



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

Kontor/afdeling
Center for geoenergi og lagring

Dato
20. maj 2026

J nr. 2025-16966

Afgørelse om godkendelse af revideret udbygningsplan for Hejrefeltet – ”Hejre Re-development Project”

Energistyrelsen træffer hermed afgørelse om følgende:

- Godkendelse af væsentlige ændringer og tilføjelser til den allerede godkendte udbygningsplan for Hejrefeltet¹, i medfør af undergrundslovens § 10, stk. 3, herunder perforering og oprensning af tre eksisterende produktionsbrønde, installation af et ubemandet platformsmodule på den eksisterende Hejre-jacket, modifikationer af Syd Arne-anlæggene for modtagelse og måling af Hejre-produktionen samt injektionspumper til NGL (Natural Gas Liquids) og efterfølgende produktion af Hejrefeltet via Syd Arne-anlæggene.
- Godkendelse af udstyr, program og udførelsesmåde til brug for rørledningsforundersøgelser, i medfør af undergrundslovens § 28, stk. 1.
- Meddelelse af tilladelse til etablering og drift af et rørledningsanlæg i form af en multifaserørledning og et forsyningskabel fra Hejrefeltet til Syd Arne Well Head Platform East (WHPE), i medfør af undergrundslovens § 17, stk. 1.
- Retlig lovliggørende godkendelse af de anlæg på Hejrefeltet, der er etableret i henhold til afgørelsen af 6. oktober 2011, i medfør af undergrundslovens § 10, stk. 2, og § 28, stk. 3.

Afgørelsen træffes i medfør af undergrundslovens² § 10, stk. 2 og 3, § 14, § 15, stk. 1, § 17, stk. 1, § 28, stk. 1 og 3, og § 33, samt § 3, stk. 1, og § 5, stk. 1, i offshorehabitatbekendtgørelsen³ og i overensstemmelse med afsnit III i miljøvurderingsloven⁴.

¹ Afgørelse om godkendelse af udbygningsplan og indvinding for Hejrefeltet af 6. oktober 2011.

² Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1461 af 29. november 2023 med senere ændringer.

³ Bekendtgørelse nr. 846 af 26. juni 2024 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved videnskabelige undersøgelser, forundersøgelser, efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore.

⁴ Lov om miljøvurderinger, jf. lovbekendtgørelse nr. 4 af 3. januar 2023 med senere ændringer.

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



Afgørelsen meddeles på baggrund af ansøgningsmaterialet "Hejre Re-Development Project" fremsendt af INEOS E&P A/S (herefter INEOS) på vegne af rettighedshaver den 15. januar 2026, den offentliggjorte miljøkonsekvensrapport fremsendt den 30. januar 2026, resultaterne af de høringer, der er foretaget af denne samt partshøringen af afgørelsen. I forbindelse med den oprindelige sagsbehandling af ansøgningen til "Hejre Re-Development Project" som fremsendt den 23. december 2022 blev der den 2. februar 2023 afholdt et afklaringsmøde med INEOS. Oplysninger fra dette møde, løbende korrespondance med INEOS samt afgørelse af 13. oktober 2023 om forlængelse af Hejre-tilladelserne 5/98 og 1/06 dannede supplerende basis for sagsfremstilling og vurdering i afgørelsen af 26. april 2024⁵ og for denne afgørelse.

Kammeradvokatens rapport af 12. august 2024⁶ om undersøgelse af Energistyrelsens VVM-praksis vedrørende godkendelser efter undergrundsloven m.v. til anlæg uden for eneretsbevillingen pegede på, at en række godkendelser er meddelt uden overholdelse af VVM- og habitatreglerne, herunder Energistyrelsens afgørelse af 6. oktober 2011 om godkendelse af udbygningsplan og indvinding af Hejre-feltet. Det betyder, at Energistyrelsen i medfør af den EU-retlige loyalitetsforpligtelse kan være forpligtet til at gennemføre en vurdering af den miljømæssige indvirkning på miljøet fra et tidligere godkendt projekt, hvortil godkendelsen er meddelt i strid med VVM-reglerne, når arbejder eller fysiske indgreb forbundet med dette projekt nødvendigvis gør en senere tilladelse.

Da anlæg etableret i henhold til godkendelsen af 6. oktober 2011 skal anvendes i forbindelse med det ansøgte projekt⁷, er det Energistyrelsens vurdering, at der skal ske retlig lovliggørelse af de eksisterende anlæg på Hejre-feltet. Eksisterende anlæg på Hejre-feltet og eventuelt medfølgende miljøpåvirkninger siden etableringen af anlæggene er derfor beskrevet i miljøkonsekvensrapporten for det ansøgte projekt. De eksisterende anlæg omfatter den eksisterende jacketstruktur og brøndhoveddæk samt følgende fem brønde: HA-1A, HA-2, HA-3A, HA-4 og HA-5. Ved nærværende afgørelse meddeler Energistyrelsen retlig lovliggørende godkendelse til de anlæg på Hejre-feltet, der er etableret i henhold til afgørelsen af 6. oktober 2011.

Det er en forudsætning for nærværende afgørelse, at INEOS gennemfører projektet inden for de fysiske og miljømæssige rammer samt forudsætninger, der fremgår af ansøgningen og miljøkonsekvensrapporten. Miljøkonsekvensrapporten indeholder tillige en væsentlighedsvurdering efter offshorehabitatbekendtgørelsens § 3 og en vurdering efter reglerne om artsbeskyttelse i bekendtgørelsens § 5.

⁵ Afgørelse om godkendelse af revideret udbygningsplan for Hejre-feltet – "Hejre Re-development Project" af 26. april 2024.

⁶ Kammeradvokatens rapport af 12. august 2024 kan findes her: <https://ens.dk/presse/den-supplerende-undersogelse-af-energistyrelsens-vvm-praksis-godkendelser-af-olie-og>

⁷ I det ansøgte projekt er det forudsat, at den eksisterende jacketstruktur vil blive genbrugt med etablering af et topside på den eksisterende struktur, og at eksisterende brønde vil blive perforeret med henblik på iværksættelse af indvinding fra Hejre-feltet.



Afgørelsen erstatter en tilladelse til projektet efter miljøvurderingslovens § 25, jf. § 10, nr. 4, i miljøvurderingsbekendtgørelsen⁸.

Vilkår:

Afgørelsen meddeles på følgende vilkår, jf. undergrundslovens § 10, stk. 4, § 14, § 15, stk. 1, § 17, stk. 2, § 28 e og § 33 samt § 8 i offshorehabitatbekendtgørelsen:

1. Produktionen fra Hejre-feltet må ikke iværksættes, før Energistyrelsen har meddelt godkendelse af det fiskale målesystem, der etableres på Syd Arne WHPE, i overensstemmelse med § 24 i tilladelse nr. 5/98 til efterforskning og indvinding af kulbrinter, af 15. juni 1998.
2. Produktionen fra Hejre-feltet må ikke iværksættes, før Energistyrelsen har godkendt aftale om brug af anlæg på Syd Arne-feltet til behandling og transport af produktionen fra Hejre-feltet i overensstemmelse med § 16, stk. 3, i undergrundsloven.
3. Energistyrelsen kan pålægge INEOS inden for en nærmere angiven frist helt eller delvist at fjerne anlæg, indretninger og installationer omfattet af denne godkendelse efter endt brug, jf. § 33 i undergrundsloven.
4. INEOS skal skriftligt orientere Energistyrelsen om projektets status og fremdrift kvartalsvist i perioden fra den 1. juli 2026 og til indvindingens begyndelse.
5. Tidspunktet for indvindingens påbegyndelse fastsættes til snarest muligt og senest 1. maj 2029, jf. § 14 i undergrundsloven.
6. Energistyrelsen fastsætter den mængde kulbrinter, der må indvindes, i overensstemmelse med de ansøgte produktionsprofiler for perioder af sædvanligvis 12 måneders varighed og mindst for perioder af 6 måneders varighed i overensstemmelse med § 15 i undergrundsloven.

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 den produktionsprofil, der har dannet basis for denne godkendelse, blive lagt til grund ved fastsættelsen af den tilladte produktion.

⁸ Bekendtgørelse nr. 1608 af 9. december 2024 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter.



7. De planlagte ROV-undersøgelser⁹ skal udføres i henhold til den beskrevne soft start-procedure for så vidt angår anvendelse af USBL- og LBL-udstyr, således at soft start-perioden skal være hhv. minimum 22 minutter forud for anvendelsen af USBL-udstyret på fuld kildestyrke og minimum 30 minutter forud for anvendelsen af LBL-udstyret på fuld kildestyrke. Begge soft start-procedurer involverer en enkelt USBL/LBL-enhed med afspilning af signaler hvert 30. sekund ved lavest mulige niveau.
8. Til stabilisering og beskyttelse af rørledning og forsyningskabel må der alene anvendes sten, der er indvundet på land.

INEOS skal fremsende dokumentation for materialets oprindelse og evt. tidligere anvendelse, f.eks. i form af kvittering eller tilsvarende med disse oplysninger. Dokumentationen skal sendes til Energistyrelsen på indvindings-ekr@ens.dk senest 4 uger før stenlægningen påbegyndes.

9. INEOS skal udarbejde et miljøovervågningsprogram for projektets driftsfase. Overvågningsprogrammet skal omfatte de miljømæssige forhold i projektets driftsfase og være godkendt af Energistyrelsen senest 3 måneder før produktionen igangsættes.

Nærværende afgørelse erstatter afgørelse af 6. oktober 2011 om godkendelse af udbygningsplan og indvinding for Hejre-feltet bortset fra de dele af afgørelsen, der angår allerede etableret infrastruktur i form af jacket, brøndhoveddæk, fem produktionsbrønde; HA-1A, HA-2, HA-3A, HA-4 og HA-5, samt rørledninger fra Hejre til henholdsvis Gorm E og Syd Arne - Nybro gasrørledningen med tilslutning sydøst for Harald-plattformen. Det betyder, at selve etableringen af infrastrukturen som nævnt ovenfor er sket i overensstemmelse med afgørelse af 6. oktober 2011 om godkendelse af udbygningsplan og indvinding for Hejre-feltet, mens anvendelsen af jacket, brøndhoveddæk og de 5 produktionsbrønde vil være omfattet af nærværende afgørelse.

Derudover bemærker Energistyrelsen, at etablering af Syd Arne-anlæggene og disses anvendelse til kulbrinteproduktion og transport af kulbrinter til land mv., er godkendt ved tidligere afgørelser¹⁰.

1. Sagsfremstilling

INEOS har som operatør og rettighedshaver til tilladelse 5/98 til efterforskning og indvinding af kulbrinter, af juni 1998, den 15. januar 2026 fremsendt en revideret

⁹ ROV: Remotely Operated Vehicle

¹⁰ Afgørelse af 18. august 1997 om godkendelse af plan for udbygning og produktion af Syd Arne feltet; Afgørelse af 14. september 2000 om godkendelse af pilotprojekt for vandinjektion på Syd Arne feltet; Afgørelse af 22. december 2000 om godkendelse af vandinjektion på Syd Arne feltet; Afgørelse af 21. december 2001 om godkendelse af fase II, trin 1 og 2, på Syd Arne feltet; Afgørelse af 17. september 2009 om godkendelse af videreudbygning og produktion fra Syd Arne feltet; Afgørelse af 1. oktober 2010 om godkendelse af videreudbygning og produktion fra Syd Arne feltet.



udbygningsplan¹¹ og den 30. januar 2026 en tilhørende miljøkonsekvensvurdering¹² for Hejre-feltet med anmodning om godkendelse til udbygning og efterfølgende indvinding.

Rettighedshaver til tilladelse 5/98 består af følgende tre selskaber, alle under INEOS-koncernen:

- INEOS E&P A/S (reg.nr. 73349613) med 60 %,
- INEOS E&P (Norge) Petroleum DK AS (reg.nr. 37009180) med 25 %
- INEOS E&P (Petroleum Denmark) ApS (reg.nr. 31627117) med 15 %.

1.1. Planlagt udbygning

Rettighedshaveren til tilladelse nr. 5/98 til efterforskning og indvinding af kulbrinter indsendte den 28. februar 2011 en plan for udbygning og indvinding af Hejre-feltet, som blev godkendt af Energistyrelsen ved afgørelse af 6. oktober 2011¹³. Udbygningen indeholdt en selvstændig udbygning af Hejre-feltet med fem brønde, integreret procesplatform med gaseksport til Nybro via Syd Arne-Nybro rørledningen og olieeksport via Gorm E og olierøret til Fredericia. Fredericia-terminalen skulle i den forbindelse udvides med et separationsanlæg til udskilning af lette komponenter fra Hejre-olien.

Udbygningen af Hejre-feltet blev herefter påbegyndt i februar 2012.

