



INEOS E&P A/S
Teknikerbyen 5, 1
2830 Virum
Danmark
Att.: Cecilie Rosing Dybbroe

Kontor/afdeling
Indvinding og Miljø, GEO

Dato
04-06-2026

J nr. 2025 - 11706

/TRSKK, NHPPN

Afgørelse om godkendelse af gennemførelse af og tilladelse til 2D-seismisk baselineundersøgelse ved Nini Vest ifm. eneretstilladelsen C2023/01

1 Afgørelse

Energistyrelsen meddeler hermed godkendelse, at INEOS E&P A/S (herefter INEOS) kan udføre 2D-seismisk baselineundersøgelse ved Nini Vest-feltet ifm. CO₂-lagringsprojektet, Greensand Future, for eneretstilladelsen C2023/01 efter undergrundslovens¹ § 28, stk. 1, samt tilladelse efter § 3, stk. 1, for de dele af undersøgelsen, der foregår uden for arealet omfattet af eneretstilladelsen.

Afgørelsen er truffet i overensstemmelse med offshorehabitatbekendtgørelsens² § 3, stk. 1, og § 5, stk. 1. Det er i medfør heraf Energistylens vurdering, at det ansøgte projekt ikke vurderes at kunne påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, og at det ansøgte projekt ikke vurderes at kunne medføre en forsætlig forstyrrelse af bilag IV-arter i arternes naturlige udbredelsesområde, eller forårsage beskadigelse eller ødelæggelse af yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for bilag IV-arter.

Det er endvidere Energistylens vurdering, at det ansøgte projekt ikke vil forhindre havstrategilovens³ målopfyldelse.

Det forudsættes, at arbejdet udføres i overensstemmelse med det den 7. januar 2026 fremsendte program, herunder anvendelse af det planlagte udstyr, yderligere oplysninger om udstyr fremsendt den 5. marts 2026 samt den opdaterede ansøgning fremsendt den 26. marts 2026. Det forudsættes endvidere, at projektet gennemføres inden for de fysiske og miljømæssige rammer samt forudsætninger, der fremgår af ansøgningsmaterialet, se dog vilkår 2.

¹ Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1461 af den 29. november 2023 med senere ændringer.

² Bekendtgørelse nr. 846 af 26. juni 2024 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved videnskabelige undersøgelser, forundersøgelser, efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore.

³ Lov om havstrategi, jf. lovbekendtgørelse nr. 123 af den 1. februar 2024.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Niels Bohrs Vej 8
6700 Esbjerg

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

www.ens.dk



Godkendelsen meddeles til operatør INEOS i C2023/01, der sammen med Harbour Energy International GmbH og Nordsøfonden er rettighedshaveren i tilladelse C2023/01.

1.1 Vilkår

Energistyrelsen fastsætter følgende vilkår til godkendelsen, jf. undergrundslovens § 28, stk. 4, og offshorehabitatbekendtgørelsens § 8, stk. 1:

1. Arbejdet skal iværksættes og udføres i perioden fra den 4. juni til 31. juli 2026.
2. Forud for det planlagte arbejde skal der udføres en soft-start procedure på i alt 40 minutter, med gradvis forøgelse af kildestyrken.
3. INEOS skal udfylde vedhæftede skemaer: *Seismic surveys with airguns* (bilag 3) og *Acoustic deterrent devices* (bilag 4), og indsende dem til Miljøstyrelsen på noise@mst.dk. Dokumentation for, at indrapporteringen er fremsendt til Miljøstyrelsen skal fremsendes til indvindingsekr@ens.dk og nhppn@ens.dk senest 3 måneder efter undersøgelsens afslutning, det vil sige senest den 31. oktober 2026.

2 **Sagsfremstilling**

INEOS har ved e-mail af 7. januar 2026 fremsendt en ansøgning om godkendelse til 2D-seismisk undersøgelse ved Nini Vest-feltet ifm. C2023/01-tilladelsen. Arbejdet forventes udført mellem april og juni, og er planlagt til at vare cirka 6 dage, hvoraf selve dataindsamlingen foretages kontinuerligt over 2 dage.

Det fremsendte materiale fra INEOS omfatter følgende:

- En ansøgning
- Et bilag med vurderinger efter offshorehabitatbekendtgørelsen, havstrategien mm.

Energistyrelsen har per e-mail den 14. januar 2026 sendt opfølgende spørgsmål til bilaget, og INEOS fremsendte på baggrund heraf den 3. februar 2026 et opdateret bilag og ansøgning. Energistyrelsen har den 11. februar sendt yderligere bemærkninger til bilaget. INEOS fremsendte på baggrund heraf den 26. marts 2026 et opdateret bilag.

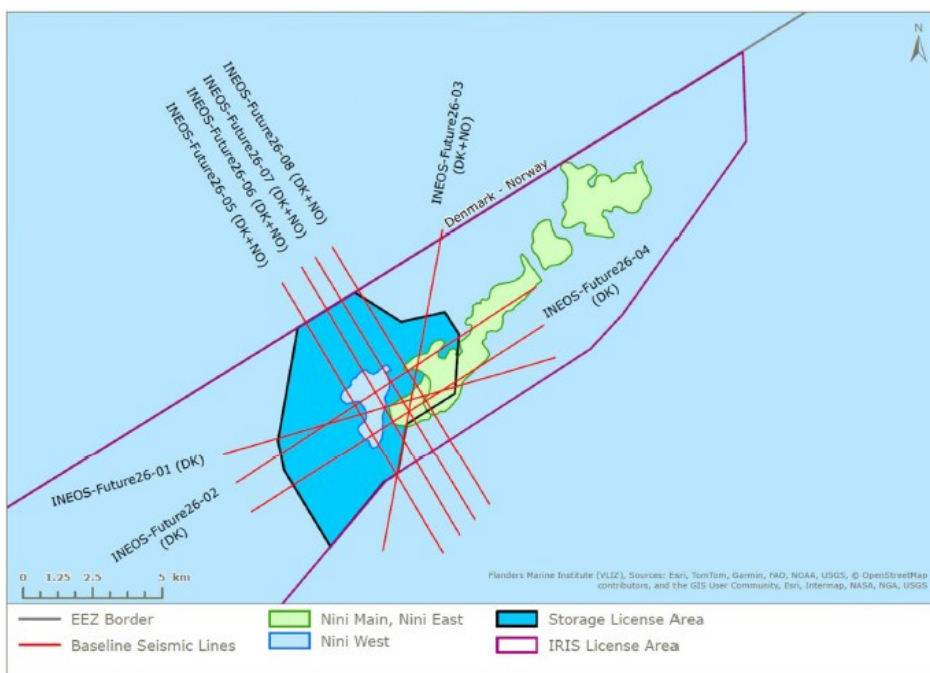
Den 24. februar sendte Energistyrelsen ligeledes uddybende spørgsmål til det anvendte udstyr. Energistyrelsen modtog svar fra INEOS herpå den 5. marts 2026.



