

INEOS E&P A/S
Teknikerbyen 5, 1st floor
Danmark

Att: Jan Eske Christensen

Kontor/afdeling

Center for undergrund og
beredskab

Dato

02-03-2023

Afgørelse om ikke at udarbejde miljøvurdering for Nini og Siri wells workovers på brøndene NB-1 og SCB-1

J nr. 2023-595, 2019-112,
2019-113

Afgørelse

Energistyrelsen træffer hermed afgørelse om, at Nini og Siri wells workovers på brøndene NB-1 og SCB-1 ikke er omfattet af krav om miljøvurdering, da de ansøgte arbejder ikke vurderes at have væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet. De ansøgte arbejder kan således igangsættes uden udarbejdelse af miljøkonsekvensrapport.

/LSM

Afgørelsen er truffet i medfør af miljøvurderingslovens¹ § 21.

Afgørelsen er truffet på baggrund af de oplysninger, der fremgår af "EIA screening for NB-1 & SCB-1 Workovers – Revision 1" (herefter: "screeningsrapporten"), dateret den 14. november 2022, samt supplerende materiale fremsendt henholdsvis den 14. og 19. december 2022. Nærværende afgørelse forudsætter, at arbejdet udføres i overensstemmelse med det, der fremgår af ansøgningsmaterialet.

Der gøres opmærksom på, at afgørelsen ikke fritager ansøgeren fra at indhente de i medfør anden lovgivning nødvendige tilladelser og godkendelser.

Afgørelsen bortfalder, hvis den ikke er udnyttet inden 3 år, jf. miljøvurderingslovens § 39.

Sagsfremstilling

Ansøgningen og projektet

Energistyrelsen har den 14. november 2022 modtaget en ansøgning efter undergrundslovens² § 28, stk. 3, fra INEOS E&P A/S (herefter INEOS) om godkendelse af udskiftning af produktionsrøret (øvre completion) i to brønde (NB-1 og SCB-1), der er placeret i forbindelse med felterne Nini Øst (Licens 4/95) og Stine Segment 1 (Licens 6/95) i Nordsøen.

Af ansøgningen fremgår det, at der skal ske udskiftning af øvre del af produktionsrøret på de to brønde som et led i et brøndvedligehold (*workover*). Arbejdet vil blive udført af boreriggen Noble Resolve.

¹ Lovbekendtgørelse nr. 973 af 25. juni 2020 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM)

² Lovbekendtgørelse nr. 1533 af 16. december 2019 af lov om anvendelse af Danmarks undergrund

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700

E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Det fremgår af ansøgningen, at INEOS planlægger at udføre brøndarbejderne mellem den 15. februar 2023 og 1. august 2023. Arbejderne på NB-1 og SCB-1 brøndene vil efter det oplyste strække sig over henholdsvis 37 dage og 50 dage. Arbejdet er planlagt til at starte på NB-1 brønden og umiddelbart herefter på SCB-1 brønden. Det samlede arbejde forventes at tage 90 dage. Udskiftningen af produktionsrørene forventes at øge produktionsniveauet fra Siri feltet og fra Nini feltet.

Det fremgår af ansøgningen, at brøndarbejderne følger de samme generelle trin, men da den ene brønd (SCB-1) er placeret på havbunden (*subsea installation*) og den anden (NB-1) er placeret på en satellitplatform er der forskelle i fremgangsmåden, varigheden, kemikalieforbrug og forventede affaldsproduktion, for hver af de to brøndarbejder.

Det fremgår af screeningsrapporten, at udskiftningen af produktionsrøret på NB-1 brønden kommer til at foregå således:

1. Flyt riggen til endelig position med slæbebåde
2. Installer et 7" stigerør på brønden og forbered til wireline operation. Træk den eksisterende dybt satte plug og installer en reservoir barriere plug. Overskær 4 1/2" produktionsrør med wireline værktøjsstreng.
3. Afmonter brøndens produktionsventilsystem. Installer højtryks borestigerør og blowout preventer (BOP). Fjern grundt sat barriere plug.
4. Træk det gamle produktionsrør til, hvor den er overskåret (ref pkt 2.).
5. Oprensning af brønden via borestreng med magnet, drift, skraber med mere, indeni 9 5/8" foringsrør. Brønden renses vha. vand tilsat kemikalier.
6. Installer nyt produktionsrør. Installer grundt sat barriere plug.
7. Afmonter blowout preventer (BOP) og højtryks stigerør. Installer brøndens produktionsventilsystem.
8. Forbered for wireline operation. Træk grundt sat barriere plug. Udbyt gas løft ventil i øverste side pocket mandrel (brugt til injektion af løftegas).
9. Træk plugs og fjern wireline udstyret.
10. Forbered for at flytte riggen og flyt den væk med slæbebåd.

Det fremgår videre af screeningsrapporten, at udskiftningen af produktionsrøret på SCB-1 brønden kommer til at foregå således:

1. Flyt riggen til dens endelige position ved hjælp af slæbebåde
2. Forbind højtryksborestigerør, hydraulisk kontrol panel og kontrol kabel til brøndens produktionsventilsystem på havbunden. Installer blowout preventer (BOP).
3. Træk øverste barriere (crown plug) på brøndens produktionsventilsystem. Installer 7" wireline stigerør og forbind det til brønden. Forbered til wireline operation. Åben sikkerhedsventilen nede i brønden. Udfør wireline-logging. Installer dybt sat barriere plug. Overskær 5 1/2" produktionsrør med wireline



værktøjstreng for at sikre kommunikation mellem produktionsrøret og ringrum. Forbered for coiled tubing operation.

