

Energinet
Att.: Stine Rabech Nielsen
Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia

Kontor/afdeling
Center for vedvarende energi

Dato: 13. januar 2023

J nr.: 2022-24112

DVMH/JRPN/ALFSK//LJWG

Tilladelse til at udføre forundersøgelser i Nordsøen I-området

Baggrund

Med *Finansloven 2022* blev det besluttet at udbyde 2 GW havvind ud over ambitionerne fastsat i Energiaftalen af 29. juni 2018 og efterfølgende Klimaaftale for energi og industri mv. af 22. juni 2020. Med *Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022* af 25. juni 2022 (herefter Klimaaftale 2022) er det blevet besluttet, at der skal udbydes områder, der kan rumme yderligere mindst 4 GW havvind til etablering inden udgangen af 2030.

Energistyrelsen har i 2022 foretaget en finscreening af et antal havområder med henblik på fremtidige udbud af havvindmølleparker.

Igangsættelse af forundersøgelser er historisk sket efter politisk beslutning om konkret placering af en ny havvindmøllepark. For at muliggøre de politiske ønsker om flere GW havvind inden udgangen af 2030, blev det derudover besluttet med Klimaaftale 2022 at igangsætte forundersøgelser og etableringen af nettilslutningsanlæggene samt nødvendige netforstærkninger for alle kendte attraktive havvindsplaceringer fra 2022-finscreeningen, uafhængigt af senere konkrete beslutninger om placeringer af de enkelte parker.

Forundersøgelsesernes omfang

Energinet har ansøgt om forundersøgelse i henhold til §§ 22 og 23 i lovbekendtgørelse nr. 1791 af 2. september 2021 med senere ændringer (VE-loven). Energinet har med ansøgning modtaget 1. december 2022 søgt om tilladelse til at gennemføre følgende:

1. Geofysiske undersøgelser
 - a. Geofysiske surveys i forundersøgelsesområdet
2. Geotekniske undersøgelser
 - a. Geotekniske undersøgelser i forundersøgelsesområdet
3. Marinbiologiske undersøgelser
 - a. Bentisk flora og fauna
 - b. Havpattedyr
 - c. Fisk og fiskeri
 - d. Fugle og flagermus

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

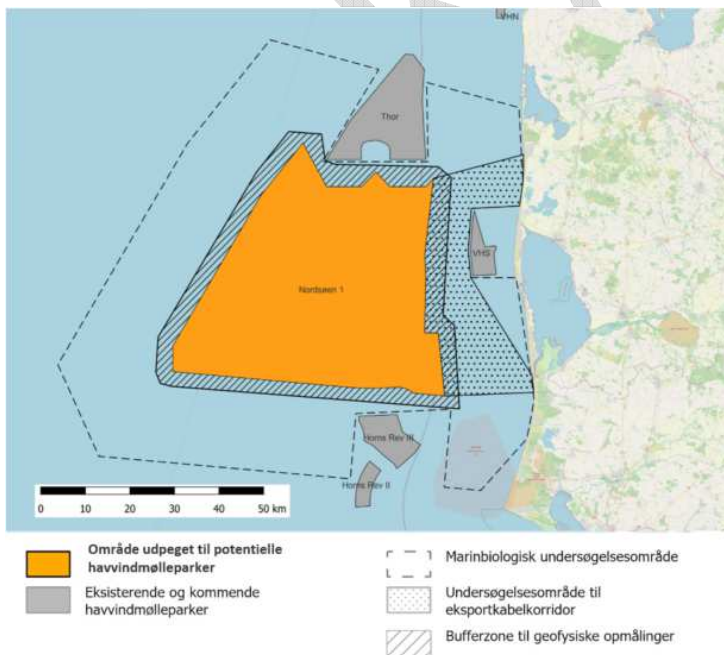
T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk

De indsamlede data skal dels danne baggrund for, at bydere i et potentielt senere udbud kan udfærdige optimerede bud på etablering af havvindmølleparker, og vil også kunne indgå i den strategisk miljøvurdering (SMV), i det omfang at data fra forundersøgelserne er tilgængelige på tidspunktet for SMVens udarbejdelse. SMVen forventes dog primært baseret på eksisterende data.

Tilladelsen gælder for forundersøgelsesområderne, der fremgår af nedenstående kort (Figur 1) som er afgrænset af koordinaterne anført i Tabel 1-3 i Bilag 1. Den orange polygon viser området udpeget til placering af flere potentielle havvindmølleparker, som sammen med de omkringliggende skraverede og prikkede områder udgør forundersøgelsesområdet for både havvindmølleparken samt kabelkorridorer, hvori ovennævnte undersøgelser kan foretages. De geotekniske undersøgelser begrænses til den orange polygon, mens geofysiske undersøgelser også vil foregå i det skraverede og det prikkede område (se koordinaterne anført i Bilag 1, Tabel 3). Mht. de marinbiologiske undersøgelser og de lyttestationer, som der kan være behov for at opstille, skal disse placeres indenfor for zonen afgrænset med stiplede linje (se koordinaterne anført Bilag 1, Tabel 4). Sidstnævnte område udgør ikke en del af forundersøgelsesområdet, og tilladelse hertil er reguleret særskilt i vilkår 3 nedenfor.