2.1 Den planlagte undersøgelse

Undersøgelsen har til formål at indsamle 2D-seismiske profiler ved Nini Vest-feltet til anvendelse som en baseline til fremtidig overvågning af den injicerede CO₂ ifm. CO₂-lagringsprojektet, Greensand Future, i C2023/01-tilladelsen.

De seismiske målinger foretages langs otte linjer, der dækker et område på cirka 74 linjekilometer, hvoraf cirka 7 linjekilometer foretages i norsk farvand. Dataindsamlingen indebærer sejlads i dansk og norsk farvand (se figur 1).



Figur 1. Kort over de seismiske linjer for undersøgelsesområdet ved Nini Vest-feltet i Nordsøen.

Undersøgelsen udføres af PGS Geophysical AS, ejet af TGS, som er en af verdens største udbydere af seismisk dataindsamling. Undersøgelsen udføres med skibet *Atlas*, som måler 104,21 x 70 meter og har en dybdegang på 6,4 meter.

Undersøgelsen gør brug af akustisk udstyr, herunder luftkanoner, positionssystemet "group inline acoustics" (GIA) samt et akustisk Doppler profileringsinstrument (ADCP).



Specifikationer for det akustiske udstyr fremgår af Tabel 1.

Tabel 1

Udstyr	Udstyrs placering	Frekvens	Kildestyrke (SEL) (re 1 μ Pa @ 1 m)	Pulsvarighed (sekunder millisekunder)	Repetitionsrate (Hz)	Direktionalitet (grader)
Luftkanon	Trækkes efter skibet	NA	231 dB	NA	0,09	360
GIA ('Group Inline Acoustics')	Trækkes efter skibet	21-25 kHz	157,2 dB	32,74	0,2	360
Nortek 'ADCP' ('Acoustic Doppler Current Profiler')	På bunden af skibet	1 MHz	226,7 dB	5,88	Max 7	25
		333 kHz	233 dB	40	Max 2	25

Kilden i den 2D-seismiske undersøgelse består af Bolt 1900 LLXT luftkanon, hvor 13 luftkanoner er samlet i et kildearray med en størrelse på 1420 cu.in. og som trækkes efter skibet i en dybde på cirka 7 meter. Der udsendes 11 skud i minuttet, så der er 5,4 sek. og 12,5 meter mellem hvert skud. Luftkanonerne vil operere med et tryk på 200 psi.

GIA-systemet bruges til at positionere 5 streamere med hydrofoner, som anvendes som modtagere. Streamerne trækkes efter skibet i en dybde på 1-25 meter, hvoraf hovedparten vil være under 20 meter. Hver streamer har en længde på 5 km med 150-200 meter mellem hver streamer. Den totale bredde af streamer arrayet vil være 500 meter. Nortek AWAK 1 MHz ADCP bruges til at måle vandets strømhastighed til kabelkontrol og måling af havbundsdybden.

INEOS har (jf. bilag 2), beskrevet muligheden for en alternativ geometri for de anvendte streamers. I dette alternativ, vil 16 streamers med hydrofoner trækkes efter skibet. Hver streamer vil have en længde på 7 km med 50 meter mellem hver streamer. Streamernes dybde vil være uændret, mens den totale bredde af streamer arrayet vil udvides til 700 meter.

Det planlagte arbejde udføres med henblik på gennemførelse af selskabets godkendte lagringsplan af 18. december 2025.



2.2 Miljømæssige forhold

2.2.1 **Offshorehabitatbekendtgørelsen**

Ansøgningen indeholder en beskrivelse af, om det ansøgte arbejde må antages at kunne påvirke de potentielt berørte Natura 2000-områder væsentligt og forårsage en påvirkning på bilag IV-arter.

Beskrivelsen af de potentielle påvirkninger fra arbejdet på Natura 2000-områder og bilag IV-arter i ansøgningen fokuserer på påvirkningerne fra undervandsstøj, kunstigt lys fra skibet og forstyrrelse fra skibet.

2.2.1.1 *Natura 2000-områder*

Det fremgår af ansøgningen, at der er gennemført en identifikation af alle de elementer i forbindelse med arbejdet, der i sig selv eller i forbindelse med andre arbejder kan have en væsentlig påvirkning på relevante Natura 2000-områder.

Det fremgår af ansøgningen, at de nærmeste Natura 2000-områder er:

- DK00VA257 Jyske Rev, Lillefiskerbanke (udpegningsgrundlag: rev (1170))
- DK00VA347 Sydlige Nordsø (udpegningsgrundlag: (sandbanke (1110), marsvin (1351), gråsæl (1364), spættet sæl (1365), rødstrubet lom, sortstrubet lom, sortand og dværgmåge)
- DK00VA348 Thyborøn Stenvolde (udpegningsgrundlag: rev (1170))
- DK00FX112 Skagens Gren og Skagerrak (marint udpegningsgrundlag: rev (1170), sandbanke (1110), marsvin (1351), stavsil (1103), mallemuk og storkjove)
- DE1003301 Dogger Banke (udpegningsgrundlag: sandbanke (1110), marsvin (1351), spættet sæl (1365), mallemuk, nordsøsillemåge, sule, ride og lomvie)
- NL2008001 Dogger Banke (udpegningsgrundlag: sandbanke (1110), marsvin (1351), spættet sæl (1351) og gråsæl (1364)).

Arbejdet udføres 71 km fra det nærmeste Natura-2000 område (Jyske Rev, Lillefiskerbanke). Natura 2000-området har rev (1170) på udpegningsgrundlaget.

I ansøgningen fremgår det, at naturtyperne på områdenes udpegningsgrundlag (rev og sandbanke) ikke kan påvirkes af den seismiske undersøgelse. Ansøger redegør herefter for arterne på udpegningsgrundlaget for Natura 2000-områderne.

I ansøgningsmaterialet fremgår det, at fisk kan påvirkes som følge af undervandsstøj fra den seismiske undersøgelse. Undervandsstøj kan medføre TTS hos fisk, mens påvirkningen på fiskelarver potentielt er dødelig, også ved anvendelse af soft-start. TTS-påvirkningen på fisk vil ifølge INEOS være midlertidig og hørelsen forventes at være genoprettet efter minutter til dage. Derudover vil aktiviteternes påvirkning på fiskelarver ikke føre til påvirkning på populationsniveau, idet påvirkningsafstanden er kort (100 m eller mindre).