I 2014 blev en jacket med brøndmodul installeret offshore, og herefter påbegyndtes boring af produktionsbrøndene. Rørledninger til henholdsvis Gorm E (olie) og til tilkoblingspunkt ved Harald (gas) blev etableret, og separationsfaciliteterne i Fredericia bygget.

Konstruktionen af Hejre-plattformens proces- og beboelsesmodul (topsides) på et værft i Sydkorea blev ramt af tekniske og kvalitetsmæssige udfordringer og flere forsinkelser, hvilket førte til, at rettighedshaver afbrød arbejdet i 2016. Udbygningen af Hejre-feltet som planlagt i 2011-udbygningsplanen blev stoppet, og topsides blev aldrig installeret.

I perioden 2016-2022 har rettighedshaver vurderet en række alternative udviklingskoncepter for Hejre-feltet. Arbejdet med at finde en teknisk og kommerciel attraktiv løsning til udbygningen af Hejre-feltet har blandt andet været udfordret af resultaterne fra Hejre-brøndene, som kombineret med opdateret seismik har medført en reduktion af de forventede reserver til ca. en tredjedel af det oprindelige estimat fra 2011.

¹¹ Hejre License 5/98 – Plan for Re-Development and Operation of the Hejre Field, 15. januar 2026.

¹² Miljøkonsekvensrapport – Hejre tie-back til Syd Arne, 30. januar 2026.

¹³ Afgørelse af 6. oktober 2011 om godkendelse af udbygning og indvinding fra Hejre feltet.



I 2022 konkluderede INEOS, at en udbygning af Hejre-feltet via Syd Arne-anlæggene udgjorde den bedste løsning for udbygningen af Hejre-feltet og indsendte 23. december 2022 en revideret plan for udbygning og indvinding af Hejre-feltet til Energistyrelsens godkendelse. Planen antog produktion til tilladelsens udløb i 2040.

INEOS har efterfølgende oplyst, at Hejre-feltet forventes at kunne producere ud over 2040. INEOS har som følge heraf den 3. marts 2023 indsendt en ansøgning om forlængelse af Hejre-tilladelse 5/98 og 1/06, så de udløber samtidigt med Syd Arne-tilladelse 7/89¹⁴ i 2047. Energistyrelsen meddelte den 13. oktober 2023 forlængelse af Hejre-tilladelse til den 14. februar 2047¹⁵.

Den planlagte udbygning af Hejre-feltet består af etablering af et ubemandet platformsmodulet, der placeres på den eksisterende Hejre-jacket. Feltet planlægges produceret via tre af de eksisterende produktionsbrønde efter perforering og oprensning. Udbygningen består derudover af en ny multifaserørledning og et forsyningskabel fra Hejre til Syd Arne WHPE, et nyt inlet-modulet, riser og J-tube på Syd Arne WHPE, NGL-injektions- og booster pumper på Syd Arne Main platformen, samt mindre modifikationer på Syd Arne-platformene WHPE og Main.

Produktionen fra Hejre-feltet planlægges håndteret og behandlet ved anvendelse af de eksisterende faciliteter og kapaciteter på Syd Arne-anlæggene og parallelt med produktionen fra Syd Arne-feltet og Solsort-feltet, som også håndteres og behandles på Syd Arne-anlæggene.

Kulbrinterne fra Hejre har et højt indhold af lette komponenter (natural gas liquids - NGL), der separeres fra gassen i Syd Arnes separationsanlæg. Herefter anvendes en del af de lette komponenter til brændstof på Syd Arne-anlæggene, og resten injiceres i Syd Arne-reservoiret, indtil Hejres olieproduktion falder til under 19.000 ton/dag, hvorefter NGL kan indgå i indvindingen. Den producerede olie fra Hejre-, Solsort- og Syd Arne-felterne 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 Hejre-feltet føres med gas fra henholdsvis Syd Arne- og Solsort-felterne gennem Syd Arne-Nybro gasrørledningen til landanlægget i Nybro, hvorfra den sendes videre i Energinets transmissionsrørledningsnet.

Ifølge den fremsendte tidsplan forventes indvindingen fra Hejre-feltet at kunne starte i det sidste kvartal af 2028.

1.2. Geologiske og geofysiske forhold

Hejre-feltet er beliggende i den nordlige ende af den danske del af Central Graven ca. 300 km NV fra Esbjerg og er blevet anført af efterforskningsbrønde Hejre-1

¹⁴ Energistyrelsens afgørelse af 14. oktober 2016 om forlængelse af tilladelse 7/89.

¹⁵ Energistyrelsens afgørelse af 13. oktober 2023 Afgørelse om forlængelse af Hejre tilladelse 5/98 og 1/06 fra 15. oktober 2040 til 14. februar 2047 med henblik på indvinding.



(2003), vurderingsbrønden Hejre-2 (2004-2005), og udviklingsbrøndene HA-1A, HA-2, HA-3A, HA-4 og HA-5 udført i perioden 2014-2016.

Vurderingen af Hejre-feltet er baseret på flere seismiske undersøgelser over området (PAM99 fra 1999 – reprocesseret i 2022, CGR2010/2011 og PGS15015 fra 2015 – reprocesseret i 2021) samt data fra Hejre udviklingsbrøndene. Indarbejdelsen af nye data samt den kortere produktionsperiode har resulteret i en reduktion af de tekniske reserver relativt til 2011 udbygningsplanen.

INEOS anfører, at Hejre-feltet er opdelt i en række separate, strukturelle segmenter. Segment 1-3 planlægges produceret med brøndene HA-1A, HA-2 og HA-4. Segment 4 og 5 anses for efterforskningsprospekter, og de estimerede volumener herfra indgår derfor ikke i STOIP¹⁶ for Hejre.

Reservoiret er i brøndene blevet fundet i et dybdeinterval fra 5.130 m til 5.580 m under havets overflade bortset fra i HA-3A, hvor reservoiret er fraværende.

Reservoiret i Hejre-feltet består af Øvre Jura Gert Mb sandsten med en gennemsnitlig porøsitet på 15-18 % i oliezone og med en permeabilitet på op til 500 mD. Trykket i reservoiret ligger på 1000-1030 bar, og temperaturen er omkring 160 grader C.

De mest betydelige, eksisterende geologiske usikkerheder for Hejre-feltet er:

- Udbredelse og tykkelse af reservoiret
- Facies og reservoirkvalitet
- Risiko for strukturel opdeling og forseglende forkastninger
- Placering af olie-vandkontakten i Segment 1 og 3

INEOS har oplyst, at disse tilbageværende risici ikke kan reduceres yderligere, før udvikling og produktion af feltet påbegyndes.

1.3. Indvindingsmæssige forhold

Hejre-feltet planlægges produceret med de tre eksisterende produktionsbrønde (HA-1A, HA-2 og HA-4).

Segment 1 planlægges produceret med HA-2 brønden, der perforeres i Øvre Gert sandet. HA-2 er boret nedflanks i Segment 1 for at imødegå risiko for gasakkumulation i toppen af strukturen under produktion.

Segment 2 og Segment 3 planlægges produceret med henholdsvis HA-1A og HA-4 brøndene, der begge tilgår både Øvre og Nedre Gert sand.

Grundet det høje reservoirtryk, relativ høj kompressibilitet af kulbrinterne, og fordi boblepunktet i reservoiret er 700 bar under reservoirtrykket, baseres produktionen

¹⁶ Stock Tank Oil Initially In Place.



på naturlig dræning ved trykaflastning, 'depletion drive'. Der vil derfor ikke blive etableret trykstøtte ved hjælp af vandinjektion, som det typisk ses på andre felter i Danmark. Det forventes, at de tre segmenter er isoleret fra hinanden, og at de tre produktionsbrønde hver har adgang til hele reservoiret i sit segment og dermed kan dræne dem fuldt ud. Når reservoirtrykket falder til under boblepunktet, vil den øgede GOR¹⁷ støtte løft af brøndene, hvilket kan øge produktionsperioden.

Reservoir-management planlægges udført ved kontinuert dataindsamling og monitoring af brøndene, herunder måling af tryk, temperatur og produktionsrater samt analyse af væskeprøver, som skal danne basis for løbende optimering af feltets indvindingsgrad og produktionsprognoser. De eksisterende tryk- og temperaturmålere i produktionsbrøndene forventes at være påvirket af den høje temperatur, de har været udsat for siden installation, og deres funktion skal testes forud for produktion.

Dette suppleres med brøndtest og wireline logging af brøndene. Forventet sandproduktion for hver af produktionsbrøndene er blevet evalueret, og det er ikke fundet nødvendigt med dedikeret udstyr til håndtering af dette.

Det fremgår af INEOS' ansøgning af 15. januar 2026, at de forventede tilstedeværende kulbrintemængder i Hejre-feltet for middelscenariet (P50) er estimeret til [redacted] mio. tønder olie (stb). Med udgangspunkt i en produktionsperiode på 19 år fra 2028 til 2047, er salgsmængderne¹⁸ for middelscenariet (P50) estimeret til [redacted] mio. boe (tønder olieækvivalenter) henholdsvis [redacted] pct. olie og [redacted] pct. gas.

De givne mængder er P50-estimerer ud fra probabilistisk reservoirmodellering.

Indholdet af lette komponenter (NGL), konkret propan og butan, i Hejre-væskerne nødvendiggør håndtering af disse forud for eksport af salgsgas og stabil olie. De første 1-5 år af produktionsperioden er det nødvendigt at udskille og injicere NGL i Syd Arne-reservoiret i det omfang, det ikke kan udnyttes som brændstof på Syd Arne. Efter 1-5 år vil NGL indgå i produktionen. Injektion af NGL medfører et ressourcetab på godt 1 pct. af de tekniske reserver i P50 casen, da ca. [redacted] mio. tønder olieækvivalenter (boe) NGL ikke vil blive udnyttet kommercielt.

INEOS har anført, at såfremt NGL skulle indgå i produktionen fra starten, vil dette medføre lavere og uøkonomiske produktionsrater¹⁹ fra Hejre, da det i så fald ville være nødvendigt at blande sig ud af NGL-problematikken. INEOS anfører videre, at dette skyldes, at det ville være nødvendigt at skrue ned for Hejre-produktionen for at "fortynde" den relative andel af NGL'er i den samlede produktionsstrøm fra Hejre-, Syd Arne- og Solsort-felterne. INEOS vurderer, at ekstraktion og injektion af NGL de første år øger den daglige produktion fra Hejre med [redacted] pct.

¹⁷ Gas-Oil-Ratio

¹⁸ Salgsmængder = producerbare mængder fratrukket fuel og flare

¹⁹ Maksimalt [redacted] tønder/dag.



En række alternativer med henblik på at undgå NGL-injektion de første år af produktionsperioden, herunder eksport med henholdsvis gassen ('rich gas') eller med olien ('live oil') via rørledning, er blevet evalueret af INEOS og er ikke blevet fundet rentable sammenlignet med det valgte udbygningsscenarie.

1.3.1. Energieffektivitet og flaring

På Hejre-plattformen er der hverken forbrug af brændstof eller flaring, da al behandling af produktionen fra Hejre-feltet samt energiproduktionen til Hejre-plattformen foregår på Syd Arne-anlæggene.

Indvindingsmekanismen for Hejre-feltet baseres på naturlig dræning ved trykaflasting, og der er derfor ikke behov for vandinjektion, hvilket typisk er meget energikrævende. Endvidere forventes produktionen fra Hejre-feltet at overtage kapacitet på kompressoren, som for nuværende anvendes til Syd Arne-feltets gasløft og re-cirkulation. Samlet set betyder dette, at Hejre-produktionen ikke forventes at øge energiforbruget og dermed emissionerne fra energiproduktion på Syd Arne-anlæggene i forhold til det nuværende energiforbrug på Syd Arne-anlæggene.

Syd Arne-anlæggene er desuden indrettet med et flare-gas-genindvindingsystem, der opsamler og udnytter størstedelen af den gas, der på et konventionelt anlæg ville gå til afbrænding i flaren. Dette betyder, at Syd Arne-anlæggene generelt har et lavt flare-niveau, og emissioner fra flaring udgør mindre end 3 pct. af de samlede CO₂-emissioner fra Syd Arne-anlæggene. Hejre forventes ikke at påvirke/øge flaring på Syd Arne-anlæggene under normal drift og vil kun forårsage kortvarig øget flaring i forbindelse med opstart af brønde, når disse tages i brug.

INEOS har oplyst, at man antager en årlig CO₂-udledning fra Syd Arne på 180.000 tons, jf. også miljøkonsekvensrapporten for Syd Arne fra 2006.

1.4. Brøndstatus og -aktiviteter

Der blev i forbindelse med den originale Hejre-udbygning boret fem brønde. Af disse er tre (HA-1A, HA-2 og HA-4) klargjort til produktion. Brøndene blev dog ikke perforeret, men midlertidigt lukket med to mekaniske plugs i hver brønd. De øvrige to brønde (HA-3A og HA-5) blev midlertidigt afviklet op til og med 13 5/8" casing-skoen. HA-3A og HA-5 afventer endelig afvikling eller eventuel udførelse af nye brøndspor (side-tracks).