Energinets forundersøgelseraktiviteter i Nordsøen I-området, vil sandsynligvis foregå samtidig med andre støjende aktiviteter i omkringliggende områder. I det nærtliggende Vesterhav Syd-område forventes at pågå installationsarbejde i form af pæleramning i perioden februar-april 2023, og forundersøgelseraktiviteter i form af bl.a. boulder-surveys udført af koncessionshaver i Thor-området forventes igangsat medio 2023. Koordinaterne for Vesterhav Syd- og Thor-områderne fremgår af Bilag 1, Tabel 5



Figur 1: Forundersøgelsesområdet for potentielle havvindmølleparker illustreret ved den orange polygon og det omkringliggende skraverede område samt forundersøgelsesområde for eksportkabelkorridorer illustreret ved det prikkede område.

Energistyrelsens afgørelse

Energistyrelsen giver hermed tilladelse til at gennemføre forundersøgelser med henblik på at opstille havvindmøller i Nordsøen I-området. Tilladelsen gives med hjemmel i VE-lovens § 22 og § 23, stk. 3. Afgørelsen om udstedelse af tilladelsen er truffet på baggrund af Energinets ansøgning om tilladelse til forundersøgelser samt høringssvar fra berørte myndigheder. **Tilladelsen er gældende på de nedenstående vilkår og fra udstedelsesdatoen til oktober 2025.**

Det bemærkes, at forundersøgelsestilladelsen ikke i sig selv giver ret til at opføre havvindmøller. Der er ligeledes ikke med forundersøgelsestilladelsen taget stilling til, hvorvidt der kan opstilles møller i det pågældende område.

Påvirkning af miljøet mv.

På baggrund af oplysningerne fremlagt i Energinets ansøgning har Energistyrelsen vurderet, at forundersøgelserne er omfattet af §1, stk. 2, nr. 1 og 2 i bkg. nr.1476 af 13. december 2010 om konsekvensvurdering vedrørende internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter ved projekter om etablering m.v. af elproduktionsanlæg og elforsyningsnet på havet (herefter "bekendtgørelsen").

Habitatområder og -arter

Energinets ansøgning indeholder bl.a. en vurdering af den forventede lydspredning fra forundersøgelserne og herunder en vurdering af den potentielle støjpåvirkning på marsvin og sæler¹. Energistyrelsen har bl.a. på baggrund heraf vurderet, at det, sammen med de i tilladelsen fastsatte vilkår om nedsættelse af støjpåvirkning (soft-start, mv.), er udelukket, at forundersøgelserne i sig selv eller i kombination med andre kendte planer eller projekter kan påvirke Natura 2000-områder væsentligt, og at der således ikke er krav om, at der skal foretages en konsekvensvurdering, jf. bekendtgørelsens § 2. Energistyrelsen har i sin vurdering særligt lagt vægt på, at aktiviteterne gennemføres på en måde, så sæler og marsvin bortskræmmes fra undersøgelsesområdet, inden den væsentligste støjpåvirkning igangsættes. Den mest sandsynlige påvirkning på habitatområder, der har havpattedyr på udpegningsgrundlaget, vurderes at være støjpåvirkning på marsvin og sæler. En påvirkningen på de nærmeste marine Natura 2000-områder med marsvin eller sæler på udpegningsgrundlaget (nr. 246 Sydlige Nordsø, habitatområde nr. H255, marsvin og nr. 89 Vadehavet, habitatområde nr. H78, gråsæl og marsvin) vurderes dog alene at være en teoretisk mulighed, idet disse områder befinder sig i en tilstrækkelig afstand (>18 km) fra forundersøgelsesområdet til, at en støjpåvirkning ikke kan forventes at have nogen negativ effekt.

Det er teoretisk muligt, at støjpåvirkning fra forundersøgelseraktiviteter i Nordsøen I-området i kumulation med andre forundersøgelser- og anlægsaktiviteter i nærværende liggende områder vil kunne have en negativ påvirkning på havpattedyr. Af Energinets ansøgning fremgår det, at der tages hensyn til støjpåvirkninger fra nedramning af monopæle i Vesterhav Syd Havvindmøllepark. Koncessionshaver for Vesterhav Syd

¹ Mere Havvind – Nordsøen I - Underwater Noise Emission from Seismic Survey Activities
Energinet Eltransmission A/S – 30 August 2022 – NIRAS

Havvindmøllepark har udført en støjmodellering, der viser, at støjpåvirkning fra dette projekt kan nå niveauer, der potentielt kan påvirke adfærd og hørelse hos marsvin. Koncessionshaver gennemfører etablering med brug af sælskræmmer, pinger og softstart-procedurer, der vurderes at mitigere negative påvirkninger på marsvin og sæler. Af Energinets ansøgning fremgår, at de planlagte geofysiske opmålinger i Nordsøen I potentielt kan forårsage adfærdsændringer hos marsvin ud til 4 km fra opmålingsfartøjets position (TTS-grænseværdien er op til 2,8 km). De konkrete kumulative effekter af disse to støjkluder er ikke kendte. Energistyrelsen stiller krav om (vilkår 17), at de to aktiviteter ikke må forekomme samtidig inden for en afstand af 30 km, hvilket vurderes i det konkrete tilfælde at være et konservativt afstandskrav mhp. at undgå negativ påvirkning på marsvin. Fsva. de forventede aktiviteter i det nærtliggende Thor-område, bør der tages højde for eventuel kumulativ støj. Da koncessionshaver for Thor Havvindmøllepark endnu ikke har beskrevet deres undersøgelsesprogram i detaljer, antages det ud fra et forsigtighedsprincip, at der kan blive gjort brug af sparker til geofysiske undersøgelser. Da brug af sparker potentielt kan forårsage adfærdsændringer hos marsvin ud til 4 km fra opmålingsfartøjet, stiller energistyrelsen krav om (vilkår 17), at de støjende aktiviteter ikke må forekomme samtidig inden for en radius af 10 km.

