

Svar på: Öppen konsultation om oppdaterede retningslinjer for utøvelsen av systemansvaret (21/00574)

Vi takkar for att vi får chansen att ge inspel på framtida marknadsdesign och ser mycket positivt på att Statnett vänder sig till marknadens aktörer med dessa frågeställningar.

Rörande ändring av marknadsvillkor från FFR demonstrationsprojektet 2021 till FFR ordinarie marknad 2022

I förslaget för ändrade marknadsvillkor anges att en leverantör antingen behöver vara en BRP alternativt behöver ett samtycke från berörd BRP, för att kunna få verka på FFR marknaden. Vi på Sympower ser detta som problematiskt och som ett hinder för nya aktörer att ta sig in på marknaden. För att möjliggöra större leveranser från nya typer av resurser så som batterier/förbrukning etc. förespråkar vi en marknadslösning som är mer öppen för olika typer av aktörer, utan krav på formella godkännanden av annan part.

Vi ser FFR som en produkt med mycket liten påverkan på obalansen för den berörda BRPn. Vid en aktivering kan, som mest, den totala obalansen bli 12,5 MWh för FFR Profil* och 25 MWh för FFR Flex** i det norska systemet. Detta innebär att den extra obalans som en enskild BRP skulle kunna behöva hantera, som en följd av en FFR-aktivering, är mycket liten. Trots att denna obalans är liten, ser vi en stor risk att BRP:er kan neka aktörer tillgång till marknaden (genom att ej ge samtycke) för att minimera sina risker för obalans ytterligare. Att då kräva av en leverantör av FFR resurser att antingen vara BRP eller få samtycke av berörd BRP, kan sannolikt medföra att färre resurser tillgängliggörs på marknaden.

I förslaget för ändrade marknadsvillkor anges även en minsta budvolym om 5 MW per bud för både FFR Profil och FFR Flex. Vi ser även att denna del kan vara en begränsande faktor för nya leverantörer och nya resurser. Vid den årliga upphandling som görs för både FFR Profil och FFR Flex, bör även bud med lägre budvolym kunna inkluderas i den totala volymen som upphandlas.

* Räknat utifrån 50 MW total volym för FFR Profil, aktivering á 15 min

** Räknat utifrån 100 MW total volym för FFR Profil, aktivering á 15 min

Sammanfattningsvis

Vi förordar en mer öppen marknadslösning, där berörd BRP endast behöver informeras om att resurs(-er) inom dennes balansansvar deltar på FFR marknaden. På detta sätt ökar chansen att få in fler aktörer och fler tillgängliga resurser på marknaden.

Vi förordar också att inte definiera en minsta budvolym om 5 MW per bud, då detta riskerar att minska antalet aktörer och resurser på marknaden.

Vänliga hälsningar

Anders Tonhammar Löf

Business Development Manager

Sympower Sweden AB

www.sympower.net

* Räknat utifrån 50 MW total volym för FFR Profil, aktivering á 15 min

** Räknat utifrån 100 MW total volym för FFR Profil, aktivering á 15 min