De tre produktionsbrønde planlægges perforeret underbalanceret ved hjælp af coil tubing og efterfølgende oprenset med henblik på at fjerne perforationsrester og completion fluid fra brøndene, inden de overgives til produktion. Arbejdet vil blive udført med en borerig.

Brøndene er boret med en 50-55 graders inklinations gennem reservoiret, og perforationerne vil blive orienteret vertikalt både op og ned med henblik på sikre stabile



perforationstunneler og derved reducere risikoen for sandproduktion i løbet af feltets levetid.

Der er tvivl om integriteten af den eksisterende cement-plug ved 13 5/8" casing-skoen i HA-5, og denne planlægges derfor forstærket med en ny plug over den eksisterende med henblik på at sikre integriteten af de to barrierer ved casing-skoen.

1.5. Anlægs-, proces- og kapacitetsmæssige forhold

Hejre udbygges som en ubemandet brøndhovedplatform med multifaseeksport til Syd Arne WHPE, der ligger 26 km fra Hejre. Behandling og eksport af Hejre-produktionen vil ske gennem de eksisterende Syd Arne-anlæg.

På den eksisterende Hejre-jacket installeres et nyt platformsmodule (topside) på ca. 3.200 tons. Modulet inkluderer helikopterlandingsplads, kran, mandsskabsrum/læ, kølesystem til afkøling af brøndstrømmen, multifase flowmetre (et pr. brønd), kemikalielager, pig launcher samt diverse støttesystemer. Der vil blive installeret en ny forstærket og isoleret multifase eksportriser gennem en ny 38" conductor placeret i det eksisterende, ekstra brøndslot 12.

Strøm, overvågning og kontrol vil blive leveret fra Syd Arne via et forsyningskabel (umbilical).

Der lægges en ny isoleret 10" eller 12" multifase rørledning til Syd Arne WHPE, hvor der installeres en ny caisson med en 12" multifase riser og en 12" J-tube til forsyningskablet.

Syd Arne-anlæggene forberedes til at modtage og behandle Hejre-produktionen sammen med produktionen fra henholdsvis Syd Arne- og Solsort-felterne. På Syd Arne WHPE tilføjes der et Hejre modul med en 10" multifaserørledning, Emergency Shut-Down Valve (ESDV), pig receiver, slug kontrolventil, slug catcher, udstyr til måling af gas og væsker, og en transient pumpe. Udbygningsplanen omfatter endvidere installation af NGL-injektions- og booster pumper på Syd Arne Main og andre mindre ændringer på Syd Arne-anlæggene.

Hejre proces: Hejre-anlægget designes til at kunne modstå maksimalt brøndhoved tryk på 753 barg, og der installeres systemer, der beskytter rørledningen mod det høje tryk.

Væskerne fra hver brønd ledes gennem et multifaseflowmeter, hvorefter trykket reduceres til ca. 115 barg. Herefter nedkøles den samlede produktionsstrøm til 110 grader C, inden den eksporteres via rørledningen til Syd Arne for videre behandling.



Ny multifaserørledning fra Hejre til Syd Arne WHPE: Der er et minimumskrav til ankomsttemperaturen på Syd Arne (60 grader), hvilket nødvendiggør isolering af multifaserørledningen. Det eksisterende, uisolerede 'single pipe' rør til Gorm E kan derfor ikke anvendes. Den valgte løsning er valgt med henblik på at optimere tail-end produktionen og dermed udnyttelsen af reserverne, da ankomsttemperaturen først kommer under grænseværdien sent i produktionsperioden. Den nye rørledning og det nye forsyningskabel kommer til at løbe parallelt med den eksisterende olierørledning til Gorm E, indenfor dennes sikkerhedszone og vil blive nedgravet i separate spor.

Syd Arne proces: Multifasestrømmen fra Hejre planlægges behandlet på Syd Arne Main-plattformen ved hjælp af de eksisterende procesfaciliteter og -kapaciteter. Fra Hejre slug catcheren på Syd Arne WHPE måles gassen og ledes via en 6" rørledning ind i Syd Arne Main-plattformens procesfaciliteter. Væskerne fra Hejre slug catcher måles og ledes via en 6" rørledning ind i Syd Arne Main-plattformens procesfaciliteter ved den første separator.

Olie eksport: Olien fra Hejre vil blive stabiliseret og eksporteret sammen med olien fra Solsort- og Syd Arne-felterne via Syd Arnes eksisterende tank og bøjelastsystem (SAL²⁰-systemet) til tankskib.

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

NGL: NGL separeres fra produktionen de første år, indtil produktionsraten falder til under [REDACTED] tønder/dag, og NGL kan indgå i produktionen. Indtil da anvendes noget NGL til brændstof på Syd Arne-anlæggene, mens resten forventes injiceret i en Syd Arne brønd.

Kapacitet: Produktionsraterne er begrænset af kapacitetsforholdene på Syd Arne Main-plattformen og aftalt i aftalen om tredjepartsadgang. Se nedenstående afsnit 1.5.1. "Aftale om tredjepartsadgang".

Vedrørende kapacitet til fremtidige projekter har INEOS ved skriftlig dokumentation²¹ oplyst, at der på Hejre-plattformen planlægges følgende:

- Tie-in punkter til to ekstra brønde boret fra Hejre-plattformen.
- Pladsreservation til tie-in af to ekstra brønde ved produktionsmanifolden.
- 20 % overkapacitet på elektriske anlæg og instrumentering, herunder brand-detektorer.

²⁰ Single Anchor Loading

²¹ Mails af 27. oktober 2025 og 24. november 2025.



På Syd Arne WHPE installeres en ekstra riser i den nye caisson. Herudover er både Hejre multifaserørledningen og slug catcheren på Syd Arne WHPE designet med overkapacitet.

1.5.1. Aftale om tredjepartsadgang

INEOS modtog den 28. december 2023 et 'Final Term Sheet' fra Syd Arne rettighedshaver med vilkår og betingelser for Hejres tredjepartsadgang til Syd Arne-anlæggene, [REDACTED]

[REDACTED]. De endelige aftaler forventes at være på plads forud for produktionens påbegyndelse og er betingede af Energistyrelsens godkendelse, jf. undergrundslovens § 16, stk. 3.

Behandlingskapaciteten for Hejre-projektet vil på flere parametre være fastsat i aftalerne, da Syd Arne-anlæggene skal behandle produktionen fra Syd Arne-feltet samtidigt med produktionen fra både Solsort- og Hejre-feltet. Baseret på det endelige tilbud er de overordnede begrænsninger for Hejre som følger:

- Maksimal olierate på [REDACTED] tønder/dag.
- Maksimal gasrate på [REDACTED] mio. scf/dag.
- Injektion af NGL op til [REDACTED] tons/dag i en brønd på Syd Arne-feltet.
- Håndtering af produceret vand op til [REDACTED] tønder/dag.

1.5.2. Afvikling af anlægget

I henhold til undergrundslovens § 32 a skal en ansøgning om godkendelse af udbygningsplanen ledsages af en afviklingsplan for samtlige anlæg og installationer m.v. omfattet af planen inklusiv alle tidligere godkendte anlæg og installationer. Den senest godkendte afviklingsplan efter undergrundslovens § 32 a for Hejre-feltet, inklusive ændringerne til anlægget som beskrevet i denne afgørelse, er fra 2024.²² I denne godkendelse stiller Energistyrelsen vilkår om fremsendelse af en opdateret afviklingsplan senest 12 måneder efter udbygningens afslutning. Energistyrelsens godkendelse af denne opdaterede afviklingsplan vil ske i en separat afgørelse.

1.6. Projektøkonomi og organisation

INEOS har med den fremsendte udbygningsplan redegjort for forudsætningerne for Hejre-projektet og det forventede økonomiske resultat af udbygningen. INEOS' forudsætninger og vurderinger fremgår af det følgende.

De samlede investeringsomkostninger (CAPEX) vurderes at beløbe sig til omkring [REDACTED] kr.²³, som primært er forbundet med etablering af Hejre topsides og nye rørledninger.

²² Godkendelse af afviklingsplan for Hejre-feltet, af 23. juni 2025.

²³ Ved anvendelse af en antaget valutakurs på [REDACTED] DKK/USD som angivet i ansøgningens tabel 15-1 og real CAPEX total fra tabel 15-3.



Driftsomkostninger (Direct OPEX) for de første ni²⁴ års drift af Hejre-anlæggene vurderes til [redacted] mio. kr. pr. år. For perioden 2037 – 2043 estimeres driftsomkostningerne til 1 [redacted] mio. kr. pr. år, og for de sidste tre års produktion til [redacted] mio. kr. pr. år.

[redacted]
[redacted]
[redacted]
[redacted]
[redacted]

Afviklingsomkostningerne (ABEX) er estimeret til [redacted] mio. kr.²⁵

Til brug for beregningen af nettonutidsværdi har INEOS forudsat en oliepris på [redacted] USD/bbl ved en kurs på [redacted] DKK/USD. Gasprisen har INEOS antaget til [redacted] øre/Sm³. Der antages en diskonteringsrente på [redacted] % og en inflation på [redacted] %. Det forudsættes, for middelscenariet (P50), at produktionen fortsættes til tilladelsens udløb i 2047.

Med disse forudsætninger opnås en positiv nettonutidsværdi (NPV₂₃) i såvel middelscenariet P50 på [redacted] mia. DKK efter skat, som i P90 og P10 scenarierne. Der er beregnet en *breakeven* oliepris for middelscenariet P50 på [redacted] USD/bbl, henholdsvis [redacted] USD/bbl og [redacted] USD/bbl på P90 og P10-scenarierne.

Det er på ovenstående baggrund INEOS' vurdering, at Hejre-projektet er rentabelt og robust.

Der er etableret en dedikeret projektorganisation for udbygning af Hejre-feltet, som tilpasses de planlagte projektfaser. Ved produktionsstart overgår det daglige driftsansvar for Hejre-feltet til Syd Arne-feltets driftsorganisation. Tidsplanen for projektet angiver produktionsstart (first oil) i slutningen af 2028.

1.7. Finansiell kapacitet

Rettighedshaverene til Tilladelsen er INEOS E&P A/S (reg.nr. 73349613) med 60 %, INEOS E&P (Norge) Petroleum DK AS (reg.nr. 37009180) med 25 % og INEOS E&P (Petroleum Denmark) ApS (reg.nr. 31627117) med 15 %. Alle rettighedshaverne har en moderselskabsgaranti fra [redacted]
[redacted]

[redacted] udarbejder ikke konsoliderede finansielle årsrapporter. Som følge heraf har Energistyrelsen udarbejdet et proxy-konsolideret regnskab for den nuværende garantistiller, hvor regnskaberne for datterselskaberne [redacted]

²⁴ 2028-2036

²⁵ Fremgår af seneste ABEX-estimat af 20. februar 2024.



Finkeprospektet er en kompleks strukturel fælde, der ligger ca. 7 km nordøst for Hejre-feltet, og er med P50 volumener på over [REDACTED] mmbøe in-place det største af de identificerede prospekter. Finkeprospektet forventes primært at ligge i 1/06 tilladelsen. Det er sandsynligvis i kontakt med Lunde-fundet via et spildpunkt og udgør aflejringsystemets distale del. [REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

Finke West, Finke South, og Blue-J prospekterne er alle 3-vejslukninger mod enten Mona eller Hejre Main forkastningerne. Finke West ligger op mod Mona forkastningen og er isoleret fra Finke og Hejre, hvorimod Finke South muligvis er en fortsættelse af Finke-strukturen eller en separat akkumulation. Blue-J ligger som Finke South op ad Hejre Main-forkastningen og er afhængig af denne som kompetent barriere. Blue J og Finke South vil eventuelt blive delvist drænet af udviklingen af Finke og Lunde, såfremt forkastningen ikke er forseglende. Dedikerede efterforsknings- eller vurderingsbrønde er nødvendige for at teste disse prospekter.

Gert

Gert-playet (Heno Fm) indeholder tre prospekter, der strækker sig ud fra Hejre udviklingsområdet, *Hejre Segment 4, Hejre Segment 5* og *Hejre SW*. Disse vil blive reevalueret og kræver alle dedikerede efterforsknings- eller vurderingsbrønde.

Hejre Segment 4

Segment 4 prospektet ligger 4 km nord for Hejre og er estimeret til P50 [REDACTED] mmbøe in-place med høj risiko på reservoirudbredelse.

Hejre Segment 5

Segment 5 prospektet ligger 7-8 km øst for Hejre og kræver derfor en tie-back løsning for at blive udviklet. Nuværende estimeret P50 volumen er [REDACTED] mmbøe in-place.

