

INEOS E&P A/S
Teknikerbyen 5, 1. sal
2830 Virum
Danmark

Kontor/afdeling
Center for Undergrund og
Beredskab

Dato
21-09-2022

J nr. 2019-83407

mklh/mieh/kle/lef/jwlc/gnlr

Att.: Søren Reinhold Poulsen

Godkendelse af udbygningsplan for Solsort feltet

INEOS E&P A/S (herefter INEOS) har ved e-mail af 20. december 2021 ansøgt Energistyrelsen om godkendelse af plan for udbygning af Solsort feltet, på vegne af rettighedshaverne i Solsort Unit, som omfatter tilladelserne 07/89, 04/98 og 03/09. Ansøgningen er vedlagt plan for indvindingsvirksomheden "Plan for Development and Operation of the Solsort Field" (udbygningsplan) med en række baggrundsdokumenter.

I relation til udbygningsplanen er der fremsendt en tilhørende miljøkonsekvensvurdering "Miljøkonsekvensrapport for Solsort West Lobe" med en række tilhørende baggrundsdokumenter.

Energistyrelsen har gennemført en parallel sagsbehandling af udbygningsplanen og miljøkonsekvensvurderingen herunder Espoo høring. Der gives en samlet afgørelse for disse.

Energistyrelsen godkender den ansøgte udbygningsplan for Solsort feltet som beskrevet i afsnit 4 i nærværende afgørelse på de vilkår, som er angivet.

1. Ansøgning og sagsfremstilling

INEOS har som operatør på vegne af rettighedshaverne i Solsort Unit fremsendt en udbygningsplan og en tilhørende miljøkonsekvensvurdering for Solsort feltet med anmodning om godkendelse. Den fremsendte udbygningsplan er endvidere ledsaget af en afviklingsplan, som det kræves i henhold til undergrundslovens¹ § 32 a.

Solsort Unit bygger på en samarbejdsaftale for udbygning og indvinding af Solsort feltet, der strækker sig over tilladelserne 04/98, 03/09 og dele af 07/89. Samarbejdsaftalen for Solsort Unit blev godkendt af Energistyrelsen den 3.

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

¹ Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1533 af 16. december 2019 med senere ændringer

december 2015. Solsort feltet består af to separate olieforekomster i Bor mb sandsten i [REDACTED] henholdsvis vest loben og øst loben.

Det er planlagt at opdele Solsortudbygning i to faser:

- Fase 1 omfatter udbygning af vest loben via Syd Arne anlæggene (etableret i tilladelse 07/89) og
- Fase 2 omfatter mulighed for udbygning af øst loben. [REDACTED]

Den fremsendte udbygningsplan vedrører fase 1 for Solsort udbygningen.

I forbindelse med udbygningsplanen for Solsort projektet er der også ansøgt om dispensation fra tilslutningspligten til det danske olierør samt ansøgt om godkendelse af det fiskale målesystem. Begge disse ansøgninger behandles i særskilte afgørelser.

Ifølge den fremsendte plan forventes indvindingen fra Solsort feltet at kunne starte ultimo 2023.

1.1. Planlagt udbygning

Solsort forekomsten blev erklæret kommerciel i februar 2015 af rettighedshaverne i tilladelse 4/98 og 3/09. Efterfølgende den 25. juni 2015 blev tilladelserne (4/98 og 3/09) forlænget med henblik på indvinding frem til 2045. Tilladelserne er begrænset til dybder, der er lavere end 3200 meter under havoverfladen. Rettighedshaverne i 4/98 og 3/09 havde forinden med virkning fra den 1. maj 2015 indgået en samarbejdsaftale med rettighedshaveren til tilladelse 7/89 og dannet Solsort Unit.

Siden 2015 har partnerskabet bag Solsort Unit vurderet en række udviklingskoncepter for det samlede område (øst og vest loben).

[REDACTED]

[REDACTED]



Den planlagte fase 1 udbygning af Solsort består af to brønde – en producer og en injektor i Solsorts vest lobe. Brøndene planlægges udført fra eksisterende brøndslots på Syd Arne anlæggets nordlige brøndhovedplatform (Well Head Platform North, WHPN). Produktionen fra Solsort feltet planlægges håndteret og behandlet ved anvendelse af de eksisterende faciliteter på Syd Arne-anlægget og parallelt med produktionen fra Syd Arne. Den producerede olie fra Solsort og Syd Arne føres til Syd Arnes lagertank på havbunden, og derfra eksporteres olien videre ved hjælp af Syd Arnes eksisterende bøjelastsystem til tankskibe. Den producerede gas fra Solsort føres med Syd Arne gassen gennem Syd Arne-Nybro gasrørledningen til landanlægget i Nybro, hvorfra den sendes videre i Energinets transmissionsrørledningsnet.

Vandinjektion og eventuel fremtidig løftegas til Solsort leveres fra Syd Arnes eksisterende anlæg.

I forbindelse med udbygningens fase 1 foretages enkelte mindre modifikationer til platformene, anlæggene og udstyret på Syd Arne feltet ud over de to nye brønde.

1.2. Geologiske og geofysiske forhold

Solsort feltet er beliggende i den nordlige ende af Central Graven ca. 280 km NV fra Esbjerg, og er blevet anboret af efterforskningsbrønden Solsort-1, -1A, -1B og 1C og vurderingsboringen Solsort-2, -2B og 2C i hhv. 2010 og 2013.

Vurderingen af Solsort er baseret på flere seismiske undersøgelser over området (PAM99;1999, DN113DC01;2011 og PGS15015;2015) samt data fra Solsort brøndene og relevante brønde fra området omkring Solsort.

Det vurderes, at Solsort feltet består af to separate segmenter, som benævnes henholdsvis vest loben og øst loben. Disse befinder sig en dybde fra 2950 m til 3050 m under havets overflade. Et geologisk kort over feltet fremgår af figur 4-3 i udbygningsplanen (side 15).

Reservoiret i Solsort feltet består af Bor mb [REDACTED] sandstens aflejringer af tidlig Paleocæn alder, der udgør de yderste faner/lober af Siri Canyon aflejringsystemet. [REDACTED]

[REDACTED]

Reservoirtrykket er 410 bar ved 2950 m under havbunden, og kulbrinterne i de to segmenter består af en [REDACTED] med en reservoirdensitet på omkring [REDACTED], 36° API, [REDACTED]

Den største geologiske usikkerhed for Solsort feltets vest lobe er [REDACTED]

1.3. Indvindingsmæssige forhold

Reservoirets struktur ligner andre kendte felter i Siri fairwayen. Disse felter er succesfuldt udbygget med horisontale brønde og med vandinjektion til opretholdelse af trykket i reservoiret og for at sikre fortrængning af olien (sweep) mellem injektor og producent med henblik på at øge indvindingen.

