

Energidepartementet
havvind@ed.dep.no

Høringssvar fra EnBW Offshore Wind Norway til høring av strategisk konsekvensutredning for 18 mulige havvindområder

EnBW Offshore Wind Norway AS viser til Energidepartementets høring om strategisk konsekvensutredning (SKU) av 18 mulige havvindområder (Del 2), og takker for muligheten til å komme med innspill. Sammen med vurderingene fra Del 1 vil denne prosessen danne det strategiske grunnlaget for videre utvikling av havvind i Norge.

Om EnBW AG og EnBW Offshore Wind Norway

EnBW AG er et internasjonalt energiselskap som har planlagt, bygget og driftet havvindparker i Tyskland og Europa i over 15 år. Gjennom datterselskapet Norseman Wind var EnBW prekvalifisert til auksjonen for Sørlige Nordsjø II. I 2025 etablerte EnBW datterselskapet EnBW Offshore Wind Norway AS med målsetning om langsiktig tilstedeværelse i det norske energimarkedet. EnBW AG har rundt 30 000 ansatte fordelt på en rekke markeder, i hovedsak Europa. EnBW AG har virksomhet innenfor både vannkraft, solkraft og vindkraft – på land og offshore – og betjener om lag 5,5 millioner kunder i elektrisitets- og gassmarkedene. Frem mot 2030 har EnBW AG som mål å investere 50 mrd. euro i prosjekter for grønn omstilling.

Norge er et attraktivt marked for EnBW på grunn av sitt store havvindpotensial, langsiktige ambisjoner og muligheten til å utvikle prosjekter som bidrar til både norske og europeiske energibehov. Vi ønsker derfor departementets videre arbeid med en langsiktig plan for norsk havvind velkommen.

Generelle kommentarer

Vi viser til vårt høringssvar til Del 1, inngitt 10. mars 2025. Mange av innspillene der er fortsatt relevante for Del 2. Vi vil særlig understreke følgende punkter:

- **En langsiktig plan for tildeling og støtte er avgjørende.** Norge trenger et transparent veikart for prosjektutlysninger, inkludert hvilke områder som skal tildeles, forventet kapasitet, rammebetingelser og tidslinjer for nettilkobling, samt hvilke tildelings- og støttemodeller som skal benyttes. Denne planen bør være politisk forankret på tvers av partier for å gi stabilitet og forutsigbarhet for industrien. Internasjonale utviklere, inkludert EnBW, har behov for slik forutsigbarhet for å kunne rettferdiggjøre store investeringer i prosjektutvikling, kontorer, kompetanse og leverandørkjede i Norge.
- **Ansvar for nettilkobling og tidlig avklaring av nettforhold.** Norge konkurrerer med mange andre havvindmarkeder. For å tiltrekke seg sterkere internasjonal oppmerksomhet og investeringer, må Norge sikre at prosjektbetingelsene er konkurransedyktige og forutsigbare. I dag har utviklere ansvar for planlegging og bygging av (radiale) nettilknytninger. Ideelt sett bør dette ansvaret fjernes fra utviklerens oppgaver. Å skille nettutvikling fra kraftproduksjon gjør at både utviklere og nettselskaper kan fokusere på sin kjernekompetanse, samtidig som innsats og risiko fordeles mer effektivt. For flytende havvind kan en slik modell også bidra til mer rettferdig konkurranse (f.eks. i støttekonkurranser) mellom områder med ulike

nettilknytningskostnader. Uavhengig av hvem som har ansvar for nettilkobling til havs, bør tidlig avklaring av nettforhold prioriteres. Tidlig informasjon om nettkonsept og tilkoblingspunkter vil redusere risiko og usikkerhet, forbedre konkurransen og senke prosjektkostnader.