Hejre SW

Hejre SW prospektet strækker sig ind i 1/06 tilladelsen vest for Hejre og er adskilt fra Segment 1 af en større forkastning. Resultaterne fra HA-4 brønden har øget sandsynligheden for at finde en tyk Gert-reservoirsektion i den nedforkastede del af strukturen mod vest.

I den 30-årige forlængelse af 15. oktober 2010 blev der foretaget en midlertidig afgrænsning af dele af Hejre tilladelsens (5/98 og 1/06) areal med henblik på videre modning baseret på resultaterne af første fase af den daværende Hejre-udbygning. Vilkkårene for denne midlertidige afgrænsning er siden blevet justeret i henholdsvis 2011, 2018 og 2020. I vilkkårets gældende formulering skal der fremsendes en konkret og bindende plan for modning af yderligere produktion fra det samlede areal i Hejre-feltet samt en aftale om tilbagelevering af arealer, der ikke udnyttes. [REDACTED]
[REDACTED]



1.10. Miljømæssige forhold

1.10.1. Det reviderede udbygningsprojekt for Hejre-feltet

INEOS har udarbejdet en miljøkonsekvensrapport for udbygningen af Hejre-feltet i den centrale del af den danske Nordsø ca. 300 km fra den danske vestkyst, se også afsnit 1.1-1.5 for en nærmere beskrivelse af projektet.

Det reviderede udbygningsprojekt for Hejre-feltet vil medføre følgende aktiviteter i løbet af projektets forskellige faser:

1. Anlægsfasen:

- Konstruktion og installation af en ubemandet topside og et nyt stigrør (*riser*) på Hejre, herunder mindre ændringer af den eksisterende Hejre-jacket for at fjerne midlertidige elementer fra den oprindelige installation i 2014 og tilslutning mellem Hejre forboringsbrøndmodulet (*pre-drilling wellhead module*) og den nye topside.
- Perforering og oprensning af tre eksisterende Hejre HPHT-brønde (HA-1A, HA-2 og HA-4). En af brøndene, der ikke vil blive brugt til produktion (HA-5), vil blive repareret.
- Etablering af en ca. 33 km lang 10" eller 12" multifaserørledning og et forsyningskabel mellem Hejre og Syd Arne WHPE. Før og efter installation vil der blive udført en ROV-undersøgelse langs rørledningsruten og kablet.
- Mindre ændringer på Syd Arne WHPE i form af installation af en 10" multifaserørledning, Emergency Shut-Down Valve (ESDV), pig receiver, slug kontrolventil, slug catcher, udstyr til måling af gas og væsker, og en transient pumpe, samt strømkabel for at gøre platformen klar til at modtage brøndvæsker fra Hejre.
- Mindre ændringer på Syd Arne Main i form af fjernelse af forældet procesudstyr og installation af nyt udstyr herunder NGL-injektions- og boosterpumper.

2. Driftsfasen:

- Produktion af kulbrinter fra Hejre-feltet og behandling af brøndvæsker på Syd Arne-anlæggene, samt drift og vedligeholdelse af multifaserørledningen og forsyningskablet, Hejre-platformen og brøndene i 19 år.

²⁶ Afgørelse – fristudsættelse for beslutning om arealafgræsning af Hejre feltet, af 19. december 2025.



3. Afviklingsfasen:

- Sløjfning (Plug and Abandonment) af Hejre-brønde, og nedtagning af Hejre-platformen og jacket, tømning af Hejre-Syd Arne WHPE rørledningen samt forberedelse til in situ bortskaffelse under havbunden, hvis tilladt af myndigheder. Hvis dette ikke tillades, vil hele eller dele af rørledning og kabel blive fjernet og bortskaffet på land.

Miljøkonsekvensrapporten belyser bl.a. miljøpåvirkningerne fra udbygning, drift og afvikling af det reviderede udbygningsprojekt for Hejre-feltet. I rapporten er projektets forventede væsentlige påvirkninger på miljøet delt op i påvirkninger under henholdsvis anlægsfasen, driftsfasen og afviklingsfasen. De mulige påvirkninger er beskrevet enkeltstående og kumulativt i henhold til miljøvurderingslovens § 20 og bilag 7 samt de 11 deskriptorer til beskrivelse af god miljøtilstand i havstrategilovens²⁷ bilag 2.

Miljøkonsekvensrapporten beskriver endvidere påvirkningerne fra utilsigtede udslip i forbindelse med blowouts og rørledningsbrud i både anlægs- og driftsfasen.

Anlægsfasen

Det fremgår af miljøkonsekvensrapporten, at miljøpåvirkninger under anlægsfasen bl.a. inkluderer sedimentspredning i forbindelse med installation af rørledning og forsyningskabel, udledninger til havet fra test af rørledningen og fra færdiggørelse af brønde, undervandsstøj fra rørlægning og rørledningsundersøgelser, støj fra skibe og maskiner, emissioner til luften, påvirkninger fra kunstigt lys fra borerriggen og fartøjer, håndtering af affald samt eventuelle påvirkninger fra riggens understruktur, Hejre-fundamentet samt rørledningens fodaftryk på havbunden.

Arbejdet med brøndene forventes påbegyndt i første halvdel af 2027, mens installationsaktiviteter forbundet med rørledning, forsyningskabel og topside forventes udført i løbet af 2028 inden driftsstart i slutningen af 2028.

For så vidt angår udledninger til havet fremgår det af miljøkonsekvensrapporten, at der under anlægsfasen samlet vil blive udledt ca. 6,1 tons kemikalier, der er klassificeret som grønne kemikalier, og ca. 42,1 tons kemikalier, der er klassificeret som gule kemikalier²⁸. Der udledes ikke under anlægsfasen kemikalier, der er klassificeret som røde kemikalier. Oliebaserede borespåner og boremudder vil blive transporteret til land for yderligere behandling og bortskaffelse. Det fremgår, at INEOS har modelleret påvirkningerne af udledninger for alle relevante kemikalier, og at estimeringer af risikoindikatorer for negative miljøpåvirkninger (PNEC og PEC/PNEC-forholdet) er beregnet i overensstemmelse med OSPAR's retningslinjer. I anlægsfasen vil de udledningsrelaterede miljøpåvirkninger komme fra følgende aktiviteter: perforering, rensning og reparation af eksisterende brønde og test af rørledning.

²⁷ Lov om havstrategi, jf. lovbekendtgørelse nr. 123 af 1. februar 2024.

²⁸ De angivne mængder fremgår ved at lægge miljøkonsekvensrapportens tabel 5.8 og tabel 5.20 sammen.



Brøndene HA-1A, HA-2 og HA-4 perforeres og oprenses, mens den midlertidigt afvikledebrønd HA-5 repareres. Udledningerne forbundet med dette arbejde er beskrevet i miljøkonsekvensrapportens tabel 8-2 som værende brugskemikalier og omfatter rig vask, jacking fedt og hydraulikolie. INEOS konstaterer på baggrund af modelleringer, at miljøpåvirkninger, som defineret ved et PEC/PNEC-forhold over 1, vil forekomme inden for en maksimal afstand på 1500 m fra udledningspunktet. Varigheden af udledningerne er mellem 1 time (rig vask) og 10 dage for jacking fedt og hydraulikolie, hvor PEC/PNEC-forholdet overstiger 1 i en maksimal afstand på 100 m fra udledningspunktet. INEOS redegør i afsnit 8.2.1 for, at de miljømæssige risici i forbindelse med arbejdet på brøndene er ubetydelige, da omfanget af påvirkningerne er lokalt, kortsigtet og med en lille udbredelse.

Når den 33 km lange rørledning og forsyningskabel mellem Hejre- og Syd Arne WHPE skal nedgraves i render og begraves i havbunden, vil der forekomme påvirkning af havbunden og af vandsøjlen fra ophvirvling af sedimenter. Rørledningen og forsyningskablet vil blive nedgravet i parallelle render med en afstand på 50 m mellem renderne, og INEOS beskriver, at nedgravningen vil ske ved enten pløjning eller nedspuling (water jetting) afhængigt af havbundsforholdene. INEOS beskriver yderligere, at nedspuling resulterer i de højeste niveauer af suspenderede partikler, og at et større område vil blive påvirket ved brug af denne nedgravningsmetode. INEOS redegør med henvisninger til faglitteratur for, at det forventes, at koncentrationen af resuspenderet sediment vil være i størrelsesorden 2 -5 mg/l i gennemsnit i en afstand mellem 1-200 m fra aktiviteten, og at det suspenderede sediment vil befinde sig i en afstand af 1-2 m fra havbunden.

INEOS beskriver, at de fleste arter af bundfauna direkte under rørledningen vil blive beskadiget eller dræbt under pløjning eller nedspuling. Det anføres af INEOS, at denne påvirkning vil forekomme i et afgrænset bånd på 2-3 m bredde langs henholdsvis rørledningens og forsyningskablets udstrækning. Derudover beskrives det, at sediment, der spredes yderligere, vil kunne påvirke organismer lokalt, og at bundfaunaen kort tid efter tilbagefyldning af rørledningsrenden vil kolonisere de påvirkede områder igen. Endvidere anfører INEOS, at sedimentspredningen ikke vil medføre væsentlige påvirkninger af bundlevende fisk, gydebestande eller bestandsrekrutteringen af fisk, der gyder i området.

INEOS beskriver i afsnit 5.4.4, at rørledningen vil blive beskyttet af stenudlæg (i alt 41.000 ton) og betonmadrasser (i alt 175 betonmadrasser) efter nedgravningen. Beskyttelsen med sten og betonmadrasser vil også forstyrre havbunden og forårsage suspenderet sediment, men i mindre grad end ved nedgravningen af rørledning og forsyningskabel.

På baggrund af udførte modelleringer konstaterer INEOS i tabel 8-6, at miljøpåvirkningen forårsaget af spredningen af sedimenter under nedlægning af rørledning og



forsyningskabel vil udgøre en ubetydelig miljørisiko. INEOS redegør for denne vurdering ved at konkludere, at påvirkningens omfang vil være lokal, af kortsigtet varighed med en lille udstrækning.

Når rørledningen er etableret og tilkoblet systemet på henholdsvis Hejre og Syd Arne WHPE, skal den tryktestes for at sikre, at der ikke er lækager. Tryktesten varer i 24 timer og vil ske ved brug af havvand, der er tilsat en kombineret korrosionsinhibitor, biocid, iltrenser og et fluorescerende sporstofkemikalie. INEOS beskriver, at når rørledningstesten er afsluttet, vil tryktestvandet og de tilsatte kemikalier blive udledt fra rørledningen via Syd Arne WHPE, og udledningen vil forekomme over ca. 24 timer. Grundet udledningernes relativt korte varighed konkluderer INEOS, at giftige virkninger på æg eller larver af fisk, der kan gyde i området, og andre planktonorganismer vil være lokale, marginale og uden målbare virkninger på bestandene. INEOS konstaterer på baggrund af modelleringer, at miljøpåvirkninger, som defineret ved et PEC/PNEC-forhold over 1, vil forekomme inden for en maksimal afstand på 1.000 m fra udledningens punkt. INEOS konstaterer endvidere i tabel 8-6, at påvirkningerne fra udledning af kemikalier til rørledningstesten vil udgøre en ubetydelig miljørisiko. Dette er baseret på, at påvirkningerne vil være af lokalt omfang med en kortsigtet varighed og være af lille størrelsesorden.

For så vidt angår undervandsstøj beskriver INEOS i miljøkonsekvensrapporten, at der vil være forskellige kilder til undervandsstøj i anlægsfasen. Disse kilder omfatter

- Rørlægningsaktiviteter og undersøgelser med ROV før og efter installation af rørledning og forsyningskabel.
- Støj fra rig og fartøjer i forbindelse med arbejder på Hejre og Syd Arne, herunder installation af topside og brøndaktiviteter på Hejre samt ændringer på Syd Arne.
- Placering af sten og betonmadrasser til beskyttelse af den fritliggende del af rørledningen.

I forbindelse med etableringen af multifaserørledningen og forsyningskablet til Syd Arne WHPE skal der udføres en forundersøgelse af havbunden langs rørledningsruten før nedlægning af rørledningen og kablet. Efter nedlægningen skal der foretages en lignende undersøgelse for at sikre, at nedgravningen og beskyttelsen af rørledningen og kablet er tilstrækkelig. INEOS har i miljøkonsekvensrapporten oplyst, at INEOS til undersøgelserne vil anvende ROV, som er monteret med en kombination af forskelligt akustisk udstyr, herunder echo sounder, multibeam echo sounder, side scan sonar og OAS (obstacle avoidance sonar). INEOS oplyser, at disse instrumenter opererer i frekvenser over havpattedyrs og relevante fiskearters høretærskel (>180 kHz), hvorfor påvirkninger fra anvendelse af disse instrumenter ikke er belyst yderligere. Undersøgelserne vil foregå langs to linjer langs den foreslåede rørledningsrute, og hver linje vil være ca. 33 km lang. Hver undersøgelse forventes at vare op til 1,5 dage.