Solsort vest loben planlægges udbygget med en producent og en injektor boret horisontalt i reservoiret med en planlagt reservoirsektion på ca. 1900 m for hver brønd. Dette med henblik på at sikre den nødvendige produktivitet/injektivitet samt at opnå kontakt med hele reservoiret, [REDACTED]

Producenten placeres [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]. Placeringen af injektoren [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

De forventede tilstedeværende kulbrintemængder (STOIIP) i Solsort vest loben er for middelscenariet (P50) vurderet til [REDACTED]; og de tekniske reserver er vurderet til [REDACTED]
[REDACTED]

1.3.1. *Energieffektivitet og flaring*

For Solsort projektet forventes størstedelen af det producerede vand at blive reinjiceret som led i Syd Arnes normale reinjektionsstrategi for produceret vand. Fuel og flare mængder på Syd Arne forventes ikke ændret som følge af opkobling af de to Solsort brønde på Syd Arne nord platformen.



INEOS overholder krav og retningslinjer for styring af energi og energieffektivitet som nævnt i bekendtgørelse om obligatorisk energisyn i store virksomheder² og standarden ISO 50001, Energiledelse, for drift af alle deres anlæg.

1.4. Boretekniske forhold

De to vest lobe brønde er planlagt til at blive boret i en fælles borekampagne fra den nordlige Syd Arne platform (WHPN) ved hjælp af en borerig. [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED] Lignende brønde er dog tidligere boret på dansk område.

Den horisontale reservoirsektion af brøndene planlægges som et 8½" hul med en længde på ca. 1900 m, og vil blive boret [REDACTED] for at sikre korrekt placering af brøndene. [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

Det konkrete og detaljerede boreprogram og herunder brønddesign foreligger ikke før senere i projektforslaget.

1.5. Omkringliggende prospektivitet

Området for Solsort Unit (07/89, 04/98 og 03/09) omfatter både øst- og vest lobe i Solsort området. Solsort øst lobe er blevet vurderet og analyseret parallelt med vest lobe. [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

Solsorts øst lobe [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

For at udnytte øst lobe reservoiret optimalt vurderes [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

² Bekendtgørelse nr. 1064 af 27. maj 2021 om obligatorisk energisyn i store virksomheder.



[Redacted text block]

[Redacted text block]

1.6. Anlægs-, proces- og kapacitetsmæssige forhold

For udbygning af vest loben ønsker INEOS at udnytte den eksisterende infrastruktur ved Syd Arne, hvor de to nye brønde vil benytte eksisterende brøndslots fra Syd Arnes nordlige platform (SA WHPN). Den nordlige Syd Arne platform er forbundet via rørledninger til Syd Arnes procesplatform, hvor eksisterende proces-, opbevarings- og eksport faciliteter kan benyttes, med et minimum af modifikationer.

De planlagte modifikationer på Syd Arne anlægget er nævnt i udbygningsplanens kapitel 6.2 og mere detaljeret beskrevet på side 7 i udbygningsplanens underdokument "Solsort SELECT: Solsort West Lobe - Facilities Summary Report". Helt overordnet rummer modifikationerne på Syd Arne [Redacted text]

[Redacted text block]

Olie eksport: Produktionsbrønden vil blive koblet på den eksisterende produktionsmanifold på SA WHPN, og Solsort produktionen eksporteres sammen med den øvrige produktion fra SA WHPN via den eksisterende multifaserørledning til Syd Arnes procesplatform for yderligere behandling. Olien fra Solsort og Syd Arne vil blive eksporteret sammen via Syd Arne platformens eksisterende infrastruktur. Det vil sige, at olien vil blive eksporteret via bøjelast fra Syd Arnes lagertank på havbunden til tankskib (SAL systemet).

Gas eksport: Solsort gassen vil blive blandet med gassen fra Syd Arne og efterfølgende eksporteret til landanlægget i Nybro via den eksisterende 24" gasrørledning.

Vandinjektion: Injektionsvand til Solsort leveres af Syd Arne platformens eksisterende vandinjektionsanlæg og rørledning til SA WHPN.



Kapacitet: Produktionskapaciteten [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

1.6.1. Aftale om tredjepartsadgang

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

1.6.2. Afvikling af anlægget

Den fremsendte udbygningsplan for Solsort indeholder en overordnet beskrivelse af afviklingen af installationer i forbindelse med udbygningen, herunder 'plug & abandonment' af brøndene (udbygningsplanens kapitel 8). Endvidere er udbygningsplanen ledsaget af en separat afviklingsplan i henhold til undergrundslovens § 32 a, "Decommissioning Plan for Solsort". Afviklingsplanen vil blive behandlet i separat afgørelse.

1.7. Økonomi og organisation

Operatøren har med den fremsendte udbygningsplan redegjort for forudsætningerne for Solsort projektet og det forventede økonomiske resultat af udbygningen.

De samlede investeringsomkostninger (CAPEX) beløber sig til [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

De direkte driftsomkostningerne (OPEX) for Solsort anlæggene vurderes pr. år til
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

Afviklingsomkostningerne (ABEX) er estimeret til [REDACTED]

Operatøren har forudsat en oliepris på [REDACTED] ved en kurs på [REDACTED] DKK/USD.
Gasprisen har INEOS antaget til [REDACTED]

Det er derfor rettighedshavers vurdering, at Solsort vest lobe projektet er rentabelt.

Der etableres en dedikeret projektorganisation for udbygning af Solsort vest lobe, som tilpasses de planlagte projektfaser. Ved produktionsstart overgår det daglige driftsansvar for Solsort vest lobe til Syd Arnes driftsorganisation. Tidsplanen for projektet angiver [REDACTED]

1.8. Fiskal måling og allokering

INEOS's ansøgning om godkendelse af det fiskale målesystem for Solsorts produktion behandles i en særskilt afgørelse.

1.9. Miljømæssige forhold

INEOS har udarbejdet en miljøkonsekvensrapport for udbygning af Solsort feltets vest lobe med to brønde, en produktionsbrønd og en vandinjektionsbrønd. Af projektbeskrivelsen fremgår, at de to brønde bores fra Syd Arnes brøndhovedplatforme Nord (SA-WHPN), som ligger ca. 250 km vest for Esbjerg i en vanddybde på 61 m. Brøndene ender i Solsort vest lobe-reservoir. I forbindelse med projektet foretages der også ændringer af SA-WHPN, herunder installation af udstyr som f.eks. en flerfaset måler på Solsort og en scale-inhibitor-injektionspumpe, en ny voksinhibitor-injektionspumpe på Syd Arnes brøndhovedplatform Øst (SA-WHPE), ændringer af vandinjektionssystemet på Syd Arne-hovedplatformen samt tilpropning og efterladelse af Solsort vest lobe-brøndene. Energistyrelsen har modtaget miljøkonsekvensrapporten i endelig udgave i januar 2022.

Den udarbejdede miljøkonsekvensrapport for projektet belyser miljøpåvirkningerne fra udbygning, drift og afvikling af Solsort feltets vest lobe. I rapporten er miljøpåvirkningerne delt op i påvirkninger under hhv. anlægsfasen, driftsfasen og afviklingsfasen.

Miljøpåvirkningerne under anlægsfasen inkluderer udledninger i forbindelse med boring af brøndene, undervandsstøj fra eventuel forundersøgelse, eventuel ramning af konduktorer og fra skibe og maskiner, påvirkninger fra kunstig lys fra boreriggen, emissioner til luften, affald fra riggen, påvirkning af de hydrografiske

forhold fra riggens understruktur samt eventuel påvirkning fra boring på kulturarv. I produktionsfasen belyser miljøkonsekvensrapporten virkninger fra planlagte udledninger af produceret vand og emissioner til luften fra produktion, mens påvirkninger under afviklingsfasen omfatter udtrækning af produktionsstrenge samt tilpropning og efterladelse af brønde. Derudover vurderer rapporten også påvirkningerne fra utilsigtede udslip i forbindelse med blowouts.