4. Træk det gamle produktionsrør ned til overskæringspunktet. Kør et trækkeværktøj og træk resten af produktionsrøret ud af brønden.
5. Oprensning af brønden via borestreng med magnet, drift, skraber med mere, indeni 9 5/8" foringsrør. Brønden renses vha. vand tilsat kemikalier.
6. Forbered for wireline operation og log 9 5/8" foringsrør.
7. Installer nyt produktionsrør.
8. Forbered til wireline operation. Placér gasløftventil i øverste 'side pocket mandrel'. Træk dybt sat barriere plug. Installer nederste barriere (crown plug) på brøndens produktionsventilsystem. Fjern wireline udstyret. Installer øverste barriere (crown plug) på brøndens produktionsventilsystem. Afmonter blowout preventer (BOP), højtrykstigerør og installationsværktøj. Sæt SCB-1 tilbage i produktion.
9. Forbered for at flytte riggen og flyt den væk med slæbebad.

Screeningsrapport

Screeningsrapporten beskriver de mulige miljømæssige påvirkninger forbundet med udskiftningen af produktionsrøret på brøndene NB-1 og SCB-1 og omfatter en vurdering af effekter på de forhold, der potentielt kan blive påvirket af workoverarbejdet. Screeningsrapporten beskriver mulige påvirkninger, kumulative som enkeltstående, i henhold til miljøvurderingslovens bilag 5 og 6, samt de 11 deskriptorer til beskrivelse af god miljøtilstand i havstrategiloven³.

Det fremgår af screeningsrapporten, at NB-1 brønden grundet korrosion og to bekræftede huller i produktionsrøret har været lukket og suspenderet med en dybt sat plug siden 2020. Det fremgår videre, at INEOS planlægger at genetablere produktionen fra NB-1 brønden, når produktionsrøret er skiftet ud.

Vedrørende SCB-1 brønden fremgår det af screeningsrapporten, at brønden grundet integritetsproblemer har været lukket siden 2021. Det fremgår videre, at INEOS planlægger at genetablere produktionen fra SCB-1 brønden, når produktionsrøret er skiftet ud.

Det beskrives i screeningsrapporten, at overskæringen af produktionsrørene med wireline værktøjet forventes at vare mindre end 10 minutter pr. brønd og vil foregå i en dybde af 2,5 km.

Det er videre beskrevet i screeningsrapporten, at aktiviteterne vil blive udført fra en jack-up rig. Visse aktiviteter kræver desuden brug af hjælpefartøjer og helikoptere. Der forventes affaldsproduktion fra jack-up rig og hjælpefartøjer. Det fremgår af screeningsrapporten, at alt fast affald vil blive returneret til land, og at INEOS'

³ Lovbekendtgørelse nr. 1161 af 25. november 2019 af lov om havstrategi som ændret ved lov nr. 900 af 21. juni 2022. Loven implementerer Europa-Parlamentet og Rådets direktiv 2008/56/EF af 17. juni 2008 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets havmiljøpolitiske foranstaltninger.



affaldshåndtering er reguleret af International Maritime Organization (IMO) og vil være i overensstemmelse med MARPOL bilag V.

For så vidt angår udledninger fra de ansøgte arbejder fremgår det af screeningsrapportens afsnit 8.3, at udledninger af kemikalier til havet fra jack-up riggen og brøndaktiviteterne vil forekomme. De kemikalier, der benyttes, er klassificeret som henholdsvis grønne og gule kemikalier. Af screeningsrapportens tabel 8-6, 8-7 og 8-9 fremgår de kemikalier, der forventes udledt i forbindelse med projektet, herunder de forskellige mængder. INEOS har i bemærkningerne fremsendt den 14. december 2022 oplyst, at deres eksisterende udledningstilladelse for Siri-feltet ikke dækker udledninger i forbindelse med de ansøgte brøndaktiviteter. INEOS har i bemærkningerne fremsendt den 14. december 2022 supplerende oplyst, at deres eksisterende udledningstilladelse oprindeligt er meddelt for 2020, og at tilladelsen har været forlænget til og med udgangen af 2022. INEOS har samtidig oplyst, at der er ansøgt Miljøstyrelsen om forlængelse af udledningstilladelsen for 2023, men at udledninger forbundet med de ansøgte brøndaktiviteter ikke er medtaget i ansøgningen. INEOS oplyser, at dette skyldes, at INEOS på ansøgningstidspunktet ikke havde de endelige kemikalier på plads. INEOS har oplyst, at de vil ansøge Miljøstyrelsen om udledningstilladelse for de kemikalieprodukter, der skal anvendes i forbindelse med de ansøgte brøndarbejder.

I screeningsrapporten konkluderes i tabel 10-1, side 45, at de sandsynlige miljøpåvirkninger som følge af workover-arbejdet på NB-1 og SCB-1 vil være mindre (*minor*) til ubetydelige (*insignificant*).

På grund af Siri-området afstand på omkring 85 km til det nærmeste Natura 2000-område, Jyske Rev Lillefiskerbanke (DK00VA257) vurderes det endvidere i screeningsrapporten, at der ikke er en væsentlig påvirkning af Natura 2000-områder. I rapporten er det desuden vurderet, at bilag II- og IV-arter ikke påvirkes væsentligt af den planlagte udledning af kemikalier eller af undervandsstøj forbundet med arbejderne, bl.a. da der ikke generes undervandsstøj, der overstiger grænseværdierne for TTS og PTS. Det fremgår videre, at der dog kan forekomme korte perioder i forbindelse med skæring af produktionsrørene, hvor støjniveauerne for adfærdsændringer overskrides for bilag II- og IV-arter.