Til undersøgelserne og rørlægningssaktiviteter benyttes desuden undervandspositioneringssystemer (USBL²⁹ og LBL³⁰), som bruges til korrekt positionering af ROV'er og installationer på havbunden. Specifikationerne for de forventede anvendte USBL- og LBL-systemer fremgår af tabel 1 nedenfor.

Udstyr (lignende)	Type	Placering	Frekvens (kHz)	Kildeniveau (SPL), dB re 1 mPa@1 m	Puls varighed (msec)	Gentagelesrate (Hz)	Directionality (°)
Kongsberg HiPAP 501/502	USBL transceiver	Under fartøjet	20,5 – 29,6	189 (182 with directionality)	30	0,5	180
Kongsberg cNODE	USBL transponder	På ROV	20 – 34	188	30	0,5	360 (omnidirectional)
Sonardyne ROVNav6	LBL transceiver	På havbund	19-34 kHz	187–196 dB (4 Levels)			Omnidirectional

Tabel 1: Forventede specifikationer for USBL- og LBL-systemerne.

USBL-systemet forventes anvendt til rør- og kabellægning samt til nedgravning af rørledningen og forsyningskablet for at sikre den korrekte positionering og dybde, mens LBL-systemet benyttes til præcisionsopmåling ved hver rørledningsende mellem den installerede rørledningspool og stigrøret ved henholdsvis Højre og Syd Arne WHPE. Samlet set forventes anvendelsen af USBL og LBL at vare omkring 25 dage.

For så vidt angår støjpåvirkninger på marsvin fra anvendelsen af USBL og LBL antager INEOS, ud fra et forsigtighedsprincip og på baggrund af en nyere undersøgelse fra Nordsøen, at marsvin og andre havpattedyr ændrer adfærd i en afstand på op til 5,5 km fra USBL- og LBL-systemerne. I forhold til redegørelsen af, om anvendelsen af USBL og LBL kan forårsage midlertidige (TTS) eller permanente (PTS) høreskader hos havpattedyr, har INEOS foretaget et modelleringsstudie for brugen af USBL-systemet.

INEOS har forholdt sig tærskelværdier fra Southall et al 2019³¹ og sammenlignet med reviderede tærskelværdier fra National Marine Fisheries Service 2024³², med henblik på at foretage en konservativ modellering. For modelleringen gælder, at USBL-systemet opererer ved laveste kildestyrke (low power mode), og INEOS konstaterer, at resultaterne også er gældende for LBL-systemet, idet parametrene for de to systemer er sammenlignelige. Resultaterne viser, at marsvin kan blive udsat for TTS i en afstand på 1700 m og PTS i en afstand på 180 m fra lydkilden, mens øvrige

²⁹ USBL: Ultra-Short BaseLine

³⁰ LBL: Long BaseLine

³¹ Southall, B. L. et al. (2019). Marine Mammal Noise Exposure Criteria: Updated Scientific Recommendations for Residual Hearing Effects. *Aquat Mamm*, vol. 45, no. 2, pp. 125–232, 2019, doi: 10.1578/AM.45.2.2019.125.

³² National Marine Fisheries Service (2024). Update to: Technical Guidance for Assessing the Effects of Anthropogenic Sound on Marine Mammal Hearing (Version 3.0): Underwater and InAir Criteria for Onset of Auditory Injury and Temporary Threshold Shifts. U.S. Dept. of Commer., NOAA. NOAA Technical Memo-randum NMFS-OPR-71, 182 p.



havpattedyr ikke forventes at blive udsat for hverken TTS eller PTS. På denne baggrund implementerer INEOS en soft start-procedure, som fjerner risikoen for TTS og PTS hos marsvin. Der lægges til grund, at marsvin befinder sig mindst 100 m væk fra lydkilden ved første lydimpuls, da de forudgående er blevet fortrængt af støj fra fartøjet. Soft start-proceduren indebærer, at USBL-systemet anvendes ved laveste kildestyrke i 22 minutter og LBL-systemet i 30 minutter, før de skrues op på normal styrke. INEOS anfører, at varigheden er fastsat ud fra et forsigtighedsprincip og tager højde for marsvins høretærskel, systemernes kildestyrker og frekvensområder samt TTS-afstanden. Udover soft start, angiver INEOS, at der som standardprocedure udføres en test af fartøjets dynamiske positioneringssystem (DP) før fartøjet bevæger sig ind i 500 m sikkerhedszonen omkring platformen, hvor ROV-undersøgelserne påbegyndes. INEOS beskriver, at testen af DP-propellerne startes umiddelbart før soft start-procedure igangsættes for at sikre, at der ikke er havpattedyr inden for 100 m af fartøjet.

Yderligere beskriver INEOS, at der vil komme undervandsstøj af ikke-impulsiv karakter fra riggen og de sejlede støttfartøjer. I forbindelse med stenlægning og udlægning af betonmadrasser redegøres der for, at den primære støjkilde vil komme fra selve fartøjet og dets DP-system og i mindre grad fra lægningen af sten og betonmadrasser. INEOS konkluderer, at adfærdsændringer hos marsvin kan forventes i en afstand på op til 1000 m fra hvert fartøj, og konkluderer i tabel 8-18 i miljøkonsekvensrapporten, at miljøpåvirkningen fra skibsstøj vil være ubetydelig, da påvirkningen er lille, lokal og kortvarig.

På baggrund af ovenstående redegør INEOS for, at de samlede påvirkninger på havpattedyr som følge af undervandsstøj er ubetydelige. Dette begrundes med, at den genererede støj er kortvarig, midlertidig og lokal, samt at der anvendes soft start-procedure, som giver havpattedyr mulighed for at forlade området, inden de udsættes for TTS.

For så vidt angår støjpåvirkninger på fisk, herunder europæisk stør, redegør INEOS for, at potentielle påvirkninger vil være begrænsede til den umiddelbare nærhed af projektaktiviteterne. Da de støjende aktiviteter er lokale og midlertidige, konkluderer INEOS, at påvirkningerne på fisk som følge af undervandsstøj er ubetydelige.

For så vidt angår luftemissioner estimerer INEOS i miljøkonsekvensrapportens tabel 8-10, at der under anlægsfasen i alt udledes ca. 32.305 tons CO₂, 383 tons NO_x, 37 tons SO_x, 3,2 tons CH₄ og 25,7 tons nmVOC til luften. Samlet udgør dette 32.394 tons CO₂-ækvivalenter udledt til luften under anlægsfasen. Tallene inkluderer bl.a. brændstofforbrug til rig, fartøjer og helikoptertransport samt oprensingsaktiviteter på brøndene, hvor de indledende producerede brøndvæsker afbrændes på riggen, indtil acceptable produktionsværdier er nået (12-24 timer pr. brønd). INEOS anfører på den baggrund, at luftemissionerne, selvom de bidrager til den globale opvarm-



ning, medfører en lav eller ubetydelig miljørisiko. INEOS anfører endvidere, at emissionen af SO_x og NO_x ikke vil bidrage til sundhedseffekter på land og derfor udgør en ubetydelig miljørisiko.

Driftsfasen

I driftsfasen belyser miljøkonsekvensrapporten virkninger fra planlagte udledninger af produceret vand og produktionskemikalier, undervandsstøj, emissioner til luften samt påvirkninger fra den fysiske tilstedeværelse af topside og rørledninger.

INEOS beskriver, at der under driftsfasen ikke vil forekomme udledninger af produceret vand fra Hejre-platformen. Det producerede vand vil i stedet blive sendt til Syd Arne-anlæggene, hvor det adskilles fra olie og gas og renses, før det injiceres i Syd Arne-feltet, eller udledes til havet i tilfælde af, at mængden af produceret vand fra Syd Arne-, Solsort- og Hejre-felterne overstiger injektionskapaciteten på Syd Arne-anlæggene. Under normal drift injiceres ca. 80 % af det producerede vand og INEOS beskriver, at det forventes, at mængden af udledt produceret vand på Syd Arne-anlæggene kan rummes inden for rammerne af allerede meddelte godkendelser til Syd Arne-feltet.

INEOS beskriver, at alle vandopløselige produktionskemikalier vil blive udledt fra Syd Arne-anlæggene sammen med det producerede vand i det omfang, at det ikke injiceres i Syd Arne-feltet. Øvrige produktionskemikalier, der ikke injiceres, bliver eksporteret til land sammen med eksportolien. I henhold til tabel 5-15 i miljøkonsekvensrapporten forventes de samlede årlige udledninger af produktionskemikalier fra Syd Arne-anlæggene efter tilslutning af Hejre-feltet at være ca. 27,1 tons grønne kemikalier, 100,4 tons gule kemikalier og 116,1 tons røde kemikalier. Blandt disse røde kemikalier vil der være 6,1 tons vokshæmmer, stammende fra Hejre, der planlægges udledt årligt fra Syd Arne-anlæggene. Ifølge tabel 9-3 vil vokshæmmer på basis af et modelleringsscenario, hvori der sker en daglig udledning af 2781 m³ produceret vand, have en skadelig effekt på op til 5 km fra udledningsstedet.

INEOS redegør yderligere for, at der i projektets driftsfase udledes facilitetskemikalier i forbindelse med rengøring og vask af installationerne samt bore- og servicekemikalier i forbindelse med en række vedligeholdelsesaktiviteter. Ved det reviderede udbygningsprojekt for Hejre-feltet vil der blive udledt 3 tons facilitetskemikalier pr. år og 8 tons pr. år fra Syd Arne-anlæggene. Anvendelsen af bore- og servicekemikalier på Hejre-anlægget vil medføre en udledning på ca. 227,8 tons grønne kemikalier pr. år og ca. 33,8 tons gule kemikalier via Syd Arne-anlæggene, jf. tabel 5-18 i miljøkonsekvensrapporten. INEOS anfører, at udledningen af kemikalier vil påvirke pelagiske arter af fisk, fiskelarver, zooplankton og fytoplankton i det berørte område. Benthiske arter, herunder europæisk stør, vil i mindre grad blive påvirket, da kemikalierne vil være fortyndet, inden de eventuelt når bunden.

På baggrund af udførte modelleringer redegør INEOS for, at driftsudledningerne fra det reviderede udbygningsprojekt for Hejre-feltet vil forårsage påvirkninger af lokalt



omfang, være af kort varighed og af en lille størrelsesorden. På den baggrund konkluderer INEOS, at påvirkningen af udledninger på pelagiske organismer vil udgøre en ubetydelig miljørisiko.

Under driftsfasen vil der være behov for forskellige inspektioner og vedligehold af installationer. Disse aktiviteter vil bruge fartøjer, ROV og akustisk udstyr, hvoraf USBL og LBL er det eneste udstyr, der er hørbart for havpattedyr. Da der implementeres soft start-procedure ved enhver anvendelse af USBL og LBL, konkluderer INEOS, at påvirkninger fra undervandsstøj vil være kortvarige, fuldt reversible og forekomme i et begrænset område. På baggrund heraf konkluderer INEOS, at miljørisikoen for undervandsstøj i driftsfasen er ubetydelig.

INEOS konkluderer endvidere, at den driftsmæssige undervandsstøj ikke vil forårsage forsætlig forstyrrelse af europæisk stør, da arten ikke kan høre USBL- eller LBL-signaler. INEOS redegør for, at europæisk stør kan fortrænges kortvarigt som følge af vibrationer i havbunden under produktionsfasen, men at denne adfærdsreaktion er kortvarig, fuldt reversibel og forekommer i et meget begrænset område. INEOS konkluderer, at denne fortrængning ikke betragtes som forsætlig forstyrrelse.

Under projektets driftsfasen vil der i forbindelse med strømproduktion, transport af besætning og materiale og flaring af gas genereres luftemissioner. INEOS beskriver, at strømbehovet på Hejre vil være minimalt, da Hejre-platformen er ubemandet. Strøm til Hejre-platformen vil blive leveret fra Syd Arne Main-platformen via de eksisterende gasdrevne turbinegeneratorer, som har mulighed for at bruge diesel som brændstof, hvis ikke gas er tilgængelig.

Brændstofforbrug fra transportaktiviteter med skib og helikopter er relateret til gennemførelsen af facilitetsvedligeholdelsesbesøg, som dækker både planlagt og nødvendigt vedligehold. Skibsaktiviteter forventes årligt at vare ca. 37,5 dage, mens helikoptertransport svarer til ca. 1,5 fulde dage om året.

