

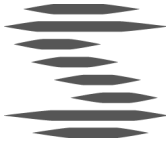
2018-04-27

2018/1008

KONSULTATION
BSP/BRP
BILAGA 1

Bilaga 1

Villkoren för leverantörer av balanstjänster



GL EB fastslår principer, förutsättningar och åtaganden kring rollen som leverantör av balanstjänster. Allt detta ingår delvis i mer detaljerad form i förslaget till villkor enligt artikel 18, och delvis mer implicit i hur villkoren har utformats.

Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska definiera rimliga och berättigade krav för tillhandahållande av balanstjänster.

Kraven som framkommer i förslaget till villkor anser Svenska kraftnät är rimliga och berättigade. Såsom det är beskrivet i inledningen av konsultationen är det dock en balansgång att ställa krav som möjliggör en god funktionalitet av marknadsmodellen med leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter, samtidigt som de måste vara rimliga att uppfylla för aktörer.

En aktör ska för att få bli leverantör av balanstjänster:

- > Uppfylla kraven för att tillhandahålla bud på balansenergi eller balanskapacitet som aktiveras eller upphandlas av den anslutande systemansvarige för överföringssystemet.
- > Uppfylla kraven för prekvalificering för FRR.

Enligt balanskoden behöver en leverantör av balanstjänster vara prekvalificerad för antingen mFRR eller aFRR för att kvalificera sig som leverantör av balanstjänster. I många delar fokuserar kodens artiklar endast på dessa två produkter, då det är dessa som är aktuella för utbyte via de europeiska plattformarna. FCR-produkterna är knutna till synkronområdet och är för närvarande nationella men som Svenska kraftnät ser det kommer FCR också att levereras av en leverantör av balanstjänster i enlighet med artikel 1.1 i balanskoden. Detta framgår inte tydligt i villkorsförslaget utan kommer att framgå i framtida avtal för leverantörer av balanstjänster.



Förslag till villkor för leverantörer av balans-tjänster

Ramar för inrättandet av europeiska plattformar för utbyte av balansenergi och för processen för nettning av obalanser		
18.3.b	When developing proposals for terms and conditions for balancing service providers and balance responsible parties, each TSO shall respect the frameworks for the establishment of European platforms for the exchange of balancing energy and for the imbalance netting process pursuant to Articles 19, 20, 21 and 22.	Vid utarbetandet av förslagen för villkor för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter, ska varje systemansvarig för överföringssystem 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.
Villkor	Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska respektera de ramar för inrättandet av europeiska plattformar för utbyte av balansenergi och för processen för nettning av obalanser som urformas i enlighet med artiklarna 19, 20, 21 och 22 i förordning (EU) 2017/2195.	
Kommentar Svenska kraftnät	<p>Villkoren för utbyte av balansenergi samt processen för nettning av obalanser i enlighet med artiklarna 19, 20, 21 och 22 tas fram gemensamt av alla systemansvariga för överföringssystem inom det europeiska plattformsarbetet.</p> <p>TSO:ernas förslag till genomföranderam för europeiska plattformar för utbyte av balansenergi samt för processen för nettning av obalanser ska godkännas av varje relevant tillsynsmyndighet. Innan förslagen lämnas in för godkännande ska de vara föremål för offentligt samråd på europeisk nivå. Förslagen ska bl.a. omfatta ramen för harmonisering av de villkor som avser balansering och som fastställs i artikel 18 i GL EB.</p> <p><i>RR (artikel 19) och process för netting av obalanser (artikel 22)</i></p> <p>Förslag till genomföranderam för plattformar för netting av obalanser samt utbyte av balansenergi från ersättningsreserver ska lämnas in för godkännande senast den 18 juni 2018. Samråden om dessa förslag är nu avslutade. Tillsynsmyndigheterna förväntas fatta beslut senast den 18 december 2019. Implementering förväntas ske ett år efter godkännandet, dvs. tidigast den 18 december 2020. RR-produkten finns inte i Sverige idag, men om behovet av långsamma produkter kommer att behövas kan den införas i framtiden.</p>	