I screeningsrapporten vurderes det i henhold til havstrategilovens deskriptor 11, at havpattedyr, herunder bilag II- og IV-arter, ikke vil påvirkes væsentligt af støj som følge af arbejderne. Det anføres, at den støj, der udledes i forbindelse med de ansøgte arbejder er højfrekvent, men da overskæringen af produktionsrørene vil foregå i en dybde på 2,5 km, og da støjen vil forplante sig gennem de smalle produktionsrør, forventes støjen ikke at medføre en væsentlig indvirkning på havbunden. Den samlede påvirkning på havpattedyr vurderes i tabel 8-2 som ubetydelig (*insignificant*). Påvirkningen af de øvrige deskriptorer i havstrategiloven er vurderet som ubetydelig (*negligible*) eller ingen (*no*), jf. rapportens tabel 8-15, side 40 ff.



Konklusionen i screeningsrapporten for workover på brøndene NB-1 og SCB-1 er, at de ansøgte arbejder ikke forventes at få væsentlige indvirkninger på miljøet.

Høring

Myndighedshøring

Screeningsrapporten og udkast til afgørelse har været i høring hos Miljøstyrelsen og Søfartsstyrelsen i perioden 13 januar 2023 til 10. februar 2023.

Søfartsstyrelsen har den 6. februar 2023 afgivet følgende bemærkninger.

"Søfartsstyrelsen har ingen sejladsikkerhedsmæssige indvendinger, da arbejdet vil blive udført indenfor brøndenes 500m sikkerhedszone og ikke overlapper med en sejladsikkerhedszone i havplanen. Følgende skal efterleves:

- *BEK nr. 1351 af 29/11/2013 om sejladsikkerhed ved entreprenørarbejder og andre aktiviteter mv. i danske farvande, skal følges ifm. arbejdet.*
- *Sejladsikkerhedsvurdering skal udarbejdes. Vurderingsskema for vurdering af sejladsikkerheden ved arbejder til søs kan anvendes i relevant omfang."*

I en mail fremsendt til Energistyrelsen fra INEOS d. 21. februar 2023, fremgår det af en korrespondance mellem Søfartsstyrelsen og INEOS, af samme dato, at INEOS ikke behøver at indsende et vurderingsskema for sejladsikkerhed for arbejder og undersøgelser som foregår inden for 500 m zonen.

På baggrund af Søfartsstyrelsens høringssvar vurderer Energistyrelsen, at der ikke er forhold vedrørende søfart, der er til hinder for gennemførelse af projektet.

Miljøstyrelsen har den 10. februar 2023 afgivet bemærkninger. Det fremgår af høringssvaret, at enhederne Arter og Naturbeskyttelse, Hav- og Vandmiljø og Erhverv har ingen bemærkninger.

Miljøstyrelsen Virksomheder, Susie Bjørch, Kontorchef, har denne bemærkning: *"Projektet medfører udledning af ukendte kemikalier til havet. Vi vil gøre opmærksomme på, at INEOS skal søge om tilladelse til udledning af nye kemikalier samt, hvis det drejer sig om større mængder end hvad de har tilladelse til i deres udledningstilladelse"*

På baggrund af Miljøstyrelsens høringssvar, vurderer Energistyrelsen, at der ikke er forhold vedrørende miljø, der er til hinder for gennemførelse af projektet.

Partshøring

Udkast til afgørelse har været sendt i høring hos INEOS den 15. februar 2023, med en frist den 1. marts 2023. INEOS har fremsendt et høringssvar den 20. februar 2023. Det fremgår af INEOS høringssvar, at der ikke er bemærkninger til udkast til afgørelse.



Retsgrundlag

Miljøvurderingsloven

Det følger af miljøvurderingslovens § 16, at et projekt omfattet af lovens bilag 2 ikke må påbegyndes, før myndigheden, jf. § 17, skriftligt har meddelt bygherren, at projektet ikke antages at kunne få væsentlig indvirkning på miljøet, jf. § 21.

Ifølge miljøvurderingslovens § 21, skal Energistyrelsen træffe afgørelse om, hvorvidt et projekt omfattet af lovens bilag 2 på grund af dets art, dimensioner eller placering er omfattet af krav om miljøvurdering og tilladelse. Ved vurderingen skal Energistyrelsen tage hensyn til kriterierne i lovens bilag 6. Kriterierne omfatter bl.a. en beskrivelse af projektets karakteristika, projektets placering, det eksisterende miljø (havmiljøet), Natura 2000-områder og dyrearter på habitatdirektivets⁴ bilag IV. Derudover er der kriterier for de forventede væsentlige indvirkninger på miljøet, indvirkning på det geografiske område, grænseoverskridende indvirkninger og mulighed for at begrænse indvirkningerne.

Det fremgår af miljøvurderingslovens bilag 2, nr. 2, litra d, at dybdeboringer er et projekt omfattet af lovens § 16.

Det fremgår desuden af miljøvurderingslovens bilag 2, nr. 13, litra a, at ændringer eller udvidelser af projekter i bilag 1 eller bilag 2, som allerede er godkendt, er udført eller er ved at blive udført, er omfattet af krav om screening, når de kan have væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet.

