation

Rapportering och underrättelser till Svenska kraftnät ska ske elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL som är giltigt och godkänt av Svenska kraftnät vid rapporteringstillfället.

Artikel 4 Avräkningsperiod för obalanser

Avräkningsperioden är 60 minuter fram till genomförandet av bestämmelserna i artikel 53 i förordning 2017/2195.



Artikel 5

Regler för tillfälligt avbrytande och återupptagande av marknadsaktiviteter samt avräkningsregler vid tillfälligt avbrytande

Svenska kraftnät avbryter inte några marknadsaktiviteter i de situationer som anges i artikel 35.1 i kommissionens förordning 2017/2196. Om en sådan situation ändå uppstår tillämpas, i enlighet med artikel 39.1 i förordning 2017/2196, samma regler för avräkning av obalanser och avräkning av balanskapacitet och balansenergi som vid normaldrifttillstånd.

Artikel 6

Undantag för offentliggörande av information

Svenska kraftnät avser inte att offentliggöra information om de erbjudna priser och volymer av balanskapacitet eller bud på balansenergi i form av enskilda bud på grund av farhågor för marknadsmissbruk i enlighet med artikel 12.4 i förordning 2017/2195.

Artikel 7

Definitioner och tolkning

- 1 I dessa villkor gäller de definitioner som fastställs i artikel 2 i förordning (EU) 2017/21954, artikel 3 i förordning (EU) 2017/14855, artikel 2 i förordning (EU) 2016/6316, artikel 2 i förordning (EU) 2016/13887, artikel 1 i förordning (EU) 2015/12228, artikel 3 i förordning (EU) 2017/21969 samt artikel 2 i förordning 2019/943.
- 2 Dessutom gäller i villkoren följande definitioner:
 - a. Balansgrundpris: ett referenspris som används i balansavräkningen och som sätts lika med dagen-före priset per avräkningsperiod i respektive elområde.
 - b. EDIEL: standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen.
 - c. Nedreglering: minskad produktion och/eller ökad förbrukning.
 - d. Nedregleringspris: fastställs för varje elområde och aktuell marknadstidsenhet. Nedregleringspriset motsvarar det lägsta avropade budet

⁴ Kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el

⁵ Kommissionens förordning (EU) 2017/1485 av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem

⁶ Kommissionens förordning (EU) 2016/631 av den 14 april 2016 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer

⁷ Kommissionens förordning (EU) 2016/1388 av den 17 augusti 2016 om fastställande av nätföreskrifter för nätanslutning av förbrukare

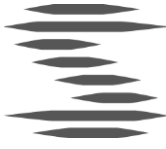
⁸ Kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning

⁹ Kommissionens förordning (EU) 2017/2196 av den 24 november 2017 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet



mFRR-balansenergi aktiverad av balanseringskäl i det sammanhängande område där överföringsbegränsningar inte delar upp den nordiska marknaden för mFRR-balansenergi under aktuell marknadstidsenhet. I de fall det inte förekommer någon nedreglering under aktuell marknadstidsenhet sätts nedregleringspriset till balansgrundpris.

- e. Nätavräkningsområde: ett område i balansavräkningen som används av systemansvariga för distributionssystem för att aggregera och rapportera mätvärden per elhandelsföretag och balansansvarig part samt för att särskilja respektive elnätsföretags nätförluster.
- f. Portfölj: portfölj är ett samlingsnamn för strukturer bestående av förkvalificerade enheter och/eller grupper vilka tillhandahåller balanstjänster inom ett elområde. En portfölj har en specifik sammanställd volym per balanstjänst. De ingående enheterna och/eller grupperna kan vara distribuerade inom elområdet eftersom leveransen av motsvarande balanstjänster inte har driftsäkerhetstekniska krav på enskild eller exakt fysisk placering i kraftsystemet. Ett specifikt bud för FCR respektive aFRR tillhandahålls av en eller flera enheter och/eller grupper inom samma portfölj. Flera bud per portfölj kan lämnas.
- g. Produktionsförflyttning: omplanering av produktion i kvartsvisa steg (15 minuter före tidskifte, vid tidskifte och 15 minuter efter tidskifte) när en balansansvarig parts timvisa produktionsplanering ändras mer än 200 MW vid ett tidskifte.
- h. Reglerobjekt: reglerobjekt är ett samlingsnamn för strukturer bestående av förkvalificerade enheter och/eller grupper vilka tillhandahåller balanstjänster eller anläggningar som inte tillhandahåller balanstjänster. Med anledning av driftsäkerhetstekniska krav finns det storleksbegränsningar för strukturen på reglerobjekt. Ett specifikt bud för mFRR tillhandahålls alltid av ett enskilt reglerobjekt. Flera bud per reglerobjekt kan lämnas.
- i. Sökande: juridisk person som ansöker om att få bli leverantör av balanstjänster eller balansansvarig part.
- j. Uppreglering: ökad produktion och/eller minskad förbrukning.
- k. Uppregleringspris: fastställs för varje elområde och aktuell marknadstidsenhet. Uppregleringspriset motsvarar det högsta avropade budet mFRR-balansenergi aktiverad av balanseringskäl i det sammanhängande område där överföringsbegränsningar inte delar upp den nordiska marknaden för mFRR-balansenergi under aktuell marknadstidsenhet. I de fall det inte förekommer någon uppreglning under aktuell marknadstidsenhet sätts uppreglingspriset till balansgrundpris.



