



Vedlegg 2

Prosjektområder, nettforhold og regulatoriske forhold for Utsira Nord

Innhold

1. Generell informasjon	2
2. Prosjektområdene	2
2.1 Buffersone	2
2.2 Forankring av vindturbiner	2
2.3 Værradar	2
2.4 Strategisk konsekvensutredning	2
2.5 Sameksistens	2
3. Grunnundersøkelser i prosjektområdene	3
4. Nettilknytning og nettanlegg	4
4.1 Tilknytning av havvind fra Utsira Nord	4
4.2 Tilknytningspunkt, anleggsbidrag og kostnader til kundespesifikt anlegg	4
4.3 Informasjon fra tidligere utredninger	5
4.4 Annen relevant informasjon	5
4.5 Regulering av nettanlegg	5
5. Skatt	6
6. HMS-regelverk	6
7. Konsortier og konkurranseforhold	7
8. Pant	7
9. Annet	7



1. Generell informasjon

Dette vedlegget gir oppsummerende bakgrunnsinformasjon for prosjektområder i Utsira Nord. Vedlegget omtaler blant annet gjennomførte undersøkelser knyttet til prosjektområdet, ulike forhold om nett og regulatoriske forhold.

2. Prosjektområdene

2.1 Buffersone

For å begrense vakeeffekter, har departementet lagt til grunn fem kilometer buffersone mellom prosjektområdene.

Søkere må legge til grunn at det vil kunne åpnes nye områder for havvind eller tildeles nye prosjektområder innenfor allerede åpnete områder. Søker må også ta høyde for at det kan komme vakeeffekter fra eksisterende eller nye prosjektområder. Departementet vil kunne stille vilkår for konsesjon for å avbøte eventuelle konsekvenser av potensielle vakeeffekter mellom prosjektområder.

2.2 Forankring av vindturbiner

Forankring av vindturbiner til havbunnen i buffersonene mellom prosjektområdene vil være mulig så lenge ankrene ikke er til hinder for skipstrafikk i området. Gjennomsnittsdybden i Utsira Nord er 265 meter. Dypgang varierer mellom skip, men vil i all hovedsak ikke overstige 25 meter. Det legges til grunn at forankringen av flytende turbiner i Utsira Nord vil senkes tilstrekkelig dypt, slik at det ikke er til hinder for skipstrafikk. Endelig forankring vil vurderes i behandlingen av konsesjonssøknad eller detaljplan.

Forankring må skje innenfor koordinatene som avgrenser arealet Utsira Nord.

2.3 Værradar

Meteorologisk institutt har pekt på at vindturbiner i Utsira Nord kan påvirke radarsignalet til en værradar plassert på Bømlo. Virkninger av vindparkene i Utsira Nord på værradaren må inngå i de prosjektspesifikke konsekvensutredningene og det vil kunne stilles vilkår for konsesjon for å avbøte eventuelle konsekvenser for værradaren.

2.4 Strategisk konsekvensutredning

NVE har gjennomført strategisk konsekvensutredning av områdene Sørvest F, Vestavind B og Vestavind F. Utsira Nord er en del av Vestavind F. NVE vil levere strategisk konsekvensutredning av de 17 resterende identifiserte områdene for havvind i juni.

Utredningen vil bli sendt på offentlig høring.

Utredningen vil gi et godt grunnlag for å ta stilling til hvilke områder som bør åpnes og lyses ut fremover. Det kan dermed være aktuelt at det lyses ut nye prosjektområder i Vestavind F eller i andre områder i nærhet av Vestavind F på senere tidspunkt.

2.5 Sameksistens

Departementet er opptatt av å sikre god sameksistens med andre næringer. Vinnerne av konkurransen får tildelt et prosjektområde med en tidsavgrenset enerett til å gjennomføre en prosjektspesifikk konsekvensutredning og å søke om konsesjon etter havenergiloa § 3-1 for produksjonsanlegg, jf. havenergiloa § 2-3 (4). Tildeling av prosjektområdet gir for øvrig ikke enerett til aktivitet i området.



I kongelig resolusjon av 12. juni 2020 om åpning av området Utsira Nord, er det trukket frem at det er tett skipstrafikk i området, med flere typer fartøy. Området er åpnet for petroleumsaktivitet, men det er ikke petroleumsvirksomhet innenfor området i dag. Det kan likevel ikke ses bort i fra at det er muligheter for petroleumsforekomster i området, men ressurspotensialet for petroleum er med dagens kunnskap vurdert som lavt.

Vurdering av sameksistens vil inngå i den prosjektspesifikke konsekvensutredningen, hvor behov for eventuelle tiltak vil bli utredet. Departementet kan stille vilkår for konsesjon om tiltak for å avgrense skade eller ulempe for miljø, naturmangfold, kulturminner og av hensyn til andre næringsinteresser.