Energistyrelsen er, jf. miljøvurderingslovens § 17, stk. 4, VVM-myndighed for behandling af sager vedrørende projekter på havområdet, der er omfattet af bilag 1 eller 2, herunder for vurderingen af, om projekter omfattet af bilag 2 på grund af deres art, dimensioner eller placering kan forventes at få væsentlige indvirkninger på miljøet, hvis der er tale om bl.a. projekter om efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger m.v. omfattet af bl.a. bilag 2, nr. 2, litra d og nr. 13, litra a.

Havstrategiloven

Havstrategiloven gennemfører havstrategidirektivet⁵ i dansk ret. Efter lovens § 4, stk. 1, udarbejder miljøministeren efter forudgående drøftelse med berørte statslige myndigheder havstrategier for havområderne i Nordsøen, herunder Kattegat, og Østersøen. Den gældende havstrategi i Danmark er Havstrategi II. I havstrategierne behandles 11 såkaldte deskriptorer, jf. lovens bilag 2.

Offentlige myndigheder vil ved udøvelsen af deres opgaver i henhold til lovgivningen være forpligtet af havstrategierne, jf. havstrategilovens § 18. Dette betyder, at myndighederne ved udøvelsen af deres beføjelser inden for lovgivningens rammer skal lægge havstrategien til grund.

Energistyrelsens vurdering og afgørelse

⁴ Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter

⁵ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/56/EF af 17. juni 2008 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets havmiljøpolitiske foranstaltninger



Energistyrelsen vurderer, at det ansøgte er omfattet af miljøvurderingslovens bilag 2, nr. 13, litra a, jf. nr. 2, litra d, og derved udgør et screeningspligtigt projekt.

Energistyrelsen har gennemgået ansøgningsmaterialet i forhold til mulige påvirkninger, kumulative som enkeltstående, i henhold til bilag 5 og 6 i miljøvurderingsloven, herunder habitatdirektivet samt de 11 deskriptorer til beskrivelse af god miljøtilstand i havstrategilovens bilag 2. Energistyrelsen vurderer på den baggrund, at oplysningerne og vurderingerne i ansøgningen og screeningsrapporten er fyldestgørende.

Energistyrelsens gennemgang af ansøgningsmaterialet i forhold til kriterierne i miljøvurderingslovens bilag 6 er vedlagt som bilag 1 til denne afgørelse.

Energistyrelsen kan i ansøgningsmaterialet (afsnit 8, side 30 ff.) identificere fire potentielle kilder til væsentlige påvirkninger af miljøet.

For det første støjpåvirkning som følge af transport af jack-up rig og hjælpefartøjer samt overskæring af produktionsrøret. I screeningsrapporten har INEOS vurderet støjpåvirkningen som ubetydelig (*insignificant*).

Da den højfrekvente støj, der vil forekomme ved overskæring af produktionsrøret, vil foregå i en dybde af 2,5 km samt er af kort varighed, vurderer Energistyrelsen, at der ingen skadelig påvirkning er fra støj i forbindelse med de ansøgte aktiviteter.

Undervandsstøjen forbundet med sejlads med fartøjer og transport af jack-up riggen vil typisk være af vedvarende, lavfrekvent og bredbåndet karakter, hvilket ikke forventes at have en væsentlig skadelig påvirkning på havpattedyr eller fisk.

For det andet udledninger til luft. De ansøgte workover arbejder, herunder navnlig det motorgenerede energiforbrug fra jack-up riggen og brændstofforbrug fra hjælpefartøjer og helikoptere, vil medføre en øget udledning til luften. Energistyrelsen vurderer, at udledningen vil være minimal og derfor have en ubetydelig påvirkning.

For det tredje udledning af grønne og gule kemikalier som følge af, at de ansøgte arbejder kan have en påvirkning på havmiljøet og dyrearter opført på habitatdirektivets bilag II og IV samt forårsage en midlertidig forringet vandkvalitet. INEOS redegør på side 33 ff. i screeningsrapporten for, at de planlagte udledninger ikke vil have en væsentlig påvirkning på miljøet. På baggrund af oplysningerne i screeningsrapporten er det Energistyrelsen vurdering, at udledning af de beskrevne kemikalier ikke vil have en væsentlig påvirkning på miljøet. Det bemærkes dog samtidig, at der, jf. Miljøstyrelsens høringssvar, skal ansøges om tilladelse til udledningerne hos Miljøstyrelsen, og at der i denne forbindelse vil blive foretaget en separat vurdering af miljøpåvirkningen.

For det fjerde påvirkning af havbunden. Placeringen af jack-up riggens ben på havbunden kan medføre påvirkning af havbunden. Energistyrelsen bemærker hertil,



at der i ansøgningsmaterialet er redegjort for, at den potentielle påvirkning af havbunden som følge af placeringen af jack-up riggens ben vurderes at være ubetydelig, da den er midlertidig, reversibel og af stærkt begrænset omfang og varighed. Energistyrelsen er på den baggrund enig med ansøger i, at påvirkningen af havbunden vil være ubetydelig.

På baggrund af oplysningerne i screeningsrapporten vurderer Energistyrelsen desuden, at de ansøgte arbejder ikke vil forårsage væsentlige påvirkninger på havmiljøet, og at de ansøgte arbejder ikke vil påvirke kriterier for eller mål om god tilstand for de 11 deskriptorer på havstrategilovens bilag 2. Energistyrelsen vurderer endvidere, at de ansøgte arbejder ikke vil forårsage en væsentlig påvirkning af udpegede internationale naturbeskyttelsesområder (Natura 2000-områder) eller dyrearter opført på habitatdirektivets bilag II og IV.