- 3 Vidare gäller följande, om inte annat föreskrivs av sammanhanget:
 - a. singular form inbegriper plural och omvänt,
 - b. rubrikerna har endast införts för att underlätta läsningen och påverkar inte tolkningen av dessa villkor och
 - c. hänvisning till lagstiftning, förordningar, direktiv, beslut, instrument, koder eller andra antagna akter ska inbegripa eventuella modifieringar, utvidgningar eller nya antaganden av dem när de träder i kraft.
 - d. hänvisningar till "artiklar" utan hänvisning till förordning syftar på artiklar i dessa villkor.
- 4 Följande förkortningar används i villkoren:
 - BRP: balansansvarig part (BRP, balance responsible party)
 - BSP: leverantör av balanstjänster (BSP, balancing service provider)
 - TSO: systemansvarig för överföringssystem (TSO, transmission system operator)
 - EU: Europeiska Unionen
 - FCR: frekvenshållningsreserv (FCR, frequency containment reserves)
 - FRR: frekvensåterställningsreserv (FRR, frequency restoration reserves)
 - aFRR: frekvensåterställningsreserv med automatisk aktivering
 - mFRR: frekvensåterställningsreserv med manuell aktivering



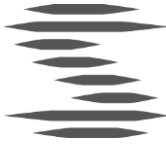
AVDELNING 2 VILLKOR FÖR LEVERANTÖRER AV BALANSTJÄNSTER

Artikel 8 Kvalificeringsprocess för att bli leverantör av balanstjänster

- 1 En ansökan om att bli leverantör av balanstjänster ska lämnas till Svenska kraftnät.
- 2 Ansökan ska bestå av följande:
 - a. Uppgifter om den sökande:
 - i. information om det sökande företaget,
 - ii. kontaktperson och kontaktuppgifter, samt
 - iii. fakturerings- och bankuppgifter.
 - b. Dokumentation som ska bifogas ansökan:
 - i. Dokumentation som visar att den sökande förfogar över enheter och/eller grupper som är godkända i förkvalificeringsprocesserna som fastställs genom bestämmelser i artikel 155 eller 159 i förordning 2017/1485.
 - ii. Dokumentation som visar att den sökande lever upp till de krav enligt artikel 3 i dessa villkor som ställs gällande elektroniskt informationsutbyte med Svenska kraftnät.
 - iii. Dokumentation som visar att den sökande lever upp till de krav som ställs gällande avräkning och som återfinns i artikel 24 i dessa villkor.
 - iv. Registreringsbevis från Bolagsverket eller motsvarande i annat EU-medlemsland som inte är äldre än två månader.
 - c. Den sökande ska ställa säkerhet utifrån sin exponering till Svenska kraftnät för de senaste avräkningsperioderna. Ingen säkerhet krävs om sökande bedöms kreditvärdig av Svenska kraftnät eller om dennes totalt förkvalificerade volym understiger en viss storlek i (X MW). Om aktören inte bedöms kreditvärdig och den sökandes förkvalificerade volym överstiger (X MW) krävs säkerhet i motsvarande storlek.

Säkerheten kan sålunda komma att förändras efter att kvalificering skett om exponeringen förändras, t.ex. genom att sökanden får mer förkvalificerad volym.

Detaljer för krav för kreditvärdighet är under framtagande och en begäran om ändring i dessa villkor kommer att lämnas in till Energimarknadsinspektionen under implementeringstiden.



- 3 Uppfylls kraven i punkt 2 i denna artikel ska den sökande godkännas som leverantör av balanstjänster.

Artikel 9 **Regler och villkor för strukturering**

- 1 Förkvalificerade enheter och/eller grupper ska av leverantör av balanstjänster struktureras i reglerobjekt och/eller portfölj i samråd med Svenska kraftnät och ansvarig balansansvarig part för respektive enhet eller grupp. Strukturering sker enligt artikel 10 och 11.
- 2 Strukturering av förkvalificerade enheter och/eller grupper ska göras i åtminstone följande situationer:
 - a. Då leverantör av balanstjänster blir ansvarig för den förkvalificerade enheten/gruppen.
 - b. Då ansvarig balansansvarig part förändras för den förkvalificerade enheten/gruppen.
- 3 Strukturering av förkvalificerade enheter och/eller grupper kan även göras på frivillig basis utöver nämnda situationer i punkt 2 i denna artikel.

Artikel 10 **Strukturering för att lämna bud om FCR och aFRR**

Förkvalificerade enheter och/eller grupper som ingår i ett bud om FCR eller aFRR ska struktureras i portfölj enligt något av alternativen 1-3:

- 1 Enhet och/eller grupp bestående av kraftproduktionsmodul(er) ska struktureras, enskilt eller tillsammans med andra kraftproduktionsmoduler, i portfölj(er) för kraftproduktion.

En förutsättning för att en enhet och/eller en grupp enligt föregående stycke ska få ingå i samma portfölj är att:
 - a. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde, samt
 - b. enheten och/eller gruppen vid tid för budet tillhör samma balansansvarig part som övriga enheter och/eller grupper i portföljen.
- 2 Enhet och/eller grupp bestående av förbrukningsenhet(er) ska struktureras, enskilt eller tillsammans med andra förbrukningsenheter, i portfölj(er) för förbrukning.

En förutsättning för att en enhet och/eller en grupp enligt föregående stycke ska få ingå i samma portfölj är att:



- a. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde, samt
 - b. enheten och/eller gruppen vid tid för budet tillhör samma balansansvarig part som övriga enheter och/eller grupper i portföljen.
- 3 Enhet och/eller grupp bestående av energilagringseenhet(er) struktureras, enskilt eller tillsammans med andra kraftproduktionsmoduler, förbrukningsenheter och/eller energilagringseenheter, i valfri portfölj enligt punkt 1 eller 2 i denna artikel.

Artikel 11 **Strukturering för att lämna bud om mFRR**

Förkvalificerade enheter och/eller grupper som ingår i ett bud om mFRR ska struktureras i reglerobjekt enligt något av alternativen 1-3:

- 1 Enhet och/eller grupp bestående av kraftproduktionsmodul(er) ska struktureras, enskilt eller tillsammans med andra kraftproduktionsmoduler, i reglerobjekt för kraftproduktion.