Endvidere har Energistyrelsen vurderet, at det på baggrund af de fastsatte vilkår er udelukket, at forundersøgelserne i sig selv eller i kombination med andre kendte planer eller projekter væsentligt vil forstyrre bilag IV-arter i deres naturlige udbredelsesområde eller beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder for bilag IV-arter efter EU's naturbeskyttelsesdirektiver, jf. bekendtgørelsens § 5, herunder marine pattedyr. Energistyrelsen har også i denne vurdering lagt vægt på, at aktiviteterne er af så begrænset omfang, både geografisk og tidsmæssigt, at påvirkningerne vil være meget lokale, kortvarige og reversible. Det skal hertil bemærkes, at det samlede forundersøgelserområde har en betydelig geografisk udbredelse, men at den konkrete undersøgelsesaktivitet til enhver tid vil være af begrænset udbredelse. Energistyrelsen har derudover lagt vægt på, at aktiviteterne samlet set er uden større betydning for de enkelte arter af havpattedyr i området og for bestandene som helhed.

Ovenstående vurdering ift. påvirkningen af havpattedyr er gældende under forudsætning af, at de procedurer for de støjende anlægsaktiviteterne, der er beskrevet i ansøgningen følges, og at nedenstående vilkår om undervandsstøj overholdes.

Havstrategi og vandplanlægning

Det er Energistyrelsens vurdering, at forundersøgelserne ikke påvirker opfyldelse af de i den danske havstrategi fastsatte miljømål (bkg. af lov om havstrategi, LBK nr. 1161 af 25/11/2019). De deskriptorer, der vurderes at kunne være særligt relevante i denne sammenhæng, er D6 (Havbundens integritet) og D11 (Indførelsen af energi, herunder undervandsstøj). Forundersøgelsesernes mulige negative påvirkninger udgøres af geotekniske undersøgelser og bentiske miljøundersøgelser (D6) og af lydpåvirkning (D11). De geotekniske undersøgelser og de bentiske miljøundersøgelser har et meget begrænset aftryk i tid såvel som rum/areal, og det vurderes, at disse ikke vil medføre

påvirkning af havbundens integritet eller negativ påvirkning af de bentiske økosystemer. Lydpåvirkningen er ligeledes af begrænset omfang både geografisk, og eventuelle effekter er reversible. Med den i tilladelsen krævede brug af afværgeforanstaltninger i form af soft-start procedurer mv., vurderes der ikke at kunne ske betydende påvirkninger af områdets marine økosystemer.

Energistyrelsen vurderer desuden, at tilladelsen er i overensstemmelse med vandrammedirektivet (bkg. af lov om vandplanlægning, LBK nr. 126 af 26/01/2017). Nærmeste kystvand er Vesterhavet, nord (ID-nr. 133), og det vurderes, at den påvirkning, de bentiske miljøundersøgelser vil kunne medføre, er af så begrænset omfang set i forhold til det undersøgte områdes areal, at de ikke vil kunne påvirke kvalitetselementer. Særligt vurderes tilstanden for kvalitetselementet bundfauna ikke at kunne forringes. Ligeledes vurderes det ikke, at anvendelse af seismisk udstyr vil kunne påvirke indlandsvande (søer, vandløb eller grundvand). Samlet set vurderes de aktiviteter, som forundersøgelsestilladelsen giver tilladelse til, ikke at have konsekvenser for opfyldelsen af miljømålene for vandområderne, idet aktiviteterne ikke vil medføre forringelse af kystvande eller vandløbs økologiske eller kemiske tilstand eller hindre muligheder for at nå de fastsatte miljømål for disses kvalitetselementer.

Vilkår for tilladelsen

Tilladelsens område

1. Indehaveren af tilladelsen har ret til at gennemføre forundersøgelser i området vist på Figur 1 (dvs. den orange polygon samt det omkringlæggende skraverede og prikkede område, der er afgrænset af koordinaterne i Tabel 1-Tabel 3 i Bilag 1.
2. De *geotekniske* undersøgelser, der udføres i forbindelse med forundersøgelserne, skal begrænses til at foregå inden for den orange polygon, jf. Figur 1 ovenfor samt Bilag 1, Tabel 3.
3. Den præcise placering af lyttestationer opsat i forbindelse med marinbiologiske undersøgelser skal fremsendes til Energistyrelsens godkendelse og offentliggøres forud for placering af stationerne. Lyttestationerne kan ikke opsættes uden for området afgrænset med stiplede linje, jf. Figur 1 samt Bilag 1,
4. **Tabel 4.** Energistyrelsen kan desuden ikke give tilladelse til opsætning af lyttestationer i områder omfattet af eksisterende ansøgninger under Åben-dør-ordningen.