Rapporten indeholder også en vurdering af, hvorvidt projektets forventede påvirkninger vil hindre opfyldelsen af de miljømål, der er fastsat i Danmarks Havstrategi II; og der er redegjort for påvirkningerne af følgende deskriptorer i havstrategiloven: D1 Biodiversitet, D6 Havbunds integritet, D8 Forurenende stoffer (koncentrationer og arters sundhed) samt D 11 Undervandsstøj. Det fremgår af rapporten, at det kan konkluderes, at Solsort vest lobe brøndene ikke vil forhindre eller forsinke opnåelse af god miljøstatus for deskriptorerne beskrevet i den danske havmiljøstrategi II.

Herudover indeholder miljøkonsekvensrapporten en vurdering af, om det ansøgte projekt må antages at kunne påvirke de potentielt berørte Natura 2000-områder og bilag IV-arter væsentligt. Det fremgår af rapporten, at der er gennemført en identifikation af alle de elementer i forbindelse med projektet, der i sig selv, eller i forbindelse med andre projekter kan have en væsentlig påvirkning på relevante Natura 2000-områder og bilag IV-arter.

Der er gennemført en vurdering for de ni danske berørte Natura 2000-områder, der omfatter DK00VA348 Thyborøn stenvolde, DK00VA257 Jyske Rev, Lillefiskebanke, DK00VA340 Sandbanker ud for Thyborøn, DK00VA259 Gule rev, DK00VA258 Store rev, DK00VA301 Lønstrup Rødgrund, DK00FX112 Skagens Gren og Skagerrak, DK00EX023 Agger Tange og DK00VA347 Sydlige Nordsø. Der er desuden gennemført en vurdering for et hollandsk (NL 2008-001 Dogger Bank), et britisk (UK0030352 Dogger Bank) og et tysk (DE 1003-301 Doggerbank) Natura 2000-område.

Det fremgår, at det nærmeste Natura 2000-område er det tyske beskyttelsesområde Doggerbank (DE 1003-301), som ligger 45 km fra Solsort. Området strækker sig ind i den hollandske sektor af Nordsøen, som også er et udpeget Natura 2000-område (NL 2008-001), og det britiske Dogger Bank (UK0030352) i den britiske sektor af Nordsøen, der ligeledes er et udpeget Natura 2000-område. Af miljøkonsekvensrapportens fremgår det, at udpegningsgrundlaget for Dogger Banke er sandbanker (1110) og arterne marsvin samt spættet sæl (samt gråsæl for det hollandske og britiske område).

Det nærmeste danske Natura 2000-område er Jyske Rev, Lillefiskebanke (DK00VA257), som er udpeget for at beskytte stenrev. Jyske Rev er beliggende ca. 165 km fra Solsort.

Øvrige Natura 2000-områder er ikke behandlet nærmere i miljøkonsekvensrapporten ift. projektets potentielle påvirkninger, da områderne er beliggende i en stor afstand fra det ansøgte projekt.

Vurderingen af de potentielle virkninger fra projektet på Natura 2000-områder og bilag IV-arter i rapporten fokuserer på virkningerne af et olieudslip under et ukontrolleret blowout samt virkningerne af undervandsstøj fra områdeundersøgelser efter overfladegas, ramning af brøndkonduktorer, borestøj og hjælpesartøjer. Andre operationer og hændelser under anlæg, drift og afvikling af brøndene vurderes i miljøkonsekvensrapporten ikke at kunne påvirke Natura 2000-områder grundet den store afstand til nærmeste Natura 2000-områder.

Til vurdering af virkningerne af et blowout ved Solsort på Natura 2000-områder og bilag IV-arter har INEOS benyttet en statistisk olieudslipsmodel for olieudslippets bevægelse og kendte virkninger af olie på habitater og arter på Natura 2000-områdernes udpegningsgrundlag.

På baggrund af vurderingerne konkluderes det i miljøkonsekvensrapporten, at projektet ikke vil påvirke bevaringsstatussen negativt for de potentielt berørte Natura 2000-områdernes udpegede habitater og arter eller for bilag IV-arter. Det konkluderes ligeledes, at projektet ikke vil påvirke naturbeskyttelsesområdernes integritet negativt. Konklusionen er begrundet med, at afstanden til nærmeste Natura 2000-område er 45 km, og at den fremherskende strøm ved Solsort er østgående, hvilket mindsker sandsynligheden for at påvirke de nærmeste Natura 2000-områder, da både det tyske og hollandske Natura 2000-område ligger syd for Solsort.

Derudover vurderes det i miljøkonsekvensrapporten, at virkningerne af et eventuelt uafbødet olieudslip på bevaringsstatussen for marsvin, spættet sæl og gråsæl at være begrænsede. Der er i den forbindelse lagt vægt på, at der kun vil være en meget lille del af populationerne af de tre arter i Nordsøen, der sandsynligvis vil blive påvirket af et olieudslip, da olieølen under et blowout transporteres i et relativt smalt bånd i strømmenes retning. Bevaringsstatussen for og integriteten af sandbanker i de nærmeste Natura 2000-områder vurderes ligeledes at være begrænsede, da et uafbødet blowout kun vil forårsage lave til ubetydelige virkninger på Natura 2000-områderne og bilag IV-arter.

Det fremgår imidlertid af miljøkonsekvensrapporten, at der kan være behov for at installere følgende specifikke afværgeforanstaltninger:

- *Minimering af brugen af kemikalier og brug af primært kemikalier, der er klassificeret som grønne eller gule.*



- *For at mindske den negative virkning af undervandsstøj fra boreaktiviteter på havpattedyr kan en erfaren havpattedyrobservatør holde udkig efter havpattedyr og standse ramningen af konduktorer (hvis der er behov for ramning). Almindelige bløde opstartsprocedurer og akustiske signaler kan desuden anvendes inden ramning for at skræmme havpattedyrene væk til sikre afstande.*
- *Begrænsning af indvirkningen på havpattedyr af undervandsstøj i forbindelse med afviklingsaktiviteter ved at evaluere støjen fra det anvendte udstyr og ved at bruge passiv akustisk monitorering og havpattedyrsobservatører, når støj vil forekomme.*
- *Der vil altid være mindst to barrierer, som kan hindre ukontrolleret udledning af kulbrinter.*
- *En beredskabsplan for olieudslip er udarbejdet og godkendt af myndighederne.*
- *Risikoen for at introducere ikke-hjemmehørende arter fra fartøjer kan begrænses ved udveksling af ballastvand på åbent hav, ved at implementere et behandlingssystem til ballastvand eller ved regelmæssig fjernelse af marin begroning fra fartøjernes sider forud for afsejling.*
- *Driftsoptimering: Minimering af miljøvirkningerne ved at fokusere på en stabil produktion, reduktion af slugging og begrænsning af antallet af uplanlagte nedlukninger.*
- *Forbedring af vandinjektionssystemet ved Syd Arne ved eventuelt at montere en boosterpumpe på et af vandinjektionssystemerne, så mængden af re-injiceret produceret vand forbliver høj.*
- *Reduktion af emissionerne til luften som led i energistyringssystemet. Årlig evaluering af potentielle reduktioner af energiforbruget og emissionerne til luften.*

Sammen med miljøkonsekvensrapporten har INEOS ligeledes indsendt en Espoo-rapport, der belyser potentielle grænseoverskridende miljøpåvirkninger fra projektet i Danmark. Espoo-rapporten omfatter ligeledes en vurdering af potentielle påvirkninger på Natura 2000-områder og bilag IV-arter fra projektet i sig selv eller i forbindelse med andre projekter. Vurderingerne og konklusionerne i Espoo-rapporten er enslydende med de vurderinger og konklusioner i miljøkonsekvensrapporten, der er gengivet ovenfor.