En enhet och/eller en grupp kan ingå i samma reglerobjekt förutsatt att:

- a. samtliga enheter och/eller grupper tillhör samma kraftslag¹⁰ som övriga enheter och/eller grupper i reglerobjektet,
- b. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde som övriga enheter och/eller grupper i reglerobjektet samt
- c. enheten och/eller gruppen vid tid för budet tillhör samma balansansvarig part som övriga enheter och/eller grupper i reglerobjektet.

Dessutom ska följande principer beaktas:

- d. Kraftproduktionsmodul om 50 MW och större etableras som eget reglerobjekt för kraftproduktion.
 - e. Kraftproduktionsmoduler inom samma kraftproduktionsanläggning kan ingå i samma reglerobjekt förutsatt att ingen kraftproduktionsmodul enskilt överstiger 250 MW.
- 2 Enhet och/eller grupp bestående av förbrukningsenhet(er) ska struktureras, enskilt eller tillsammans med andra förbrukningsenheter(er), i reglerobjekt för förbrukning.

En förutsättning för att en enhet och/eller en grupp enligt föregående stycke ska få ingå i samma reglerobjekt är att:

¹⁰ Vattenkraft, kärnkraft, vindkraft, solkraft, vågkraft, reservkraft (gasturbin och dieselmotordrift), värmekraft övrig eller ospecificerad kraftproduktion.



- a. samtliga enheter och/eller grupper tillhör samma anläggningstyp¹¹ som övriga enheter/grupper i reglerobjektet
 - b. enheten och/eller gruppen fysiskt är ansluten till elnätet i samma elområde som övriga enheter och/eller grupper i reglerobjektet, samt
 - c. enheten och/eller gruppen vid tid för budet tillhör samma balansansvarig part som övriga enheter och/eller grupper i reglerobjektet.
- 3 Enhet eller grupp bestående av energilagringseenhet(er) struktureras, enskilt eller tillsammans med andra kraftproduktionsmoduler, förbrukningsenheter och/eller energilagringseenheter, i valfritt reglerobjekt enligt punkt 1 eller 2 i denna artikel.

Artikel 12 **Regler och villkor för aggregering**

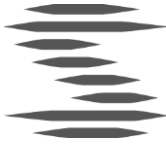
Förkvalificerade enheter och/eller grupper kan aggregeras i enlighet med artikel 9, 10 samt 11.

Artikel 13 **Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av FCR-balanskapacitet**

Upphandling

- 1 Svenska kraftnät upphandlar FCR-balanskapacitet vid två tillfällen under dagen före leveransdagen:
 - a. Innan dagen före-marknadens stängningstid (första upphandlingen).
 - b. Efter dagen före-marknadens stängningstid (andra upphandlingen).
- 2 Avropade bud prissätts i enlighet med betalning enligt bud.
- 3 Bud om FCR-balanskapacitet ska av leverantör av balanstjänster lämnas:
 - a. med elektronisk kommunikation enligt artikel 3 eller i av Svenska kraftnät anvisat webbgränssnitt.
 - b. per portfölj, strukturerad enligt artikel 10.
 - c. per produkt, FCR-N, FCR-D upp respektive FCR-D ned, separat för produktion och förbrukning.
 - d. symmetriskt för FCR-N, dvs. med lika stor kapacitet för upp- och nedreglering.
 - e. enbart för uppreglering gällande FCR-D upp.

¹¹ Avkopplingsbar förbrukning eller industriförbrukning.



- f. enbart för nedreglering gällande FCR-D ned.
 - g. per marknadstidsenhet.
- 4 Bud ska innehålla data och information om:
- a. volym i MW (minst 0,1 MW per bud och kan därefter ökas med multipler om 0,1 MW),
 - b. pris per MW, i svenska kronor eller i euro, samt
 - c. lokalisering (elområde).
- 5 Blockbud får lämnas förutsatt att leverans sker från samma enhet och/eller grupp och omfattar samma volym för på varandra efterföljande marknadstidsenhet.
- a. Vid första upphandlingen får varaktighet för ett blockbud vara högst 6 timmar.
 - b. Vid andra upphandlingen får varaktighet för ett blockbud vara högst 3 timmar.
- 6 För enheter och/eller grupper med begränsad energireserv ska tillräcklig tid lämnas mellan lämnade bud för att möjliggöra återhämtning från uttömd energireserv.
- 7 Stängningstid för budgivning till upphandlingen innan dagen före-marknadens stängningstid kommer att tas fram.
- Detaljer är under framtagande och en begäran om ändring i dessa villkor kommer att lämnas in till Energimarknadsinspektionen under implementeringstiden.*
- 8 Stängningstid för budgivning till upphandlingen efter dagen före-marknadens stängningstid kommer att tas fram.
- Detaljer är under framtagande och en begäran om ändring i dessa villkor kommer att lämnas in till Energimarknadsinspektionen under implementeringstiden.*
- 9 Efter respektive upphandlings stängningstid är buden bindande och kan inte ändras eller återtas.
- 10 Avropade bud informeras elektroniskt till leverantören.
- 11 Leverantör av balanstjänster som inte kan tillhandahålla avtalad volym FCR-balanskapacitet ska:
- a. innan avtalad leveranstidpunkt har passerat:
 - i. genomföra ett återköp, eller



- ii. överföra sin skyldighet att tillhandahålla FCR-balanskapacitet till en annan leverantör av balanstjänster.
- b. efter avtalad leveranstidpunkt har passerat:
 - i. krävas på återbetalning för icke-levererad FCR-balanskapacitet.