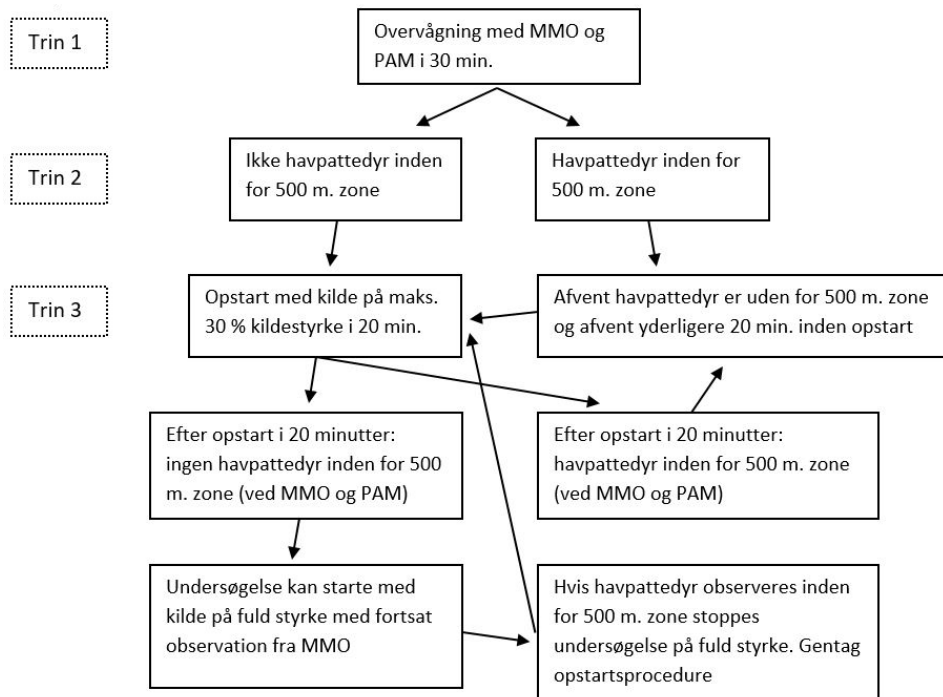
Generelle vilkår

5. Tilladelsen er gældende fra udstedelsesdato til fristen for forundersøgelsefærdiggørelse, dvs. **1. oktober 2025**
6. Denne tilladelse fritager ikke indehaveren af tilladelsen fra selv at skulle indhente eventuelle tilladelser i henhold til anden lovgivning, såfremt det er nødvendigt, f.eks. eventuel dispensation fra strandbeskyttelseslinjen mm.

7. Tilladelsen medfører ikke en indskrænkning i statens højhedsret over søterritoriet eller statens eneret over den eksklusive økonomiske zone. Tilladelsen er således ikke til hinder for, at der inden for det af tilladelsen omfattede område kan tillades andre end indehaveren af tilladelsen at gennemføre andre former for aktiviteter end i denne tilladelse omfattede.
8. Indehaveren af tilladelsen skal udføre undersøgelserne på forsvarlig vis og således at virksomhed, der udføres af rettighedshavere i området iht. bl.a. undergrundsloven, fiskeriaktiviteter og anden næringsvirksomhed, ikke urimeligt vanskeliggøres.
9. I takt med at forundersøgelserne udføres, og de pågældende resultater og data foreligger, skal disse indsendes vederlagsfrit til Energistyrelsen. Energistyrelsen forbeholder sig retten til at offentliggøre rådata og resultater, som er indsamlet ved forundersøgelserne.
10. Indehaveren af tilladelsen skal tegne forsikring til dækning af de skader, som indehaveren af tilladelsen, eller andre personer på vegne af indehaveren af tilladelsen, forvolder i henhold til den i tilladelsen udøvede virksomhed. Dokumentation herfor skal forelægges Energistyrelsen, inden forundersøgelses-tilladelsen udnyttes.

Miljøvilkår

11. Geofysiske surveys, såvel som de øvrige forundersøgelser, skal foretages i overensstemmelse med ansøgningen og herunder den vedlagte vurdering af påvirkningen på havpattedyr ved seismiske undersøgelser.
12. Med henblik på monitorering af impulsstøj fra de seismiske undersøgelser skal der ske en indrapportering af disse aktiviteter til Miljøstyrelsen. Indrapporteringen skal omfatte tidspunkt for den støjende aktivitet (dag), position, lydniveau og en angivelse af hvilken aktivitet, der har forårsaget impulsstøjen.
13. Hvis tilladelsens miljøvilkår ikke vurderes at kunne overholdes, skal der hurtigst muligt tages kontakt til Energistyrelsen og foreslås en alternativ procedure, der i samme omfang sikrer hensynet til havpattedyr. Tilladelsen kan herefter først udnyttes, når Energistyrelsen har godkendt den alternative procedure.
14. Af hensyn til beskyttelsen af havpattedyr skal der ved de geofysiske surveys anvendes *soft start*-procedure i overensstemmelse med fremgangsmåden beskrevet i *Figur 2* ved igangsættelse af sparker (f.eks. GeoSource 200 eller lignende), Innomar eller USBL. Anvendelse af PAM (Passive Acoustic Monitoring) og MMO (Marine Mammal Observers) i forbindelse med udførelsen af de geofysiske undersøgelser er endvidere behandlet nedenfor i *Figur 2*.