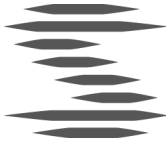
	<p><i>aFRR (artikel 21) och mFRR (artikel 20)</i></p> <p>Förslag till genomföranderam för plattformar för utbyte av balansenergi från aFRR och mFRR ska lämnas in för godkännande senast den 18 december 2018. Konsultation för dessa förslag sker för aFRR under tiden 26 april - 26 juni 2018 och preliminärt i mitten av maj 2018 och två månader framåt för mFRR. Tillsynsmyndigheterna förväntas fatta beslut senast den 18 juni 2019. Implementering förväntas ske 30 månader efter godkännandet, dvs. tidigast den 18 december 2021.</p> <p>Svenska kraftnät följer utvecklingen av plattformarna och ser idag ingen motsättning mellan de nationella villkoren för BSP och BRP och de ramar som arbetas fram för plattformarna. Skulle det i framtiden visa sig att det finns motsättningar kommer de nationella villkoren för BSP och BRP att uppdateras och konsulteras om.</p>
--	---

Regler för kvalificeringsprocessen för att bli en leverantör av balanstjänster		
18.5.a	The terms and conditions of balancing service providers shall contain: the rules for the qualification process to become a balancing service provider pursuant to Article 16.	Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla reglerna för kvalificeringsprocessen för att bli en leverantör av balanstjänster i enlighet med artikel 16.
Villkor	En formell ansökan om att bli leverantör av balanstjänster ska lämnas till Svenska kraftnät enligt de instruktioner som erhålls från Svenska kraftnät. Ett framgångsrikt slutförande av prekvalificeringen av enheter eller grupper som levererar FRR i enlighet med artikel 159 i förordning (EU) 2017/1845 är ett krav för ett framgångsrikt slutförande av kvalificeringsprocessen för att bli en leverantör av balanstjänster.	
Kommentar Svenska kraftnät	En leverantör av balanstjänster behöver <i>kvalificera</i> sig för denna roll. En förutsättning för en godkänd kvalificering är att aktören har enheter och/eller grupper som är <i>prekvalificerade</i> att leverera FRR. Ett dokument som beskriver hur prekvalificering av enheter eller grupper för leverans av FRR ska gå till kommer att publiceras på Svenska kraftnäts hemsida den 14 september 2018, då artikel 159 i förordning (EU) 2017/1845 (driftkoden) träder i kraft. Nedan visas i grova drag hur Svenska kraftnät har tänkt genomföra kvalificeringen av leverantörer av balanstjänster. Notera att dessa steg inte	

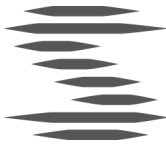


	<p>nödvändigtvis behöver genomföras i nedan nämnd ordning.</p> <p>Kvalificeringsprocess</p> <ol style="list-style-type: none">1. En formell ansökan skickas till Svenska kraftnät. Ansökan består av ett ansökningsdokument och dokumentation på att prekvalificeringen är godkänd.2. Svenska kraftnät utvärderar och bedömer uppgifterna i ansökningsdokumentet. Vid behov begär Svenska kraftnät in kompletterande uppgifter3. Aktören uppfyller krav enligt Ediel-avtalet och signerar detta.4. Aktör uppfyller krav om ställande av säkerheter och signerar avtal om detta. <p>Aktörens ansökan avslås eller godkänns. Om aktörens ansökan godkänns signerar denne ett avtal om att bli leverantör av balanstjänster samt ett avräkningsavtal.</p> <p>Till dess att BSP-rollen införs, dvs. dessa villkor träder i kraft, är det BRP:n som kommer att prekvalificera enheter och grupper för att leverera reserver.</p>
--	---

Regler, krav och tidsplaner för upphandling, utbyte och överföring av balanskapacitet.		
18.5.b	The terms and conditions of balancing service providers shall contain the rules, requirements and timescales for the procurement and transfer of balancing capacity pursuant to Articles 32, 33 and 34.	Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla reglerna, kraven och tidsplanerna för upphandling och överföring av balanskapacitet i enlighet med artiklarna 32, 33 och 34.
Villkor	<p>Upphandlingsregler - aFRR - kapacitet</p> <p>Upphandlas dagligen D-2. Upphandling sker för alla nordiska länder samtidigt på en gemensam marknad.</p> <p>Upphandlingsperioder och upphandlingsvolym per elområde beslutas av de nordiska systemoperatörerna och publiceras offentligt kvartalsvis.</p> <p>Bud optimeras och avropas i prisordning och ersätts pay-as-bid. Vid underskott av volym i visst elområde kan bud från övriga elområden avropas om överföringskapacitet finns.</p>	



