

Vedlegg til Vilkår for North Sea Link

Beskrivelse av den separate handelsløsningen for NSL

1. Innledning

På grunn av Brexit var Statnett og vår partner National Grid North Sea Link Ltd (NGNSL) nødt til å designe og implementere en separat handelsløsning for North Sea Link (NSL), siden Storbritannia etter 1. januar 2021 ikke lenger kunne benytte den felles-europeiske løsningen for krafthandel (SDAC). Sammen med vår partner NGNSL vurderte Statnett flere ulike auksjonsløsninger for NSL. Spørsmålet ble også diskutert med aktørene i kraftmarkedet. Vi konkluderte med at vi ville designe og implementere en separat implisitt auksjon for NSL, og en slik auksjon har vært i drift siden 2021.

2. En separat auksjon mellom Storbritannia og budområdet NO2

2.1. Kraftflyt på NSL beregnes med implisitt auksjon

I en implisitt auksjon samles alle kjøps- og salgsbud i hvert budområde til aggregerte tilbuds- og etterspørselskurver for kommende dag. I tillegg inkluderes tilgjengelig overføringskapasitet mellom budområdene. Algoritmen beregner så pris for begge budområdene og flyt mellom disse, med målsetting om å maksimere samfunnsøkonomisk overskudd i området den dekker (dvs. sørge for at elektrisiteten flyter dit den har størst verdi). På bakgrunn av denne kalkuleringen får aktørene som har bydd inn i markedet tilbakemelding om hva de har fått tilslag på av sine kjøps- og salgsbud, og prisene blir publisert til hele markedet. Dette er samme auksjonsløsning som i dag brukes for døgemarkedet i store deler av Europa.

2.2. Teknisk beskrivelse av løsningen

Basert på en åpen konkurranse er oppdraget med å etablere og drifte en separat implisitt auksjon mellom Storbritannia og det norske budområdet NO2 tildelt Nord Pool EMCO. Nord Pool EMCO benytter Euphemia-algoritmen for den separate implisitte auksjonen mellom Storbritannia og budområdet NO2. Overføringskapasitet til andre budområder vil ikke direkte bli hensyntatt i auksjonen.

Dagen før -auksjonen vil gjennomføres daglig og dagen før leveringsdøgnet (D-1). Den vil ha lukketid kl. 10:50 CET og auksjonsresultatet vil være kjent senest kl. 11.00 CET. Det innebærer at aktører har én time på seg til å oppdatere og legge inn bud i SDAC, basert på eventuelle forpliktelser fra NSL auksjonen.

To implisitte intradagauksjoner etableres i 2027. Disse fungerer etter samme prinsipp som Dagen Før auksjonen og har lukketid henholdsvis kl. 15:30 i D-1 og kl. 08:30 i D. I den første

auksjonen kan det handles for alle timer i leveringsdøgnet, mens i den andre kan det handles for levering i tidsrommet 12:00-24:00 i leveringsdøgnet.

Alle aktører som har omsetningskonsesjon i Norge kan delta i NSL auksjonene, på lik linje med SDAC og SIDC. Dette forutsetter at de har en gyldig avregningsavtale med eSett Oy og en gyldig balanseavtale med Statnett, eller eventuelt handler under en annen godkjent balanseansvarlig sin portefølje. Aktørene vil være ansvarlig for å planlegge seg i balanse i NO2 på samme måte som i dag. Budformatene i NSL auksjonene for NO2 er de samme som i SDAC og SIDC auksjonene i NO2.

Statnett åpner for at flere kraftbørser kan tilrettelegge for handel på NSL. Så langt er det bare Nord Pool som er registrert som børs på forbindelsen. De som allerede bruker Nord Pool for handel i SDAC/SIDC, kan gjenbruke eksisterende løsninger. De som eventuelt bruker andre markedsoperatører (Nominated Electricity Market Operator, NEMO), må opprette et kundeforhold til Nord Pool.

2.3.Kapasitetsallokering

Statnett benytter i dag en NTC-basert metode (Net Transfer Capacity) for å fastsette utvekslings kapasitet for NSL. Ved behov for reduksjoner i overføringskapasiteten vil Statnett redusere kapasiteten på en måte som minimerer det samfunnsøkonomiske tapet for Norge. I denne beregningen er det primært to faktorer som inngår. Det er antatte prisdifferanser og en vurdering av hvordan en reduksjon på den enkelte kabelforbindelse vil påvirke den aktuelle flaskehalsen i det norske nettet. Summen av disse to faktorene avgjør på hvilken/hvilke forbindelser overføringskapasiteten blir redusert for å minimere det samfunnsøkonomiske tapet.