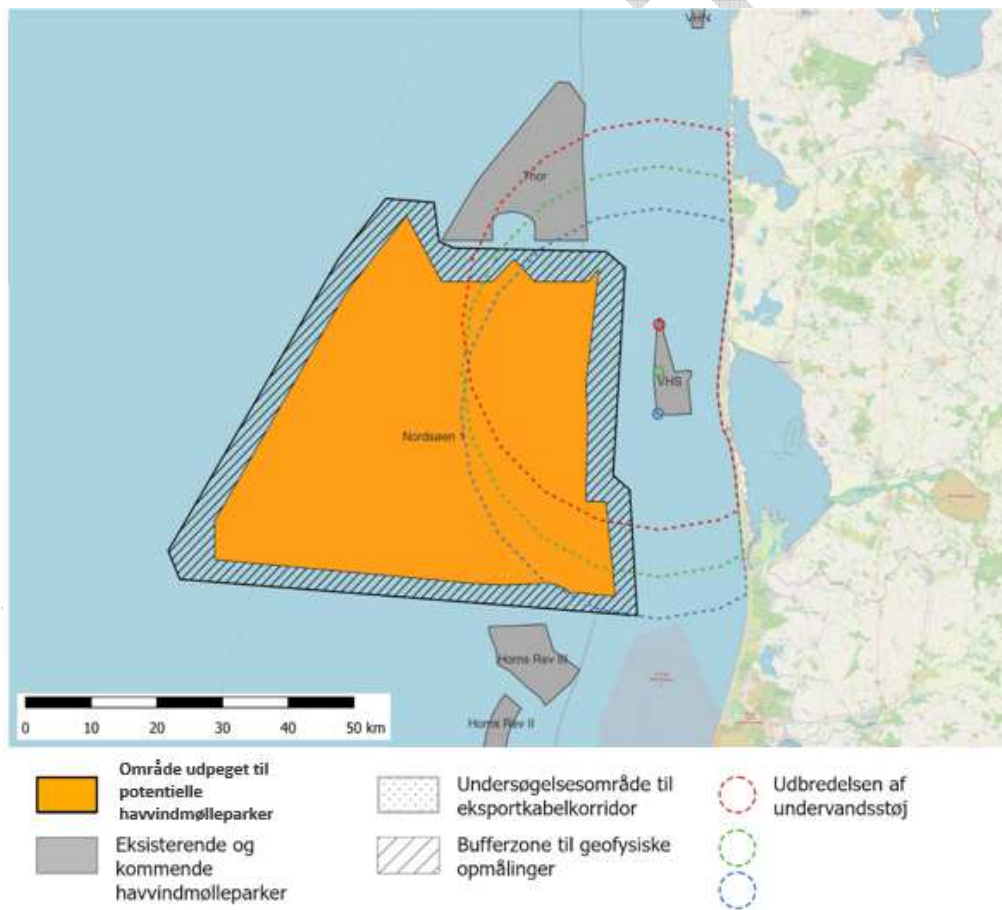


Figur 2: Energistyrelsens fremgangssprocedure for Soft-start, jf. Energistyrelsen, 2018².

15. På grund af større kildestyrke ved Sub-Bottom Profiler (Innomar Medium 100 eller lignende) må denne først aktiveres, når sparker kører på fuld styrke efter opstartsprocedure, jf. vilkår 14.
16. For de lokaliteter, hvor der skal foretages undersøgelse med sparker, Innomar eller USBL skal opstartsproceduren, jf. vilkår 14 følges, men med en opstartsperiode med maks. 30 % kildestyrke på 30 min. (trin 3) i stedet for 20 min. på grund af større kildestøj. 30 min.-perioden skal også benyttes ved gentagelse af trin 3 pga. observerede havpattedyr inden for 500 m-zonen.
17. Ved ikke-planlagte afbrydelser skal følgende procedure følges:
 - Ved afbrydelse i mindre end 5 min.: Udstyr kan genstartes på fuld kildestyrke.
 - Ved afbrydelse i 5-10 min.: Observer under afbrydelsen ved brug af MMO og PAM, om der er havpattedyr inden for 500 m-zonen. Hvis det ikke er tilfældet, kan udstyr startes på fuld styrke. Hvis havpattedyr forekommer, skal opstartsproceduren, jf. vilkår 14, følges fra trin 3, så der foretages opstart af kilden med maks. 30 % kildestyrke i 30 min.
 - Ved afbrydelse i mere end 10 min.: Observation under afbrydelsen ved brug af MMO og PAM. Hvis havpattedyr ikke observeres, følges opstartsprocedure, jf. vilkår 14 fra trin 3, så der foretages opstart af kilden med maks. 30 % kildestyrke i 30 min. Hvis havpattedyr observeres under afbrydelsen, følges opstartsprocedure, jf. vilkår 14, fra trin 1.

² https://ens.dk/sites/ens.dk/files/OlieGas/standardvilkaar_for_forundersoegelser.pdf

18. For at mindske risiko for kumulative effekter af koncessionshaver(e)s aktiviteter i de(t) nærliggende område(r) og Energinets forundersøgelseraktiviteter i Nordsøen I-området, kan der, inden for en afstand på hhv. 30 km og 10 km til de støjende aktiviteter i Vesterhav Syd- og Thor-områderne, som udgangspunkt ikke tillades tidsmæssig sammenfald mellem Energinets og koncessionshavers aktiviteter, se illustreret eksempel i Figur 3 nedenfor. I perioderne hvor både koncessionshaver(ne) og Energinet planlægger at udføre støjende aktiviteter i områderne, skal Energinet og koncessionshaver koordinere forundersøgelseraktiviteter, som foregår inden for en afstand på mindre end hhv. 30 km og 10 km og orientere Energistyrelsen herom. Energinet skal så vidt muligt planlægge forundersøgelseraktiviteterne således, at undersøgelser, som skal foretages inden for en kortere afstand end angivet ovenfor, udføres når koncessionshaver(ne) har færdiggjort eller gør ophold i deres aktiviteter.