Återköp av FCR-balanskapacitet

- 12 Återköp av FCR-balanskapacitet prissätts enligt punkt a eller b nedan beroende av tidpunkten vid vilken återköpet sker.
- a. Återköp efter avslutad första upphandling och innan avslutad andra upphandling prissätts till det högsta av:
 - i. avropat budpris i första upphandlingen, eller
 - ii. avropat budpris i andra upphandlingen.
 - b. Återköp efter avslutad andra upphandling prissätts till det högsta av:
 - i. avropat budpris i första upphandlingen,
 - ii. avropat budpris i andra upphandlingen, eller
 - iii. priset för den särskilda affären om FCR-balanskapacitet som svenska kraftnät behöver genomföra med anledning av att leverantören av balanstjänster inte kan tillhandahålla avtalad volym.

Överföring av FCR-balanskapacitet

- 13 Regler, krav och tidsplaner för överföring av FCR-balanskapacitet kommer att tas fram i enlighet med artikel 34 i förordning 2017/2195.

Detaljer är under framtagande och en begäran om ändring i dessa villkor kommer att lämnas in till Energimarknadsinspektionen under implementeringstiden.

Krav på återbetalning av icke-levererad FCR-balanskapacitet

- 14 Regler och villkor för krav på återbetalning av icke-levererad FCR-balanskapacitet kommer att tas fram.

Detaljer är under framtagande och en begäran om ändring i dessa villkor kommer att lämnas in till Energimarknadsinspektionen under implementeringstiden.

Rapportering av planer om FCR-balanskapacitet

- 15 Leverantör av balanstjänster ska till Svenska kraftnät senast kl. 16.00 dagen före leveransdagen och därefter vid varje förändring fram till 45 minuter innan leveranstimmen rapportera:



- a. Planerad FCR-N-balanskapacitet (sammanlagd effekt (MW) per elområde, separat för förbrukning och produktion).
- b. Planerad FCR-D upp-balanskapacitet (sammanlagd effekt (MW) per elområde, separat för förbrukning och produktion).
- c. Planerad FCR-D ned-balanskapacitet (sammanlagd effekt (MW) per elområde, separat för förbrukning och produktion).

Artikel 14 **Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av aFRR-balanskapacitet**

Upphandling

- 1 Svenska kraftnät upphandlar aFRR-balanskapacitet vid ett tillfälle under dagen före leveransdagen.
- 2 Avropade bud prissätts i enlighet med marginalprissättning.
- 3 Senast två timmar före stängningstid för upphandling ska Svenska kraftnät informera om de volymer aFRR-balanskapacitet som ska upphandlas för leveransdagen, för varje elområde per varje marknadstidsenhet.
- 4 Bud om aFRR-balanskapacitet ska av leverantör av balanstjänster lämnas:
 - a. med elektronisk kommunikation.
 - b. per portfölj, strukturerad enligt artikel 10.
 - c. separat för upp- och nedreglering.
 - d. per marknadstidsenhet.
- 5 Bud ska innehålla data och information om:
 - a. volym i MW (minst 1 MW per bud och kan därefter ökas med multipler om 1 MW),
 - b. pris per MW i euro,
 - c. delbarhet, samt
 - d. lokalisering (elområde).
- 6 Bud på aFRR-balanskapacitet ska uppfylla följande krav:
 - a. Budvolymer om 50 MW eller mindre kan vara odelbara eller delbara i steg om 1 MW.
 - b. Budvolymer större än 50MW ska vara delbara i steg om 1 MW.
- 7 Blockbud får lämnas förutsatt att de har samma volym, riktning (upp alternativt ned) och pris för på varandra efterföljande marknadstidsenheter.



- 8 Bud får lämnas i form av en budkurva där endast ett bud inom gruppen av bud som bildar budkurvan kan bli upphandlat. Följande gäller för budkurvor:
 - a. Budkurvor lämnas separat för uppreglering respektive nedreglering.
 - b. Budkurvor kan inte kombineras med blockbud enligt punkt 7 i denna artikel.
- 9 Efter upphandlingens stängningstid är buden bindande och kan inte uppdateras eller återtas.
- 10 Avropade bud informeras elektroniskt till leverantören inom 30 minuter efter upphandlingens slut.
- 11 Leverantör av balanstjänster som inte kan tillhandahålla avtalad volym aFRR-balanskapacitet ska:
 - a. innan avtalad leveranstidpunkt har passerat:
 - i. om möjligt överföra sin skyldighet att tillhandahålla aFRR-balanskapacitet till en annan leverantör av balanstjänster inom elområdet.
 - b. efter avtalad leveranstidpunkt har passerat:
 - i. krävas på återbetalning för icke-levererad aFRR-balanskapacitet.

Överföring av aFRR-balanskapacitet

- 12 Villkor för överföring av aFRR-balanskapacitet inom elområdet kommer att tas fram i enligt ACER beslut 20-2020.

Detaljer är under framtagande och en begäran om ändring i dessa villkor kommer att lämnas in till Energimarknadsinspektionen under implementeringstiden.

Krav på återbetalning av icke-levererad aFRR-balanskapacitet

- 13 Leverantör av balanstjänster ska återbetala icke-levererad aFRR-balanskapacitet:
 - a. vid avvikelse mellan tillgänglig kapacitet under driftskedet och avropad kapacitet, eller
 - b. vid avvikelse mellan begärd aktivering och utförd reglering.
- 14 Priset för återbetalning av icke-levererad aFRR-balanskapacitet är det högsta avropade budpriset i upphandlingen för motsvarande timme.

Rapportering av planer om aFRR-balanskapacitet

- 15 Leverantör av balanstjänster ska till Svenska kraftnät senast kl. 16.00 dagen före leveransdagen och därefter vid varje förändring fram till 45 minuter före



leveranstimmen rapportera planerad aFRR-balanskapacitet (sammanlagd effekt (MW) per elområde).

Artikel 15 **Regler, krav och tidsplaner för upphandling och överföring av mFRR-balanskapacitet**

Svenska kraftnät saknar idag en balanskapacitetsmarknad för mFRR.

En begäran om ändring till dessa villkor kommer att lämnas in före ikraftträdandet av villkor för en sådan marknad.