Kommentar Svenska kraftnät	<p>Vid optimering av bud så att fastställda volymer per område säkerställs till lägsta total kostnad per upphandlingsperiod kan Svenska kraftnät komma att behöva reservera överföringskapacitet, om det är samhällsekonomiskt effektivt och tillsynsmyndigheten godkännt metoden. I enlighet med artikel 118 och artikel 119 i GL SO arbetar de nordiska TSO:erna för närvarande med att ta fram driftavtal för synkronområdet och LFC-block. Dimensioneringsregler för FCR och FRR ingår i detta arbete. Dessa regler ska lämnas in för godkännande av de nordiska tillsynsmyndigheterna senast den 14 september 2018.</p> <p><i>Artikel 34 Överföring av balanskapacitet</i></p> <p>Då avtalsperioderna för balanskapacitet i enlighet med artikel 32.2 b är strikt mindre än en vecka kan Svenska kraftnät i framtiden begära ett undantag från att tillåta leverantörer av balanstjänster att överföra sina skyldigheter att tillhandahålla balanskapacitet.</p> <p>aFRR</p> <p>Upphandlingens utformning av aFRR beslutas idag gemensamt av de nordiska TSO:erna. Idag upphandlas 300 MW aFRR i Norden. Antalet timmar som aFRR handlas upp analyseras gentemot målvärde för frekvenskvalitet och utvärderas en gång i halvåret.</p> <p>En nordisk kapacitetsmarknad för aFRR är planerad att starta andra kvartalet 2019. Fram till att denna införs kommer antalet upphandlade timmar analyseras gentemot målvärden för frekvenskvalitet. En upp-rampning kommer att ske av antalet timmar, med målet att alla timmar omfattas. Den sammanlagda volymen kan också komma att ökas utifrån utvärderingar kvartalsvis.</p> <p>Schema för upphandling av aFRR publiceras på Svenska kraftnäts hemsida vid varje uppdatering.</p> <p>Idag lämnas bud på aFRR med elektronisk kommunikation och gällande Ediel-format, senast torsdagar kl. 10 för perioden kommande lördag – fredag. På den nordiska kapacitetsmarknaden sker upphandling dagligen, senast kl. 20.00 D-2.</p> <p>mFRR</p> <p>Idag har vi en frivillig energimarknad för mFRR, dvs. ingen kapacitetsmarknad. I framtiden kommer dagens mFRR-marknad att kompletteras med en nordisk kapacitetsmarknad för balansering per elområde. Denna nordiska kapacitetsmarknad för mFRR är planerad att starta Q4-2019. I utformning av denna marknad ingår att ta fram villkor för en gemensam upphandling av kapacitet.</p>
---	---