Figur 3: Illustration af forventet støjomfang fra aktiviteter i Vesterhav Syd og Thor-områderne. Koordinaterne for Vesterhav Syd- og Thor-områderne fremgår af Bilag 1, Tabel 5

Varsling og kontakt med andre myndigheder

19. Energistyrelsens tilladelse fritager ikke indehaveren af tilladelsen fra at varsle relevante myndigheder, f.eks. Søfartsstyrelsen, Forsvarets Operationscenter, Miljøstyrelsen m.fl. om de konkrete undersøgelser på havet. Myndighederne skal desuden have mulighed for at være til stede ved alle undersøgelser, der foretages i henhold til denne tilladelse. Rimelige udgifter i forbindelse med rejse og ophold for disse repræsentanter skal afholdes af indehaveren af tilladelsen, hvor rimeligheden af udgifterne såvel som forhold, der kan forsinke undersøgelserne, først aftales med og godkendes af Energistyrelsen.
20. Det påhviler indehaveren af tilladelsen at koordinere færdsel og evt. farvandsafspærring med andre myndigheder.

Øvrige regler og vejledninger

Indehaveren af tilladelsen gøres i øvrigt opmærksom på følgende regler og vejledninger:

- I. Søfartsstyrelsen skal underrettes i behørigt omfang og Bekendtgørelse nr. 1351 af 29/11/2013 og *skema til vurdering af sejladssikkerheden ved entreprenørarbejder til søs* skal efterleves.
- II. Aktiviteter, der kan have betydning for sejlads i området, bør varsles til Søfartsstyrelsen senest 6 uger forinden, jf. BEK nr. 1351 af 29/11/2013.
- III. Reglerne i BEK nr. 1083 af 20/11/2009 (søfartsreglerne, herunder de internationale søvejsregler) skal overholdes, og krydsning af sejladskorridorer jf. Havplanen, skal undgås i videst muligt omfang, og med hensyntagen til andre fartøjer.
- IV. Jf. BEK nr. 1351 af 29/11/2013, hvis der bliver gjort fund af (Unexploded Ordnance UXO) eller andre mistænkelige genstande, bør arbejdet standses og derefter skal Marine Assistance Service (MAS-vagten) kontaktes (på e-mail: mas@sok.dk).
- V. Såfremt der bliver gjort fund af beskyttede kulturlevn under forundersøgelserne, skal indehaveren af tilladelsen, jf. § 28 stk. 1, i lovbekendtgørelse nr. 358 af 8/4/2014 (Museumsloven), kontakte Slots- og Kulturstyrelsen (Fortidsminder, H.C. Andersens Boulevard 2, 1553 København V, tlf.: 33954200).

Overholdelse af tilladelsens vilkår

Tilladelsen kan tilbagekaldes, såfremt nogle af de for tilladelsen fastsatte vilkår ikke opfyldes.

Der kan desuden pålægges bødestraf, jf. VE-lovens § 72, ved:

- Tilsidesættelse af vilkår i denne tilladelse
- Undladelse af at afgive oplysninger omhandlet i § 59 i VE-loven
- Afgivelse af urigtige eller vildledende oplysninger eller undladelse af at afgive oplysninger efter anmodning.

Klageadgang

I henhold til § 66 i VE-loven kan klageberettigede indbringe klager over denne tilladelse for Energiklagenævnet (Nævnenes Hus, Toldboden 2, 8800, Viborg, <https://naevneneshus.dk/start-din-klage>). Klagen skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter, at afgørelsen om forundersøgelsestilladelse er meddelt.

Klage over tilladelsen har ikke opsættende virkning, medmindre Energiklagenævnet bestemmer anderledes. Energiklagenævnets afgørelse kan ikke påklages til anden administrativ myndighed.

Venlig hilsen

Jonas Axelgaard
Kontorchef

UDKAST

Bilag 1 – Koordinater for forundersøgelsesområde og lyttestationer

Tabel 1

Koordinater til afgrænsning af forundersøgelsesområdet for potentielle havvindmølleparker, eksklusiv forundersøgelsesområdet for eksportkabler.