INEOS fremhæver, at den eneste fiskeart, der er på udpegningsgrundlaget for et Natura 2000-område er stavsild (*Alosa fallax*) ved Skagens Gren og Skagerrak (DK00FX112), som gyder fra slut april til maj i vandløbssystemer. Det fremgår, at Skagens Gren og Skagerrak (DK00FX112) er 102 km væk fra undersøgelsesområdet. INEOS konkluderer, at undersøgelsen ikke forventes at resultere i en væsentlig påvirkning på hverken fisk eller fiskelarver grundet undersøgelsens korte tidsmæssige udstrækning og lokale udbredelse.

Det fremgår af ansøgningen, at sæler og marsvin i undersøgelsesområdet kan blive påvirket af undervandsstøj fra undersøgelsesaktiviteterne.

INEOS beskriver at påvirkningen fra undervandsstøj begrænses til adfærdspåvirkning af havpattedyr, når den planlagte soft-start procedure gennemføres. Det fremgår af de for projektet relevante Natura 2000-områder og deres udpegningsgrundlag, at havpattedyr på bilag II, inkluderer marsvin, spættet sæl og gråsæl. Det beskrives, at påvirkningen fra undervandsstøj er kortvarig, lokal og fuldt reversibel. De potentielt påvirkede individer, forventes at svømme væk fra det påvirkede område og vende tilbage, når aktiviteterne ophører. Påvirkningen på marsvin fremgår i ansøgningsmaterialet under afsnittet om bilag IV arter.

Det fremgår af ansøgningsmaterialet, at sæler kan opleve påvirkning i form af forstyrrelse fra fartøjer. Det beskrives, at sæler har en lav sensitivitet overfor forstyrrelser over havoverfladen, medmindre det foregår i perioder for pelsskifte og fødsel/diegivning. INEOS fremhæver, at undersøgelsesområdet ligger 178 km fra det nærmeste yngle- og rasteområde for sæler, og derfor ikke er i nærheden af områder hvor parring, pelsskifte og fødsel/diegivning forekommer. Derfor forventes der ikke at være forstyrrelse af sæler ved yngle- og rasteområder.

Endvidere beskrives det, at sæler udviser begrænset respons på større fartøjer – maksimalt op til 600 meter, og derfor har INEOS implementeret en ADD i deres soft-start, for at sikre sig at havpattedyr befinder sig i en tilstrækkelig afstand fra luftkanonerne, før soft-start proceduren påbegyndes. På baggrund af aktiviteterernes varighed og forstyrrelsernes begrænsede udbredelse, forventes påvirkningerne at være midlertidige, lokale og fuldt reversible.

INEOS beskriver hvordan forstyrrelse fra fartøjer og brugen af kunstigt lys kan påvirke fugle.

Det fremgår at forstyrrelse fra fartøjer kan resultere i kortvarige adfærdssændringer, herunder afskrækkelse, ændringer i flyvemønstre og øget årvågenhed i nærheden af fartøjerne. Videre beskrives det, at kunstigt lys vil kunne tiltrække havfugle og skabe midlertidige ændringer i adfærd relateret til fødesøgning og bevægelse. Påvirkningerne vurderes at være midlertidige og begrænset til området nær fartøjet,



som vil være i bevægelse. INEOS beskriver, at individer potentielt kan opleve øget energiforbrug eller adfærdsforstyrrelser, men at disse ikke forventes at have indvirkning på habitat anvendelse, parringssucces eller processer på populationsniveau. INEOS beskriver endvidere, at påvirkning på fugle i form af forstyrrelse fra fartøjerne og lys fra disse, er af mindre, lokal og reversibel karakter, og at der ikke vil forekomme væsentlige påvirkninger på fugle, som følge af aktiviteterne.

På baggrund af beskrivelserne anføres det i ansøgningen, at arbejdet ikke vil påvirke Natura 2000-områder væsentligt.

Herudover fremgår det af ansøgningen, at de ansøgte arbejder ikke vil medføre kumulative påvirkninger, som kan påvirke Natura 2000-områder og bilag IV-arter.

INEOS har begrundet dette med, at den eneste aktivitet, der kan overlappe i tid med den ansøgte seismiske undersøgelse er INEOS' modifikationer på Nini A-plattformens topside. Påvirkninger herfra beskrives af INEOS til at være lokale, kortvarige og midlertidige.

2.2.1.2 Bilag IV-arter

INEOS redegør for, hvordan undervandsstøj kan påvirke følgende bilag IV-arter: europæisk stør (*Acipenser sturio*), snæbel (*Coregonus oxyrinchus*), marsvin (*Phocoena phocoena*), hvidnæse (*Lagenorhynchus albirostris*) og vågehval (*Balaenoptera acutorostrata*). Disse påvirkninger omfatter detektion, maskering, adfærdsændringer samt fysisk skade. Fysisk skade er yderligere opdelt i midlertidige og permanente høreskader, herunder TTS (midlertidig høretærskelændring) og AUD INJ (permanent høretærskelændring).

Af ansøgningsmaterialet fremgår det, at europæisk stør og snæbel ikke forventes at blive påvirket af undervandsstøjen fra GIA systemet, da frekvenserne fra det akustiske udstyr ligger udenfor deres høreområde. INEOS skriver herudover, at europæisk stør og snæbel ikke vil blive påvirket grundet distancen til deres foretrukne habitater samt manglende registreringer af individer i ansøgningsområdet.

Det anføres at forsætlig forstyrrelse af europæisk stør og snæbel kan udelukkes.

INEOS beskriver, at den producerede undervandsstøj fra det akustiske udstyr, der anvendes i undersøgelsen, kan give midlertidige høreskader for vågehvaler ud til 5,9 km (TTS) og permanente høreskader ud til 1,8 km (AUD INJ), hvis der ikke bliver anvendt soft-start. På grund af luftkanonernes lave frekvens anses vågehvaler for de mest følsomme havpattedyr overfor den udledte undervandsstøj, og afværgeforanstaltningerne i projektet er udformet med udgangspunkt i vågehvaler. For marsvin og hvidnæser forventes ingen fysisk skade i form af TTS eller AUD INJ, som følge af aktiviteterne, også uden soft-start proceduren.



INEOS vil gennemføre en soft-start procedure, der indledes ved 10 min. anvendelse af Acoustic deterrent devices (ADD)/Soft start equipment (SSE) for derefter at lave en forøgelse af kildestyrken over 30 min. startende med en luftkanon på 40 kubiktommer. De 30 min. soft-start med luftkanoner opbygges over ni trin. I ansøgningsmaterialet fremgår en lydmodellering, der redegør for hvordan proceduren sikrer, at tærskelværdier for vågehval ikke overstiges, når den planlagte soft-start procedure gennemføres.

Det fremgår, at der ved gennemførelse af den beskrevne soft-start procedure ikke forventes AUD INJ og TTS for individer af bilag IV arter fra den ansøgte aktivitet. På baggrund af ovenstående redegørelser, konkluderes det i ansøgningen, at arbejdet ikke vil forårsage en påvirkning i form af forsætlig forstyrrelse af bilag IV-arter.

