

Energistyrelsen
af@ens.dk

Ørsteds hørings svar til Analyseforudsætninger til Energinet 2022

10. oktober 2022

Vores ref. CAHNO

Indledning

Vi vil gerne takke for muligheden for at kommentere på materialet, selvom kommentarerne primært vil bidrage til at forme AF23. I det følgende vil vi afgive kommentarer fordelt på emner.

Udbygning af havvind og energiøer

Vi har to overordnede bemærkninger til AF22 - Baggrundsnotat - Havvind:

Antagelse om levetidsforlængelse af eksisterende havvindmølleprojekter

Vi noterer os, at alle Ørsteds eksisterende havvindmølleprojekter i Danmark –Horns Rev 1+2, Nysted og Anholt – antages levetidsforlænget med 5 år udover elproduktionstilladelse givet med de igangværende koncessionsaftaler. Det anføres konkret, at *"levetidsforlængelsen på 5 år er antaget, da denne stemmer overens med den mulighed for levetidsforlængelse, der er angivet i udbuddet af Thor havmøllepark"*. Ørsted hilser antagelsen om levetidsforlængelse af vores eksisterende projekter både velkommen og realistisk. Vi bemærker dog, at der på indgåelsestidspunktet af de igangværende koncessionsaftaler for Horns Rev 1+2, Nysted og Anholt ikke indgik en tilsvarende ansøgningsoption for levetidsforlængelse, som med Thor Havvindmøllepark. Vi anser derfor ansøgningsprocessen og myndighedsgodkendelsen af levetidsforlængelser som værende forbundet med betydelig usikkerhed.

Antagelser om kapacitet og nettilslutning af Kattegat II

Det fremgår af Baggrundsnotat – Havvind (side 7, anden paragraf), at der antages *"1 GW ved Kattegat II tilsluttet til DK1"*. Omvendt fremgår det af *Finscreening af havarealer til etablering af nye havmølleparker med direkte forbindelse til land (COWI, 2022)*, at Kattegat II arealet antages at kunne tilvejebringe 500MW havvindkapacitet og er overvejende screenet som et supplement til nedskaleret Hesselø med tilkobling til DK2 (jf. side 58). Vi opfordrer til, at baggrundsnotatet til Analyseforudsætningerne 2022 i større omfang redegør for baggrunden bag antagelsen om Kattegat II på 1 GW tilsluttet DK1, og hvilke forhold har givet anledning til et ændret scenarie ift. finscreening 2022.

Kraftværkskapacitet

I bilaget "Analyseforudsætninger til Energinet 2022 – Termisk kapacitet, store varmepumper m.m." mangler Kyndbyværket blok 21 i tabel 1, som følge af den nye beordring. Ligeledes skal "antagelse om sidste fulde drifts år i AF22" for Studstrupværket blok 4 (SSV4) og Esbjergværket Blok 3 (ESV3) ændres i tabel 2 fra 2022 til 2023 som følge af den seneste beordring.

På baggrund af de løbende forhandlinger med varmeselskaberne om forlængelse af varmekontrakterne på de termiske værker, er det vores indtryk, at varmeselskaberne ikke ønsker at finansiere de termiske værker eller at være eneste part, der finansierer den samlede forsyningssikkerhed. Vi ser ikke umiddelbart tegn på at rammerne på det danske elmarked vil bidrage hertil. Energistyrelsen bør derfor overveje, om udløbsdatoen for varmekontrakterne i stedet bør være grundlaget for hvilke anlæg der forudsættes i drift.

Fjernvarme

Som følge af "Klimaaftale for grøn strøm og varme" af 25. juni 2022 skal alle husstande have information omkring muligheden for fjernvarme eller varmepumpe, herudover er samfundsøkonomikravet blevet udfaset de kommende år, hvilket alt andet lige må resultere i en langt større udrulning af fjernvarme end hidtil set. Dette er ikke afspejlet i materialet, der alene tager hensyn til kendte og godkendte projekter jf. afsnittet "Fjernvarmeprojekter i pipeline".

Udbygning af elektrolyse og brintinfrastruktur

Ørsted bakker op om, at AF22 afspejler ambitionerne i PtX-strategien. Det kan dog med fordel tydeliggøres

- hvordan det indenlandske forbrug (indenrigs og udenrigstransport) er opgjort,
- hvor store volumener af det indenlandske forbrug, der må forventes at kræve lokal/regional brintinfrastruktur samt
- hvornår centrale dele af den fremtidige brintinfrastruktur skal være klar, for at kunne håndtere de forventede PtX mængder.

I forhold til sidstnævnte ønsker Ørsted at understrege vigtigheden af, at brintinfrastrukturen er klar til at tage imod de forventede brintmængder. Dertil er det centralt, at myndighederne snarest melder ud om forventede datoer for idriftsættelse af ny brintinfrastruktur, både lokal/regional og grænseoverskridende til Tyskland. Adgang til sådan infrastruktur (og klarhed om datoer herfor) forventes for en række projekter at blive en afgørende forudsætning for at kunne træffe FID indenfor de kommende 1-2 år.

Gas

Overordnet finder vi at delrapporten omkring gas inddrager de væsentligste forhold. Ørsted vurderer dog, at gasmængderne fra Nordsøen med en vis sandsynlighed vil gå til Danmark, herunder at andelen nok snarere vil ligge over 80% end under 80%.

I relation til mængderne fra Norge, så vil disse mængder kunne afsættes i Danmark – og ikke nødvendigvis sendes videre til Polen. Det faktiske flow igennem Danmark vil således også blive bestemt af forskelle i gasprisen i Danmark, Polen og Tyskland.

Antagelser for udlandet

Den igangværende krig i Ukraine giver væsentlige forskydninger på energimarkederne. Det kunne have været formålstjenstligt, såfremt man i AF22 gjorde sig nogle overordnede betragtninger på, hvorledes dette kan påvirke energimarkederne på både kortere og længere sigt.

Det danske elsystem er meget afhængig af udviklingen i vores nabolande. Derfor er det beklageligt, at Energistyrelsen igen anvender TYNDP2020-scenariet National Trends, der efter vores viden ikke er kompatibelt med EU's målsætninger på klimaområdet, selv med de justeringer, som Energistyrelsen har foretaget. Det er selvfølgelig godt, at Energistyrelsen har justeret for kendte målsætninger inden for VE- og PtX-udbygning, ligesom det er fornuftigt at robusthedstjekke de langsigtede elpriser med en EA Energianalyses modelkørelse, der er i overensstemmelse med EU's målsætninger.

Vi vil dog endnu engang opfordre Energistyrelsen til AF23 at anvende antagelser for udlandet, der er kompatible med de målsætninger, som EU er enige om.

Med venlig hilsen
Ørsted

Casper Hvilsted Nørgaard

cahno@orsted.com
Tlf. 99558283