

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148, Dep
0033 Oslo

Ved: Anette Vehus Smedsvig

Kopi: Gaute Erichsen

Deres referanse

Stavanger

Vår referanse

14.02.2023

Not. 17297893

Sørlige Nordsjø II vindkraftutbygging

Det vises til pågående arbeid med prekvalifiseringskriterier og auksjonsmodell for Sørlige Nordsjø II vindkraftutbygging, og at det i høringen for denne utbyggingen har kommet flere innspill som anbefaler tilkoblingsmuligheter for elektrifisering av olje- og gass installasjoner (se vedlegg).

ConocoPhillips jobber ut ifra et mandat om å levere energi på en bærekraftig måte både i forhold til miljø og økonomi. Elektrifisering av plattformer i Ekofiskområdet er blitt vurdert i flere omganger for om mulig å redusere CO₂ fotavtrykket. Et slikt tiltak har imidlertid vist seg å medføre svært høye tiltakskostnader på grunn av omfattende ombygginger offshore og den lange avstanden til land med behov for likestrømsforbindelse og store omformerstasjoner i begge ender.

ConocoPhillips som operatør av PL018 ser nå på Sørlige Nordsjø II som antageligvis den beste muligheten for alternativ kraftforsyning, ved å hente strøm fra en kommersiell vindpark. En vesentlig andel av energien i et slikt konsept vil komme fra havvind, og vil dermed bli kortreist energi som kan erstatte naturgass brukt i strømproduksjon og redusere utslippene av klimagasser tilsvarende.

Dersom Ekofiskområdet får tilgang til vekselstrøm med "riktig" spesifisering vil dette bidra til totalt sett lavere investeringer i nytt utstyr, en forbedret prosjektøkonomi, og sjansene for å få realisert et elektrifiseringsprosjekt vil øke. Valg som gjøres i forbindelse med krav til vindkraftutbygging, vil påvirke mulighetsrommet.

Utbygger bør utrede et alternativ som ivaretar en mulighet for elektrifisering av petroleumsinstallasjoner, hvor det settes av nødvendig plass til transformator, kabler og annet utstyr samt forsyning fra land. Det bør i tillegg utredes en løsning basert på 60 Hz vindturbiner¹.

Etter tildeling av konsesjon vil vindparkutbygger og petroleumsindustrien deretter kunne modne frem de kommersielle betingelsene for en utbygging. Dette vil sammen med ombyggingskostnadene på petroleumsinstallasjonene danne grunnlag for en investeringsbeslutning.

¹ Vindturbiner kan leveres med både 50- og 60Hz vekselstrøm. Dette vil ikke påvirke strømmen til land siden denne vil gå via likestrøm uansett. Ekofisk og andre eldre felt har 60 Hz strømmnett.

Postadresse	Besøksadresse	Telefon	Foretaksregisteret	
Postboks 3 4068 STAVANGER	Ekofiskvegen 35 4056 Tananger	52 02 00 00 Telefaks 52 02 66 00	ConocoPhillips Skandinavia AS	NO 918 110 127

Ved å benytte en slik tilnærming kan følgende fordeler oppnås for Ekofiskområdet:

- Redusert tiltakskost for kutt i CO₂ utslipp. Foreløpige beregninger viser mulighet for vesentlige besparelser.
- Muligheten for at et elektrifiseringsprosjekt kan realiseres vil øke, med tilhørende betydning for uttrykte bærekraftmål.
- Ekofisk kan del-elektrifiseres med kraft fra offshore vind. Staten vil gjennom skattesystemet bære en betydelig andel av tiltakskostandene. Det vil være samfunnsøkonomisk viktig å gjøre riktige valg tidlig i prosessen.
- Forsinkelser av vindkraftutbyggingen unngås gjennom god samhandling og tidlig involvering.
- Vindkraftutbyggingen vil kunne oppnå en avtale med en kunde som har et fast og stabilt kraftbehov, noe som gir langsiktighet og lavere risiko.
- Full utnyttelse av kapasiteten på opp til 1500MW i Sørlige Nordsjø II Fase I hvor tilkoblingen til nettet på land er begrenset til 1400 MW.

Enhver utsettelse av et elektrifiseringsprosjekt vil bidra til å erodere grunnlaget for prosjektet ved at tiltakskostnaden øker med færre år med utslippsreduksjoner. ConocoPhillips vil derfor oppfordre til at det i utlysningen stilles krav og det i evalueringskriteriene tillegges vekt at det tilrettelegges for tilknytning av olje- og gassinstallasjoner i området rundt utbyggingen.

Vurderingene over er basert på grove estimater og må sees på som foreløpige da det fortsatt er stor usikkerhet knyttet til kostnader og kommersielle betingelser for en løsning med tilknytning av Ekofiskområdet til en offshore vindpark.

Det er ønskelig med et møte med OED hvor vi nærmere kan forklare vårt syn på saken.

Dersom det er behov for ytterligere informasjon eller avklaring, vennligst kontakt Rune Tveit på telefon +47 52 02 23 53 eller e-post: rune.tveit@conocophillips.com.

Med vennlig hilsen
for ConocoPhillips Skandinavia AS

DocuSigned by:



155169B3AD5F49B...

Johansen, Jan-Arne
GENERAL MANAGER OPERATED ASSETS EUROPE
Leder styringskomiteen PL018

Vedlegg:
Utdrag av innspill fra høringsinstanser

Vedlegg :
Utdrag av innspill fra høringsinstanser

[Statnett:](#) (side 6)

Der det er samfunnsmessig rasjonelt, bør anlegg som har et potensiale for utvidelse tilrettelegges teknisk for en slik utvidelse. Vår vurdering er at tilknytningsløsningen for Sørliche Nordsjø II faller i denne kategorien og at krav om tilrettelegging for en utvidelse knyttet til elektrifisering av Ekofiskområdet bør være en del av omfanget for utlysningen. En slik løsning vil samtidig kunne legge til rette for et bedre samsvar mellom produksjonsanleggets kapasitet (1500 MW) og ilandføringskapasiteten (1400 MW)

[Sintef:](#) (se liste over viktigste innspill)

Vindparkene bør bygges med en nettilkobling som muliggjør senere tilkobling til et Nordsjønett eller til andre offshore anlegg, for eksempel forsyning av olje- og gassanlegg.

Sørliche Nordsjø II bør derfor bygges med en nettilkobling som muliggjør senere tilkobling til et Nordsjønett, eller til andre offshore anlegg, for eksempel forsyning av olje- og gassanlegg.

[Siemens:](#) (side 2)

Det må planlegges med offshore petroleumsklienter (f.eks Ekofisk – 60 Hz). Som nevnt over vil dette også være et viktig element for å gjøre prosjektet så attraktivt som mulig for leveransekjeden.

[Bergen Offshore Wind senter UiB:](#) side 2)

Kostnadseffektivitet og innovasjon bør vurderes som kriterier til prekvalifisering. Under disse kriteriene kan man vurdere aktørens erfaring med eller plan for sameksistens og eventuelt flerbruk, implementering av naturbaserte løsninger, og mulighet for tilkobling til andre innretninger til havs, som for eksempel olje- og gassplattformer.