Regler för aggregering av förbrukningsanläggningar, energilagringsanläggningar och kraftproduktionsanläggningar i ett elområde		
18.5.c	The terms and conditions of balancing service providers shall contain the rules and conditions for the aggregation of demand facilities, energy storage facilities and power generating facilities in a scheduling area to become a balancing service provider.	Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla reglerna och villkoren för aggregering av förbrukningsanläggningar, energilagringsanläggningar och kraftproduktionsanläggningar i ett planeringsområde för att bli en leverantör av balanstjänster.
Villkor	<p><u>ALTERNATIV 1:</u></p> <p>Kraftproduktionsanläggningar</p> <p>Aggregering av kraftproduktionsanläggningar som ska användas till aFRR eller mFRR sker genom strukturering i reglerobjekt, innehållande enskilda anläggningar. Strukturen för ett reglerobjekt för leverantör av balanstjänster är samma som strukturen för reglerobjektet hos balansansvarig part. Ett reglerobjekt ska tillhöra samma balansansvarig part, elområde och kraftslag.</p> <p>Förbrukningsanläggningar</p> <p>Aggregering av förbrukningsanläggningar som ska användas till aFRR eller mFRR ska struktureras i ett reglerobjekt. Strukturen för ett reglerobjekt för leverantören av balanstjänster är samma som strukturen för reglerobjektet hos balansansvarig part. Ett reglerobjekt ska tillhöra samma balansansvarig part, elområde och anläggningstyp.</p> <p>Energilagringsanläggningar</p> <p>Energilagringsanläggningar som ska användas till aFRR eller mFRR struktureras antingen som en förbruknings- eller kraftproduktionsanläggning beroende på om nettot är uttag eller inmatning till nätet. Aggregering av energilagringsanläggningar sker genom strukturering i reglerobjekt enligt ovan.</p> <p><u>ALTERNATIV 2:</u></p> <p>Aggregering av anläggningar för att leverera mFRR och aFRR sker av leverantören av balanstjänster i budobjekt. Ett budobjekt ska tillhöra samma balansansvarig part och elområde.</p> <p>Eventuellt kan budobjektets volym behöva begränsas samt att anläggningarna i objektet tillhör samma kraftslag.</p>	
Kommentar Svenska kraftnät	Svenska kraftnät ser att det finns fler vägar att gå i hur strukturering av anläggningar ska ske. Dagens ordning med reglerobjekt återspeglas i alternativ 1, medan alternativ 2 innebär en ny ordning där ett reglerobjekt för vilken en BRP rapporterar planer inte behöver överensstämja med strukturen av ett budobjekt för vilken en BSP lämnar bud.	



	<p>Det senare skulle tillåta en större flexibilitet för hur en BSP kan strukturera anläggningar denne har avtal med för att lämna bud. Möjligheten att genomföra de båda alternativen beror på IT-utveckling, varför alternativ 2 idag inte kan garanteras i genomförande.</p> <p>Information om reglerobjekt finns i regeldokumentet "<u>Regler för Reglerobjekt</u>".</p>
--	---

Krav på data och information till TSO i drift och under prekvalificeringsprocessen (FRR).	
18.5.d	<p>The terms and conditions for balance responsible parties shall contain the requirements on data and information to be delivered to the connecting TSO and, where relevant, to the reserve connecting DSO during the prequalification process and operation of the balancing market.</p> <p>Villkoren för balansansvariga parter ska innehålla 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.</p>
Villkor	<p>Leverantör av balanstjänster ska <i>under prekvalificeringsprocessen</i> till Svenska kraftnät lämna följande information:</p> <ul style="list-style-type: none">> Teknisk beskrivning av enheten.> Dokumentation från egna tester av styrning och finjustering.> Teknisk beskrivning av kommunikationslösning där det framgår att gränssnitt för kommunikation är etablerade och uppfyller kommunikationskrav.> Dokumentation från signal-/kommunikationstest där det verifieras att alla signaler kan skickas och tas emot på rätt sätt.> Dokumentation från responstest som verifierar att enheten svarar tillräckligt exakt på en förändring av styrsignalen.> Dokumentation av total svarstid från mottagen begäran tills att enheten levererar motsvarande effekt. <p>Leverantör av balanstjänster ska <i>inför och under driften av balansmarknaderna</i> till Svenska kraftnät lämna följande information:</p>



	<ul style="list-style-type: none"> > planerad aFRR (sammanlagd effekt per elområde) lämnas om BSP avser leverera aFRR. > realtidsmätvärden för enheter och grupper som levererar FRR.
Kommentar Svenska kraftnät	<p>Prekvalificeringsdokumenten för FRR kommer att publiceras på Svenska kraftnäts hemsida www.svk.se.</p> <p>Svenska kraftnät kommer på sin hemsida även att publicera ett vägledningsdokument, "Vägledning för att leverera reserver". Dokumentet innehåller information, vägledning och svar på frågor kring processen för intresserade av att leverera reserver. Utöver vägledningsdokumentet kommer det också att finnas ett webbformulär där aktörer kan göra en intresseanmälan till Svenska kraftnät om de är osäkra på vilken eller vilka reservmarknader som resursen kan delta på.</p> <p>Information om dagens prekvalificering för aFRR finns på Svenska kraftnäts hemsida.</p> <p>Framtida krav på realtidsmätning finns i artikel 40 i GL SO. Enligt artikeln ska TSO, DSO och SGU i samordning fastställa omfattningen av datautbytet och hur det ska gå till. I artikel 40.5 finns villkor för utbyte av realtidsmätvärden avseende FCR och FRR. Artikel 40 träder i kraft den 14 mars 2019.</p> <p>Svenska kraftnät har startat ett program där olika projekt ska utreda hur dessa krav ska implementeras. Hur de slutgiltiga kraven på data och information ska levereras av BSP till TSO i driftskedet kan därför komma att förändras.</p>