1.10. Høring og Espoo

Miljøkonsekvensrapporten har været i høring hos de involverede danske myndigheder, hos organisationer og i offentligheden fra den 17. februar 2022 til den 14. april 2022, jf. miljøvurderingslovens § 35, stk. 3, nr. 3, og stk. 5.

Under den offentlige høring har Energistyrelsen den 21. april 2022 modtaget bemærkninger fra Miljøstyrelsen. Miljøstyrelsens bemærkninger omfatter en række konkrete punkter og tekstnære rettelser inden for emner, der bl.a. vedrører Danmarks Havstrategi II, udledninger til havet, beredskabsplaner og oliespiltsmodellering.

Energistyrelsen har forelagt INEOS de indkomne bemærkninger fra Miljøstyrelsen, og INEOS har, efter anmodning fra Energistyrelsen, kommenteret disse. Miljøstyrelsen meddelte den 8. juni 2022 Energistyrelsen, at Miljøstyrelsen på baggrund af INEOS' supplerende bemærkninger ikke havde yderligere kommentarer til miljøkonsekvensrapporten.

Espoo-rapporten er udarbejdet i medfør af Espoo-konventionen. I overensstemmelse med artikel 3 i Espoo-konventionen notificerede Danmark den 20. juli 2021 Holland, Norge, Sverige, Storbritannien og Tyskland om, at der skulle gennemføres en miljøvurderingsproces for Solsort-projektet.

I notifikationen blev landene anmodet om at oplyse, om de havde til hensigt at deltage i en miljøvurderingsproces, og fremsende evt. kommentarer i forhold til grænseoverskridende miljøpåvirkninger på deres territorium samt indsende eventuelle kommentarer, de måtte modtage fra offentligheden i deres lande. Ifølge denne procedure betragtede Tyskland og Sverige sig som berørte parter, mens Norge oprindeligt blot ønskede at blive holdt orienteret i Espoo-processen. Inden påbegyndelse af den offentlig høring meddelte Norge imidlertid, at Norge alligevel ønskede at inddrages i miljøvurderingsprocessen. Holland og Storbritannien besvarede ikke henvendelsen og har derfor ikke ønsket at deltage i processen.

På baggrund af ovenstående og i medfør af Espoo-konventionens artikel 5 har Espoo-materialet været i offentlig høring hos Norge, Sverige og Tyskland i perioden 17. februar 2022 til 14. april 2022.

I forbindelse med høringen er der modtaget bemærkninger fra Sverige og Tyskland. Energistyrelsen har forelagt INEOS de indkomne bemærkninger fra Sverige og Tyskland, og INEOS har, efter anmodning fra Energistyrelsen, kommenteret disse.

Danmark har under behandlingen af sagen fremsendt skriftlige svar, blandt andet indeholdende svar fra INEOS på landenes bemærkninger, som Energistyrelsen har vurderet, er relevante i forhold til grænseoverskridende miljøpåvirkninger til de relevante myndigheder i de pågældende lande. Landene havde mulighed for senest den 11. juli 2022 at komme med yderligere bemærkninger til Danmarks svar. Sverige oplyste, at svarene var tilfredsstillende, mens Tyskland ikke vendte tilbage med yderligere bemærkninger.

I det fremsendte udkast til afgørelse ifm. partshøring har Energistyrelsen fastsat vilkår 4-7 om bl.a. indsendelse af oplysninger, overvågningsprogram, etablering af barrierer, indberetning i tilfælde af ulykker og beredskabsplaner.

Det følger imidlertid af bekendtgørelse nr. 56 af 4. februar 2002 om indsendelse af prøver og andre oplysninger om Danmarks undergrund, at der ved boring dagligt skal indsendes en række oplysninger, herunder oplysninger om overvågning af og undersøgelser i borehullet og oplysninger om de undersøgelser i borer, der anvendes til produktion og/eller injektion af olie, gas eller vand, som angivet i bilag 1, afsnit IV, nr. 2.

Energistyrelsen vurderer på den baggrund, at de oplysninger der skal fremsendes jf. reglerne i bekendtgørelse om indsendelse af prøver og andre oplysninger om Danmarks undergrund, er tilstrækkelige til at sikre, at der sker registrering, kontrol og overvågning af de i miljøkonsekvensrapporten afsnit 22.1.1 beskrevne mængder af reservoirolie med borespåner.

Det følger desuden af § 31, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 1129 af 2. juni 2021 om drift af anlæg, tilsluttet infrastruktur og rørledninger i forbindelse med offshore olie- og gasaktiviteter m.v., at der ved brøndaktiviteter skal etableres mindst to testede uafhængige brøndbarrierer.

Energistyrelsen gør videre opmærksom på, at der i tilfælde af ulykker eller risiko for ulykker er fastsat regler om indberetningspligt mv., herunder i bekendtgørelse nr. 874 af 27. juni 2016 om indberetning i henhold til lov om beskyttelse af havmiljøet.

Endelig følger det af kapitel 2 i bekendtgørelse nr. 909 af 10. juli 2015 om beredskab ved forurening af havet fra olie- og gasanlæg, rørledninger og andre platforme, at operatøren af et olie- og gasanlæg skal opretholde et beredskab og udarbejde en plan for beredskabet.

På denne baggrund udgår vilkår 4-7.

Et resumé af de modtagne bemærkninger i forbindelse med både den nationale og internationale høringsproces fremgår af bilag 1 og 2, som kan ses på Energistyrelsens hjemmeside.

2. Retsgrundlag

2.1. Undergrundsloven

Forinden indvinding og dertil sigtede foranstaltninger iværksættes, skal en plan for indvindingsvirksomheden, herunder produktionens tilrettelæggelse samt anlæg og eventuelle rørledninger hertil, godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, jf. undergrundslovens § 10, stk. 2.

Godkendelsen gives på en række vilkår, der er fastsat i medfør af undergrundslovens § 10, stk. 4.

Tidspunktet for indvindingens påbegyndelse fastsættes i forbindelse med godkendelse efter undergrundslovens § 10 således, at forekomsten på en hensigtsmæssig måde vil kunne bidrage til Danmarks energiforsyning og sikre udnyttelsen af eksisterende eller planlagte behandlings- og transportsystemer, jf. undergrundslovens § 14.

En godkendelse efter undergrundslovens § 10 skal betinges af, at klima-, energi- og forsyningsministeren for perioder af mindst seks måneders varighed fastsætter den mængde, der må indvindes, jf. undergrundslovens § 15, stk. 1, 1. pkt.