2.2.2 Danmarks Havstrategi II og havstrategiloven

Ansøgningsmaterialet indeholder også en beskrivelse af, hvorvidt arbejdets forventede påvirkninger vil hindre opfyldelsen af de miljømål, der er fastsat i Danmarks Havstrategi II⁴ og der er i ansøgningen redegjort for påvirkningerne på alle elleve deskriptorer i havstrategiloven.

For deskriptor 1 (biodiversitet, fisk) og deskriptor 3 (erhvervsmæssigt udnyttede fiskebestande) vurderes det i materialet, at fisk kan blive påvirket af undervandsstøj og lys, men at dette vil være en uvæsentlig påvirkning, der ikke vil have en indvirkning på bestand-niveau. For deskriptor 2 (ikke-hjemmehørende arter) fremgår det, at Danmark har skrevet under på ballastvandkonventionen⁵ og at operatøren af fartøjet er forpligtet til at rengøre ballast-tanken inden fartøjet sejler ind i Nordsøen. Det beskrives desuden, at fartøjet der anvendes har sejlet i Nordsøen, og at operatøren kender til disse forpligtelser. For deskriptor 11 (undervandsstøj) vurderes der at være en potentiel påvirkning fra undervandsstøj på fisk og havpattedyr. Påvirkningen vurderes dog at være begrænset til midlertidige adfærdsændringer hos havpattedyr ved gennemførelsen af den foreslåede soft-start, mens den for fisk kan medføre TTS, og fiskelarver vurderes at kunne gå til grunde inden for 1 km fra lydkilden. For de øvrige deskriptorer vurderes der ikke at være nogen påvirkning.

Det fremgår af materialet, at det kan konkluderes, at arbejdet ikke vil forhindre opnåelse eller opretholdelse af god miljøtilstand for deskriptorerne beskrevet i Danmarks Havstrategi II.

⁴ Miljø- og Fødevarerministeriet, Danmarks Havstrategi II – første del: basisanalyse, miljømål og samfundsøkonomisk analyse, 2019, offentliggjort 2019, med senere tilhørende overvågningsprogram (2020) og indsatsprogram (2024) (Havstrategi II).

⁵ International Maritime Organisation (IMO), *International Convention for the Control and Management of Ships' Ballast Water and Sediments, 2004 (BWM Convention)*, vedtaget 13. Februar 2004, trådt i kraft 8. september 2017.



Der redegøres i øvrigt for, at de nærmeste havstrategiområder er henholdsvis 20,5 km (almindelig beskyttelse) og 26 km (streng beskyttelse) fra den ansøgte seismiske undersøgelse, og at der således ikke vil være en overskridelse af beskyttelseskravene for havstrategiområder.

2.3 Høring

2.3.1 Myndighedshøring

Ansøgningsmaterialet har været sendt i høring hos Ministeriet for Samfundssikkerhed og Beredskab, Beredskabsstyrelsen, Miljøstyrelsen, Erhvervsstyrelsen, Slots- og Kulturstyrelsen, Etablissement- og Terrænkommendoen, Geodatastyrelsen, Ministeriet for Grøn Trepert, Søfartsstyrelsen, og Styrelsen for Arealomlægning og Vandmiljø i perioden 31. marts 2026 til 28. april 2026. Der er modtaget høringssvar fra følgende myndigheder:

- Geodatastyrelsen den 14. april,
- Etablissement- og Terrænkommendoen den 17. april, samt
- Styrelsen for Arealomlægning og Vandmiljø den 24. april.

De modtagne høringssvar indeholder ikke substantielle bemærkninger til den konkrete sag. Øvrige hørte myndigheder, som er anført tidligere, har ikke afgivet svar.

2.3.2 Partshøring

Udkastet til afgørelsen har været sendt i høring hos INEOS den 20. maj 2026 med en frist den 4. juni 2026. Energistyrelsen har den 28. maj 2026 modtaget høringssvar fra INEOS, jf. bilag 2.

I høringssvaret anmoder INEOS om en forlængelse af undersøgelsesperioden frem til og med juli måned, endvidere om muligheden for at benytte en alternativ geometri til streamers.

INEOS redegør for at den ændrede projektperiode, og potentielle ændring af udstyr (streamers) ikke vil medføre andre eller yderligere påvirkninger.

De beskrevne ændringer af projektets periode og valg af streamer geometri i høringssvaret har ikke givet Energistyrelsen anledning til at foretage en fornyet myndighedshøring, idet der ikke vil være tale om andre eller yderligere påvirkninger end allerede beskrevet i ansøgningsmaterialet, og at projektet derfor ikke har ændret karakter.



3 Retsgrundlag

Retsgrundlaget for denne afgørelse er undergrundslovens § 28, stk. 1, og § 3, stk. 1.

Et uddrag af de relevante regler kan findes i bilag 1.

4 Energistyrelsens vurdering og begrundelse

4.1 Vurdering i henhold til undergrundslovens § 3, stk. 1

Det ansøgte arbejde omfatter forundersøgelser med henblik på efterforskning med henblik på lagring af CO₂ på 100 kt eller derover, for et område der strækker ud over området for tilladelse C2023/01.

Det er Energistyrelsens vurdering, at forundersøgelsen kan godkendes efter undergrundslovens § 3, stk. 1.

4.2 Vurdering i henhold til undergrundslovens § 28, stk. 1

Det er Energistyrelsens vurdering, at det planlagte udstyr, program og udførelsesmåde er tilstrækkeligt til at udføre den 2D-seismiske undersøgelse, som beskrevet i ansøgningsmaterialet, på en hensigtsmæssig måde.

4.2.1 **Udførelsesmåde**

Det er Energistyrelsens vurdering, at udførelsesmåden for den seismiske undersøgelse er hensigtsmæssigt tilrettelagt og egnet til formålet.

Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på, at udførelsesmåden og de anvendte kilder er kendte, at det udføres af en kendt virksomhed samt at der tages hensyn til det omkringliggende miljø.

4.2.2 **Program**

Det er Energistyrelsens vurdering, at programmets planlagte kilde- og modtagerpunkter for indsamlingen af de seismiske data, er tilstrækkelig til opfyldelse af undersøgelsens formål.

Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på, at programmet er med til at opnå formålet med undersøgelsen, som er indsamling af geologisk viden om reservoirstrukturen forud for lagring af CO₂.

Energistyrelsen bemærker, at dele af de 2D-seismiske linjer foretages i norsk farvand, og at ansøger er gjort opmærksom på, at der til denne del af undersøgelse skal indhentes tilladelse ved de norske myndigheder. Ændres de planlagte 2D-seismiske linjer, skal disse vurderes og eventuelt godkendes af Energistyrelsen.