Reglerna och villkoren för tilldelning av varje bud på balansenergi		
18.5.e	The terms and conditions of balancing service providers shall contain the rules and conditions for the assignment of each balancing energy bid from a balancing service provider to one or more balance responsible parties pursuant to paragraph 4(d).	Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla 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.
Villkor	Bud på balansenergi lämnas per reglerobjekt eller i förekommande fall per budobjekt enligt strukturen som anges i artikel 18.6.d respektive 18.5.c. Ett reglerobjekt eller budobjekt ska tillhöra samma balansansvarig part, leverantör av balanstjänster, elområde och eventuellt kraftslag.	



Kommentar Svenska kraftnät	Se kommentar under 18.5.c för de olika alternativen gällande reglerobjekt.
---	--

Krav på data och information från BSP som levererar FCR och FRR till den anslutande TSO:n	
18.5.f	<p>The terms and conditions for balance responsible parties shall contain the requirements on data and information to be delivered to the connecting TSO and, where relevant, to the reserve connecting DSO to evaluate the provisions of balancing services pursuant to Article 154(1), Article 154(8), Article 158(1)(e), Article 158(4)(b), Article 161(1)(f) and Article 161(4)(b) of Regulation (EU) 2017/1485.</p> <p>Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla 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) 2017/1485¹.</p>
Villkor	<p>FCR</p> <p>I prekvalificering ska leverantör av balanstjänster skicka in tidstämplad frekvens för att påvisa miniminoggrannhet för frekvensmätning.</p> <p>Varje leverantör av FCR ska, för var och en av sina enheter och grupper som tillhandahåller FCR, tillgängliggöra följande information för den systemansvarige för överföringssystem som ansluter reserver:</p> <ul style="list-style-type: none">> Tidsmärkt status som anger om FCR är på eller av.> Tidsmärkta data om aktiv effekt för att kontrollera aktiveringen av FCR, inklusive tidsmärkt momentan aktiv effekt.> Regulatorns statikfaktor för kraftproduktionsmoduler av typ C och D, enligt definitionen i artikel 5 i förordning (EU) 2016/631², som fungerar som enheter som tillhandahåller frekvenshållningsreserv, eller dess motsvarande parameter för grupper som tillhandahåller frekvenshållningsreserv och består av kraftproduktionsmoduler av typ A eller B enligt definitionen i artikel 5 i förordning (EU) 2016/631, och/eller förbrukningsenheter med efterfrågeflexibilitet för reglering

¹ Artikel 154 gäller tekniska minimikrav för FCR, artikel 158 gäller tekniska minimikrav för FRR, och artikel 161 gäller tekniska minimikrav för ersättningsreserver (RR)

² Kommissionens förordning (EU) 2016/631 av den 14 april 2016 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer



	<p>av aktiv effekt enligt definitionen i artikel 28 i förordning (EU) 2016/1388³.</p> <p>FRR</p> <p>Varje leverantör av FRR ska, för var och en av sina enheter och grupper som tillhandahåller FRR, tillgängliggöra följande information för den systemansvarige för överföringssystem som ansluter reserver:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Tidmärkta planer2. Den tidmärkta momentana aktiva effekten för<ol style="list-style-type: none">a. varje enhet som tillhandahåller frekvensåterställningsreserver,b. varje grupp som tillhandahåller frekvensåterställningsreserver, ochc. varje kraftproduktionsmodul eller förbrukningsenhet i en grupp som tillhandahåller frekvensåterställningsreserver med en maximal aktiv uteffekt som är större än eller lika med 1,5 MW. <p>Leverantör av balanstjänster ska skyndsamt informera sin systemansvarige för överföringssystem som avropar reserver om en minskning av den faktiska tillgängligheten för sina enheter eller grupper som tillhandahåller FRR, eller för en del av en grupp som tillhandahåller FRR.</p>
<p>Kommentar Svenska kraftnät</p>	<p>Kraven på data och information som ska levereras till Svenska kraftnät för leveranser av balanstjänster definieras i de tekniska krav på FCR och FRR som anges i artikel 154 och 158 i GL SO.</p> <p>Enligt GL SO ska en leverantör av FCR ha rätt att aggregera respektive data för mer än en enhet som tillhandahåller FCR om den maximala effekten från de aggregerade enheterna är lägre än 1,5 MW och det är möjligt att kontrollera aktiveringen av FCR.</p> <p>De enheter eller den grupp av enheter som levererar FRR ska vara försedd med realtidsmätning. Detta är en skillnad från idag, där reglerobjekt för vilka BSP avser lämna bud med en aktiveringstid om högst 15 minuter ska vara försedd med realtidsmätning, men för reglerobjekt med längre aktiveringstid än 15 minuter ställs inte krav på realtidsmätning.</p> <p>Rapportering av data ingår i Svenska kraftnäts program som behandlar artikel 40.5 i GL SO angående utbyte av realtidsmätvärden avseende frekvenshållningsreserver och frekvensåterställningsreserver. Kraven som ställs kring rapportering av data kommer att utgå från punkterna nämnda i villkoret ovan, men kan komma att ändras när kraven från GL SO är</p>

³ Kommissionens förordning (EU) 2016/1388 av den 17 augusti 2016 om fastställande av nätföreskrifter för anslutning av förbrukare



	implementerade under 2019. Obs! Ett översättningsfel i villkoret. Det ska vara <i>leveransen</i> och inte <i>bestämmelserna</i> som det står i den svenska översättningen.
--	---

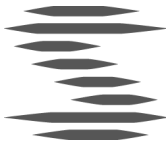
Definition av en plats för varje standardprodukt och varje specifik produkt		
18.5.g	The terms and conditions of balancing service providers shall contain the definition of a location for each standard product and each specific product taking into account 5.c.	Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla definitionen av en plats för varje standardprodukt och varje specifik produkt med beaktande av 5.c.
Villkor	Varje standardprodukt och specifik produkt ska innehålla information om vilket elområde enheten eller gruppen som levererar produkterna tillhör.	
Kommentar Svenska kraftnät	Enligt hänvisningen till 5.c. ska BSP:n för produkten antingen i prekvalificeringen eller vid inlämnande av budet ange dess lokalisering, dvs. dess elområde. Denna information kommer att finnas med i de reglerobjekt/budobjekt för vilka en BSP lämnar bud, men kan även komma att anges i prekvalificeringen.	

Regler för fastställande av den volym balansenergi som leverantörer av balanstjänster ska avräknas för		
18.5.h	The terms and conditions of balancing service providers shall contain the rules for the determination of the volume of balancing energy to be settled with the balancing service provider pursuant to Article 45.	Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla reglerna för fastställandet av den volym balansenergi som ska avräknas med leverantörer av balanstjänster i enlighet med artikel 45.
Villkor	Fastställande av aFRR volym Aktiverad energivolym aFRR per leveranstimme och som prissätts enligt villkor definierade i artikel 18.5 (i) baseras på inrapporterad aktiverad aFRR per reglerobjekt eller i förekommande fall per budobjekt. Energivolym fastställs för varje riktning, där positivt tecken anger inmatning och negativt tecken anger utmatning. Fastställande av mFRR volym Aktiverad energivolym mFRR per leveranstimme och som prissätts enligt villkor definierade i artikel 18.5 (i) baseras på avropat bud per reglerobjekt eller i förekommande fall per budobjekt. Energivolym fastställs för varje	