Artikel 16 **Krav på data och information under driften av balansmarknaden för FCR-balansenergi**

Svenska kraftnät saknar idag en balansenergimarknad för FCR.

En begäran om ändring till dessa villkor kommer att lämnas in senast 10 månader före ikraftträdandet av villkor för en sådan marknad.

Artikel 17 **Krav på data och information under driften av balansmarknaden för aFRR-balansenergi**

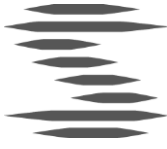
Full aktiveringstid för aFRR-balansenergi får maximalt uppgå till fem minuter vid aktivering av upphandlad aFRR-balanskapacitet.

Svenska kraftnät saknar idag en balansenergimarknad för aFRR.

En begäran om ändring till dessa villkor kommer att lämnas in senast 10 månader före anslutningsdatum till den europeiska plattformen för aFRR-balansenergi.

Artikel 18 **Krav på data och information under driften av balansmarknaden för mFRR-balansenergi**

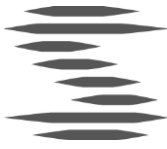
- 1 Svenska kraftnät avropar bud om mFRR-balansenergi vid behov under leveranstimmen.
- 2 Avropade bud prissätts enligt artikel 27.
- 3 Bud om mFRR-balansenergi ska av leverantör av balanstjänster lämnas:
 - a. med elektronisk kommunikation enligt artikel 3 eller i av Svenska kraftnät anvisat webbgränssnitt.
 - b. per reglerobjekt, strukturerad enligt artikel 11.



- c. separat för upp- och nedreglering.
 - d. per marknadstidsenhet.
- 4 Bud ska innehålla data och information om:
 - a. volym i MW (minst 10 MW i elområde 1, 2 och 3, minst 5 MW i elområde 4),
 - b. pris per MWh, i svenska kronor eller i euro,
 - c. aktiveringstid, samt
 - d. reglerobjekt.
- 5 Bud kan delas volymmässigt om leverantör av balanstjänster och Svenska kraftnät är överens om detta.
- 6 Avropat bud ska vara fullständigt aktiverat inom den aktiveringstid som anges i budet.
- 7 Bud för uppreglering ska lämnas med samma eller högre pris än dagen före-priset i respektive elområde för aktuell leveranstimme och får högst uppgå till 5 000 EUR/MWh.
- 8 Bud för nedreglering ska lämnas med samma eller lägre pris än dagen före-priset i respektive elområde för aktuell leveranstimme.
- 9 Stängningstid för budgivning är 45 minuter innan leveranstimmens start.
- 10 Efter stängningstid för budgivning är buden bindande och kan inte uppdateras eller återtas.
- 11 Avropat bud återrapporteras elektroniskt till leverantör av balanstjänster i anslutning till avropet.
- 12 Vid avrop ska leverantören ange starttidpunkt.
- 13 Avropat bud ska levereras under hela den aktuella leveranstimmen.
- 14 Avropat bud upphör vid den aktuella leveranstimmens utgång, om inte Svenska kraftnät anger annan tidpunkt.
- 15 Leverantör av balanstjänster som inte kan tillhandahålla avtalad volym mFRR-balansenergi ska meddela Svenska kraftnät detta omgående.

Artikel 19 **Tilldelning av bud på balansenergi**

- 1 Varje bud från ett reglerobjekt som leverantör av balanstjänster har lämnat och som därefter har avropats av Svenska kraftnät tilldelas balansansvarig part för reglerobjektet.



- 2 Varje bud från en portfölj som leverantör av balanstjänster har lämnat och som därefter har avropats av Svenska kraftnät tilldelas balansansvarig part för portföljen.

Artikel 20

Krav på data och information för att utvärdera leveransen av FCR-balanstjänster

1. Leverantör av balanstjänster ska spara data avseende aktiv effekt med en upplösning på minst 1 sekund för den enhet eller grupp som levererar FCR.
 - a. Tidsmärkta data om aktiv effekt för att kontrollera aktiveringen av FCR:
 - i. momentan aktiv effekt per enhet/grupp (MW), samt
 - ii. börvärde, aktiv effekt per enhet/grupp (MW).
2. Data ska sparas i minst 14 dagar.
3. Leverantör av balanstjänster ska skicka sparad data till Svenska kraftnät vid begäran.

Artikel 21

Krav på data och information för att utvärdera leveransen av aFRR-balanstjänster

1. Leverantör av balanstjänster ska säkerställa att aktiveringen av enhet och/eller grupp som tillhandahåller aFRR kan övervakas. Leverantör av balanstjänster ska kunna förse Svenska kraftnät med följande mätvärden i realtid:
 - a. Den tidsmärkta planerade aktiva uteffekten (begärd aktivering)
 - b. den tidsmärkta momentana aktiva effekten (utförd reglering), samt
 - c. den tillgängliga effekten i realtid (tillgänglig kapacitet).
2. Mätning ska ske i anslutningspunkten eller i någon annan interaktionspunkt som överenskommit med Svenska kraftnät under förkvalificering.
3. Leverantör av balanstjänster ska skyndsamt informera Svenska kraftnät om en minskning av den faktiska tillgängligheten för sina enheter eller grupper som tillhandahåller aFRR i enlighet med artikel 158.4.b i förordning 2017/1485.



Artikel 22

Krav på data och information för att utvärdera leveransen av mFRR-balanstjänster

- 1 Leverantör av balanstjänster ska spara mätvärden avseende aktiv effekt för att utvärdera leveransen av mFRR-balanstjänster i enlighet med artikel 158.1.e i förordning 2017/1485 då denne under förkvalificeringen i någon form har undantagits kraven gällande mätning och rapportering av mätvärden.
 - a. Data ska sparas i minst 14 dagar.
 - b. Leverantör av balanstjänster ska skicka sparad data till Svenska kraftnät vid begäran.
- 2 Leverantör av balanstjänster ska skyndsamt informera Svenska kraftnät om en minskning av den faktiska tillgängligheten för sina enheter eller grupper som tillhandahåller mFRR i enlighet med artikel 158.4.b i förordning 2017/1485.

