

Statnett SF
Att.: firmapost@statnett.no

Deres ref:

Vår ref:

Dato:

Høring om vilkår for balansering i samsvar med EBGL, ref.: 21/01185 - innspill fra Norsk Industri

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).

Norsk Industri representerer kraftintensiv industri i Norge. For industrien er det viktig å bidra aktivt inn mot Statnetts markeder for fleksibilitet i kraftmarkedet, forutsatt hensiktsmessige vilkår. Vi anser reserver fra industrien å være et positivt bidrag for Statnetts utøvelse av systemansvaret på en markedsbasert og effektiv måte.

Vi gir under noen kommentarer til forslaget, men viser også til innspill fra enkeltelskaper som også sendes inn til høringen.

Vilkår for balansemarkedene

Systemansvarlig skriver i sitt forslag at ressurser som er tilknyttet i distribusjonsnettene stiller SOGL krav til involvering av nettselskap for blant annet for å vurdere nettkapasiteten. Denne samhandlingen krever at Statnett deler informasjon med det relevante nettselskapet. Industribedriften må derfor samtykke til at Statnett kan dele informasjonen med nettselskapet.

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.

Nytt opsjonsmarked for driftsforstyrrelsesreserver (nasjonalt spesialprodukt)

Industrien er positiv til at Statnett etablerer et norsk kapasitetsmarked som tillegg til RKOM, for fortsatt å kunne dra nytte av den reservekapasitet fra norske industribedrifter. Statnett fremhever stort behov for denne typen reserver fremover.

Det kan ofte gå vesentlig raskere å aktivere en forbruksressurs (dvs. nedregulering av last) enn å deaktivere den (dvs. gjenoppretting av last), noe som oftest skyldes tekniske forhold i industriprosessen. Det er viktig at Statnett tilpasser markedene slik at ulike industriprosesser kan delta.

Systemansvarlig skriver i sitt forslag til konsept for det nye markedet for driftsforstyrrelsesreserver at de vurderer ukesoppkjøp som i dagens RKOM, daglige oppkjøp eller en kombinasjon av disse. Det er positivt. Vi vil påpeke at med kun et døgnmarked blir det større risiko for at industrien ikke deltar, eller ikke deltar like mye som tidligere. Med et døgnmarked har ikke systemansvarlig noen garanti for at industrien er en del av budporteføljen når systemet virkelig trenger det. Dette kan gi økt risiko mht. forsyningsikkerhet og høyere total kostnader for systemet og Statnett. Her er det imidlertid viktig at det ene ikke trenger å utelukke det andre. Selv om man implementerer døgnmarked, er det gode argumenter for at systemansvarlig trenger sesong i tillegg, for å kunne være sikker på å sikre tilfredsstillende forsyningsikkerhet gjennom vintersesongen, i et system som i Norge. Vi vil videre understreke at levering av slike reserver ikke er en del av kjernevirksomheten for industribedrifter slik det kan sies å være for kraftprodusenter. Kapasiteten fra noen aktører kan også bli en del dyrere om vi ikke har sesong, på grunn av økt arbeidsbyrde, uforutsigbarhet og endret risiko for de som ikke er aktive til vanlig. Vi mener at en slik tilnærming også støtter aktivt opp om myndighetenes krav til Statnetts om en effektiv utøvelse av systemansvaret.

Norsk Industri mener 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 trer i kraft.

Det er uklart hvordan reservene i det nye markedet for driftsforstyrrelsesreserver vil påvirke prisene i markedet for mFRR. Dette må tydeliggjøres for å kunne forstå konsekvensene av det nye markedet, både for aktører i dette markedet, og for aktører som blir værende i kapasitetsmarkedet RKOM og i energiaktiveringsmarkedet mFRR.

Systemansvarlig skriver for øvrig at det vil være behov for å anskaffe reserver til både opp- og nedregulering. Industribedrifter bidrar (primært) med oppregulering (reduksjon av effektuttak). Nedregulering (reduksjon av innmating, eller økning av uttak) vil primært leveres fra kraftprodusenter. Systemansvarlig bør redegjøre for hvordan deltagelse både i RKOM og i det nye markedet for driftsforstyrrelsesreserver kan skje parallelt, eller om man må velge ett av disse.

Med vennlig hilsen
Norsk Industri

Ole Børge Yttredal (sign)

Med vennlig hilsen
Norsk Industri

NHO