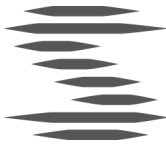
	<p>riktning, där positivt tecken anger uppreglering och negativt tecken anger nedreglering.</p> <p>Leverantör av balanstjänster är skyldig att kontrollera och skyndsamt påtala eventuella felaktiga värden för volym enligt ovan som Svenska kraftnät rapporterar.</p>
<p>Kommentar Svenska kraftnät</p>	<p>Se kommentar under 18.5.c för de olika alternativen gällande reglerobjekt.</p> <p>Svenska kraftnät ser en utveckling mot att energivolym fastställs på uppmätta värden.</p>

Regler för avräkning av leverantörer av balanstjänster		
18.5.i	<p>The terms and conditions of balancing service providers shall contain: the rules for the settlement of balancing service providers defined pursuant to Chapters 2 and 5 of Title V.</p>	<p>Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla reglerna för avräkning av leverantörer av balanstjänster som definieras i enlighet med kapitlen 2 och 5 i avdelning V.</p>
Villkor	<p>Prissättning och handel med aFRR-energi</p> <p>aFRR som har nyttjats för uppreglering ersätts med uppregleringspriset. aFRR som har nyttjats för nedreglering prissätts med nedregleringspriset. Energivolym fastställs enligt villkor definierade i artikel 18.5.h.</p> <p>Prissättning och handel med aFRR-kapacitet</p> <p>Avropade bud prissätts enligt pay-as-bid. Upphandlad volym fastställs i villkor definierade i artikel 18.5.h.</p> <p>Prissättning och handel med mFRR-energi</p> <p>Leverantörer av balanstjänster som har lämnat bud avseende mFRR enligt villkor definierade i 18.5.b och avtalat med Svenska kraftnät att reglera upp under leveranstimmen får betalt för den avtalade energin enligt uppregleringspriset om uppregleringen utnyttjas för balansreglering.</p> <p>Leverantörer av balanstjänster som har lämnat bud avseende mFRR enligt villkor definierade i 18.5.b och avtalat med Svenska kraftnät att reglera ner under leveranstimmen får betala nedregleringspriset för den avtalade energin om nedregleringen utnyttjas för balansreglering.</p> <p>Energivolym fastställs enligt villkor definierade i artikel 18.5.h.</p> <p>Leverantör av balanstjänster är skyldig att kontrollera och påtala eventuella felaktiga värden för handel enligt ovan som Svenska kraftnät rapporterar.</p>	



Kommentar Svenska kraftnät	<p>Avräkning av leverantörer av balanstjänster kan komma att utföras av eSett Oy. Det slutliga fastställandet av regler för avräkning kan därför behöva samordnas med övriga nordiska systemoperatörer tillsammans med eSett Oy.</p> <p>Aktiverade bud för en leverantör av balanstjänster kommer att resultera i en obalansjustering för den som har balansansvar för det reglerobjekt som aktiverats. Beräkningen för obalansjusteringen regleras i artikel 18.6.k.</p>
---	---

Maximal tidsperiod för slutförandet av avräkningen		
18.5.j	The terms and conditions of balancing service providers shall contain a maximum period for the finalisation of the settlement of balancing energy with a balancing service provider in accordance with Article 45, for any given imbalance settlement period.	Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla en maximal tidsperiod för slutförandet av avräkningen av balansenergi med en leverantör av balanstjänster i enlighet med artikel 45, för en viss avräkningsperiod för obalanser.
Villkor	<p><u>ALTERNATIV 1:</u></p> <p>Avräkning av leverantörer av balanstjänster sker dagen efter leveransdag då resultatet av handel också rapporteras av Svenska kraftnät. Fakturering av leverantörer av balanstjänster sker i samband med fakturering av balansansvarig.</p> <p><u>ALTERNATIV 2:</u></p> <p>Avräkning av leverantörer av balanstjänster sker dagen efter leveransdag då resultatet av handel också rapporteras av Svenska kraftnät. Fakturering av leverantörer av balanstjänster sker före fakturering av balansansvarig.</p> <p><u>ALTERNATIV 3:</u></p> <p>Avräkning av leverantörer av balanstjänster sker dagen efter leveransdag då resultatet av handel också rapporteras av Svenska kraftnät. Fakturering av leverantörer av balanstjänster sker efter fakturering av balansansvarig.</p>	
Kommentar Svenska kraftnät	<p>Regler för slutförandet av avräkningen för balansansvarig anges i artikel 18.6.h.</p> <p>Avräkning av leverantörer av balanstjänster kan komma att utföras av eSett Oy. Det slutliga fastställandet av regler för avräkning kan därför behöva samordnas med övriga nordiska systemoperatörer tillsammans med eSett Oy.</p>	