ID	X	Y	Projektion
1	364505.086	6184877.388	ETRS89 / UTM Zone 32N
2	363484.223	6187324.788	ETRS89 / UTM Zone 32N
3	364020.529	6195089.763	ETRS89 / UTM Zone 32N
4	386105	6231373	ETRS89 / UTM Zone 32N
5	393344	6240265	ETRS89 / UTM Zone 32N
6	400675	6239684	ETRS89 / UTM Zone 32N
7	401449	6233970	ETRS89 / UTM Zone 32N
8	403678	6233039	ETRS89 / UTM Zone 32N
9	426844	6232522	ETRS89 / UTM Zone 32N
10	429772	6230114	ETRS89 / UTM Zone 32N
11	427934	6199807	ETRS89 / UTM Zone 32N
12	430482	6197659	ETRS89 / UTM Zone 32N
13	431612	6179292	ETRS89 / UTM Zone 32N
14	367083.132	6184225.554	ETRS89 / UTM Zone 32N

Tabel 2

Koordinater til afgrænsning af forundersøgelsesområde for potentielle eksportkabler

Punkt nr.	ETRS 1989 / UTM zone32 N		CGS ETRS 1989	
	<i>Easting</i>	<i>Northing</i>	<i>Latitude</i>	<i>Longitude</i>
1	434154	6208136	56° 00.83724937' N	007° 56.62954016' E
2	447900	6186600	55° 49.32983954' N	008° 10.10621088' E
3	448300	6182900	55° 47.33790450' N	008° 10.53139965' E
4	428310	6182106	55° 46.75706444' N	007° 51.42024486' E
5	426862	6195943	55° 54.20199429' N	007° 49.81234229' E
6	423788	6195993	55° 54.20052611' N	007° 46.86176916' E
7	424051	6208058	56° 00.70544991' N	007° 46.91065366' E
8	423791	6213128	56° 03.43587245' N	007° 46.57338520' E
9	425776	6229960	56° 12.52616744' N	007° 48.20443947' E
10	446000	6235200	56° 15.51424375' N	008° 07.69963536' E
11	445846	6228984	56° 12.16258747' N	008° 07.62715932' E
12	445102	6223906	56° 09.42060956' N	008° 06.97009502' E
13	434267	6223339	56° 09.03246191' N	007° 56.51436611' E
14	433600	6214225	56° 04.11466484' N	007° 56.00643305' E

Tabel 3

Koordinater til afgrænsning af det udpegede område til potentielle havvindmølleparker, som illustreret ved den orange polygon, der henvises til i tilladelsens vilkår.

Nordsøen - orange polygon			
ID	X	Y	Projektion
1	387083	6226239	ETRS89 / UTM Zone 32N
2	388456.684	6227967.082	ETRS89 / UTM Zone 32N
3	396471	6237771	ETRS89 / UTM Zone 32N
4	401832	6228128	ETRS89 / UTM Zone 32N
5	409592	6228128	ETRS89 / UTM Zone 32N
6	412868	6231383	ETRS89 / UTM Zone 32N
7	415992	6228128	ETRS89 / UTM Zone 32N
8	424056	6228128	ETRS89 / UTM Zone 32N
9	425775	6229959	ETRS89 / UTM Zone 32N
10	423811	6213091	ETRS89 / UTM Zone 32N
11	424076	6208194	ETRS89 / UTM Zone 32N
12	423789	6196004	ETRS89 / UTM Zone 32N
13	426863	6195954	ETRS89 / UTM Zone 32N
14	428283	6182124	ETRS89 / UTM Zone 32N
15	421336	6182731	ETRS89 / UTM Zone 32N
16	420399	6183345	ETRS89 / UTM Zone 32N
17	419196	6183822	ETRS89 / UTM Zone 32N
18	418033	6184025	ETRS89 / UTM Zone 32N
19	411158	6183775	ETRS89 / UTM Zone 32N
20	406633	6184016	ETRS89 / UTM Zone 32N
21	400730	6184534	ETRS89 / UTM Zone 32N
22	367281.404	6187471.128	ETRS89 / UTM Zone 32N
23	367281.553	6193138.936	ETRS89 / UTM Zone 32N

Tabel 4

Koordinater til afgrænsning af området for marinbiologiske undersøgelser og hvori der potentielt kan opstilles lyttestationer. Desuagtet koordinaterne, kan Energistyrelsen ikke give tilladelse til opsætning af lyttestationer i områder omfattet af eksisterende ansøgninger under Åben dørordningen.

Punkt nr.	ETRS 1989 / UTM zone32 N		CGS ETRS 1989	
	Easting	Northing	Latitude	Longitude
1	434154	6208136	56° 00.83724939' N	007° 56.62954024' E
2	444345	6208136	56° 00.91472194' N	008° 06.43587054' E
3	448321	6181753	55° 46.71961505' N	008° 10.56432249' E
4	448354	6181122	55° 46.37972362' N	008° 10.60310641' E
5	446768	6172779	55° 41.87220680' N	008° 09.18394582' E

6	446661	6172661	55° 41.80777917' N	008° 09.08304009' E
7	436400	6161343	55° 35.63257291' N	007° 59.44698702' E
8	428208	6162060	55° 35.95110959' N	007° 51.63825063' E
9	429709	6179183	55° 45.19372882' N	007° 52.80322897' E
10	408395	6178256	55° 44.48018315' N	007° 32.45294581' E
11	407138	6163906	55° 36.73232813' N	007° 31.54330010' E
12	350694	6168852	55° 38.55391760' N	006° 37.65839543' E
13	341518	6189026	55° 49.24550524' N	006° 28.21866003' E
14	370659	6237737	56° 16.00888575' N	006° 54.69431349' E
15	389129	6260422	56° 28.51171405' N	007° 12.00281503' E
16	413515	6253919	56° 25.31416466' N	007° 35.87653551' E
17	400934	6233628	56° 14.23139921' N	007° 24.10174132' E
18	424564	6233628	56° 14.49162393' N	007° 46.97014460' E
19	424262	6251054	56° 23.88062332' N	007° 46.37672086' E
20	444980	6245530	56° 21.07513403' N	008° 06.58215655' E
21	445846	6228984	56° 12.16258741' N	008° 07.62715934' E
22	445101	6223906	56° 09.42057164' N	008° 06.96905166' E
23	434267	6223339	56° 09.03246192' N	007° 56.51436622' E
24	433600	6214225	56° 04.11466484' N	007° 56.00643322' E

Tabel 5

Koordinater til afgrænsning af Vesterhav Syd- og Thor-områderne, for hvilke koncessionsaftaler er blevet tildelt og koncessionshaver vil igangsætte henholdsvis etablering og forundersøgelser.