Energistyrelsen vurderer på den baggrund samlet, at de ansøgte arbejder ikke vil have væsentlige indvirkninger på miljøet, og at projektet derfor ikke er omfattet af krav om miljøvurdering, jf. miljøvurderingslovens § 21, stk. 1.

Klagevejledning

Afgørelser truffet i medfør af miljøvurderingslovens § 21 kan påklages til Miljø- og Fødevarerklagenævnet, jf. miljøvurderingslovens § 49, stk. 1. Klagen skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter offentliggørelsen af screeningsafgørelsen, jf. miljøvurderingslovens § 51, stk. 1. Hvis klagefristen udløber på en lørdag eller en helligdag, forlænges fristen til den følgende hverdag.

Klage til Miljø- og Fødevarerklagenævnet indgives skriftligt til den myndighed, der har truffet afgørelsen, jf. miljøvurderingslovens § 52, stk. 1. Hvis myndigheden ønsker at fastholde afgørelsen, skal denne snarest og som udgangspunkt ikke senere end 3 uger efter klagefristens udløb videresende klagen til Miljø- og Fødevarerklagenævnet, jf. miljøvurderingslovens § 51, stk. 2.

Med venlig hilsen

Laura Strøm Magner

Bilag 1

Gennemgang af INEOS' ansøgningsmateriale jf. oplysningerne i miljøvurderingslovens bilag 6

Nedenstående udvælgelseskræterier fremgår af miljøvurderingslovens bilag 6 og anvendes af Energistyrelsen til at foretage en vurdering af det konkrete ansøgningsmateriale med henblik på at træffe afgørelse efter miljøvurderingslovens § 21.



1. Projektets karakteristika

Projektets karakteristika skal især ansues i forhold til:

a) hele projektets dimensioner og udformning

Energistyrelsen kan konstatere, at screeningsrapporten i afsnit 6.1 og 6.2 tilstrækkeligt redegør for hele projektets karakter, dimensioner og udformning, hvor ansøger beskriver omfang varighed af projektet, samt den tekniske proces under projektets udførelse.

b) kumulation med andre eksisterende og/eller godkendte projekter

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmaterialet konstatere, at ansøgningsmaterialet i afsnit 8.9 indeholder en tilstrækkelig redegørelse for øvrige eksisterende og/eller godkendte projekter. Ansøger beskriver, at der førhen udføres aktiviteter inklusiv seismiske undersøgelser i forbindelse med Greensand projektet ved Nini A platformen, som ligger i en afstand af mere end 30 km fra brøndene. Ansøger redegør for, at der ikke vil forekomme kumulative effekter i forbindelse med aktiviteterne.

c) brugen af naturressourcer, særlig jordarealer, jordbund, vand og biodiversitet

Energistyrelsen kan ved gennemgang af screeningsrapporten konstatere, at ansøgningsmaterialet i tabel 3-1, pkt. c, indeholder en redegørelse for brug af naturressourcer. Der beskrives, at der ikke vil blive brugt yderligere havbund end til placering af jack-up riggens ben, og hvor de eksisterende anlæg er lokaliseret. Der beskrives yderligere, at der ventes at blive anvendt 600 m³ havvand i forbindelse med aktiviteterne. Brugen af naturressourcer vurderes i tabel 3-1, pkt. c, som ikke at have nogen påvirkning på miljøet.

d) Affaldsproduktion

Det fremgår af screeningsrapportens afsnit 6.3.2, at der forventes affaldsproduktion fra jack-up riggeren. Det beskrives, at affaldshåndteringen er reguleret af IMO og vil ske i overensstemmelse med MARPOL bilag IV.

Det fremgår af screeningsrapporten, at der i forbindelse med brøndaktiviteterne vil forekomme affaldsproduktion i form af stål fra produktionsstregen, rustflager og potentiel Naturally Occurring Radioactive Material (NORM), som returneres til land og bliver henholdsvis renset og genanvendt. I screeningsrapportens tabel 8-3, beskrives, at den potentielle NORM-forurenede produktionsstreg fra brønden SCB-1 vil blive håndteret og renset i dedikerede faciliteter på land, der er i overensstemmelse med INEOS' standardprocedure for NORM, som er godkendt af Sundhedsstyrelsen.



Energistyrelsen vurderer, at ansøgningsmaterialet tilstrækkeligt redegør for affaldsproduktion forbundet med det ansøgte arbejde.

e) forurening og gener

Energistyrelsen kan ved gennemgang af screeningsrapporten konstatere, at der vil være tre potentielle kilder til påvirkning af miljøet som følge af det ansøgte projekt: udledninger af kemikalier til havet, undervandsstøj og emissioner til luften.

Energistyrelsen kan konstatere, at screeningsrapportens afsnit 6.3.1 og 8.3.1 indeholder tilstrækkelig redegørelse for udledning af kemikalier til havet, der kan forekomme i forbindelse med brøndarbejderne og betjeningen af jack-up riggen. Der beskrives videre, at der i forbindelse med cirkulationen af brøndene vil blive anvendt "grønne" og "gule" kemikalier, hvorpå langt størstedelen er "grønne" kemikalier. I screeningsrapporten, har INEOS vurderet påvirkningen af udledning fra kemikalier til ubetydelig (*insignificant*).