Konsekvenser vid bristande efterlevnad av BSP-avtalet		
18.5.k	The terms and conditions of balancing service providers shall contain the consequences in case of non-compliance with the terms and conditions applicable to balancing service providers.	Villkoren för leverantörer av balanstjänster ska innehålla konsekvenserna vid bristande efterlevnad av de villkor som gäller för leverantörer av balanstjänster
Villkor	<p>Leverantör av balanstjänster som brutit mot detta avtal kan förbjudas att under en viss tid lämna bud på balansenergi.</p> <p>Svenska kraftnät äger rätt att med omedelbar verkan häva avtalet vid väsentligt avtalsbrott från leverantör av balanstjänsters sida. Svenska kraftnät äger vidare rätt att häva avtalet med omedelbar verkan om leverantör av balanstjänster träder i likvidation, inställer betalningarna, försätts i konkurs eller visar annat tecken på att vara på obestånd.</p> <p>Parterna är ansvariga gentemot varandra för skada som orsakas av vårdslöshet.</p> <p>Skadestånd ska inte utges för indirekt skada, till exempel förlorad vinst, minskad produktion, hinder att uppfylla förpliktelse mot tredje man eller utebliven nytta av avtal, om inte sådan skada orsakats genom grov vårdslöshet eller uppsåt.</p> <p>Svenska kraftnät ansvarar inte i något fall för sådan skada som leverantör av balanstjänster åsamkas till följd av brister i rapportering, avräkning mm, om dessa brister har sin grund i att balansansvarig part eller elnätsföretag inte i föreskriven tid lämnat korrekta uppgifter.</p> <p>Part är fri från ansvar för bristande fullgörande av sina avtalsförpliktelser om, till den del och så länge, fullgörandet hindras av någon omständighet - såsom till exempel arbetskonflikt, eldsvåda, naturkatastrof, sabotage, krig, uppror, upplopp eller olyckshändelser - som parten inte skäligen kunnat förutse vid tiden för avtalets slutande och vars följder han inte heller skäligen kunnat undvika eller övervinna.</p>	
Kommentar Svenska kraftnät	Utöver vad som följer av allmänna kontraktsrättsliga regler om påföljder vid avtalsbrott (exempelvis prisavdrag) föranleder den särskilda karaktären hos avtal med leverantörer av balanstjänster vissa särskilda bestämmelser. Bestämmelserna motsvarar delvis vad som gäller för balansansvariga enligt nu gällande avtal om balansansvar mm.	



Obalanser i samband med rampbegränsningar		
18.6.1	<p>The terms and conditions for balance responsible parties shall contain, where existing, the provisions for the exclusion of imbalances from the imbalance settlement when they are associated with the introduction of ramping restrictions for the alleviation of deterministic frequency deviations pursuant to Article 137(4) of Regulation (EU) 2017/1485.</p>	<p>Villkoren för balansansvariga parter ska innehålla, 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.</p>
Villkor	Inga villkor finns idag.	
Kommentar Svenska kraftnät	<p>I enlighet med artikel 118 och artikel 119 i GL SO arbetar de nordiska TSO:erna för närvarande med att ta fram driftavtal för synkronområdet och LFC-block.</p> <p>I avtalet för LFC-block kommer regler för rampbegränsningar för aktiv uteffekt i enlighet med artikel 137 i GL SO att ingå. Dessa regler ska lämnas in för godkännande av de nordiska tillsynsmyndigheterna senast den 14 september 2018.</p> <p>Några bestämmelser kring eventuell uteslutning av obalanser från avräkningen i samband med detta är ännu inte beslutat.</p>	