3. Grunnundersøkelser i prosjektområdene

Datainnsamlingen for grunnundersøkelser for havvind på Utsira Nord ble ferdigstilt i 2024. Informasjon om datatypene som vil bli samlet inn for Utsira Nord fremgår av Tabell 1.

Data for Utsira Nord vil ikke bli offentliggjort før etter tildelingen og dataene vil deretter bli delt med de som har fått tildelt prosjektområder. Siden deler av dataområdet ligger innenfor 12 nautiske mil, kan det være nødvendig med tillatelse og eventuelt tilstrekkelig sikkerhetsklarering for å kunne få adgang til den innsamlede informasjonen.¹

Aktørene som blir tildelt prosjektområdene for Utsira Nord vil bli belastet statens utgifter for grunnundersøkelsene som er knyttet til dette prosjektområdet. Kostnaden for grunnundersøkelsene for Utsira Nord er 38,5 mill. kroner. Aktørene som tildeles areal vil hver dekke en tredjedel av disse kostnadene.

Sokkeldirektoratet vil være ansvarlig for å gi tilgang til den innsamlede dataen, samt å motta innbetaling for undersøkelsene.

Tabell 1: Beskrivelse av datatyper som er samlet inn for Utsira Nord

Undersøkelse	Beskrivelse
2D Ultra-High-Resolution (UHR) multi-kanal seismikk	2D seismisk data med høy oppløsning for kartlegging ned til 100-200 meter under havbunnen. Formål: Kartlegge kanaler med fare for ustabil grunn for fundamenter, fare for grunne gassforekomster, steinblokker (boulders) som kan skaper problemer for fundamenteringen. Det ble benyttet Sparker kilde med mottaker-kabellengde på 160 m.
Bunnpenererende ekkolodd	Sub-Bottom Profiler (SBP) data som gir svært høyoppløselig seismikk ned til 10-20 meter under havbunnen. Formål: Vil se hvor det er endringer i lagdelingen helt øverst i undergrunnen, identifisering av steinblokker (boulders).
Multistråle ekkolodd batymetri (MBES)	Multibeam Echosounder (MBES) - batymetri data kartlegger havbunnen med en grid-oppløsning på 1,5 meter.
Back-scatter data	Back-scatter (refleksjonsverdier) samles inn for klassifisering av havbunnen for å se hvor det er endringer. Formål: Bidrar til å optimalisere kartleggingen av havbunnen sammen bet MBES og SSS dataene.

¹ Jf. Lov om informasjon om bestemt angitte områder, skjermingsverdige objekter og bunnforhold og sikkerhetsloven



Undersøkelse	Beskrivelse
MBES vannkolonne data	MBES vannkolonne data. Formål: vil bl.a. kartlegge gassbobler i vannsøylen som vil kunne indikere gasslekkasjer fra havbunnen.
Magnetometer data	Dataene brukes til å identifisere bunnfarer som vrak, eksisterende rørledning, kabler og andre metallgjenstander på eller like under havbunn.
Side-søkende Sonar (SSS) data	En sidesøkende sonar sender ut høyfrekvente lydimpulser der dataene skal benyttes til å identifisere bunnfarer som olje- og gassrelatert infrastruktur (brønner, rørledninger etc.) vrak, kabler (kraft og kommunikasjon), udetonerte eksplosiver (UXO) og steinblokker. Grid-oppløsning på 1 meter.

Kilde: Søkkeldirektoratet

4. Nettilknytning og nettanlegg

4.1 Tilknytning av havvind fra Utsira Nord

Kraftproduksjonen fra Utsira Nord skal tilknyttes land. Departementet legger til grunn at tilknytningen vil kunne skje via en vekselstrømforbindelse (AC). Departementet legger til grunn at rettighetshaver selv skal bygge, eie og drive radielt nettanlegg fra produksjonsanlegget og frem til punktet i nettet som Statnett angir.

Statnett har reservert 500 MW kapasitet i nettet for tilknytning av havvind fra Utsira Nord. Nettkapasiteten vil tilordnes rettighetshaveren som vinner konkurransen om statsstøtte. Når det er avklart hvilken rettighetshaver som vil motta statsstøtte må denne søke om kapasitet i nettet på vanlig måte, senest seks måneder etter avklaringen i henhold til Statnetts retningslinjer.²

Statnett har tilknytningsplikt for anlegg for produksjon av elektrisk energi, jf. energiloven § 3-4 a., og rettighetshaverne som ikke får statsstøtte vil kunne be Statnett om tilknytning og reservasjon av nettkapasitet.³

4.2 Tilknytningspunkt, anleggsbidrag og kostnader til kundespesifikt anlegg

Statnett har ansvar for å anviser tilknytningspunkt ved nettilknytning i transmisjonsnettet. Departementet viser til brev fra Statnett av 25. mars 2025, der Statnett anbefaler at havvind fra prosjektområdene i Utsira Nord tilknyttes en av de to nye planlagte transformatorstasjonene Karmøy og Gismarvik.⁴ Nærmere informasjon om tilknytning i de to anbefalte tilknytningspunktene fremgår av Statnetts brev.