- **Hybridforbindelser.** EnBW mener at hybridforbindelser bør vurderes der dette er samfunnsøkonomisk rasjonelt. Prosjekter med hybridforbindelse kan forbedre lønnsomhet, forsyningssikkerhet og prisstabilitet på begge sider av tilkoblingen, gitt at regulatoriske rammer sikrer at norske forbrukere får nytte av dette. NVE viser til at samtlige Sørvest-områder kan være egnet for hybridforbindelse. For å øke attraktiviteten til bunnfaste havvindprosjekter i Sørvestområdene mener EnBW at hybridforbindelser bør legges til grunn, og arbeidet med et regulatorisk rammeverk for slike prosjekter bør prioriteres. I denne sammenheng mener vi at NSEC-samarbeidet bør prioriteres, og at bilateralt samarbeid om energispørsmål i Nordsjøregionen bør videreføres.
- **Kunnskapsutvikling må skje parallelt med prosjektutlysninger.** Det finnes kjente kunnskapshull, særlig knyttet til biologisk mangfold (trekkfugler, sjøfugl, flaggermus), sameksistens med fiskeri og annen sjøbruk. EnBW er enig i at disse må adresseres, men dette bør ikke forsinke en jevn fremdrift i utlysninger. For eksempel gir tottrinnsmodellen som er brukt for Utsira Nord utviklere tid og insentiver til å gjennomføre ytterligere studier og planlegging av avbøtende tiltak før konsesjonssøknader.
- **Tilpassede tildelingsmodeller og støtteordninger.** To modeller for anbud og støtteordninger er nå prøvd og godkjent av ESA, og departementet bør bygge videre på disse for fremtidige tildelinger. Dette vil hindre ytterligere forsinkelser, regulatorisk usikkerhet og kompleksitet. Tottrinnsmodellen kan være et effektivt verktøy for å sikre jevn utvikling og kostnadsreduksjon for flytende vind, men kun dersom den støttes av en transparent, pålitelig og kontinuerlig utbyggings- og auksjonsplan. EnBW mener at indekserte tosidige differansekontrakter (CfD) uten tak, med fleksibel mulighet for PPA-avtaler, er støtteinstrumentet som best fremmer utvikling av havvind. Dette er velprøvde og effektive verktøy for å redusere risiko og støtte utbygging, og de er også relativt kostnadseffektive siden tosidige CfD-er har en tilbakebetalingsmekanisme.
- **Leverandørindustrien og infrastrukturutvikling trenger forutsigbarhet.** Havvind gir store muligheter for oppdrag til norsk leverandørindustri, men krever også store investeringer i produksjonshavner, driftsbaser og fartøy. Slike investeringer vil kun gjøres dersom utviklere og leverandører ser en forutsigbar prosjektpipeline. Konsentrering av prosjekter geografisk i noen få prioriterte områder vil bidra til kostnadsreduksjon, skalafordeler og oppbygging av kritisk masse i norsk leverandørindustri.

Kommentarer til områdeprioritering

Vi merker oss NVEs anbefaling om at et begrenset antall områder er både teknisk-økonomisk mer egnet og har mindre miljøkonsekvenser enn andre vurderte områder. EnBW støtter at havvindutvikling konsentreres rundt allerede åpnete områder Sørvest F og Vestavind F. Å forsøke å spre innsatsen over mange områder samtidig vil skape usikkerhet og gjøre det vanskelig å oppnå kostnadsreduksjoner og oppbygging av leverandørkjede.

I stedet bør Norge fokusere på noen få strategisk utvalgte områder der havvindutvikling kan oppnå størst synergieffekter med eksisterende infrastruktur, leverandørkapasitet og nettilknytningsmuligheter. Etter vår vurdering innebærer dette å prioritere områder i Vestavind og Sørvest på kort sikt. Disse regionene har allerede industriell kapasitet og ligger nær relevante

nettilknytningspunkter. Konsentrert utvikling her vil skape synergi mellom prosjekter, akselerere teknologiutvikling og kostnadsreduksjon for flytende vind, og styrke Norges posisjon som ledende havvindnasjon.

Andre områder lenger nord eller i regioner med større kunnskapshull kan og bør modnes videre over tid, men bør inngå i en langsiktig plan fremfor de første tildelingsrundene. Ved å bygge et robust fundament i noen få utvalgte områder kan Norge sikre vellykket prosjektgjennomføring og maksimere samfunnsøkonomiske gevinster før videre utvidelse.

Avsluttende bemerkninger

EnBW setter pris på muligheten til å gi vårt innspill til denne viktige prosessen. Vi mener at en tydelig langsiktig plan, konsentrasjon av prosjekter i noen få prioriterte områder, og tidlig avklaring av nett- og støtterammer er nøkkelen til å realisere det fulle potensialet for havvind i Norge.

Norge har ressursene og kompetansen til å bli en ledende havvindnasjon. Ved å skape forutsigbarhet rundt de første tildelingsrundene kan myndighetene bidra til kostnadsreduksjoner, fremme en konkurransedyktig leverandørindustri og sikre at havvind bidrar til både norsk og europeisk energisikkerhet.

EnBW ser frem til videre dialog med Energidepartementet og andre aktører, og vi står tilgjengelig for videre diskusjoner.

Med vennlig hilsen



Hanne Marit G. Strand

Daglig leder
EnBW Offshore Wind Norway AS