Det er desuden Energistyrelsens vurdering, at arbejdet kan udføres i perioden 4. juni til 31. juli 2026, jf. vilkår 1. Perioden for udførelsen er baseret på det indsendte program og tillagt en margin for at give plads til eventuelle forsinkelser i projektet.

4.2.3 Udstyr

Det er Energistyrelsens vurdering, at udstyret er tilstrækkeligt for de beskrevne og planlagte arbejder.

Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på, at udstyret er kendt og anvendeligt til formålet samt de tekniske specifikationer af udstyret.

Med henblik på monitorering af impulsstøj fra undersøgelsen skal INEOS udfylde vedlagte skemaer: *Seismic surveys with airguns* (bilag 2) og *Acoustic deterrent devices* (bilag 3) og indsende skemaet til Miljøstyrelsen på noise@mst.dk. Dokumentation for, at indrapporteringen er fremsendt til Miljøstyrelsen skal fremsendes til indvindingsekr@ens.dk og nhppn@ens.dk senest 3 måneder efter undersøgelsens afslutning, det vil sige senest den 31. oktober 2026, jf. vilkår 3.

4.3 Miljømæssige påvirkninger

Energistyrelsen har foretaget en nærmere vurdering af de identificerede påvirkningers væsentlighed. I denne indgår også en vurdering af de oplysninger, der er fremlagt i ansøgningsmaterialet, herunder den inkluderede vurdering af væsentlige påvirkninger på internationale naturbeskyttelsesområder og vurdering af bilag IV-arter i henhold til habitatreglerne og vurdering i henhold til havstrategiloven, samt høringssvar fra berørte myndigheder.

4.3.1 Offshorehabitatbekendtgørelsen

Energistyrelsen har gennemgået ansøgningsmaterialet og finder, at ansøgningsmaterialets redegørelse for potentielle påvirkninger på internationale naturbeskyttelsesområder (Natura 2000-områder) og arter optaget på habitatdirektivets bilag IV er fyldestgørende, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 2, og § 5, stk. 3.

De relevante Natura 2000-områder er DK00VA257 Jyske Rev, Lillefiskerbanke og Skagens Gren og Skagerrak (DK00FX112). De relevante bilag IV-arter er marsvin (*Phocoena phocoena*), hvidnæse (*Langenorhyncus albirostris*) og vågehval (*Balaenoptera acutorostrata*) samt snæbel (*Coregonus oxyrinchus*) og europæisk stør (*Acipenser sturio*).



4.3.1.1 Natura 2000-områder

Energistyrelsen vurderer, at de elementer i forbindelse med det ansøgte arbejde, der i sig selv, eller i forbindelse med andre projekter, potentielt kan have en væsentlig påvirkning på Natura 2000-områder er undervandsstøj, forstyrrelse fra fartøjer og lys fra fartøjer.

For så vidt angår undervandsstøj, vurderer Energistyrelsen, at det ansøgte arbejde ikke vil medføre væsentlige påvirkninger på Natura 2000-områder.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på afstanden fra undersøgelsesområdet til de nærmeste Natura 2000-områder.

For Natura 2000-området Skagens Gren og Skagerrak (DK00FX112), hvor stavsild er på udpegningsgrundlaget, er der 102 km fra undersøgelsesområdet, mens det nærmeste Natura 2000-område: Jyske Rev, Lillefiskerbanke (DK00VA257), er cirka 71 km væk. Den maksimale påvirkningsafstand fra undervandsstøj på marine receptorer, herunder bilag II arter, er ved modellering beregnet til ca. 20 km.

Natura 2000-områder og bilag II arter, forventes derfor ikke blive væsentligt påvirket af undervandsstøj fra det ansøgte arbejde.

For så vidt angår forstyrrelse fra fartøjer og lys fra fartøjer, vurderer Energistyrelsen ligeledes, at det ansøgte arbejde, grundet den store afstand til Natura 2000-områderne, ikke vil medføre væsentlige påvirkninger på områdernes udpegningsgrundlag.

Energistyrelsen vurderer, at de ansøgte arbejder hverken i sig selv eller i forbindelse med andre aktiviteter vil medføre kumulative påvirkninger, som kan påvirke Natura 2000-områder væsentligt.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at de potentielt tidsmæssigt overlappende modifikationer der foregår på Nini A-plattformens topside, i forbindelse med lagringsprojektet, ikke forventes at øge niveauet af undervandsstøj. Undervandsstøj fra det ansøgte arbejde og øvrige aktiviteter på Nini A-plattformens topside vil derfor ikke medføre kumulative påvirkninger, som kan påvirke Natura 2000-områder væsentligt.

På baggrund af ovenstående er det således Energistrelsens vurdering, at det ansøgte arbejde ikke kan påvirke Natura 2000-områder væsentligt, og der derfor ikke skal foretages en konsekvensvurdering af det ansøgte projekt, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 1 og 3.



4.3.1.2 Bilag IV-arter

Energistyrelsen vurderer, at de aktiviteter i forbindelse med det ansøgte arbejde, der potentielt kan have en påvirkning på bilag IV-arter, er undervandsstøj fra det anvendte udstyr i den seismiske undersøgelse.

Energistyrelsen har foretaget en vurdering af, hvilke bilag IV-arter, der kan blive påvirket af den ansøgte undersøgelse. Energistyrelsen vurderer, at de tre hjemmehørende hvalarter, vågehval, hvidnæse og marsvin er relevante. Energistyrelsen bemærker, at de tre hjemmehørende arter er repræsentative fsva. hver af de tre frekvensvægningsgrupper defineret af Southall et al. 2019⁶, hvorved der er fastlagt tærskelværdier for påvirkning af undervandsstøj. Marsvin er repræsentative for gruppen af VHF-hvaler, hvidnæser er repræsentative for gruppen af HF-hvaler og vågehvaler er repræsentative for gruppen af LF-hvaler.⁷ Såfremt andre hvalarter end de hjemmehørende arter skulle findes i aktivitetsområdet, vil INEOS redegørelse, samt de implementerede afværgeforanstaltninger således også være gældende for disse.

For så vidt angår bilag IV-arten snæbel, vurderer Energistyrelsen, at aktivitetsområdets store afstand til vadehavet og særligt til ferskvandssystemerne ved vadehavet, betyder at der ikke er risiko for, at det ansøgte arbejde kan medføre forsætlig forstyrrelse af snæbler. Energistyrelsen har ved vurderingen lagt afgørende vægt på, at snæblens udbredelsesområde er begrænset til vadehavets brak- og ferskvand, og at arten ikke er registreret i nærheden af aktivitetsområdet.