Artikel 23

Definition av plats för varje standardprodukt och specifik produkt med beaktande av aggregeringsreglerna

Leverantörer av balanstjänster ska i bud ange vilket elområde enheten och/eller gruppen som levererar aFRR tillhör.

Artikel 24

Avräkning av leverantör av balanstjänster

- 1 Svenska kraftnät fastställer leverantör av balanstjänsters aktiverade volym balansenergi för varje avräkningsperiod för obalans, för alla obalansområden och i varje riktning.
- 2 Leverantör av balanstjänster är skyldig att kontrollera och skyndsamt påtala eventuella felaktiga värden för återrapporterad aktiverad volym FCR, återrapporterad aktiverad volym aFRR och återrapporterad aktiverad volym mFRR enligt artikel 25.1, 26.1 och 27.1. Eventuella felaktiga värden ska påtalas till Svenska kraftnät senast 12 dagar efter återrapporterad aktiverad volym.
- 3 Aktiverad volym balansenergi fastställd och prissatt i enlighet med artikel 25, 26 och 27 för respektive leverantör av balanstjänster avräknas för varje avräkningsperiod och för alla obalansområden.



Artikel 25

Fastställande av aktiverad volym och prissättning av FCR-balansenergi

- 1 Fastställande av aktiverad volym FCR-balansenergi beräknas baserad på avtaland aktiverad volym FCR-balanskapacitet och medelfrekvens per kvart, separat för FCR-N och FCR-D.
- 2 Aktiverad volym FCR-N-balansenergi som har nyttjats för uppreglering prissätts med uppreglingspris.
- 3 Aktiverad volym FCR-N-balansenergi som har nyttjats för nedreglering prissätts med nedregleringspris.
- 4 Aktiverad volym FCR-D upp-balansenergi ersätts inte.
- 5 Aktiverad volym FCR-D ned-balansenergi ersätts inte.

Artikel 26

Fastställande av aktiverad volym och prissättning av aFRR-balansenergi

- 1 Fastställande av aktiverad volym aFRR-balansenergi per avräkningsperiod beräknas som medelvärdet av samtliga minuttvärden för inrapporterad aktiverad effekt. Aktiverad volym balansenergi fastställs för varje riktning, där positivt tecken anger inmatning och negativt tecken anger utmatning.
- 2 Aktiverad volym aFRR-balansenergi som har nyttjats för uppreglering prissätts med uppreglingspris.
- 3 Aktiverad volym aFRR-balansenergi som har nyttjats för nedreglering prissätts med nedregleringspris.

Artikel 27

Fastställande av aktiverad volym och prissättning av mFRR-balansenergi

- 1 Fastställd aktiverad volym mFRR-balansenergi per avräkningsperiod utgörs av begärd aktiverad volym mFRR. Avropad volym balansenergi fastställs för varje riktning, där positivt tecken anger uppreglering och negativt tecken anger nedreglering.
- 2 Aktiverad volym mFRR-balansenergi:
 - a. som har nyttjats för balansering:
 - i. prissätts med uppreglingspris då den använts till uppreglering.
 - ii. prissätts med nedregleringspris då den använts till nedreglering.



- b. som har nyttjats för att hantera systembegränsningar¹²:
 - i. prissätts i enlighet med betalning enligt bud.

Artikel 28 **Betalning för balansenergi**

För varje avräkningsperiod ersätts aktiverad balansenergi enligt nedan.

- 1 Leverantör av balanstjänster ersätts av Svenska kraftnät när:
 - a. denne har en positiv aktiverad volym och uppregleringspriset är positivt.
 - b. denne har en negativ aktiverad volym och nedregleringspriset är negativt.
- 2 Svenska kraftnät ersätts av leverantör av balanstjänster när:
 - a. denne har en negativ aktiverad volym och nedregleringspriset är positivt.
 - b. denne har en positiv aktiverad volym och uppregleringspriset är negativt.


Artikel 29 **Slutförandet av avräkningen**

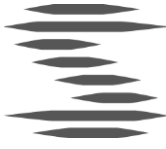
- 1 Preliminär avräkning av leverantör av balanstjänster sker dagen efter leveransdag.
- 2 Slutlig avräkning av leverantör av balanstjänster sker 13 dagar efter leveransdag.
- 3 Fakturering av leverantör av balanstjänster sker senast 2 månader efter leveransdag.

Artikel 30 **Konsekvenser vid avtalsbrott**

- 1 En leverantör av balanstjänsters brott mot villkoren för leverantörer av balanstjänster kommer, i och med implementeringen av dessa villkor i de framtida avtalen med leverantörer av balanstjänster, att kunna medföra avtalsrättsliga konsekvenser i form av skadestånd, samt vid väsentliga brott, dessutom avstängning från att lämna bud på balanstjänster under en begränsad tid eller hävning av avtalet. Skadestånd för Svenska kraftnäts indirekta skador kommer dock endast kunna utgå om skadan orsakats genom leverantören av balanstjänsters grova vårdslöshet eller uppsåt.

¹² Med begreppet systembegränsningar avses innebörden av det engelska begreppet system constraints ACER decision no 16/2020 of 15 July 2020 on the methodology for classifying the activation purposes of balancing energy bids.

- 
- 2 En leverantör av balanstjänster kommer vara fri från ansvar om brottet mot villkoren beror på en force majeure-situation som leverantören av balanstjänster inte skäligen kunnat förutse och vars följder leverantören inte heller skäligen kunnat undvika eller övervinna. Som förutsättning för sådan ansvarsfrihet kommer dock gälla att leverantören av balanstjänster utan oskäligt uppehåll ska ha underrättat Svenska kraftnät om de förhållanden som kan föranleda ansvarsfrihet.