INEOS beskriver, at der ikke flares gas på Hejre, men i stedet på Syd Arne Main-platformen, hvor behandlingen af brøndvæskerne foregår. INEOS forventer, at det generelle niveau af flaring på Syd Arne Main-platformen vil forblive uændret. Af sikkerhedsmæssige årsager vil der endvidere være behov for sikkerhedsventilering af en begrænset mængde gas i forbindelse med blandt andet rutinemæssig vedligehold af udstyr. INEOS anfører, at niveauet af emissioner på Syd Arne-anlæggene vil forblive omtrent det samme efter tilkoblingen af Hejre, og at emissionerne under alle omstændigheder vil forblive under de grænser, der er angivet i Syd Arne VVM'en fra 2006, som lyder på 300.000 tons CO₂/år og 1.000 tons NO_x/år. På den baggrund konkluderer INEOS i miljøkonsekvensrapportens tabel 9-6, at emissioner af NO_x og SO_x i driftsfasen vil udgøre en ubetydelig miljørisiko, og at påvirkninger fra emissioner af CO₂-ækvivalenter i driftsfasen vil udgøre en lav miljørisiko. INEOS har i miljøkonsekvensrapportens kapitel 19, herunder i tabel 19-1, redegjort for hvordan drifts-



mæssige emissioner følger principperne om BAT og BEP. Herunder har INEOS redegjort for, at der anvendes luftkølingsventilatorer i stedet for havvandskøling. Det anføres, at luftkølingsventilatorer er mindre strømforbrugende end ved anvendelse af pumper til havvandskøling, hvilket medfører færre emissioner. Yderligere redegør INEOS for, at der anvendes en elektrisk drevet kran i stedet for en diesel drevet kran, at der ikke installeres en gasturbine på Hejre, og at der ikke forekommer flaring på Hejre.

INEOS har endvidere foretaget en redegørelse for emissionerne fra brugen af de indvundne kulbrinter fra Hejre-feltet. INEOS har i den forbindelse, og ud fra et forsigtighedsprincip, antaget, at alle de producerede kulbrinter i projektets levetid afbrændes. Redegørelsen er udført i overensstemmelse med en britisk vejledning om vurdering af downstream scope 3-emissioner fra offshore olie- og gasprojekter³³. På baggrund heraf estimeres det samlede CO₂-udslip fra afbrænding af alle de producerede kulbrinter til ca. 47,5 millioner ton CO₂-ækvivalenter over feltets levetid. Estimaten er baseret på et højt produktionsscenario (P10). INEOS anfører, at projektets scope 3-udledninger ikke vil have en væsentlig effekt og ikke vil hindre internationale og nationale klimamål i overensstemmelse med Paris-aftalen, hvilket INEOS begrundes med en redegørelse om, at påvirkningens omfang er lav, og konsekvensen af effekten er mindre og ikke signifikant.

Afviklingsfasen

Under afviklingsfasen omfatter miljøpåvirkningerne bl.a. undervandsstøj fra ROV og fartøjer, skæring af stålkonstruktioner, udledninger fra sløjfning af brøndene og emissioner til luften fra transport af fartøjer.

INEOS beskriver, at afvikling af installationer vil blive udført i overensstemmelse med den gældende danske lovgivning og internationale aftaler på afviklingstidspunktet, og at der i forbindelse med brøndlukning vil blive udledt kemikalier til havet. Tabel 5-19 i miljøkonsekvensrapporten estimerer mængden af kemikalier, der vil blive udledt i forbindelse med lukning af brøndene på Hejre-feltet. INEOS anslår, at der vil blive udledt ca. 1.386 tons grønne kemikalier, 116 tons gule kemikalier og 26 tons røde kemikalier i forbindelse med lukning af brøndene. Dertil forventer INEOS, at der udledes ca. 31,53 tons gule kemikalier i forbindelse med blandt andet rengøring og vask af rig og udstyr. Oliebaseret mudder udledes ikke, men transporteres til land til genanvendelse eller bortskaffelse.

I miljøkonsekvensrapporten beskriver INEOS påvirkninger forbundet med udledninger fra projektets afviklingsfase, som primært er relateret til lukning af brønde. Det beskrives, at der blandt andet vil blive udledt vaskekemikalier, cementkemikalier og

³³ UK Government (2025): *Supplementary Guidance for assessing the effects of downstream Scope 3 emissions from offshore oil and gas projects*, Department for Energy Security and Net Zero, June 2025. Tilgængelig online: https://assets.publishing.service.gov.uk/media/6853fa3d1203c00468ba2b15/Supplementary_guidance_-_Effects_of_Scope_3_Emissions.pdf



slopkemikalier, herunder rørtætningsfedt og jacking fedt. I tabel 10-1 viser INEOS den maksimale afstand fra udledningsspunktet, hvor PEC/PNEC-forholdet overstiger 1 ved udledning af gule og røde kemikalier. Det ses, at for så vidt angår kemikalier forbundet med vask, vil PEC/PNEC-forholdet overstige 1 på afstande op til 5 km fra udledningsspunktet, og INEOS beskriver, at udledning af kemikalier potentielt vil påvirke pelagiske arter bestående af fisk, fiskelarver, zooplankton og fytoplankton i det berørte område. INEOS anfører herunder, at den europæiske stør primært er kystnær og at denne forventes kun i begrænset omfang at forekomme i projektområdet, hvorfor INEOS anfører, at arten ikke forventes at blive påvirket af udledningerne. Da varigheden af påvirkningen er kortvarig og omfanget af påvirkningen marginal, anfører INEOS samlet, at påvirkningen af udledningerne i afviklingsfasen på pelagiske organismer er ubetydelig.

Emissioner til luften fra afviklingsaktiviteter kommer fra energiproduktion på riggen og brændstofforbrug fra forskellige fartøjer og helikoptere. I tabel 10-3 beskriver INEOS, at der samlet forventes at blive udledt 53.710 tons CO₂, 906 tons NO_x, 69 tons SO_x, 2 tons CH₄ og 33 tons nmVOC fra afviklingsaktiviteterne. I tabel 10-4 anfører INEOS, at påvirkningerne forbundet med emission af NO_x og SO_x i nedlukningsfasen vil udgøre en ubetydelig miljørisiko, mens påvirkningerne forbundet med emission af CO₂-ækvivalenter vil udgøre en lav miljørisiko, da drivhusgasserne alt andet lige vil bidrage til global opvarmning.

Kumulative påvirkninger

I miljøkonsekvensrapportens kapitel 14 redegør INEOS for projektets kumulative påvirkninger. Det anføres, at virkninger fra anlæg og drift af Hejre-projektet potentielt kan interagere med virkninger fra andre olie- og gasaktiviteter og virkninger fra andre aktiviteter såsom vindmølleparker, kabel- og rørledningsinstallationer, fiskeri og skibsfart i regionen.

INEOS beskriver, at risikoen for kumulative virkninger vil have en lav sandsynlighed for at forekomme i løbet af anlægsfasen, da den nærmeste platform (Svend), er mere end 20 km fra Hejre. På Syd Arne-anlæggene forventer INEOS ligeledes ingen potentiel kumulativ effekt fra produceret vand grundet den store afstand til andre anlæg med lignende udledninger, og fordi udledningerne fra Syd Arne-anlæggene er begrænsede på grund af den høje reinjektion af produceret vand.

Undervandsstøj fra Hejre-projektets aktiviteter anføres, at have en lokal påvirkning på maksimalt 5,5 km, og den samlede effekt på bilag IV-arter konkluderes som ubetydelig, begrundet med, at påvirkningen er kortvarig, begrænset til et lokalt område og fuldt reversibel. Andre planlagte aktiviteter i området, herunder havvindmølleparker, energiprojekter og CO₂-lagring, forventer INEOS ikke vil overlape tidsmæssigt



eller geografisk med Hejre-projektet og forventes derfor ikke bidrage til kumulative påvirkninger.

Det fremgår endvidere af tillægget til miljøkonsekvensrapporten ”*Scope 3 vurdering – Hejre Tie-back til Syd Arne*”, at redegørelsen for emissioner automatisk er kumulativ fordi emissionerne sættes i kontekst med relevante reduktionsveje, idet disse tager højde for eksisterende og planlagte projekter og aktiviteter.

Danmarks Havstrategi II

Rapporten indeholder også en redegørelse for, hvorvidt projektets forventede påvirkninger kan hindre opfyldelsen af de miljømål, der er fastsat i Danmarks Havstrategi II samt en redegørelse af påvirkninger på de 11 deskriptorer i havstrategiloven.

I tabel 17-13 i miljøkonsekvensrapporten opsummerer INEOS de potentielle påvirkninger på havstrategiens 11 deskriptorer. Det fremgår, at projektet kan medføre midlertidige påvirkninger af havbundens integritet i forbindelse med rørlægning og boreaktiviteter, samt at der kan opstå lavfrekvent og højfrekvent undervandsstøj under anlægs- og inspektionsarbejde. Projektet kan også medføre planlagte udledninger af produceret vand og produktionskemikalier, som alle konkluderes at ligge under de fastsatte tærskelværdier. Samtidig forventes projektet ikke at ændre de hydrografiske forhold, påvirke eutrofiering, forurenende stoffer i fisk og skaldyr, marint affald eller biodiversitet på niveauer, der er væsentlige. INEOS anfører endvidere, at projektet ikke ligger inden for de udpegede beskyttede områder i Nordsøen under havstrategien.

Samlet redegør INEOS for, at de potentielle påvirkninger på hver deskriptor vil være ubetydelige eller ingen, og det konkluderes, at Hejre udbygningsprojektet ikke vil forhindre eller forsinke opnåelse af god miljøtilstand for de 11 deskriptorer.

Natura 2000 og bilag IV-arter

Miljøkonsekvensrapporten indeholder en redegørelse for, hvorvidt det ansøgte projekt må antages at kunne påvirke 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.

INEOS anfører at det nærmeste Natura 2000-området er tyske Doggerbanke (DE 1003-301), hvilket befinder sig ca. 49 km fra projektområdet. INEOS beskriver med henvisning til BFN,³⁴ at området har naturtypen sandbanker med lavvandet vedvarende dække af havvand (1110) samt de marine arter marsvin (1351), spættet sæl (1365), hvidnæse (2032), vågehval (2617) og gråsæl (1364) på udpegningsgrundlaget. Det tyske Doggerbanke-beskyttelsesområde strækker sig ind i den hollandske

³⁴ BFN: Bundesamt für Naturschutz <https://www.bfn.de/en/dogger-bank-nca>



sektor af Nordsøen, som også er et udpeget Natura 2000-område (NL 2008-001) og det britiske naturbeskyttelsesområde Dogger Bank (UK 0030352) i den britiske sektor af Nordsøen.

Der er ligeledes gennemført en vurdering for ni danske berørte Natura 2000-områder, som potentielt kan påvirkes af et oliespild i tilfælde af et ukontrolleret blowout på Hejre-feltet. Områderne 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.

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

Redegørelsen af de potentielle virkninger fra projektet på Natura 2000-områder og bilag IV-arter i rapporten koncentrerer sig om virkningerne fra et olieudslip under et ukontrolleret blowout samt virkningerne af undervandsstøj fra anlægsaktiviteter på riggen og platformen og fra ROV-undersøgelser og rørlægning. Andre operationer og hændelser under anlæg, drift og afvikling af brøndene vurderes i miljøkonsekvensrapporten ikke at kunne påvirke hverken Natura 2000-områder eller bilag IV-arter grundet projektområdets store afstand til nærmeste Natura 2000-områder samt projektaktiviteternes karakter og omfang.

På baggrund af redegørelsen konkluderes det i miljøkonsekvensrapporten, at projektet ikke vil påvirke bevaringsstatussen negativt for de potentielt berørte Natura 2000-områders udpegede habitater og arter eller for bilag IV-arter. Det konkluderes ligeledes, at projektet ikke vil påvirke naturbeskyttelsesområdernes integritet negativt eller medføre forringelse eller ødelæggelse af yngle- eller rasteplasser for bilag IV-arter.

Hvad angår påvirkninger fra undervandsstøj på bilag IV-arter, er redegørelsen baseret på, at den genererede støj er kortvarig, midlertidig og lokal i udbredelse. I forbindelse med anvendelse af USBL- og LBL-udstyr implementeres en soft start-procedure med henblik på at sikre, at projektaktiviteterne ikke medfører skadelig støj for bilag IV-arter. Eventuelle adfærdsændringer forventer INEOS vil være kortvarige og fuldt reversible.

I forbindelse med redegørelsen for virkningerne af et blowout ved Hejre på Natura 2000-områder og bilag IV-arter har INEOS gennem DNV GL Norway benyttet en statistisk olieudslipsmodel for olieudslippets bevægelse og kendte virkninger af olie på habitater og arter på Natura 2000-områdernes udpegningsgrundlag. INEOS bemærker i den forbindelse, at blowouts er ekstremt sjældne begivenheder, og at det er blevet estimeret, at risikoen for et blowout på Hejre er 9×10^{-6} om året. Hvis et blowout forekommer, vil varigheden i størstedelen af tilfældene være kortvarig (under



15 dage), mens ca. 6,5% forventes at være langvarige (100 dage). I tilfælde af et brud på multifaserørledningen, der skal etableres fra Hejre til Syd Arne WHPE, vil systemet lukke ned som resultat af et registreret trykfald, hvilket begrænser spredningen af olie.

