



NORSK  
VINDKRAFT  
FORENING

VI FREMMER NY  
NORSK  
FORNYBAR ENERGI

NORWEA.NO

NORWEA – Norsk Vindkraftforening  
Wergelandsveien 23B  
0167 Oslo

Oslo, 10.01.2022

Statnett  
Nydalen allé 33  
0484 Oslo

Oversendt elektronisk til firmapost@statnett.no

## Høring (21-4) om vilkår for balansering i samsvar med EBGL, ref.: 21/01185

Det vises til Statnetts publisering 1. desember 2021 av forslag til vilkår for leverandører av balansetjenester (BSP) og for balanseansvarlig (BRP), samt vilkår for balansemarkedene FCR, aFRR, mFRR og RKOM i samsvar med EU forordning 2017/2195 om fastsettelse av retningslinjer for balansering av elektrisk kraft (Electricity Balancing Guideline, EBGL), artikkel 18, samt forslag til konsept for nytt opsjonsmarked for driftsforstyrrelsesreserver (nasjonalt spesialprodukt). Norwea takker for muligheten til å komme med innspill til prosessen.

Norweas medlemmer vil avhengig av utformingen av regelverket kunne delta i balansemarkedene med produksjon fra vindkraftturbiner. Fra vår side er det derfor viktig at utforming av markedsdesign og budgivning legger til rette for at våre medlemmer kan bidra aktivt inn mot Statnetts markeder for fleksibilitet i kraftmarkedet.

### Vilkår for BRP, BSP, samt balansemarkedene FCR, aFRR, mFRR og RKOM

Systemansvarlig skriver i sitt høringsnotat i forbindelse med krav til prekvalifisering at: «For ressurser som er tilknyttet i distribusjonsnettet stiller SOGL krav til involvering av nettselskap (Distribution System Operator, DSO) som tilknytter reserver blant annet for å vurdere nettkapasiteten. Denne samhandlingen krever at Statnett deler informasjon med det relevante nettselskapet. Leverandøren må derfor samtykke til at Statnett kan dele informasjonen med nettselskapet.»

I forslag til vilkårene står i forbindelse med krav til prekvalifisering at: «Ved innlevering av søknad samtykker leverandøren til at Statnett deler informasjon med netteier. Statnett og netteier vil i fellesskap vurdere om det er tilstrekkelig nettkapasitet for reguleringsvolumet.»

Her er det spørsmål om hvilken type informasjon det er krav til at deles, og hvorvidt den aktuelle informasjonen er å anse som markedssensitiv. Markedssensitiv informasjon kan ikke deles uten at en sikrer systemer for informasjonshåndtering som garanterer nøytralitet og tillit hos berørte aktører. Dersom det kun er deling av informasjon om evne til å levere reserver, og ikke de daglige bud, kan dette være mindre problematisk. Dette spørsmålet bør systemansvarlig utrede nærmere. Det bør også sees hen til det pågående arbeidet om nasjonal metode for datautveksling som systemansvarlig håndterer på oppdrag fra RME, som ledd i implementeringen av SOGL.

Det fremgår videre av høringsnotatet at «*Leverandørene vil selv måtte dekke kostnader knyttet til prekvalifiseringen.*» Det forutsettes, og bør klargjøres i vilkårene at dette er kostnader knyttet til leverandørens egne aktiviteter i denne forbindelse, altså ikke kostnader systemansvarlig påløper som en konsekvens av å gjennomføre prekvalifiseringen.

### **Nytt opsjonsmarked for driftsforstyrrelsesreserver (nasjonalt spesialprodukt)**

Norwea er positiv til at Statnett etablerer et norsk kapasitetsmarked som tillegg til RKOM, for fortsatt å kunne dra nytte av den reservekapasitet i systemet som av ulike grunner ikke vil kunne oppfylle kravene til standardprodukt for mFRR-aktiveringsmarkedet.

Spesifikke merknader til konseptet foreslått av systemansvarlig:

- Forutsigbarhet med hensyn til forsyningsikkerhet bør være viktig for systemansvarlig. Norwea anmoder derfor om at systemansvarlig i det nye markedet vurderer å opprettholde sesongmarked parallelt med ukemarked (og evt. nytt døgnmarked), i hvert fall noen år fremover til man har opparbeidet seg tilstrekkelig erfaring med det nye markedet.
- Fortsatt mulighet til minimum hviletid mellom aktiveringer er viktig å ivareta i det nye markedet.
- Det er viktig at eksisterende IT-systemer for budgivning, aksept av bud og bestilling av reserver benyttes så langt som mulig. Ved behov for endringer er det viktig at det legges opp til tilstrekkelig tid for implementering fra endelige vilkår er fastsatt til markedet treer i kraft.

**Vi takker igjen for anledningen til å komme med kommentarer til dette viktige arbeidet.**

(sign)

Åslaug Marie Haga  
Daglig leder

(sign)

Arne Jakobsen  
Seniorrådgiver