

2018-04-27

2018/1008

KONSULTATION  
BSP/BRP

## Offentligt samråd om villkor avseende balansering



## AKRONYMER

BRP	Balansansvarig part, eng. <i>balance responsible party</i> .
BSP	Leverantör av systemtjänster, eng. <i>balancing service provider</i> .
DSO	Systemansvarig för distributionssystem, eng. <i>distribution system operator</i> .
FCR	Primär frekvensreglering med syfte att dämpa frekvensändringar, eng. <i>frequency containment reserve</i> .
- FCR-D	FCR som aktiveras vid frekvens utanför normaldriftsintervallet, eng. <i>frequency containment reserve – disturbance</i> .
- FCR-N	FCR som aktiveras vid frekvensavvikelse inom normaldriftsintervallet 49,9-50,1 Hz, eng. <i>frequency containment reserve - normal</i> .
FRR	Frekvensreglering med syfte att återställa frekvensen, eng. <i>frequency restoration reserve</i> .
- aFRR	FRR med automatisk aktivering, sekundär frekvensreglering.
- mFRR	FRR med manuell aktivering, tertiär frekvensreglering.
GL EB	Kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el <sup>1</sup> , även känd som "balanskoden", eng. <i>guideline on electricity balancing</i> .
GL SO	Kommissionens förordning (EU) 2017/1485 av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem <sup>2</sup> , även känd som "driftkoden", eng. <i>guideline on system operations</i> .
LFC-block/område	En del av eller ett helt synkronområde, med en eller flera ansvariga systemoperatörer, eng. <i>load-frequency control –block/area</i> .
NC ER	Kommissionens förordning (EU) 2017/2196 av den 24 november 2017 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet <sup>3</sup> , även känd som "ER-koden", eng. <i>network code on emergency &amp; restoration</i> .
SGU	Betydande nätanvändare, eng. <i>significant grid user</i> .
TSO	Systemansvarig för överföringssystem, eng. <i>transmission system operator</i> .

<sup>1</sup> <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32017R2195>

<sup>2</sup> <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32017R1485>

<sup>3</sup> <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/?uri=CELEX:32017R2196>



## Bakgrund

Enligt artikel 18.1 i balanskoden ska Svenska kraftnät utarbeta ett förslag på villkoren för BSP samt villkoren för BRP senast sex månader efter förordningens ikraftträdande.

Detta innebär att förslaget ska överlämnas till Energimarknadsinspektionen senast den 18 juni 2018, för att sedan behandlas för godkännande enligt artikel 5.4.c). Det finns ingen tidsgräns för när Energimarknadsinspektionen behöver återkomma med besked angående villkoren. Dock har tidigare leverabler enligt nätkoden haft en tidsgräns på sex månader för tillsynsmyndigheternas godkännande, varför Svenska kraftnät bedömer att besked om villkoren kan förväntas tidigast 18 december 2018.

När Energimarknadsinspektionen har godkänt villkoren ska dessa implementeras senast inom 12 månader, med undantag för de fall där alla relevanta tillsynsmyndigheter är överens om att förlänga tidsramen för genomförande, enligt artikel 5.5. Mot bakgrund av detta har Svenska kraftnät utformat villkoren så att dessa ska vara implementerade tidigast december 2019. Dock kan det finnas anledning att be om förlängd implementering om detta skulle underlätta för aktörer och möjliggöra bättre förutsättningar för IT-utveckling, information mm. Svenska kraftnät tar gärna emot aktörernas synpunkter på detta i och med denna konsultation.

## Hur fungerar konsultationen?

Konsultationen är uppbyggd i fyra delar. Detta dokument, vars syfte är att ge en kort beskrivning av konsultationen och övergripande villkor, bilaga 1 och 2 enligt nedan samt en bilaga 3 som beskriver framtida förändringar på elmarknaden vilka berör denna konsultation. Bilaga 3 innefattar också en tidplan.

- > Bilaga 1. Villkor för leverantörer av balanstjänster (BSP).
- > Bilaga 2. Villkor för balansansvariga parter (BRP).

Alla villkor förutsätts börja gälla från december 2019. Sker förändringar innan dess som påverkar dessa villkor, så kommer även villkoren att behöva konsulteras om och bli godkända på nytt av relevanta tillsynsmyndigheter. Dessutom kommer avtal mellan Svenska kraftnät och BSP respektive BRP att införas och revideras enligt den nationella procedur som gäller för balansansvarsavtal i Sverige.

Notera att det i villkoren i vissa fall finns flera olika alternativ. Där önskar Svenska kraftnät få aktörernas syn på för- och nackdelar på de olika alternativen.