Rettighedshavere til en tilladelse efter undergrundsloven, skal have fornøden teknisk og finansiell kapacitet og kunne forventes at udøve virksomhed sådan, at samfundet har mest mulig indsigt i og gavn af denne, jf. undergrundslovens § 24 a, stk. 1.

Den tekniske kapacitet skal være tilstrækkelig til, at virksomheden kan drives på en ressourcemæssigt forsvarlig måde, og til, at uforudsete hændelser kan håndteres på sikker og betryggende vis, jf. undergrundslovens § 24 a, stk. 2.

Den finansielle kapacitet skal være tilstrækkelig til, at rettighedshaveren kan udføre alle aktiviteter, som indgår i den forestående fase af virksomheden i henhold til tilladelsen, herunder en reserve til uforudsete udgifter og finansiell sikkerhedsstillelse til at dække et muligt erstatningsansvar som følge af aktiviteterne, jf. undergrundslovens § 24 a, stk. 3.

I forbindelse med godkendelse af en plan for indvindingsvirksomheden efter undergrundslovens § 10, skal rettighedshaveren dokumentere at have den fornødne tekniske og finansielle kapacitet til at kunne udføre den virksomhed, der er omfattet af tilladelsen, jf. undergrundslovens § 24 b, stk. 1.

Ansøgning om godkendelse efter undergrundslovens § 10 skal ledsages af en plan for afvikling af samtlige anlæg og installationer m.v. omfattet af ansøgningen, jf. undergrundslovens § 32 a, stk. 1. I afviklingsplanen skal indgå en opgørelse af de forventede udgifter til gennemførelse af afviklingsplanen og en beskrivelse af, hvorledes der etableres sikkerhed for, at midlerne til gennemførelse af afviklingsplanen er til rådighed. Denne plan skal godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, jf. undergrundslovens § 32 a, stk. 2.

Kompetencen til at give godkendelse efter undergrundslovens § 10, stk. 3, er delegeret fra klima-, energi- og forsyningsministeren til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens³ § 3, stk. 1, nr. 1.

I forbindelse med produktion af kulbrinter har rettighedshaverne pligt til at indsende oplysninger om produktion og drift i henhold til produktionsoplysningsbekendtgørelsen⁴.

2.2. Miljøvurderingsloven

Det fremgår af miljøvurderingslovens⁵ § 15, stk. 1, at nærmere bestemte projekter, der på grund af deres art, dimensioner eller placering kan forventes at få væsentlige indvirkninger på miljøet, ikke må påbegyndes, før myndigheden skriftligt har meddelt tilladelse til at påbegynde projektet efter en miljøvurdering af projektets indvirkning på miljøet.

Projekter, der er omfattet af miljøvurderingslovens bilag 1, er omfattet af krav om miljøvurdering, jf. lovens § 15, stk. 1, nr. 1.

Projekter til udvinding af mere end 500 tons råolie/dag og mere end 500.000 m³ naturgas/dag i kommercielt øjemed er opført på lovens bilag 1, jf. bilag 1, nr. 14.

Bygherren til et miljøvurderingspligtigt projekt skal efter miljøvurderingslovens § 20, stk. 1, udarbejde en miljøkonsekvensrapport, der indeholder en vurdering af projektets virkning på miljøet. Miljøkonsekvensrapporten skal mindst omfatte de oplysninger, som er angivet i miljøvurderingslovens § 20, stk. 2. Oplysningerne angivet i § 20, stk. 2, kan udvides med oplysningerne i lovens bilag 7.

Det følger af miljøvurderingslovens § 24, stk. 1, at myndigheden efter modtagelsen af miljøkonsekvensrapporten fra bygherren skal gennemgå rapporten med inddragelse af den fornødne ekspertise med henblik på at sikre, at den opfylder kravene i § 20. Myndigheden kan om nødvendigt indhente yderligere oplysninger fra bygherren til opfyldelse af kravene i § 20, stk. 2.

Myndigheden skal efter gennemgang af miljøkonsekvensrapporten sende den i høring hos berørte myndigheder og offentligheden i overensstemmelse med lovens § 35, stk. 3, nr. 3, og § 38. Af § 35, stk. 5, følger endvidere, at høringsperioden for den offentlige høring over miljøkonsekvensrapporten skal være mindst 8 uger.

³ Bekendtgørelse nr. 2573 af 22. december 2021 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser

⁴ Bekendtgørelse nr. 1255 af 26/11/2019 om indsendelse af oplysninger om indvinding (produktion) af kulbrinter fra Danmarks undergrund

⁵ Lovbekendtgørelse nr. 1976 af 27. oktober 2021 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM)

Den kompetente myndighed træffer efter miljøvurderingslovens § 25 herefter afgørelse om, hvorvidt projektet kan tillades. Afgørelsen træffes på baggrund af bygherres ansøgning, miljøkonsekvensrapporten, eventuelle supplerende oplysninger, resultaterne af de høringer, der er foretaget, og myndighedens begrundede konklusion.

Det følger af miljøvurderingsbekendtgørelsen⁶ § 10, stk. 1 nr. 4, at en tilladelse efter undergrundslovens⁷ § 10 helt eller delvist erstatter en tilladelse efter miljøvurderingslovens § 25.

Energistyrelsen er, jf. miljøvurderingslovens § 17, stk. 4 nr. 1, myndighed for behandling af den fremlagte miljøkonsekvensrapport.

2.3. Offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen

Projekter om forundersøgelse, efterforskning, indvinding og transport af kulbrinter og geotermisk energi efter undergrundsloven er endvidere omfattet af offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen⁸, jf. bekendtgørelsens § 1, stk. 2, nr. 1, og undergrundslovens § 28 a.

Energistyrelsen skal derfor i henhold til § 3, stk. 1 og 2, i offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen vurdere, hvorvidt et projekt i sig selv eller i forbindelse med andre projekter eller planer antages at kunne påvirke udpegede internationale naturbeskyttelsesområder (Natura 2000-områder) væsentligt. Hvis dette er tilfældet, skal der udarbejdes en habitatkonsekvensvurdering, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 4. De oplysninger og vurderinger, der skal gives i konsekvensvurderingen vedrørende internationale naturbeskyttelsesområder, fremgår af bekendtgørelsens bilag 1.

Det følger desuden af bekendtgørelsens § 7, stk. 1, at et projekt omfattet af § 1 ikke forsættligt må forstyrre de dyrearter, der er nævnt i habitatdirektivets⁹ bilag IV, litra a, i deres naturlige udbredelsesområde, i særdeleshed i perioder, hvor dyrene yngler, udviser ynglepleje, overvintrer eller vandrer, eller beskadige eller ødelægge yngle- og rasteområder for disse arter i deres naturlige udbredelsesområde.

⁶ Bekendtgørelse nr. 1376 af 21. juni 2021 om miljøvurdering af planer og programmer og konkrete projekter.

⁷ Bekendtgørelse nr. 1533 af 16. december 2019 af lov om anvendelse af Danmarks undergrund.

⁸ Bekendtgørelse nr. 1050 af 27. juni 2022 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved forundersøgelser, efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore (offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen)

⁹ Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter

Forbuddet efter § 7, stk. 1, gælder for alle livsstadier hos de dyrearter, der er omfattet, jf., § 7, stk. 2.