Energistyrelsen vurderer, at europæisk stør potentielt kan påvirkes af undersøgelsesaktiviteterne som følge af udledning af undervandsstøj.

For så vidt angår påvirkningen fra undervandsstøj på marsvin, hvidnæse, vågehval og europæisk stør, vurderer Energistyrelsen, at den ansøgte aktivitet ikke vil forstyrre bilag IV-arter forsættigt, og at aktiviteten ikke vil forårsage beskadigelse eller ødelæggelse af yngle- og rasteområder.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at det er et vilkår for arbejdet, at der gennemføres en soft-start procedure (se evt. afsnit 2.2.1), der har til formål at beskytte marsvin, hvidnæse, vågehval og europæisk stør imod midlertidige og permanente høreskader. Energistyrelsen har foretaget en vurdering af den planlagte soft-start procedure, og finder at den planlagte procedure udgør bedste praksis. Proceduren er tilrettelagt således, at den sikrer, at der er tilstrækkelig tid til at

⁶ Southall, B. L., Finneran, J. J., Reichmuth, C., Nachtigall, P. E., Ketten, D. R., Bowles, A. E., Tyack, P. L. (2019). *Marine Mammal Noise Exposure Criteria: Updated Scientific Recommendations for Residual Hearing Effects*. *Aquatic Mammals* 45(2), 125-232, DOI 10.1578/AM.45.2.2019.125

⁷ VHF: very high frequency - HF: high frequency - LF: low frequency



marsvin, hvidnæse, vågehval og europæisk stør kan søge uden for en afstand, der ellers kunne medføre midlertidige eller permanente høreskader.

Fortrængningen af individer af bilag IV-arter vurderes ikke at være omfattet af forbuddet imod forsætlig forstyrrelse, idet fortrængningen ikke forventes at forårsage nedsat fysiologisk integritet hos individerne. Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at soft start proceduren er tilrettelagt med en konservativ værdi for svømmehastighed, så individerne ikke udsættes for fysiologisk stress i forbindelse med fortrængningen.

Det vurderes i øvrigt, at de ansøgte aktiviteter ikke vil medføre en beskadigelse eller ødelæggelse af bilag IV-arternes yngle- og rasteområder. Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at påvirkningen fra den seismiske undersøgelse vil være så kortvarig, begrænset i udstrækning og fuldt reversibel, at områdets økologiske funktionalitet opretholdes.

På baggrund af ovenstående, er det således Energistirelsens vurdering, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 1, at det ansøgte arbejde ikke vil medføre en forsætlig forstyrrelse i det naturlige udbredelsesområde for marsvin, hvidnæse, vågehval og europæisk stør, eller forårsage beskadigelse eller ødelæggelse af deres yngle- eller rasteområder.

4.3.2 Danmarks Havstrategi II og havstrategiloven

Energistyrelsen er ved udøvelse af beføjelser i medfør af undergrundsløven bundet af de miljømål og indsatsprogrammer, der fastsættes efter §§ 12 og 13 i havstrategiløven, jf. havstrategilovens § 18.

Energistyrelsen er således forpligtet til at fremme havstrategiernes miljømål ved udøvelse af styrelsens beføjelser inden for rammerne af den gældende lovgivning. Dette betyder, at Energistyrelsen ved udøvelsen af beføjelserne efter undergrundsløven, herunder godkendelse efter § 28, stk. 1, skal lægge havstrategien til grund.

Energistyrelsen har foretaget en nærmere vurdering af de identificerede påvirkninger ved de ansøgte arbejder i forhold til havmiljøet og de 11 deskriptorer på havstrategilovens bilag 2.

Energistyrelsen vurderer, at de ansøgte arbejder ikke vil forårsage væsentlige påvirkninger af havmiljøet, og at de ansøgte arbejder ikke vil påvirke kriterier eller miljømål for de 11 deskriptorer på havstrategilovens bilag 2.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at de ansøgte aktiviteter ikke vil medføre en overskridelse af tærskelværdier eller være i modstrid med fastsatte miljømål for Havstrategiens 11 deskriptorer. For så vidt angår deskriptor 11 om undervandsstøj, vurderer styrelsen at implementeringen af soft-start i henhold til



afgørelsens vilkår 2, følger havstrategiens miljømål 11.1 som fastslår, at havdyr under habitatdirektivet ikke udsættes for impulslyde der kan forårsage permanente høreskader.

Energistyrelsen har ikke identificeret øvrige miljøpåvirkninger som muligt kunne forårsage en påvirkning på havstrategiens 11 deskriptorer.

Styrelsen konstaterer derfor, at det ansøgte arbejde vil derfor ikke være til hinder for opnåelsen eller opretholdelse af God miljøtilstand som jf. indsatsprogrammet i Danmarks Havstrategi II.

5 Øvrige bemærkninger

Det bemærkes, at denne godkendelse kun omfatter forhold omfattet af de i afsnittet om retsgrundlag nævnte regelsæt, og der er således ikke taget stilling til, om godkendelse i medfør af anden lovgivning er nødvendig.

Det bemærkes endvidere, at denne godkendelse ikke fritager INEOS for at indhente de i medfør af lovgivningen i øvrigt nødvendige tilladelser og godkendelser. Skulle vilkår fra andre myndigheder give anledning til ændringer i planen og programmet, skal disse ændringer forelægges Energistyrelsen med henblik på eventuel godkendelse.

Energistyrelsen bemærker ydermere, at prøver og andre oplysninger om undergrunden, der tilvejebringes under udøvelse af virksomhed omfattet af undergrundsloven, skal indsendes efter reglerne fastsat i § 34-bekendtgørelsen⁸, jf. undergrundslovens § 34, stk. 1.

Såfremt arbejdet ikke afsluttes inden den angivne dato i vilkår 1, skal Energistyrelsen orienteres.

Hvis der tages kontakt til andre myndigheder vedrørende aktiviteterne for denne godkendelse, skal Energistyrelsen orienteres og sættes i kopi (cc) på korrespondancen. Følgende mailadresser bedes anvendt: indvindingsekr@ens.dk og nhppn@ens.dk.

6 Klagevejledning

Klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 1.

Enhver med væsentlig og individuel interesse kan klage over denne afgørelse, jf. § 37 a, stk. 2.

⁸ Bekendtgørelse nr. 543 af 22. maj 2025 om indsendelse af prøver og andre oplysninger om Danmarks undergrund



Lokale og landsdækkende foreninger eller organisationer, der som hovedformål har beskyttelse af natur og miljø, eller som efter deres formål varetager væsentlige rekreative interesser, når en afgørelse berører sådanne interesser, er klageberettigede, for så vidt angår de miljømæssige forhold, hvis afgørelserne eller tilladelsen tillige er omfattet af § 28 b, regler udstedt i medfør af § 28 a eller lov om miljøvurderinger, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 3, 1. pkt. Disse foreninger eller organisationer skal senest samtidig med klagen fremsende deres vedtægter til Energiklagenævnet som dokumentation for, at de er lokale eller landsdækkende, og at deres formål opfylder de angivne krav, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 3, sidste pkt.