Det beskrives i afsnit 8.1 i screeningsrapporten, at brøndaktiviteterne vil medføre en støjpåvirkning som følge af undervandsstøj i forbindelse med overskæring af produktionsrørene på brøndene NB-1 og SCB-1, flytning af jack-up riggen, operation af riggen samt støj fra hjælpefartøjer. Det beskrives, at overskæringen af produktionsrørene forventes at vare mindre end 10 minutter per brønd og foregå i en dybde på 2,5 km under havbunden, hvorfor det ikke forventes at have en væsentlig indvirkning. På side 30 i screeningsrapporten, er det beskrevet, at de støjende aktiviteter ikke vil overskride tærsklen for midlertidig eller permanent høreskade hos bilag IV-arter. Det beskrives yderligere, at der kan forekomme meget korte perioder, hvor der kan forventes adfærdsændringer for bilag IV-arterne. I screeningsrapporten har INEOS vurderet påvirkningen af undervandsstøj til ubetydelig (*insignificant*).

Det beskrives i afsnit 6.3.3 i screeningsrapporten, at der i forbindelse med brøndaktiviteterne vil være emissioner af CO₂ og NO_x til atmosfæren fra riggens dieselgenerator og fra hjælpe- og forsyningsfartøjer, helikoptere og slæbebåde. Det beskrives videre, at det forventes at udlede omkring 8200 tons CO₂ og 133 tons NO_x i perioden. I screeningsrapportens afsnit 8.5.1 har INEOS vurderet påvirkningen af emissioner til luften fra jack-up riggen, hjælpefartøjer og helikoptere til ubetydelig (*insignificant*).

f) risikoen for større ulykker og/eller katastrofer, som er relevante for det pågældende projekt, herunder sådanne som forårsages af klimaændringer, i overensstemmelse med videnskabelig viden

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmaterialet konstatere, at ansøgningsmaterialets afsnit 8.6 indeholder tilstrækkelig information om risikoen for utilsigtede hændelser, herunder ulykker. Det beskrives, at de ulykker, der potentielt kan være forbundet med det ansøgte arbejde, er utilsigtede spild af olie



eller blow-out. Der beskrives desuden i ansøgningsmaterialet, at der foreligger en *Oil Spill Contingency Plan* (INEOS, 2022) plan for det tilfælde, at et utilsigtet oliespild skulle forekomme.

- g) risikoen for menneskers sundhed (f.eks. som følge af vand- eller luftforurening).

Energistyrelsen kan ved gennemgang af screeningsrapporten konstatere, at ansøgningsmaterialet i tabel 3-1, pkt. g, indeholder en redegørelse om risikoen for menneskers sundhed. Ansøger beskriver, at de potentielle risici for menneskers sundhed er emissioner til luften, støj og affald. Ansøger vurderer, at der ikke vil være nogen påvirkning for menneskers sundhed enten grundet afstanden fra aktiviteterne og til tæt befolkede områder, eller at de potentielle risici er håndret under gældende arbejdsmiljøretlige forhold.

2. Projektets placering

Den miljømæssige sårbarhed i de geografiske områder, der kan forventes at blive berørt af projekter, skal tages i betragtning, navnlig:

- a) den eksisterende og godkendte arealanvendelse

Energistyrelsen kan ved gennemgang af screeningsrapporten, at ansøger i tabel 3-1, pkt. 2.a redegør for, at det ansøgte arbejde foregår inden for eksisterende og godkendte rettighedsområde for Licens 4/95 og Licens 6/95. Ansøger specificerer, at der ikke vil være påvirkning eller arbejde i områder uden for licensområderne.

- b) naturressourcernes (herunder jordbund, jordarealer, vand og biodiversitet) relative rigdom, forekomst, kvalitet og regenereringskapacitet i området og dettes undergrund

Screeningsrapportens afsnit 7 (side 25 ff.) indeholder en beskrivelse af naturressourcernes relative rigdom, forekomst, kvalitet og regenereringskapacitet. Afsnit 7 beskriver hydrografi, vandkvalitet, bathymetri og kompositionen af overflade sediment, samt plankton, fisk, havfugle, havpattedyr og de bentiske økosystemer.

- c) det naturlige miljøes bæreevne med særlig opmærksomhed på følgende områder:
- i. vådområder, områder langs bredder, flodmundinger

Det fremgår af screeningsrapportens tabel 3-1, pkt. 2. c. i, at det ansøgte arbejde ikke vil have en påvirkning på vådområder, områder langs bredder eller flodmundinger. Ansøger beskriver på side 11, at det ansøgte arbejde finder sted ca. 200 km fra den danske kyst.

INEOS redegør i tilstrækkelig grad for, at der ikke er nogen mulig interaktion mellem det ansøgte arbejde og vådområder, områder langs



bredder eller flodmundinger. Ansøger vurderer det overordnet som værende ikke relevant for det ansøgte arbejde.

ii. kystområder og havmiljøet

Energistyrelsen kan konstatere, at ansøgningsmaterialet i tabel 3-1, pkt. 2. c. ii, indeholder tilstrækkelig information om kystområder, hvor ansøger beskriver, at der ikke vil være nogen påvirkning af kystområder da kystområderne er lokaliseret 200 km fra placeringen for det ansøgte arbejde.

Havmiljøet vurderes i tabel 8-15, hvor ansøger beskriver mulige påvirkninger på havmiljøet. Der vurderes, at der vil være ingen til ubetydelige påvirkninger på biodiversiteten, kommercielle fiskebestande og fødekæder. Der vil ikke være en påvirkning fra eutrofiering, på hydrografi, af koncentration af forurening, forurening af konsum arter, marint affald og støjudledning.