De arter, der er optaget på habitatdirektivets bilag IV og for tiden naturligt forekommende på dansk søterritorium, i den danske eksklusive økonomiske zone eller på dansk kontinentalsokkelområde, er anført i bekendtgørelsens bilag 2.

Det følger af miljøvurderingsbekendtgørelsens § 6, stk. 1, nr. 2, at VVM-myndigheden skal anvende en fælles procedure, jf. § 2, nr. 4, en samordnet procedure, jf. § 2, nr. 5, eller en kombination af disse, hvis et projekt forudsætter, at der foretages en vurdering efter miljøvurderingsloven samt en vurdering efter offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen. Nærværende projekt er behandlet efter den fælles procedure, jf. § 7 i miljøvurderingsbekendtgørelsen.

2.4. Havstrategiloven

Havstrategiloven¹⁰ gennemfører havstrategidirektivet¹¹ 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.

2.5. Espoo-konventionen

Solsort vest lobe er omfattet af Espoo-konventionen¹², da projektet kan have virkninger på miljøet på tværs af landegrænser. Dette betyder, at Danmark i medfør af konventionens artikel 3 er forpligtet til at notificere de eventuelt berørte lande om projektet. Hvis et naboland meddeler interesse for at deltage i miljøvurderingsprocessen, skal landet inddrages i den efterfølgende miljøvurderingsproces.

3. Energistyrelsens vurdering

¹⁰ Lovbekendtgørelse nr. 1161 af 25. november 2019 om havstrategi

¹¹ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/56/EF af 17. juni 2008 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets havmiljøpolitiske foranstaltninger

¹² Bekendtgørelse nr. 71 af 4. november 1999 om konvention af 25. februar 1991 om vurdering af virkningerne på miljøet på tværs af landegrænserne

3.1. Vurdering af den planlagte udbygning

Energistyrelsen vurderer, at faseopdelingen af den planlagte udbygning er hensigtsmæssigt, og styrelsen anerkender den høje grad af anvendelse af eksisterende installationer. [REDACTED]

Energistyrelsen kan derfor tilslutte sig valget af en faseopdelt udbygningsplan, der udover at opnå produktion [REDACTED]

3.2. Geologiske og geofysiske forhold

Energistyrelsen vurderer, at Solsort vest lobe er velbeskrevet i forhold til geologisk karakterisering og modelopbygning. [REDACTED]

3.3. Indvindingsmæssige forhold

Den planlagte indvindingsmekanisme bygger på [REDACTED] vandinjektion og samtidig udnytte vandinjektionens sweep-effekt til at øge indvindingen. [REDACTED]

[REDACTED] Energistyrelsen anerkender den valgte strategi til produktion af feltet, som er benyttet på lignende felter med stor succes.

Vandinjektionsbrønden planlægges placeret [REDACTED]

Energistyrelsen har været i dialog med INEOS om, hvorledes man vil minimere risikoen for tab af reserver [REDACTED]



[REDACTED]

Energistyrelsen vurderer, at risikoen for tab af reserver er tilfredsstillende håndteret, og støtter placeringen af injektoren [REDACTED]

3.3.1. Energieffektivitet og flaring

Energistyrelsen anerkender, at der med udbygningen er lagt vægt på en optimeret energieffektivitet og en minimal flaring, begrænset til nødvendige situationer, således at unødigt spild af ressourcer så vidt muligt undgås. Energistyrelsen anerkender endvidere, at INEOS i udbygningsplanen har vurderet, at Solsortbrøndene ikke vil øge hverken fuel forbrug eller flaring på Syd Arne anlæggene under normal drift.

3.4. Boretekniske forhold

Energistyrelsen kan tilslutte sig den overordnede plan for at benytte eksisterende brøndslot på Syd Arne anlægget til Solsort borerne samt det overordnede design af borerne. Det er dog ikke muligt på det foreliggende grundlag at tage endelig stilling til brønddesign. Dette må afvente udarbejdelse af de konkrete og detaljerede boreprogrammer, som efter undergrundslovens § 28 skal fremsendes og godkendes af Energistyrelsen forud for borearbejdets påbegyndelse.

3.5. Omkringliggende prospektivitet

Energistyrelsen anerkender strategien med en faseopdelt udbygning af Solsort feltet, [REDACTED]

Med henvisning til styrelsens afgørelse dateret den 25. juni 2015, vedrørende 30 års forlængelse af et område af tilladelserne 3/09 og 4/98 med henblik på indvinding, og § 6 i tilladelserne 3/09 og 4/98, [REDACTED]

[REDACTED] til Energistyrelsens godkendelse efter undergrundslovens § 10, stk. 2. Der fastsættes i denne afgørelse ligeledes vilkår herom, jf. vilkår 3. [REDACTED]

Energistyrelsen forventer, at arbejdet med henblik på [REDACTED] tilrettelægges i overensstemmelse med det i udbygningsplanens afsnit 15.5 beskrevne arbejdsprogram og tidsplan.

3.6. Anlægs-, proces og kapacitetsmæssige forhold

I det aktuelle projekt er der tale om minimale ændringer til det eksisterende anlæg og procesinstallationer. Det ansøgte produktionsprofil er planlagt [REDACTED] [REDACTED]. Energistyrelsen vurderer, at de kapacitetsmæssige forhold er hensigtsmæssige for indvinding af Solsort vest lobe.

3.6.1. Aftale om tredjepartsadgang

Energistyrelsen har modtaget [REDACTED] [REDACTED], med vilkår og betingelser for Solsorts tredjepartsadgang til Syd Arne.

[REDACTED] aftaler om tredjepartsadgang skal fremsendes til Energistyrelsen [REDACTED]. Vilkåret begrundes med, at aftaler om tredjepartsadgang kan få væsentlig indflydelse på muligheden for at sikre en hensigtsmæssig ressourceudnyttelse af en forekomst, hvorfor det vurderes nødvendigt, [REDACTED]

[REDACTED] Se vilkår 1.

3.6.2. Afvikling af anlægget

Rettighedshaver er i medfør af § 37 i hver af de tre tilladelser (07/89, 04/98, 03/09) til efterforskning og indvinding af kulbrinter forpligtet til at fjerne anlæg, indretninger og installationer, som staten ikke ønsker at overtage.

De installationer, der etableres i medfør af denne tilladelse, er omfattet af reglerne i undergrundslovens § 32 a, herunder krav om udarbejdelse af en afviklingsplan. Rettighedshaver har fremsendt en afviklingsplan i forbindelse med denne ansøgning, og denne vil blive behandlet efterfølgende i en separat afgørelse.

3.7. Økonomi og organisation

Energistyrelsen har ud fra udbygningsplanens beskrivelse vurderet Solsort projektets økonomi som tilfredsstillende. Energistyrelsen vurderer, at det er hensigtsmæssigt, at de samlede omkostninger nedbringes ved, at Solsort vest lobe projektet udbygges ved anvendelse af tredjepartsadgang til eksisterende infrastruktur og udnyttelse af overskydende kapacitet på Syd Arne-anlæggene.