AVDELNING 3 VILLKOR FÖR BALANSANSVARIGA PARTER

Artikel 31 Definition av balansansvar

Balansansvar innebär ett ansvar att inom ett elområde sträva efter balans mellan å ena sidan förbrukning och försäljning av el och å andra sidan produktion och inköp av el, och som en följd därav svara ekonomiskt för obalanser. I varje leveranspunkt ska det endast finnas en som är balansansvarig part för produktion och en som är balansansvarig part för förbrukning.

Artikel 32 Krav på att alla balansansvariga parter ska vara ekonomiskt ansvariga för sina obalanser

- 1 Balansansvarig part är ekonomiskt ansvarig för sina obalanser.
- 2 Avräkning av obalanserna utförs av Svenska kraftnät eller den part som är utsedd att utföra avräkningen.

Artikel 33 Krav för att bli en balansansvarig part

- 1 En ansökan om att bli balansansvarig ska lämnas till Svenska kraftnät.
- 2 Ansökan ska bestå av följande:
 - a. Uppgifter om den sökande:
 - i. information om det sökande företaget,
 - ii. kontaktperson och kontaktuppgifter, samt
 - iii. fakturerings- och bankuppgifter.
 - b. Dokumentation som visar att den sökande lever upp till de krav som ställs gällande elektroniskt informationsutbyte med Svenska kraftnät som återfinns i artikel 3 i dessa villkor.
 - c. Dokumentation som visar att den sökande lever upp till de krav som ställs gällande avräkning och som återfinns i artikel 38 i dessa villkor.
 - d. Registreringsbevis från Bolagsverket eller motsvarande i annat EU-medlemsland som inte är äldre än två månader.
- 3 Den sökande ska ställa säkerhet. En riskbedömning görs för att fastställa den initiala storleken på säkerheten som ska krävas av den sökande. Lägsta säkerhetsbelopp för en ny balansansvarig part är 40 000 euro vilket ska deponeras innan någon handel kan äga rum.



Artikel 34

Regler och villkor för strukturering

- 1 Balansansvarig part ska i samråd med Svenska kraftnät och den leverantör av balanstjänster som är ansvarig för de förkvalificerade enheter och/eller grupper som ska leverera balanstjänster strukturera dessa i reglerobjekt och/eller portfölj.
- 2 Balansansvarig part ska tillhandahålla strukturinformation enligt följande:
 - a. vilka elhandelsföretag de åtagit sig balansansvar för avseende produktion samt i vilka nätavräkningsområden detta gäller,
 - b. vilka elhandelsföretag de åtagit sig balansansvar för avseende förbrukning samt i vilka nätavräkningsområden detta gäller,
 - c. vilka kraftproduktionsmoduler som ska anvisas till respektive reglerobjekt som balansansvarig part ansvarar för, samt
 - d. interna kommersiella handelsplaner för de elhandelsföretag balansansvarig part ansvarar för.

Artikel 35

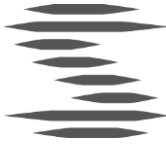
Krav på data och information till systemansvarige för överföringssystem för att beräkna obalanser

Balansansvarig part ska rapportera interna kommersiella handelsplaner mellan elhandelsföretag för de elhandelsföretag som balansansvarig part har åtagit sig balansansvaret för.

Artikel 36

Regler för ändring av planer före och efter stängningstiden för intradagsmarknaden

- 1 Balansansvarig part får före stängningstid för intradagsmarknaden:
 - a. ändra sina externa kommersiella handelsplaner via handel på dagen före och intradagsmarknaden.
 - b. ändra sina interna kommersiella handelsplaner via handel med annan balansansvarig part inom elområdet.
- 2 Balansansvarig part får efter stängningstid för intradagsmarknaden:
 - a. inte ändra sina externa kommersiella handelsplaner.
 - b. ändra sina interna kommersiella handelsplaner inom 15 minuter.



Artikel 37

Obalansområde och område för obalanspris

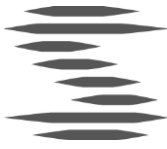
Obalansområdet och området för obalanspris avgränsas till samma område som elområdet. Elområdet omfattar de nätavräkningsområden som elektriskt är sammankopplade inom elområdet.

Artikel 38

Avräkning av balansansvarig part

Beräkning av volym för avräkning

- 1 För varje balansansvarig part, för varje avräkningsperiod för obalanser och för varje obalansområde beräknas:
 - a. den slutliga positionen,
 - b. den tilldelade volymen,
 - c. obalansjusteringen, samt
 - d. obalansen.
- 2 Slutlig position beräknas som summan av balansansvarig parts externa och interna kommersiella handelsplaner.
- 3 Total tilldelad volym för varje balansansvarig part beräknas som summan av:
 - a. uppmätt energi på produktion och förbrukning som är anslutna till överföringssystemet och som är registrerade med en upplösning motsvarande avräkningsperioden,
 - b. uppmätt energi på produktion och förbrukning som är anslutna till distributionssystemet och som är registrerade med en upplösning motsvarande avräkningsperioden,
 - c. avräknad energi på förbrukning som inte är registrerad med en upplösning som motsvarar avräkningsperioden,
 - d. avräknad energi per nätavräkningsområde som utgör en korrektion för punkt a, b och c i denna artikel.
- 4 Obalansjustering för balansansvarig part beräknas som summan av:
 - a. all aktiverad volym balansenergi som fastställts i enlighet med artikel 25, 26 samt 27 i dessa villkor från bud aktiverade av balanseringsskäl inom ett givet obalansområde som har tilldelats balansansvarig part i enlighet med artikel 19, samt



- b. all aktiverad volym balansenergi från bud som aktiverats för att hantera systembegränsningar som har tilldelats balansansvarig part i enlighet med artikel 19.
- 5 Balansansvarig parts obalans beräknas som skillnaden mellan:
- a. total tilldelad volym enligt punkt 3 i denna artikel, och
 - b. slutlig position enligt punkt 2 i denna artikel inklusive eventuell obalansjustering enligt punkt 4 i denna artikel.