Klagen skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger fra tidspunktet, hvor afgørelsen er meddelt. Er afgørelsen offentligt bekendtgjort, regnes fristen dog altid fra bekendtgørelsen. Hvis klagefristen udløber på en lørdag eller en helligdag, forlænges fristen til den følgende hverdag, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 5.

Med lov nr. 468 af 14. maj 2025 om Energiklagenævnet, er det obligatorisk at anvende Nævnenes Hus' klageportal til indgivelse af klage til Energiklagenævnet, jf. lovens § 15.

Klageportalen tilgås via borger.dk eller virk.dk og der logges ind med MitID. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Energistyrelsen i klageportalen. En kvittering bliver sendt, når klagen er indgivet.

Klagen sendes i første omgang automatisk til Energistyrelsen. Hvis Energistyrelsen fastholder afgørelsen videresendes klagen til Energiklagenævnet via klageportalen. Der gives besked, når klagen er videresendt.

Energiklagenævnet vil som udgangspunkt afvise klager, der indgives uden om klageportalen, medmindre der foreligger særlige grunde til det. Hvis man ønsker at blive fritaget for at bruge klageportalen, skal man sende en begrundet anmodning til Energistyrelsen. Vi videresender herefter anmodningen til Energiklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt anmodningen kan imødekommes.

Med venlig hilsen

Noah Köppen Chondros

Bilag vedlagt afgørelsen:

- Bilag 1: Retsgrundlag
- Bilag 2: Høringssvar INEOS
- Bilag 3: Seismic survey with airguns
- Bilag 4: Acoustic deterrent devices



7 Bilag 1

Retsgrundlaget for afgørelsen er lov om anvendelse af Danmarks undergrund (undergrundsloven), jf. lovbekendtgørelse nr. 1461 af 29. november 2023 med senere ændringer, og offshorehabitatbekendtgørelsen, jf. bekendtgørelse nr. 846 af 26. juni 2024 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved videnskabelige undersøgelser, forundersøgelser, efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore.

7.1 Undergrundsloven

Ifølge undergrundslovens § 3, stk. 1, kan klima-, energi og forsyningsministeren meddele tilladelse for et tidsrum af indtil 3 år til at foretage bestemte typer af forundersøgelser med henblik på efterforskning og indvinding af de af loven omfattede råstoffer eller med henblik på anvendelse af undergrunden til lagring af CO₂ på 100 kt eller derover, lagring af CO₂ på under 100 kt til andre formål end forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer, anden lagring end lagring af CO₂ og anvendelse af undergrunden til andre formål end indvinding af råstoffer. Tilladelsen skal angive de områder, den omfatter.

Efter undergrundslovens § 4, stk. 1, kan ministeren for tilladelsen fastsætte vilkår, herunder om betaling af afgift og om rapportering om forundersøgelsesernes forløb og resultater.

Arbejder, herunder boringer, nedsænkning af skakter og indsættelse af stoller, må kun iværksættes, såfremt klima-, energi- og forsyningsministerens godkendelse af udstyr, program og udførselsmetode er indhentet i hvert enkelt tilfælde, jf. undergrundslovens § 28, stk. 1.

Energistyrelsen kan fastsætte vilkår ved godkendelser efter § 28, stk. 1, jf. undergrundslovens § 28, stk. 4.

Det bemærkes, at klima-, energi- og forsyningsministeren har delegeret sin beføjelse til at træffe afgørelse efter undergrundsloven til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens⁹ § 4, stk. 1, nr. 1.

7.2 Offshorehabitatbekendtgørelsen

Offshorehabitatbekendtgørelsen finder blandt andet anvendelse for ansøgninger om godkendelse af arbejder, der udføres i forbindelse med virksomhed omfattet af undergrundslovens § 28, stk. 1, jf. bekendtgørelsens § 1, stk. 2, nr. 6.

⁹ Bekendtgørelse nr. 244 af 3. februar 2026 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser



Før der kan træffes afgørelse om godkendelse efter undergrundslovens § 28, stk. 1, skal Energistyrelsen vurdere om projektet i sig selv, eller i forbindelse med andre planer og projekter, kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 1. Hvis dette er tilfældet, skal der foretages en nærmere konsekvensvurdering af projektets virkninger på det internationale naturbeskyttelsesområde under hensyn til bevaringsmålsætningen for det pågældende område, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 3.

Hvis Energistyrelsen vurderer, at inddragelse af offentligheden kan tilføre sagen nye oplysninger, skal offentligheden høres, inden der træffes endelig afgørelse i sagen, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 5.

Videre skal Energistyrelsen, før der kan træffes afgørelse om godkendelse efter undergrundslovens § 28, stk. 1, i medfør af bekendtgørelsens § 5, stk. 1, foretage en vurdering af, om det ansøgte kan:

- 1) medføre en forsætlig forstyrrelse i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), i alle livsstadier og i særdeleshed i perioder, hvor dyrene yngler, udviser yngelpleje, overvintrer eller vandrer,
- 2) beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), eller
- 3) ødelægge de plantearter, som er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra b), i alle livsstadier.

Viser vurderingen, at det ansøgte projekt kan indebære en forsætlig forstyrrelse, beskadigelse eller ødelæggelse, som nævnt i bekendtgørelsens § 5, stk. 1, kan der ikke meddeles godkendelse eller tilladelse til det ansøgte projekt, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 2.

En undtagelse hertil findes dog i bekendtgørelsens § 6.

Fravigelse af § 5 kan ske, hvis der ikke findes et tilfredsstillende alternativ, og hvis fravigelsen ikke hindrer opretholdelse af den pågældende bestands bevaringsstatus i dens naturlige udbredelsesområde, jf. bekendtgørelsens § 6, stk. 1.

Forinden der træffes afgørelse om tilladelse til eller godkendelse af et ansøgt projekt omfattet af bekendtgørelsen, kan Energistyrelsen indhente en udtalelse fra Miljøstyrelsen om vurderingerne efter § 3 og § 5, jf. bekendtgørelsens § 7.

I tilladelser til eller godkendelser af projekter, der er nævnt i § 1, stk. 2, kan der fastsættes vilkår med henblik på opretholdelse af bevaringsmålsætningerne for internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter, herunder om



de nødvendige kompensationsforanstaltninger som nævnt i § 4, stk. 3, jf. bekendtgørelsens § 8, stk. 1.