I forbindelse med virkninger fra et eventuelt ukontrolleret olieudslip bemærker INEOS, at afstanden til nærmeste Natura 2000-område er 49 km, og at den fremherskende strøm ved Hejre er nordøstgående, hvilket mindsker sandsynligheden for at påvirke de nærmeste Natura 2000-områder, da både det tyske og hollandske Natura 2000-område ligger syd for Hejre. Afstanden til danske Natura 2000-områder gør, at olien fra et udslip vil have drevet minimum tre dage eller mere før ankomst til potentielt påvirkede danske Natura 2000-områder, hvorved størstedelen af de giftige dampe fra olien forventes at være fordampet. Derudover anføres det i miljøkonsekvensrapporten, at virkningerne af et eventuelt uafbødet olieudslip på havpattedyr og på deres bevaringsstatus vil være begrænsede. Der er i den forbindelse lagt vægt på, at der kun vil være en meget lille del af populationerne af arterne i Nordsøen, der sandsynligvis kan blive påvirket af et olieudslip, da olieølen transporteres i et relativt smalt bånd i overfladestrømmenes retning. Bevaringsstatus for og integriteten af sandbanker i de nærmeste Natura 2000-områder anføres ligeledes at være begrænsede, da en stor del af olien vil være fordampet, når den rammer området. Dog vil der være en meget lille risiko for sedimentation af olie på habitattypen, men det konstateres, at virkningen er ubetydelig.

I forbindelse med et eventuelt ukontrolleret olieudslip beskriver INEOS i miljøkonsekvensrapportens afsnit 11.1.5, at havfugle er særligt sårbare over for olieudslip. INEOS beskriver, at i den usandsynlige situation, hvor der forekommer et blow-out på Hejre, så vil olien sandsynligvis blive transporteret nordøst med de dominerende havstrømme og passere internationalt vigtige fugleområder i den norske del af Nordsøen. I det usandsynlige scenarie, hvori der opstår et ukontrolleret, ubegrænset og langvarigt udslip, vil områderne med høj sandsynlighed blive påvirket. INEOS beskriver, at oliens driftstid til disse områder er mellem 1 og 7 dage afhængigt af hvilke specifikke områder, der regnes for. INEOS beskriver endvidere, at den nordlige del af den danske eksklusive økonomiske zone i Nordsøen anses for at være et mellemvigtigt bevaringsområde for havfugle, og at der vil være en høj risiko for oliering og drab på havfuglene inden for dette område i tilfælde af et ukontrolleret olieudslip. INEOS beskriver på baggrund af modelleringer, at vigtige fugleområder i og umiddelbart uden for Vadehavet ikke vil blive påvirket.

På baggrund af ovenstående konkluderer INEOS, at det ansøgte projekt ikke vil have negativ indvirkning på Natura 2000-områders integritet eller bevaringsstatus for områdenes udpegede habitater og arter samt på bilag IV-arter, og at risikoen for skadelige virkninger på Natura 2000-områder og bilag IV-arter er ubetydelig. INEOS anfører desuden, at INEOS i tilfælde af et ukontrolleret blowout eller andre typer udslip vil aktivere selskabets olieudslipsberedskabsplan for at begrænse spredning og virkningerne af olieudslippet.



Øvrige miljøforhold

Det fremgår af miljøkonsekvensrapporten, at der anvendes en række parametre for at minimere miljøpåvirkningerne, herunder anvendelsen af BAT (Best Available Technology - den bedste tilgængelige teknik) og BEP (Best Environmental Practice - bedste miljømæssige praksis) i processen med at vælge tekniske løsninger forbundet til projektet. Dette gælder blandt andet i forbindelse med udledninger til havet, emissioner til luften, undervandsstøj og introduktion af ikke-hjemmehørende arter. Nogle af disse tiltag inkluderer blandt andet:

- Alt Hejre-produceret vand eksporteres til Syd Arne-anlæggene, hvor der er mulighed for injektion af det producerede vand.
- Minimering af anvendelsen af kemikalier samt at det tilstræbes at vælge kemikalier, der er klassificeret som grønne eller gule.
- Ingen gasturbine på Hejre: Al strøm til Hejre leveres af lav-NO_x-turbiner fra Syd Arne Main-plattformen via forsyningskabel.
- Ingen flaring på Hejre-plattformen
- Anvendelse af soft start-procedure som afværgeforanstaltning for at mindske den negative virkning af undervandsstøj på havpattedyr.
- Aktivering af beredskabsplan for olieudslip i tilfælde af et olieudslip samt etablering af en samarbejdsaftale med Total E&P Denmark om gensidig assistance i tilfælde af et olieudslip fra en af operatørens produktionsinstallationer.
- Fartøjer følger IMO-standarder for at forhindre introduktion af ikke-hjemmehørende arter gennem ballastvand. Derudover installation af ballastvandbehandlingssystem eller krav om regelmæssig fjernelse af marine begroninger på fartøjets sider.
- Driftsoptimering: Minimering af miljøvirkningerne ved at fokusere på en stabil produktion, reduktion af slugging og begrænsning af antallet af uplanlagte nedlukninger.

Derudover beskriver INEOS i rapportens kapitel 18, at der er etableret et overvågningsprogram for Syd Arne-feltet, og at der vil blive oprettet et overvågningsprogram for driftsfasen for Hejre-feltet, som sammen med overvågningsprogrammet for Syd Arne-feltet blandt andet vil overvåge mængden af udledt produceret vand, olieindholdet i den producerede vand, CO₂-emissioner, NO_x-emissioner, indholdet af radioaktive stoffer i det udledte producerede vand samt den generelle mængde brugte kemikalier.

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. Da påvirkningerne er lokale i omfang og begrænset til danske farvande vurderer INEOS, at projektet ikke vil medføre væsentlige grænseoverskridende påvirkninger.

1.10.2. De eksisterende installationer på Hejre-feltet

Det fremgår af miljøkonsekvensrapporten, at den eksisterende Hejre-struktur blev installeret i 2014. Strukturen består af en stål-jacket med otte ben og et brøndhoved-dæk. I 2016 færdiggjorde man arbejdet med at bore de i alt fem planlagte brønde fra Hejre-platformen. Af disse er tre, HA-1A, HA-2 og HA-4, klargjort til produktion. Brøndene blev dog ikke perforeret, men midlertidigt lukket med to mekaniske plugs i hver brønd. De øvrige to brønde, HA-3A og HA-5, blev midlertidigt afviklet op til og med 13 5/8" casing-skoen. HA-3A og HA-5 afventer endelig afvikling eller eventuel udførelse af nye brøndspor (side-tracks).

INEOS anfører, at der ikke er nogen aktuelle miljøpåvirkninger fra de eksisterende anlæg, da der aldrig har været produktion på Hejre-feltet, og der ikke har været hverken udledninger, emissioner eller affaldsgenerering siden afslutningen af borearbejdet i 2016. Potentielle påvirkninger forbundet med anvendelsen af brøndene i det nu ansøgte Hejre-projekt er beskrevet ovenfor i afsnit 1.10.1.

1.11. Høringer

1.11.1. Høring af offentligheden og berørte myndigheder

Miljøkonsekvensrapporten har været i høring hos berørte myndigheder og i offentligheden i perioden fra den 30. januar 2026 til den 2. marts 2026, jf. miljøvurderingslovens § 35, stk. 3, nr. 3, og stk. 5.

Under høringen har Energistyrelsen modtaget høringssvar fra en række organisationer og borgere samt fra Miljøstyrelsen, Styrelsen fra Grøn Arealomlægning og Vandmiljø, Erhvervsministeriet og Ministeriet for Samfundssikkerhed og Beredskab.

Energistyrelsen har forelagt INEOS udvalgte høringssvar, som Energistyrelsen vurderede repræsentative og dækkende, til brug for den videre sagsbehandling af ansøgningen. INEOS har, efter anmodning fra Energistyrelsen, kommenteret på disse høringssvar. De udvalgte høringssvar samt INEOS' besvarelse fremgår af afgørelsens bilag 3.

Et resumé af høringssvar fra den nationale høring, herunder besvarelser fra INEOS og Energistyrelsens bemærkninger, fremgår af høringsnotatet, som desuden er vedlagt denne afgørelses bilag 1. Alle høringssvar er derudover vedlagt som bilag 3 og 4.



1.11.2. Høring af berørte stater

Espoo-rapporten er udarbejdet i medfør af Espoo-konventionen. I overensstemmelse med artikel 3 i Espoo-konventionen notificerede Danmark den 21. februar 2023 Holland, Norge, Sverige, Storbritannien og Tyskland om, at der skulle gennemføres en miljøvurderingsproces for Hejre-projektet.

I notifikationen blev landene anmodet om at oplyse, om de havde til hensigt at deltage i en miljøvurderingsproces, og i så fald at sende eventuelle 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 og ønskede at deltage i miljøvurderingsprocessen. Norge svarede, at de ikke ønskede at deltage, mens Holland og Storbritannien ikke besvarede henvendelsen.

På baggrund af ovenstående og i medfør af miljøvurderingslovens § 38, stk. 6, har Espoo-materialet været i offentlig høring hos Sverige og Tyskland i perioden fra den 30. januar 2026 til den 2. marts 2026.

I forbindelse med høringen er der modtaget høringssvar fra Sverige og Tyskland. Sverige oplyste, at de ikke havde bemærkninger, mens Tyskland den 4. marts 2026 fremsendte bemærkninger vedrørende et behov for forebyggende foranstaltninger og koordinering med tyske myndigheder i tilfælde af et olieudslip.

Danmark har fremsendt et skriftligt svar til de relevante myndigheder i Tyskland. Tyskland svarede efterfølgende, at de ikke havde yderligere bemærkninger til Energistyrelsens fremsendte svar.

Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø har den 11. maj 2026 meddelt samtykke til, at Energistyrelsen kan udstede tilladelse til projektet vedrørende Hejre til Syd Arne-udbygningsprojektet, jf. miljøvurderingslovens § 38, stk. 1.

Et resumé af de modtagne bemærkninger fra den internationale høringsproces fremgår af bilag 2.

1.11.3. Partshøring

Udkast til afgørelse har været sendt i høring hos INEOS den 11. maj 2026 med en frist den 25. maj 2026. INEOS har fremsendt et høringssvar den 12. maj 2026.

Høringssvaret angår faktuel korrektion af mindre fejl i udkastet, herunder justeringer af enheder og formuleringer, og præcisering af tekniske oplysninger. Energistyrelsen har imødekommet INEOS' forslag til justeringer og indarbejdet disse i den endelige afgørelse.



Et revideret udkast har været i partshøring hos INEOS den 19. maj 2026 med en frist den 2. juni 2026. INEOS har fremsendt et høringsvar den 19. maj 2026, hvor de angiver, at de ikke har bemærkninger til det reviderede udkast.

2. Retsgrundlag

2.1. Undergrundsloven

Energistyrelsen træffer afgørelse efter undergrundsloven, hvorefter det fremgår, at tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter ikke kan meddeles eller forlænges længere end til den 31. december 2050, jf. undergrundslovens § 13, stk. 6. Dette betyder, at Energistyrelsen kan tillade efterforskning og indvinding af kulbrinter indtil udgangen af 2050. Dette følger også af Nordsøaftalen af 3. december 2020.

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

Væsentlige ændringer og tilføjelser til en godkendt plan for indvindingsvirksomheden skal godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, inden disse iværksættes. Reduktion i anlægs og rørledningers kapaciteter anses for en væsentlig ændring af en godkendt plan for indvindingsvirksomheden, jf. undergrundslovens § 10, stk. 3.

Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte vilkår ved godkendelser efter § 10, stk. 2 og 3, jf. undergrundslovens § 10, stk. 4.

Ved godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. efter § 10 fastsættes tidspunktet for indvindingens påbegyndelse 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 lovens § 10 af indvinding af kulbrinter skal betinges af, at klima-, energi- og forsyningsministeren for perioder af mindst 6 måneders varighed fastsætter den mængde, der må indvindes, jf. undergrundslovens § 15, stk. 1, 1. pkt.

Etablering og drift af rørledningsanlæg til brug ved virksomhed, der er omfattet af loven, må kun finde sted med klima-, energi- og forsyningsministerens tilladelse, jf. undergrundslovens § 17, stk. 1.

En tilladelse kan meddeles på vilkår om linjeføring, dimensioner, transportkapacitet, ejerforhold, ret for andre til at benytte rørledningen, betaling herfor, afgift til staten m.v., jf. undergrundslovens § 17, stk. 2.



Det følger af § 28, stk. 1, i undergrundsloven, at arbejder, der udføres i forbindelse med virksomhed efter loven, herunder boringer, nedsænkning af skakter og indsættelse af stoller, kun må iværksættes, såfremt klima-, energi- og forsyningsministeren godkender udstyr, program og udførelsesmåde er indhentet i hvert enkelt tilfælde, jf. undergrundslovens § 28, stk. 1.