Svenska kraftnät önskar att inlämnade kommentarer skrivs med hänvisning till den artikel som berörs, för att säkerställa korrekt hantering av samtliga kommentarer. Notera helst allmänna kommentarer först eller sist i ert svar.

Villkoren i bilagorna är uppbyggda enligt nedan:

Rubrik: vad villkoret handlar om		
Artikel	Artikel enligt balanskoden på engelska	Artikel enligt balanskoden på svenska
Villkor	Förslag till villkor	
Svenska kraftnäts kommentar	Kommentarer från Svenska kraftnät (förklarande text till villkoret)	

Svenska kraftnät kommer att beakta de synpunkter som inkommer i samrådet enligt artikel 10 innan förslaget lämnas in för formellt godkännande. Alla framförda synpunkter kommer att bemötas med en motivering för eller emot dess införande i samband med offentliggörande av förslaget. Konsultationens svar kommer även vid behov att diskuteras med den referensgrupp av aktörer som tillhör detta projekt.

Konsultationen pågår från den 27 april till den 28 maj kl. 10.00.

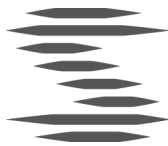
Konsultations svar och eventuella frågor skickas med e-post till [brp\\_bsp@svk.se](mailto:brp_bsp@svk.se) eller med post till Svenska kraftnät, Registrator, Box 1200, 172 24 Sundbyberg. Märk yttrandet med diarienummer 2018/1008.

En hearing kommer att hållas under konsultationstiden. Datum meddelas inom kort.

## Förslag till villkor – övergripande

I balanskoden finns ett antal övergripande villkor som Svenska kraftnät redovisar nedan. Eventuella kommentarer på dessa lämnas tillsammans med allmänna kommentarer först eller sist i ert svar och då gärna med en hänvisning till angiven artikel eller stycke.

I artikel 10 redogörs för att förslagen till villkor ska samrådats med intressenter genom offentligt samråd under en period på minst en månad. Detta sker genom denna konsultation. Svenska kraftnät kommer förutom det offentliga samrådet att ha en hearing för aktörer för att ge alla en möjlighet till dialog.



Svenska kraftnät driver detta förändringsarbete i ett projekt dit också en referensgrupp av aktörer är knutna. Referensgruppen består av såväl större som mindre balansansvariga, systemansvariga för distributionsnät, producenter, förbrukare och branschorgan för både industri och energi. Genom konsultation, referensgruppen i projektet och Elmarknadsrådet (Svenska kraftnäts aktörsråd) anser Svenska kraftnät att samråd enligt artikel 10 såväl som enligt artikel 18.3 a) och c) i förordningen har tillgodosetts.

Artikel 18.2 stipulerar att villkoren ska omfatta regler för tillfälligt avbrytande och återupptagande av marknadsaktiviteter i enlighet med artikel 36 i ER-koden. Villkoren ska även omfatta avräkningen i samband med tillfälligt avbrytande och återupptagande av marknadsaktiviteter enligt artikel 39 i ER-koden, så snart dessa regler är godkända enligt kodens artikel 4. Svenska kraftnät kommer i enlighet med ER-koden lämna in förslag på regler enligt ovan till Energimarknadsinspektionen senast den 18 december 2018. Innan inlämnande ska förslag på reglerna konsulteras, vilket planeras att ske under tredje kvartalet 2018. Dessa regler inkluderas därför inte i förslaget om villkor enligt artikel 18 i GL EB ännu.

Övervakning av att alla parter uppfyller de krav som fastställs i villkoren för balansering inom sitt elområde enligt artikel 18.9 genomförs bland annat genom uppföljning och granskning av avräkning, täckning av positioner etc.

Svenska kraftnät kan komma att begära undantag och lämna in ansökan för nedan artiklar vid inlämnandet av villkoren till tillsynsmyndigheten i juni.

- 18.7 e) Ett undantag från att offentliggöra information om de erbjudna priserna för buden på balansenergi eller balanskapacitet på grund av farhågor för marknadsmissbruk i enlighet med artikel 12.4.

Att användas vid risk för marknadsmissbruk.

- 18.7 g) En ansökan om användning av dubbel prissättning för alla obalanser som bygger på de villkor som fastställs i enlighet med artikel 52.2 d i och metoden för tillämpning av dubbel prissättning i enlighet med artikel 52.2 d ii.

Svenska kraftnät bedömer dock att två-pris även fortsättningsvis kan komma att tillämpas under vissa förutsättningar och i begränsad utsträckning. Vilka de förutsättningarna är utreds för närvarande i en europeisk arbetsgrupp.