Prissättning och fastställande av dominerande riktning

- 6 Balansansvarig parts obalans prissätts med ett obalanspris vilket är lika till tecken och storlek för såväl negativa som positiva obalanser.
- 7 För varje avräkningsperiod fastställs en dominerande riktning utifrån av balanseringsskäl aktiverad volym mFRR-balansenergi:
- a. vid positiv nettosumma av aktiverad mFRR fastställs dominerande riktning till upp,
 - b. vid negativ nettosumma av aktiverad mFRR fastställs dominerande riktning till ned,
 - c. vid varken positiv eller negativ nettosumma fastställs dominerande riktning till neutral, vilket indikerar ett obalansprisområde i balans.

Beräkning av obalanspriset

- 8 För varje avräkningsperiod fastställs obalanspriset enligt följande:
- a. då dominerande riktning är upp, till det pris på det bud om mFRR-balansenergi med högst pris som har aktiverats av balanseringsskäl.
 - b. då dominerande riktning är ned, till det pris på det bud om mFRR-balansenergi med lägst pris som har aktiverats av balanseringsskäl.
 - c. då dominerande riktning är neutral, till balansgrundpris.
- 9 Vid systemdriftstillståndet nöddrift då manuell förbrukningsfrånkoppling tillämpats prissätts den balansansvarige partens obalanser till bortkopplingspris.

Betalning för obalans

- 10 För varje avräkningsperiod sker betalning för balansansvarig parts obalans enligt nedan:
- a. Svenska kraftnät betalar balansansvarig part när:
 - i. denne har en positiv obalans och obalanspriset är positivt.
 - ii. denne har en negativ obalans och obalanspriset är negativt.
 - b. Balansansvarig part betalar Svenska kraftnät när:



- i. denne har en negativ obalans och obalanspriset är positivt.
- ii. denne har en positiv obalans och obalanspriset är negativt.

Artikel 39

Regler för beräkning och tillämpning av balansgrundpris

Detaljer är under framtagande och en begäran om ändring i dessa villkor kommer att lämnas in till Energimarknadsinspektionen under implementeringstiden.

Artikel 40

Regler för beräkning och tillämpning av en incitamentskomponent

Detaljer är under framtagande och en begäran om ändring i dessa villkor kommer att lämnas in till Energimarknadsinspektionen under implementeringstiden.

Artikel 41

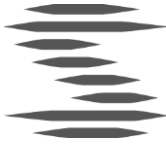
Avräkning av obalanser i samband med rampbegränsningar

- 1 Obalans som uppkommer i samband med produktionsförflyttning ska obalansjusteras. Därmed uppstår inga finansiella transaktioner med anledning av obalanser mellan Svenska kraftnät och balansansvarig part till följd av en produktionsförflyttning.
- 2 Obalans som uppkommer i samband med från Svenska kraftnät begärd ändring av tidpunkt för start respektive stopp, så kallad kvartsaffär, ska obalansjusteras. Därmed uppstår inga finansiella transaktioner med anledning av obalanser mellan Svenska kraftnät och balansansvarig part till följd av en kvartsaffär.

Artikel 42

Slutförandet av avräkningen

- 1 Preliminär avräkning av balansansvarig part sker och rapporteras dagen efter leveransdag.
- 2 Slutlig avräkning av balansansvarig part sker och rapporteras 13 dagar efter leveransdag.
- 3 Balansansvarig part ska kontrollera resultat från preliminär och slutlig avräkning snarast efter att informationen erhållits. Underrättelse till den som utför balansavräkningen om eventuella fel som kan föranleda en omräkning av obalansen ska ske senast samma vecka som fakturering skett.
- 4 Balansavräkning faktureras balansansvarig part per vecka.



- 5 Fakturering av balansansvarig part sker första arbetsdagen efter att samtliga leveransdagar i veckan slutavräknats.

Artikel 43 **Konsekvenser vid villkorsbrott**

- 1 En balansansvarig parts brott mot villkoren för balansansvariga parter kommer, i och med implementeringen av dessa villkor i de framtida avtalen med balansansvariga parter, att kunna medföra avtalsrättsliga konsekvenser i form av skadestånd, samt vid väsentliga brott, dessutom vite om 100 000 kronor och hävning av avtalet.

Vite kommer inte att utgå vid väsentliga avtalsbrott i form av betalningsdröjsmål.

Hävning till följd av missbruk av balanstjänsten kommer inte att ske utan att balansansvarig part givits tillfälle att yttra sig.

Med väsentligt avtalsbrott avses bland annat upprepade betalningsdröjsmål, att dröja med betalning mer än två bankdagar efter mottagande av skriftlig betalningsanmaning, att sakna giltigt avtal om avräkning med den som utför balansavräkningen och att missbruka balanstjänsten. Ett exempel på missbruk av balanstjänsten är att medvetet, systematiskt eller kontinuerligt ha stor obalans.

- 2 Skadestånd för Svenska kraftnäts indirekta skador kommer endast kunna utgå om skadan orsakats genom balansansvarig parts grova vårdslöshet eller uppsåt.
- 3 En balansansvarig part kommer vara fri från ansvar om brottet mot villkoren beror på en force majeure-situation som balansansvarig part inte skäligen kunnat förutse och vars följder balansansvarig part inte heller skäligen kunnat undvika eller övervinna. Som förutsättning för sådan ansvarsfrihet kommer dock gälla att balansansvarig part utan oskäligt uppehåll ska ha underrättat Svenska kraftnät om de förhållanden som kan föranleda ansvarsfrihet.