[REDACTED]

Energistyrelsen har desuden vurderet den finansielle kapacitet af de selskaber, der indgår i Solsort tilladelsen (INEOS, Danoil og Nordsøfonden). Det vurderes, at selskabernes finansielle kapacitet, set i forhold til risikoforholdene i det forestående projekt, er tilfredsstillende.

Det er Energistyrelsens vurdering, at INEOS har planlagt den nødvendige organisation til gennemførelse af Solsort vest lobe udbygningen, og INEOS vurderes generelt til at have den nødvendige tekniske kapacitet til at gennemføre de kommende faser af Solsort vest lobe udbygningen og efterfølgende drift og produktion.

3.8. Fiskal måling og allokering

Ansøgning om godkendelse af systemet for fiskale måling og allokering behandles separat. Det er vurderet hensigtsmæssigt at fastsætte vilkår om, at produktion fra Solsort vest lobe ikke må iværksættes, før Energistyrelsen har meddelt godkendelse af det fiskale målesystem, se vilkår 2. Vilkåret begrundes i, at det er nødvendigt, at Energistyrelsen inden produktionens opstart får vished for, at det fiskale system til kvalitativ og kvantitativ måling af kulbrinter fra Solsort vest lobe feltets produktion er tilfredsstillende, jf. også tilladelsernes (3/09, 4/98 og 7/89) § 24.

3.9. Miljømæssige forhold

På baggrund af ansøgningsmaterialet, herunder miljøkonsekvensrapporten og væsentlighedsvurderingen i henhold til habitatreglerne, samt de nationale og internationale høringssvar, har Energistyrelsens foretaget en vurdering af de identificerede påvirkningers væsentlighed.

Energistyrelsen vurderer på den baggrund, at det ansøgte projekt vedr. Solsort feltets vest lobe i Nordsøen kan udbygges og drives uden uacceptable påvirkninger af mennesker, miljøet, samfundet m.v., hvis rammerne for projektets udbygning og drift som beskrevet i den forelagte ansøgning og miljøkonsekvensrapport af januar 2022 bliver gennemført.

Jf. høringsafsnittet (afsnit 1.10) og nedenstående afsnit vurderer Energistyrelsen, at der ikke skal stilles miljøvilkår i godkendelsen.

Energistyrelsen har i forbindelse med afgørelsen lagt vægt på forhold beskrevet i høringsafsnittet (afsnit 1.10) og følgende forhold:

3.9.1. Miljøkonsekvensrapporten

Energistyrelsen har gennemgået miljøkonsekvensrapporten og finder, at rapporten opfylder kravene i § 20 i miljøvurderingsloven.

Rapporten har været i høring hos relevante danske myndigheder, organisationer og i offentligheden i 8 uger. Kravet om minimum 8 ugers høringsperiode i miljøvurderingslovens § 35, stk. 5, er derfor opfyldt.

Rapporten har i overensstemmelse med Espoo-konventionens artikel 5 desuden været i høring i de nabolande, der betragtede sig som berørte parter.

Efter en samlet vurdering af det foreliggende materiale, herunder høringssvar og besvarelser hertil, finder Energistyrelsen, at miljøvurderingen er afsluttet med et tilfredsstillende resultat, herunder med tilendebragt høring af offentligheden henholdsvis nationalt og i Espoo-regi.

3.9.2. Natura 2000-områder og bilag IV-arter

Energistyrelsen kan konstatere, at miljøkonsekvensrapporten indeholder en vurdering af projektet i forhold til potentielt berørte Natura 2000-områder og påvirkninger på bilag IV-arter i overensstemmelse med reglerne i offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen.

Energistyrelsen er enig i, at de elementer i forbindelse med projektet, der i sig selv, eller i forbindelse med andre projekter kan have en væsentlig påvirkning på potentielt berørte Natura 2000-områder og bilag IV-arter, er undervandsstøj og et potentielt olieudslip ifm. projektets udførelse.

Energistyrelsen er desuden enig i, at de potentielt berørte Natura 2000-områder inkluderer:

- Danske Natura 2000-områder: DK00VA348 Thyborøn stenvolde, DK00VA257 Jyske Rev, Lillefiskebanke, DK00VA340 Sandbanker ud for Thyborøn, DK00VA259 Gule rev, DK00VA258 Store rev, DK00VA301 Lønstrup Rødgrund, DK00FX112 Skagens Gren og Skagerrak, DK00EX023 Agger Tange og DK00VA347 Sydlige Nordsø.
- Internationale Natura 2000-områder: Britiske UK0030352 Dogger Bank, hollandske NL 2008-001 Doggerbanke samt tyske DE 1003-301 Doggerbank.

Energistyrelsen er endvidere enig i INEOS' vurdering af, at påvirkninger på bevaringsstatussen for de nærmeste Natura 2000-områder er begrænsede, da den fremherskende strøm i området er østgående, og olien fra et potentielt olieudslip transporteres i et smalt bånd i overfladestrømmenes retning, hvilket mindsker sandsynligheden for at påvirke de nærmeste Natura 2000-områder, som er beliggende syd for projektet.

Energistyrelsen er herudover enig i INEOS' vurdering af, at undervandsstøj fra anlægsfasen vil have en ubetydelig påvirkning på bevaringsmålsætninger for habitattyperne og arterne i Natura 2000-områderne grundet afstanden på 45 km fra Solsort feltet til det nærmeste Natura 2000-område.

På baggrund af ovenstående er det Energistyrelsens vurdering, at projektet hverken i anlægsfasen eller driftsfasen kan antages at påvirke de potentielt berørte Natura 2000-områder væsentligt. Energistyrelsen finder derfor ikke, at der skal udarbejdes en habitatkonsekvensvurdering af projektets virkninger, jf. § 3, stk. 4, i offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen.

Energistyrelsen kan videre konstatere, at det fremgår af miljøkonsekvensrapporten, at der findes bilag IV-arter i området omkring Solsort feltet, heriblandt marsvin. Det vurderes i rapporten, at projektet ikke forsættigt forstyrrer de pågældende dyrearter i deres naturlige udbredelsesområde, særligt i perioder, hvor dyrene yngler, udviser yngelpleje, overvintrer eller vandrer, og ikke vil beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde.

Det er Energistyrelsens vurdering, at undervandsstøj og et potentielt olieudslip ifm. projektets udførelse ikke vil udgøre en væsentlig påvirkning på bilag IV-arter i området i Nordsøen. Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at bestandstætheden af marsvin i den centrale del af Nordsøen er relativt lav, at der ikke skal udføres seismiske forundersøgelser, og at brøndkonduktorerne ikke skal nedrammes.

3.9.3. Havstrategiloven

På baggrund af ansøgningsmaterialet vurderer Energistyrelsen desuden, at anlæg og drift af det ansøgte projekt hverken vil påvirke belastninger, kriterier eller mål for de relevante deskriptorer, jf. § 18 i havstrategiloven.

3.9.4. Energistyrelsens bemærkninger til øvrige miljøforhold

Minimering af brugen af kemikalier

Miljøstyrelsen har ifm. høring ikke haft bemærkninger til minimering af brug af kemikalier ved udledninger og har heller ikke haft bemærkninger i forhold til Natura 2000 og bilag IV-arter.

Energistyrelsen har derfor vurderet, at der ikke er behov for at fastsætte yderligere vilkår til udledning af kemikalier, end dem Miljøstyrelsen fastsætter i udledningstilladelsen.