Vester Hav Syd			
ID	X	Y	projektion
1	439883.21	6215023.02	ETRS89 / UTM Zone 32N
2	439809.9	6214302.66	ETRS89 / UTM Zone 32N
3	439529.61	6213838.28	ETRS89 / UTM Zone 32N
4	439356.43	6213551.37	ETRS89 / UTM Zone 32N
5	439383.05	6213302.91	ETRS89 / UTM Zone 32N
6	439864.93	6208805.39	ETRS89 / UTM Zone 32N
7	436474.94	6208635.89	ETRS89 / UTM Zone 32N
8	434610.46	6208635.89	ETRS89 / UTM Zone 32N
9	434101.96	6214229.36	ETRS89 / UTM Zone 32N
10	434610.46	6221178.82	ETRS89 / UTM Zone 32N
11	434949.45	6222873.81	ETRS89 / UTM Zone 32N
12	437322.44	6214907.36	ETRS89 / UTM Zone 32N
13	439063.78	6215080.54	ETRS89 / UTM Zone 32N
14	439883.21	6215023.02	ETRS89 / UTM Zone 32N
15	439883.21	6215023.02	ETRS89 / UTM Zone 32N
16	439063.78	6215080.54	ETRS89 / UTM Zone 32N
17	439883.21	6215023.02	ETRS89 / UTM Zone 32N

Thor			
ID	X	Y	projektion
1	401831.852	6234127.543	ETRS89 / UTM Zone 32N
2	407231.267	6242835.914	ETRS89 / UTM Zone 32N
3	419455.133	6257274.121	ETRS89 / UTM Zone 32N
4	421253.602	6257208.07	ETRS89 / UTM Zone 32N
5	423485.255	6254178.7	ETRS89 / UTM Zone 32N
6	423710.022	6254037.061	ETRS89 / UTM Zone 32N
7	423705.399	6253947.446	ETRS89 / UTM Zone 32N
8	423270.349	6247361.833	ETRS89 / UTM Zone 32N
9	423268.331	6247326.545	ETRS89 / UTM Zone 32N
10	423266.937	6247291.226	ETRS89 / UTM Zone 32N
11	423266.167	6247255.889	ETRS89 / UTM Zone 32N
12	423266.022	6247220.543	ETRS89 / UTM Zone 32N
13	423266.501	6247185.2	ETRS89 / UTM Zone 32N
14	423267.605	6247149.871	ETRS89 / UTM Zone 32N
15	423269.333	6247114.567	ETRS89 / UTM Zone 32N
16	423639.333	6240714.567	ETRS89 / UTM Zone 32N
17	423639.984	6240703.821	ETRS89 / UTM Zone 32N
18	424055.705	6234127.543	ETRS89 / UTM Zone 32N
19	415991.944	6234127.543	ETRS89 / UTM Zone 32N
20	416063.96	6235880.61	ETRS89 / UTM Zone 32N
21	416035.925	6236115.732	ETRS89 / UTM Zone 32N
22	415954.565	6236452.064	ETRS89 / UTM Zone 32N
23	415878.845	6236763.809	ETRS89 / UTM Zone 32N
24	415809.792	6236947.278	ETRS89 / UTM Zone 32N
25	415558.534	6237268.098	ETRS89 / UTM Zone 32N
26	415169.829	6237544.556	ETRS89 / UTM Zone 32N
27	414871.508	6237738.532	ETRS89 / UTM Zone 32N
28	414154.884	6238009.733	ETRS89 / UTM Zone 32N
29	413277.232	6238263.005	ETRS89 / UTM Zone 32N
30	413059.307	6238317.432	ETRS89 / UTM Zone 32N
31	412837.196	6238328.168	ETRS89 / UTM Zone 32N
32	412836.403	6238328.116	ETRS89 / UTM Zone 32N
33	412083.483	6238278.166	ETRS89 / UTM Zone 32N
34	411610.984	6238208.719	ETRS89 / UTM Zone 32N
35	411143.068	6238136.09	ETRS89 / UTM Zone 32N
36	410682.664	6238043.304	ETRS89 / UTM Zone 32N
37	410353.134	6237919.404	ETRS89 / UTM Zone 32N
38	409953.23	6237642.725	ETRS89 / UTM Zone 32N
39	409747.364	6237271.13	ETRS89 / UTM Zone 32N
40	409554.627	6236619.661	ETRS89 / UTM Zone 32N
41	409529.819	6236366.822	ETRS89 / UTM Zone 32N
42	409549.489	6235745.002	ETRS89 / UTM Zone 32N

43	409596.026	6234792.542	ETRS89 / UTM Zone 32N
44	409591.831	6234127.543	ETRS89 / UTM Zone 32N
45	401831.852	6234127.543	ETRS89 / UTM Zone 32N

UDKAST