Rettighetshaverne må ta utgangspunkt i at de skal dekke alle relevante nettkostnader for energianlegget, samt påregne å betale anleggsbidrag i tråd med gjeldende regelverk for nettanlegg på land, jf. forskrift for omsetningskonsesjonærer kapittel 16. Reguleringsmyndighetene for energi (RME) har imidlertid truffet vedtak om at Statnett gis

² Se <https://www.statnett.no/havvind/tilknytning-av-produksjon-fra-havvind/>

³ [Tilknytning til strømmettet | Statnett](#)

⁴ Brevet er tilgjengelig på <https://www.statnett.no/globalassets/havvind/oppdrag-fra-oed/nettilknytning-av-500-mw-havvind-fra-utsira-nord.pdf>



dispensasjon fra å kreve anleggsbidrag fra produksjon etter tiårsregelen for nettinvesteringen Blåfalli-Gismarvik.⁵ Dette gjelder for all produksjon som tilknyttes vest for SKL-snittet.⁶

Rettighetshaver må dekke kostnader til å bygge, eie og drifte anlegg som skal til for å knytte vindparken til Statnetts angitte tilknytningspunkt. Statnett forutsetter at utbygger eier og drifter eget bryterfelt med kontrollanlegg i de aktuelle transformatorstasjonene.

Kostnadsestimer og nærmere detaljer for etablering av kundespesifikke anlegg på land fremgår av Statnetts brev av 25. mars 2025. Det må legges til grunn at anslaget er forbundet med usikkerhet.

4.3 Informasjon fra tidligere utredninger

Statnett har utredet ulike forhold knyttet til nettilknytning av havvind fra Utsira Nord.

Departementet har bedt Statnett om å tilgjengeliggjøre så mye som mulig av relevant informasjon opparbeidet i forbindelse med arbeidet med Utsira Nord. Statnett vil tilgjengeliggjøre rapporter fra gjennomførte konsekvensutredninger når de blir ferdigstilt i Q2 2025.⁷

4.4 Annen relevant informasjon

Rettighetshaver skal sende melding med forslag til utredningsprogram for nettilknytningen. NVE vil behandle meldingene samlet, og vil sende meldingene på en felles offentlig høring. NVE kan ved sin gjennomgang av meldingene før høring be rettighetshaverne om å gjøre justeringer, eksempelvis oppdatering av navn på ev. sammenfallende traséalternativer, slik at disse er koordinert mellom meldingene, dersom dette ikke allerede er koordinert av rettighetshaverne selv.

NVE har opprettet en informasjonsside for saken på

<https://www.nve.no/energi/energisystem/havvind/utsira-nord>. Ved eventuell kontakt med grunneiere, rettighetshavere og andre interessenter ber departementet om at det vises til denne informasjonssiden. Departementet ber også om at lenken til siden legges inn i meldingene.

Departementet viser til at NVE i juli 2024 fastsatte utredningsprogram for Statnetts planer for samordnet nettilknytning for Utsira Nord (NVE-ref. 202406296-59) og for Vår Energi / Equinor Energy AS planer for elektrifisering av petroleumsfeltene Balder og Grane (NVE-ref. 202210897-73). Disse og tilhørende bakgrunnsnotat (202210897-70) kan ha informasjon som er av nytte for arbeidet med meldingene. Vi viser også til uttalelser fra grunneiere, myndigheter og andre interessenter som NVE har mottatt i forbindelse med høringene av begge sakene. Dokumenter er tilgjengelig via www.einnsyn.no.

4.5 Regulering av nettanlegg

For nettanlegg innenfor grunnlinjen gjelder energilovens regler om tilknytningsplikt. Det vises her særlig til energiloven §§ 3-4 og 3-4 a.

For nettløsninger utenfor grunnlinjen vil det være behov for regelendringer som gir hjemmel til å pålegge netteier krav om tredjepartsadgang. Departementet legger likevel ikke opp til at

⁵ Reguleringsmyndigheten for energis vedtak av 24. februar 2025, med referanse 202302962-8.

⁶ SKL-snittet består i dag av to ledninger fra Sauda og ledning fra Husnes til Børtveit. SKL-snittet er en restriksjon på samlet overføring til Haugalandet over disse tre ledningene. Ny ledning Blåfalli-Gismarvik vil utgjøre en fjerde overføringsforbindelse i snittet, og øke den samlede overføringskapasiteten.