Undervandsstøj

INEOS har pr. mail den 6. juli 2022 oplyst til Energistyrelsen, at den seismiske forundersøgelse i projektområdet ikke længere vurderes nødvendigt, og at man



ikke længere skal nedramme konduktoren i forbindelse med boring af brøndene. Konduktoren vil i stedet bores og cementeres i havbunden. På baggrund af ovenstående oplysninger har Energistyrelsen vurderet, at det ikke er nødvendigt at stille vilkår om implementering af de i miljøkonsekvensrapportens kapitel 21.2.3 beskrevne afværgeforanstaltninger vedr. anvendelse havpattedyrsobservatører (MMO) eller passiv akustisk monitorering (PAM) og soft start procedurer i forbindelse med de seismiske undersøgelser og nedramning af brøndkonduktorer.

Ikke- hjemhørende arter fra fartøjer

Det fremgår af miljøkonsekvensrapporten, at spørgsmål relateret til ikke-hjemhørende arter via ballastvand vil blive håndteret i overensstemmelse med reglerne på området, og Energistyrelsen vurderer derfor, at der ikke er behov for at fastsætte yderligere vilkår til regulering af ikke-hjemhørende arter via ballastvand.

Driftsoptimering

Det fremgår af miljøkonsekvensrapporten, at der kan ske en minimering af miljøvirkningerne ved at fokusere på en stabil produktion, reduktion af slugging og begrænsning af antallet af uplanlagte nedlukninger. Derudover kan miljøpåvirkning fra projektet nedbringes ved at forbedre vandinjektionssystemet på Syd Arne ved eventuelt at montere en boosterpumpe på et af vandinjektionssystemerne, så mængden af re-injiceret produceret vand forbliver høj samt reducere emissionerne til luften som led i energistyringssystemet.

Energistyrelsen vurderer, at INEOS har fokus på at nedbringe miljøpåvirkningerne via driftsoptimering, hvorfor der derfor ikke fastsættes yderligere vilkår til dette.

4. Afgørelse

Energistyrelsen meddeler herved godkendelse af udbygning og indvinding fra Solsort feltets vest lobe, jf. undergrundslovens § 10 på følgende vilkår:

1. *Vedr. aftale om tredjepartsadgang:* [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
2. *Vedr. fiskal måling:* Produktion fra Solsort vest lobe må ikke iværksættes, før Energistyrelsen har meddelt godkendelse af det fiskale målesystem.
3. *Vedr. omkringliggende prospektivitet og arealafgrænsning:* Med henvisning til afgørelsen om 30 års forlængelse af et område af tilladelserne 3/09 og



4/98 med henblik på indvinding jf. Energistyrelsens brev af 25. juni 2015 og § 6 i tilladelserne 3/09 og 4/98, betinges forlængelsen af [REDACTED] til Energistyrelsens godkendelse efter undergrundslovens § 10, stk. 2.

Godkendelsen omfatter etablering af to nye brønde (en producer og en injektor), som beskrevet i udbygningsplans kapitel 5. Brøndene planlægges udført i en samlet borekampagne fra de eksisterende faciliteter på Syd Arne feltet. I forbindelse med projektet udføres et minimum af modifikation på Syd Arne feltet som nævnt i udbygningsplanens kapitel 6.2 og mere detaljeret beskrevet på side 7 i udbygningsplanens underdokument "Solsort SELECT: Solsort West Lobe - Facilities Summary Report".

Godkendelsen omfatter desuden tilladelse til at indlede produktion af kulbrinter i henhold til de ansøgte produktionsprofiler for olie og gas (som vist på udbygningsplanens side 57-58). Produktionen kan iværksættes, når første brønd er færdiggjort, og de øvrige faciliteter er klar. Produktionen fra Solsort feltet håndteres parallelt med produktionen fra Syd Arne. Olien fra Solsort føres til Syd Arnes lagertank på havbunden og efterfølgende eksporteres ved brug af bøjelast. Gassen fra Solsort blandes med gassen fra Syd Arne og føres til landanlægget i Nybro.

Tidspunktet for indvindingens påbegyndelse fastsættes til senest den 1. februar 2024, jf. undergrundslovens § 14.

Fastsættelsen af de mængder, der må produceres, vil fremadrettet blive foretaget af Energistyrelsen i overensstemmelse med de ansøgte produktionsprofiler eller senere godkendte opdateringer, for perioder af sædvanligvis 12 måneders varighed og som minimum for perioder af seks måneders varighed, jf. undergrundslovens § 15. Med mindre der er fremkommet nye oplysninger om forekomsten, vil det produktionsprofil, der har dannet basis for herværende godkendelse, blive lagt til grund ved fastsættelsen af den tilladte produktion.

Energistyrelsen forventer, at der løbende rapporteres om projektstatus og eventuelle ændringer til projektet.

4.1. Udnyttelse af godkendelsen

Godkendelsen er omfattet af undergrundslovens § 28 a og § 28 b samt miljøvurderingsloven, og godkendelsen må derfor ikke udnyttes før klagefristen er udløbet, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 5. Der vil således være 4 ugers standstill-periode fra meddelelsen af godkendelsen, hvor godkendelsen ikke kan tages i brug. INEOS kan derfor tidligst tage godkendelsen i brug og påbegynde arbejdet den 19. oktober 2022.

Energistyrelsen gør opmærksom på, at såfremt der sker ændringer i forbindelse med projektets anlægsfase i forhold til det, som er beskrevet i miljøkonsekvensrapporten, og som er oplyst til Energistyrelsen, og der kan ske en væsentlig skadepåvirkning af miljøet eller af Natura 2000-områder og/eller bilag IV-arter som følge af disse ændringer, gør Energistyrelsen opmærksom på, at INEOS skal fremsende en screeningsansøgning, jf. miljøvurderingslovens bilag 2, pkt. 13 a), før disse ændringer kan foretages.

INEOS skal endvidere være opmærksom på, at hvis der er sket ændringer i projektets tidsplan i forhold til den tidsplan og derved de miljøpåvirkninger, som er beskrevet i miljøkonsekvensrapporten, skal INEOS redegøre for, hvorvidt ændringerne til tidsplanen medfører en ændret påvirkning af Natura 2000-områder og bilag IV-arter, herunder påvirkning af yngle- og rastesteder.

5. Klagevejledning

5.1. Klagevejledning

Klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, Toldboden 2, 8800 Viborg, ekn@naevneneshus.dk, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 1. Enhver med væsentlig og individuel interesse kan klage over denne afgørelse, jf. § 37 a, stk. 2. Klagen skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger fra tidspunktet, hvor afgørelsen er meddelt, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 4. Hvis klagefristen udløber på en lørdag eller en helligdag, forlænges fristen til den følgende hverdag.

Lokale og landsdækkende foreninger eller organisationer, der som hovedformål har beskyttelse af natur og miljø, eller som efter deres formål varetager væsentlige rekreative interesser, er klageberettigede for så vidt angår de miljømæssige forhold, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 3. 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.

Med venlig hilsen

Trine Tougaard

Bilag

Bilag 1: Resumé – Nationale høringssvar

Bilag 2: Summary – Responses – Espoo procedure