7.3 Havstrategiloven

EU's havstrategidirektiv¹⁰ er implementeret i dansk ret ved havstrategiloven. Loven har til formål at fastlægge rammerne for de foranstaltninger, der skal gennemføres for at opnå eller opretholde god miljøtilstand i havets økosystemer og muliggøre en bæredygtig udnyttelse af havets ressourcer.

Havstrategiloven pålægger miljøministeren at udarbejde havstrategier for alle danske havområder for at:

- 1) beskytte, bevare og forebygge forringelse af havmiljøet og, hvor det er muligt, genoprette marine økosystemer i områder, hvor de er blevet negativt påvirket,
- 2) forebygge og reducere tilførsler til havmiljøet med henblik på gradvis at udfase forureningen og sikre, at der ikke er nogen væsentlige virkninger på eller risici for havets biodiversitet, de marine økosystemer eller menneskers sundhed eller retmæssige anvendelse af havet,
- 3) sikre de marine økosystemers evne til at håndtere forandringer og
- 4) sikre, at det samlede pres fra menneskelige aktiviteter er foreneligt med opnåelse af god miljøtilstand.

God miljøtilstand er beskrevet i havstrategilovens bilag 2 (direktivets bilag I) ved hjælp af 11 såkaldte kvalitative deskriptorer. Deskriptorerne omhandler:

- 1) Biodiversitet
- 2) Ikkehjemmehørende arter
- 3) Erhvervsmæssigt udnyttede fisk
- 4) Havets fødenet
- 5) Eutrofiering
- 6) Havbunden
- 7) Hydrografiske ændringer
- 8) Forurenende stoffer
- 9) Forurenede stoffer i fisk og skaldyr til konsum
- 10) Marint affald
- 11) Undervandsstøj.

Offentlige myndigheder er ved udøvelsen af beføjelser i henhold til lovgivningen bundet af de miljømål og indsatsprogrammer, som miljøministeren træffer afgørelse om, jf. havstrategilovens § 18. Dette betyder, at myndighederne ved udøvelsen af deres beføjelser inden for lovgivningens rammer skal lægge havstrategien til grund.

¹⁰ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/56/EF af 17. juni 2008 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets havmiljøpolitiske foranstaltninger

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V
Att: Noah Köppen Chondros

Høringssvar til afgørelse på ansøgning om tilladelse til 2D-seismisk baselineundersøgelse ved Nini Vest

INEOS har den 20. maj 2026 modtaget afgørelse på ansøgning om tilladelse til 2D-seismisk baselineundersøgelse ved Nini Vest i partshøring. INEOS fremsender hermed høringssvar på udkastet til afgørelse. INEOS har følgende tre ting at bemærke:

Periode for tilladelse

I ansøgningen fra 26. marts 2026 er det angivet at den seismiske undersøgelse vil blive udført i sommeren 2026, i løbet af april, maj eller juni. Da undersøgelsen endnu ikke er gennemført vil INEOS gerne anmode om at forlænge perioden frem til og med 31. juli 2026. I øjeblikket forventes undersøgelsen at blive gennemført i tredje uge af juni, men da der er risiko for forsinkelser ift. vejrlig eller ifm. opgaverne som seismik-operatøren, TGS, skal udføre inden, vil det være hensigtsmæssigt at tilladelsen inkluderer hele juli måned.

Ændringen af tidsperiode fra april-juni til juni-juli vurderes ikke at ændre de vurderinger, der er lavet ift. Natura 2000, Danmarks Havstrategi eller Bilag IV-arter. Der er i forbindelse med ansøgningen udført støjmodellering for hhv. april og juni måned for at sikre at beregningerne dækker både forårs- og sommermåneder. Eftersom juni og juli begge er inden for sommersæsonen, vurderes de abiotiske faktorer (såsom lysmængde, vandtemperatur og særligt lagdeling i havet) samt yngle- og parringstid at svare til de forhold, som allerede er vurderet for juni måned og dermed omfattet af miljøvurderingerne i ansøgningen fra marts 2026.

INEOS er ikke bekendt med andre aktiviteter i området i juli måned, der kan give risiko for kumulative påvirkninger. Den seismiske undersøgelse vil være afsluttet inden aktiviteterne for CO₂ injektion påbegyndes.

To muligheder for streamer-geometri

TGS har tilbudt INEOS mulighed for at benytte en alternativ geometri til streamerne, som vil give INEOS mere data af højere kvalitet og med bedre dækning. Det vil desuden spare tid på mobilisering, forventeligt et halvt døgn. INEOS vil hermed gerne anmode om, at tilladelsen kan rumme mulighed for begge alternativer. De to alternativer er:

Detaljer om streamere	Oprindelig ansøgning	Alternativ
Streamer længde	5 km	7 km
Antal streamere	5 stk	16 stk
Afstand mellem streamere	150-200 m	50 m
Total bredde	500 m	750 m
Streamerdybde	1-25m *hovedparten af kablet vil være 20 meter under havoverfladen	Uændret
Forventet tidsperiode	~ 6 dage (3 dages mobilisering, 2 dages dataindsamling, 1 dag demobilisering)	~ 5,5 dage (1,5 dages mobilisering, 2 dages dataindsamling, 2 dag demobilisering)

Der er udført støjmodellering og beregnet soft-start. Soft-start-proceduren består af 10 minutters anvendelse af Acoustic Deterrent Devices (ADD)/Soft Start Equipment (SSE), efterfulgt af en ni-trins forøgelse af kildestyrken over 30 minutter med start fra en luftkanon på 40 kubiktonner. Lydkilden ændres ikke, da luftkanon-arrayet er identisk i begge alternativer. Den foreliggende støjmodellering er derfor gældende for begge alternativer.

Ændringen af streamer geometri vurderes dermed ikke at have påvirkning på de vurderinger der er lavet ift. Natura 2000, Danmarks Havstrategi eller Bilag IV-arter i forbindelse med den indsendte ansøgning.

Undersøgelse på norsk sektor

I udkastet til tilladelsen er angivet at INEOS skal søge tilladelse hos de norske myndigheder. INEOS har derfor kontaktet Sjøkeldirektoratet i Norge, som har meddelt, at der ikke skal søges om tilladelse, da der ikke skal indsamles data i Norge. Sjøkeldirektoratet har bedt om at Kystvakten og Fiskeridirektoratet skal informeres. INEOS har været i dialog med Fiskeridirektoratet. Efter aftale informeres Kystvakten umiddelbart inden den seismiske undersøgelse starter.

Såfremt der måtte være behov for yderligere oplysninger så tag endelig kontakt til Cecilie Rosing Dybbroe (tlf. 3018 6912 , cecilie.dybbroe@ineos.com) eller Mette Tjener Andersson (tlf. 3018 6752, mette.andersson@ineos.com)

Med venlig hilsen



Cecilie Rosing Dybbroe

Manager Subsurface CCS