Ansøger skriver i tabel 8-15, at der er en minimal risiko for introduktion af invasive arter til det omkringliggende miljø, da jack-up riggen kan operere uden for Nordsøen. Ansøger fremstiller, at rig og fartøjer anvendt til arbejdet vil overholde kravene i *Ballast Water Management Convention* hvis relevant. Ansøger beskriver videre i tabel 8-15, at der vil forekomme en mindre og lokal påvirkning af havbunden, da jack-up riggen placeres på havbunden, men at det ikke vil forårsage en permanent påvirkning på havbunden eller på hydrografien.

iii. bjerg- og skovområder

Det fremgår af screeningsrapportens tabel 3-1, pkt. 2. c. iii, at det ansøgte arbejde ikke vil have en påvirkning på bjerg- og skovområder. Ansøger beskriver på side 11, at det ansøgt arbejder finder sted ca. 200 km fra den danske kyst.

iv. naturreservater og -parker

Energistyrelsen kan konstatere, at screeningsrapportens side 25 ff. indeholder tilstrækkelig information om naturreservater og -parker, hvor ansøger beskriver, at det nærmeste naturreservat er Natura 2000-området Jyske Rev Lillefiskerbanke (DK00VA257) lokaliseret ca. 85 km fra det ansøgte arbejde på NB-1 brønden. Ansøger beskriver videre, at det nærmeste marine beskyttede område i Norge (*Særligt Verdifulle Områder*) er Sandeel field north (Vikingebanken) and sandeel field south lokaliseret omkring 15 km fra NB-1 brønden om omkring 40 km fra SCB-1 brønden.



- v. områder, der er registreret eller fredet ved national lovgivning; Natura 2000-områder udpeget af medlemsstater i henhold til direktiv 92/43/EØF og direktiv 2009/147/EF

Energistyrelsen kan konstatere, at screeningsrapportens afsnit 7.3.1, indeholder tilstrækkelig information om det ansøgte projekts placering i forhold til nærmeste Natura 2000-område. Der redegøres for, at Jyske Rev Lillefiskerbanke (DK00VA257) er det nærmeste Natura 2000-område beliggende omkring 85 km fra det ansøgte projekt, og at det ansøgte projekt ikke vil medføre en påvirkning af Natura 2000-området.

- vi. områder, hvor det ikke er lykkedes — eller med hensyn til hvilke det menes, at det ikke er lykkedes — at opfylde de miljøkvalitetsnormer, der er fastsat i EU-lovgivningen, og som er relevante for projektet

Ansøger vurderet forholdet som ikke værende relevant for det ansøgte projekt, da der ikke er identificeret områder, hvor det ikke er lykkedes, at opfylde de miljøkvalitetsnormer, der er fastsat i EU-lovgivningen, og som er relevante for projektet.

- vii. tætbefolkede områder

Det fremgår af screeningsrapportens tabel 3-1, pkt. 2. c. vii, at det ansøgte arbejde ikke vil have en påvirkning på tætbefolkede områder. Ansøger beskriver på side 12, at det ansøgte arbejde finder sted ca. 200 km fra nærmest tæt befolkede område på den danske kyst.

- viii. landskaber og lokaliteter af historisk, kulturel eller arkæologisk betydning.

Energistyrelsen kan konstatere, at screeningsrapporten i tabel 3-1, pkt. 2., c viii, indeholder tilstrækkelig information om landskaber og lokaliteter af historisk, kulturel eller arkæologisk betydning. Ansøger beskriver, at der ikke er områder af sådan betydning i nærheden af placeringen for det ansøgte projekt, og at arbejdet foregår inden for eksisterende 500m forbudszone for brøndene. Ansøger vurderer derfor, at der ikke vil være nogen påvirkning herpå.

3. Arten af og kendetegn ved den potentielle indvirkning på miljøet

Energistyrelsen bemærker, at de oplysninger, som INEOS skal fremsende, jf. punkt 1 og 2 under udvælgelseskriterierne, skal angå det konkrete projekt og være af en sådan karakter, at Energistyrelsen umiddelbart på baggrund af oplysningerne kan vurdere projektet ud fra kriterierne i miljøvurderingslovens bilag 6, pkt. 3.

Energistyrelsen gør ligeledes opmærksom på, at når Energistyrelsen træffer en screeningsafgørelse, så er udgangspunktet, at der i ansøgningsmaterialet entydigt



skal være redegjort for, at projektet i sig selv ikke kan give anledning til væsentlig skadelig påvirkning af miljøet, Natura 2000-områder og/eller bilag IV-arter uden opsætning af barrierer/afværgeforanstaltninger.

Projektets forventede væsentlige virkninger på miljøet skal ses i relation til de kriterier, der er anført under punkt 1 og 2 i dette bilag, og under hensyn til projektets indvirkning på de i § 20, stk. 4, nævnte faktorer, idet der skal tages hensyn til:

- a) indvirkningens størrelsesorden og rumlige udstrækning (f.eks. geografisk område og antallet af personer, der forventes berørt

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmateriale konstatere, at ansøger redegør tilstrækkeligt for indvirkningernes størrelsesorden og rumlige udstrækning. INEOS redegør i tabel 8-15 for potentielle indvirkninger på miljøet, herunder havpattedyr og arter opført på bilag II og bilag IV i habitatdirektivet. INEOS beskriver i tabel 3-1, pkt. 2 c., vi, at menneskers sundhed ikke påvirkes af de ansøgte aktiviteter grundet afstanden på omkring 200 km til nærmeste tæt befolkede område.