⁷ For ytterligere informasjon om Statnetts arbeid med nettilknytning fra Utsira Nord, se Statnetts hjemmesider [Nettilknytning Utsira Nord | Statnett](https://www.statnett.no).



netteier utenfor grunnlinjen skal pålegges en plikt til å gjennomføre investeringer (investeringsplikt) dersom en tredjepart ønsker å tilknytte seg nettanlegget. Slik er det mulig for havvindaktørene å legge til rette for at forbruk og/eller produksjon kan tilknytte seg deres nett, men det vil ikke være et krav der dette krever tilpasninger av nettanlegget. Departementets utgangspunkt er at netteier selv bør vurdere om det er rasjonelt å tilrettelegge for tredjeparter når nettanleggene planlegges og etableres.

Statnett har hjemmel etter forskrift om systemansvar til å stille krav og fatte vedtak som gjelder i tilknytningsspunkt innenfor grunnlinjen. Departementet vil sørge for at Statnett også får hjemmel til å stille vilkår om for eksempel fastsettelse og oppfølging av funksjonalitet til produksjonsanlegg utenfor grunnlinjen og andre relevante krav som vil følge av en forskrift om systemansvar til havs. Dette kan enten gjøres gjennom regelverksendringer eller gjennom vilkår i konsesjon.

Departementet har bedt NVE om å starte utarbeidelse av regelverk for å ivareta kraftforsyningsikkerhet til havs med utgangspunkt i anbefalingen i NVE-rapport nr. 19/2024.⁸ Energidepartementet har bedt NVE ta utgangspunkt i at regelverk med krav til kraftforsyningsikkerhet skal ha ikrafttredelse før det gis konsesjon til Sørliche Nordsjø II.⁹ Det vil også kunne stilles vilkår angående kraftforsyningsikkerhet i konsesjon.

5. Skatt

Etter de alminnelige reglene i skatteloven vil inntekter fra vindkraft og andre fornybare energiresurser være skattepliktige for selskaper skattemessig hjemmehørende i Norge.

Med virkning fra inntektsåret 2024 er det innført skatteplikt for utenlandske selskapers inntekter fra vindkraft og andre fornybare energiresurser i Norges økonomiske soner. Dette sikrer at virksomhet innenfor norsk beskatningsområde blir skattlagt, og gir likere rammevilkår for norske og utenlandske aktører. Skatteplikten er hjemlet i skatteloven § 2-3 første ledd som en begrenset skatteplikt. Tilsvarende som for selskaper skattemessig hjemmehørende i Norge, vil selskaper med begrenset skatteplikt følge de generelle skattereglene med en skattesats på 22 prosent.

Grunnrenteskatt for stedbundne virksomheter med ekstraordinær avkastning (grunnrente) er en viktig del av et vekstfremmende skattesystem. Med dagens utsikter for kostnader og kraftpriser for havvind er det ikke forventet grunnrente over tid, og det er derfor ikke aktuelt for denne regjeringen å innføre grunnrenteskatt.

6. HMS-regelverk

Havindustritilsynet er delegert ansvar for regulering av og tilsyn med sikkerhet og arbeidsmiljø ved fornybar energiproduksjon til havs. Havindustritilsynet sendte forslag til forskrift om sikkerhet og arbeidsmiljø for fornybar energiproduksjon til havs på høring 4. desember 2023. Havindustritilsynet arbeider nå videre med forskriften. HMS-regelverket vil være funksjons- og risikobasert, ved at kravene i forskriften kan oppfylles gjennom å følge anerkjente normer og standarder. Det er aktørene selv som er ansvarlig for sikkerheten gjennom bla. systematisk oppfølging av risiko.

⁸ [NVE Rapport 19/2024: Innspill til forvaltningsregime: Ivaretagelse av kraftforsyningsikkerhet til havs.](#)

⁹ [Utarbeidelse av regelverk for ivaretagelse av kraftforsyningsikkerhet til havs.](#)



Lovforslag om å gjøre arbeidsmiljøloven gjeldende for virksomheten ligger til behandling i Stortinget.

7. Konsortier og konkurranseforhold

Det er søkers eget ansvar å påse at samarbeid med konkurrenter og potensielle konkurrenter skjer i overensstemmelse med konkurransereglene.

8. Pant

Departementet arbeider med å sikre rettslig grunnlag for pantsettelse av innretninger og konsesjon etter havenergilova. Rettslig grunnlag for pantsettelse vil være på plass i god tid før forventet idriftsettelse.

9. Annet

Departementet arbeider med endringer i regelverket, blant annet knyttet til nasjonal sikkerhet. Tildeling av prosjektområde vil bli gjennomført etter de til enhver tid gjeldende regler.

Departementet vil vurdere å stille vilkår for konsesjon etter havenergilova om at virksomhet som drives på bakgrunn av konsesjonene skal reguleres av norsk rett og utformes i tråd med norsk kontraktstradisjon.