- b) indvirkningens art

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmaterialet konstatere, at ansøgningsmaterialets tabel 8-2, 8-4, 8-5, 8-9, 8-10, 8-11 og 8-13 indeholder tilstrækkeligt information om de identificerede indvirkningers art. INEOS redegør i tabel 8-2, 8-4, 8-5, 8-9, og 8-10 for mulige indvirkninger på miljøet, herunder havpattedyr og arter opført på bilag II og IV i habitatdirektivet.

INEOS beskriver undervandsstøj som en mulig indvirkning som følge af overskæringen af produktionsrørene, hvilket INEOS karakteriserer som højfrekvent støj samt lavfrekvent og bredbåndet støj fra fartøjer og riggen. INEOS vurderer, at den støj der vil forekomme vil have en ubetydelig påvirkning, da røret overskæres i 2,5 km dybde, hvor det forventes, at der vil ske en yderst begrænset udbredelse af lyden, såfremt den når havbunden.

INEOS beskriver i tabel 8-13, at udledninger til luften fra jack-up riggen og hjælpefartøjer kan forårsage en kortvarig og lokal-regional påvirkning. INEOS vurderer denne påvirkning som værende ubetydelig (*insignificant*).

INEOS beskriver i tabel 8-9, at udledningerne til havet i forbindelse med udledninger kemikalier kan forårsage en kortvarig og lokal forringelse af vandkvaliteten, denne påvirkning vurderes af INEOS som værende ubetydelig (*insignificant*).

INEOS beskriver i tabel 8-15, at placeringen af benene fra riggen vil forårsage en lokal, kortvarig og midlertidig påvirkning på havbunden, denne påvirkning vurderes som ubetydelig (*insignificant*).



c) indvirkningens grænseoverskridende karakter

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmaterialet konstatere, at ansøgningsmaterialets tabel 8-2, 8-4, 8-5, 8-9, 8-10, 8-11 og 8-13 samt afsnit 8.10 indeholder tilstrækkeligt information om de identificerede indvirkningers grænseoverskridende karakter.

INEOS beskriver, at der er en ubetydelig risiko for oliespild som følge af blowout fra en brønd eller hjælpefartøjer, hvorpå et større område potentielt kan blive påvirket, hvorpå der er en lille risiko for grænseoverskridende effekt.

d) indvirkningens intensitet og kompleksitet

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmaterialet konstatere, at ansøgningsmaterialets tabel 8-2, 8-4, 8-5, 8-9, 8-10, 8-11 og 8-13 indeholder tilstrækkeligt information om de identificerede indvirkningernes intensitet og kompleksitet. For hver af de identificerede indvirkninger (undervandsstøj, udledninger til luften, udledninger til havet og forstyrrelse af havbunden) vurderer INEOS i henholdsvis tabel 8-2, 8-13, 8-9, 8-10 og 8-15, at indvirkningerne vil være ubetydelige (*insignificant*).

e) indvirkningens sandsynlighed

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmaterialet konstatere, at ansøgningsmaterialets tabel 8-2, 8-4, 8-5, 8-9, 8-10, 8-11 og 8-13 indeholder tilstrækkeligt information om de identificerede indvirkningernes sandsynlighed. For hver af de identificerede indvirkninger (undervandsstøj, udledninger til luften, udledninger til havet og forstyrrelse af havbunden) vurderer INEOS i henholdsvis tabel 8-2, 8-13, 8-9, 8-10 og 8-15, at indvirkningerne vil sandsynligvis forekomme som følge af det ansøgte arbejde.

f) indvirkningens forventede indtræden, varighed, hyppighed og reversibilitet

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmateriale konstatere, at ansøgningsmaterialets tabel 8-2, 8-4, 8-5, 8-9, 8-10, 8-11 og 8-13 samt afsnit 8 indeholder tilstrækkeligt information om de identificerede indvirkningernes forventede indtræden, varighed, hyppighed og reversibilitet.

INEOS vurderer i tabel 8-2, at støjpåvirkningen fra riggen og fartøjet vil sandsynligvis have en kontinuerlig og lille, men ikke permanent indvirkning på havpattedyr. I tabel 8-13, vurderer INEOS, at udledninger til luften vil forekomme kortvarigt og vil være reversibel. INEOS vurderer i tabel 8-9 og 8-10, at udledninger til havet vil forekomme som enkelte kortvarige hændelser og vil være reversibilitet.



- g) kumulationen af projektets indvirkninger med indvirkningerne af andre eksisterende og/eller godkendte projekter

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmaterialet konstatere, at ansøgningsmaterialets afsnit 8.9 indeholder tilstrækkelig information om kumulation af projektets indvirkninger med indvirkninger af andre eksisterende og/eller godkendte projekter. For hver af de identificerede indvirkninger (undervandsstøj, udledninger til luften, udledninger til havet og forstyrrelse af havbunden) vurderer INEOS, at indvirkningerne ikke vil kunne kumulere med andre indvirkninger fra øvrige projekter.

- h) muligheden for reelt at begrænse indvirkningerne

Energistyrelsen kan ved gennemgang af ansøgningsmaterialet konstatere, at ansøgningsmaterialets afsnit 9 indeholder tilstrækkelig information om muligheden for reelt at begrænse indvirkningerne. INEOS beskriver i afsnit 9, de specifikke foranstaltninger, der er relevante for det ansøgte arbejde, og som er inkorporeret med henblik på reelt at begrænse indvirkningerne. INEOS beskriver yderligere, at de har passende beredskabsplaner med etableret arbejdsprocedure for at minimere indvirkninger i tilfælde af en utilsigtet hændelse, så som et oliespild.