Arbejder i forbindelse med udførelse eller ændring af boringer på havområdet omfattet af tilladelser til efterforskning og indvinding af råstoffer, herunder kulbrinter må kun iværksættes, såfremt klima-, energi- og forsyningsministerens godkendelse af ressourcemæssige forhold vedrørende udstyr, program og udførelsesmåde er indhentet i hvert enkelt tilfælde, jf. undergrundslovens § 28, stk. 3.

Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte vilkår ved godkendelser efter stk. 1, jf. undergrundslovens § 28, stk. 4.

I tilladelser eller godkendelser efter § 10, stk. 2 og 3, § 17, stk. 1, § 23 d, stk. 2 og 4, § 23 k, stk. 1, og § 28, stk. 1 og 3, kan der fastsættes miljømæssige betingelser og vilkår for at undgå, forebygge eller begrænse og om muligt neutralisere væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet. Der kan i den forbindelse fastsættes betingelser og vilkår om eventuelle overvågningsforanstaltninger, jf. undergrundslovens § 28 e.

Ansøgning om tilladelse eller godkendelse efter lovens §§ 10, 17 eller 28 skal ledsages af en plan for afvikling af samtlige anlæg og installationer m.v. omfattet af ansøgningen og alle eventuelt tidligere godkendte anlæg og installationer m.v. i forbindelse med den tilladelse omfattet af denne lov, som ansøgningen vedrører, 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. Afviklingsplanen skal godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren. Der kan fastsættes vilkår for godkendelsen, jf. undergrundslovens § 32 a, stk. 2.

Af undergrundslovens § 33 fremgår, at der i tilladelser efter denne lov fastsættes nærmere bestemmelser om, hvorledes der ved tilladelsens udløb, opgivelse, bortfald eller tilbagekaldelse skal forholdes med anlæg, der er etableret af rettighedshaveren, samt om hvorledes der skal forholdes med anlæg, der forinden har udtjent deres formål.

Det bemærkes, at klima-, energi- og forsyningsministeren har delegeret sin beføjelse til at træffe afgørelse efter undergrundsloven til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens³⁵ § 4, stk. 1, nr. 1.

³⁵ Bekendtgørelse nr. 244 af 3. februar 2026 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser.



2.2. Offshorehabitatbekendtgørelsen

Offshorehabitatbekendtgørelsen finder bl.a. anvendelse for ansøgninger om godkendelse af en plan for indvindingsvirksomheden og væsentlige ændringer eller tilføjelser til en godkendt plan efter § 10, stk. 2 og 3, i undergrundsloven, tilladelse til etablering og drift af rørledningsanlæg efter lovens § 17, stk. 1, og godkendelse af arbejder, der udføres i forbindelse med virksomhed omfattet af loven efter § 28, stk. 1, jf. bekendtgørelsens § 1, stk. 2, nr. 1, 2 og 7.

Før der kan træffes afgørelse om tilladelse eller godkendelse efter § 10, stk. 2 og 3, § 17, stk. 1, eller § 28, stk. 1 og 3, i undergrundsloven, skal Energistyrelsen vurdere om projektet i sig selv, eller i forbindelse med andre planer og projekter, kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 1. Hvis dette er tilfældet, skal der foretages en nærmere konsekvensvurdering af projektets virkninger på det internationale naturbeskyttelsesområde under hensyn til bevaringsmålsætningen for det pågældende område, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 3.

Videre skal Energistyrelsen, før der kan træffes afgørelse om tilladelse eller godkendelse efter § 10, stk. 2 og 3, § 17, stk. 1, eller § 28, stk. 1 og 3, i undergrundsloven, i medfør af bekendtgørelsens § 5, stk. 1, foretage en vurdering af, om det ansøgte kan:

- 1) medføre en forsættelig forstyrrelse i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets³⁶ bilag IV, litra a), i alle livsstadier og i særdeleshed i perioder, hvor dyrene yngler, udviser yngelpleje, overvintrer eller vandrer,
- 2) beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for de dyrarter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), eller
- 3) ødelægge de plantearter, som er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra b), i alle livsstadier.

Viser vurderingen, at det ansøgte kan indebære en forstyrrelse, beskadigelse eller ødelæggelse som nævnt i § 5, stk. 1, kan Energistyrelsen ikke meddele tilladelse til det ansøgte projekt, medmindre betingelserne i § 6 for at fravige § 5 er opfyldt, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 2.

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

2.3. Miljøvurderingsloven

Det fremgår af miljøvurderingslovens § 15, stk. 1, at projekter omfattet af bilag 1, der på grund af deres art, dimensioner eller placering kan forventes at få væsentlige

³⁶ Rådets direktiv 92/43/EØF om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter med senere ændringer.



indvirkninger på miljøet, ikke må påbegyndes, før myndigheden skriftligt har meddelt tilladelse til at påbegynde projektet efter en miljøvurdering af projektets indvirkning på miljøet.

Energistyrelsen finder, at det ansøgte projekt er omfattet af lovens bilag 1, punkt 14, da projektet angår indvinding af mere end 500 tons råolie/dag og mere end 500.000 m³ naturgas/dag i kommercielt øjemed.

Ansøger 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.

Myndigheden skal efter gennemgang af miljøkonsekvensrapporten sende den i høring hos berørte myndigheder, berørte stater og offentligheden, jf. miljøvurderingslovens § 24, stk. 2, jf. § 35, stk. 3, nr. 3, og § 38. Af § 35, stk. 5, sidste pkt., følger endvidere, at høringsperioden for den offentlige høring over miljøkonsekvensrapporten skal være mindst 30 dage.

Klima-, energi- og forsyningsministeren træffer efter miljøvurderingslovens § 25 herefter afgørelse om, hvorvidt projektet kan tillades, jf. § 17, stk. 4, nr. 1. Afgørelsen træffes på baggrund af ansøgning, miljøkonsekvensrapporten, eventuelle supplerende oplysninger, resultaterne af de høringer, der er foretaget, og myndighedens begrundede konklusion.

Det bemærkes, at klima-, energi- og forsyningsministeren har delegeret sin beføjelse efter miljøvurderingslovens § 17, stk. 4, nr. 1, til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens § 4, stk. 1, nr. 27.

En tilladelse efter undergrundslovens § 10, § 17, stk. 1, og § 28 erstatter helt eller delvist en tilladelse efter miljøvurderingslovens § 25, jf. miljøvurderingsbekendtgørelsens § 10, nr. 4.

2.4. Havstrategiloven

EU's havstrategidirektiv³⁷ er implementeret i dansk ret ved havstrategiloven. Loven har til formål at fastlægge rammerne for de foranstaltninger, der skal gennemføres for at opnå eller opretholde god miljøtilstand i havets økosystemer og muliggøre en bæredygtig udnyttelse af havets ressourcer.

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

³⁷ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/56/EF af 17. juni 2008 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets havmiljøpolitiske foranstaltninger.



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

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

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

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

3. Energistyrelsens vurdering og begrundelse

3.1. Vurdering af den planlagte udbygning

Energistyrelsen vurderer, at den planlagte udbygning er hensigtsmæssig for et reservoir med de givne egenskaber, se yderligere i afsnittene nedenfor.

I forbindelse med udførelsen af de planlagte ROV-undersøgelser før og umiddelbart efter installation af rørledning og kabel vurderer Energistyrelsen, at INEOS i tilstrækkeligt omfang har redegjort for det anvendte geofysiske udstyrs specifikationer, herunder kildestyrke og frekvensområde, samt har beskrevet undersøgelsens program og udførelsesmåde tilstrækkeligt.

INEOS skal skriftligt orientere Energistyrelsen om projektets status og fremdrift kvartalsvist i perioden fra den 1. juli 2026 og til indvindingens påbegyndelse således, at



styrelsen som tilladelses- og tilsynsmyndighed kan følge med i projektets fremdrift, se vilkår 4.

3.2. Geologiske og geofysiske forhold

Energistyrelsen vurderer, at Hejre-feltet er velbeskrevet i forhold til geologisk karakterisering og modellering. De statiske og dynamiske modeller for Hejre er baseret på en integreret tolkning af brøndata, petrofysiske og seismiske tolkninger, der samlet udgør et for udbygningsfasen tilstrækkeligt og repræsentativt datagrundlag for de struktur- og reservoirgeologiske forhold. Opdateringen af den statiske og dynamiske model med nye seismiske data og nye brøndata har introduceret et større antal forcastninger relativt til den tidligere model, en større variation i reservoirbredelse og tykkelse, samt at et mindre antal segmenter indgår i modellen. Disse elementers kombinerede påvirkning af modellerne har resulteret i en betydelig reduktion af de forventede tilstedeværende mængder og de resulterende tekniske reserver. Energistyrelsen finder, at denne reduktion er velbegrunderet.

3.3. Indvindingsmæssige forhold

Grundet det høje reservoirtryk, relativ høj kompressibilitet af kulbrinterne, og fordi boblepunktet i reservoiret er 700 bar under reservoirtrykket, vurderer Energistyrelsen, at den planlagte indvindingsmekanisme, 'depletion drive' eller naturlig dræning af reservoiret, er hensigtsmæssig. Energistyrelsen vurderer ligeledes, at de eksisterende produktionsbrønde kan dræne reservoirsegmenterne 1-3 tilstrækkeligt, såfremt brøndene som forventet har adgang til hele segmentet.

Rammerne for aftageaftalen med Syd Arnes rettighedshaver medfører, at NGL af tekniske og økonomiske årsager må separeres fra olien de første 1-5 år af produktionen og dels blive injiceret i forventeligt en af Syd Arne-feltets brønde, dels anvendes til brændstof på Syd Arne-anlæggene. Injektion af NGL forventes at medføre et tab af ressourcer svarende til godt ■% af de samlede reserver. Energistyrelsen finder, at INEOS har redegjort tilstrækkeligt for alternative løsninger, herunder behandling af NGL på land, transport af off-spec gas til behandling i Nybro og begrænsning af den indledende produktionsrate til maksimalt ■■■■■ tønder/dag.

Energistyrelsen har endvidere foretaget en vurdering af de nævnte tekniske alternativer samt de økonomiske konsekvenser af disse og finder på den baggrund, at den valgte løsning er hensigtsmæssig.

Den valgte strategi til reservoir management og produktion af feltet er benyttet på lignende felter med succes og vurderes tilstrækkelig.

3.3.1. Energieffektivitet og flaring

Energistyrelsen vurderer, 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 har ved vurderingen også lagt vægt på, at INEOS i udbygningsplanen har tilstræbt, at produktionen fra Hejre kun i meget begrænset omfang påvirker brændstofforbrug og flaring på Syd Arne-anlæggene under normal drift.

3.4. Brøndstatus og -aktiviteter

De tre brønde forberedt til produktion skal perforeres og oprenses forud for produktion. Valget af brønddesign er belyst i udbygningsplanen for Hejre-feltet fra 2011³⁸ og vurderet som værende den foretrukne løsning, da den bedst balancerer risici under boring og efterfølgende produktion.

Energistyrelsen konstaterer, at planen for perforering af brøndene er uændret i forhold til udbygningsplanen for Hejre-feltet fra 2011, og finder fortsat, at den beskrevne anvendelse af dertil egnet specialudstyr, reducerer de givne risici forbundet med perforeringen og fremtidig sandproduktion tilstrækkeligt.

3.5. Anlægs-, proces og kapacitetsmæssige forhold

Energistyrelsen vurderer, at de kapacitetsmæssige forhold er tilstrækkelige for indvinding af Hejre-feltet. Det ansøgte produktionsprofil er planlagt inden for Syd Arne-anlæggenes eksisterende kapacitet, der også skal rumme produktionen af henholdsvis Solsort- og Syd Arne-felterne.

Derudover gør Energistyrelsen opmærksom på, at væsentlige ændringer og tilføjelser til en godkendt plan for indvindingsvirksomheden skal godkendes af Energistyrelsen, inden disse iværksættes, jf. § 10, stk. 3, i undergrundsloven.

I overensstemmelse med § 14 i undergrundsloven fastsættes tidspunktet for indvindings påbegyndelse til snarest muligt og senest 1. maj 2029, jf. § 14 i undergrundsloven, se også vilkår 5.

På baggrund af oplysningerne i ansøgningsmaterialet og supplerende oplysninger i partshøringen vurderer Energistyrelsen, at det er realistisk, at projektet kan færdiggøres i vinduet for offshore installation i 2028, og indvindingen skal derfor påbegyndes senest 1. maj 2029.

For så vidt angår fastsættelse af den mængde kulbrinter, der må indvindes, vil Energistyrelsen fastsætte denne i overensstemmelse med de ansøgte produktionsprofiler for perioder af sædvanligvis 12 måneders varighed og mindst for perioder af 6 måneders varighed i overensstemmelse med § 15 i undergrundsloven, se også vilkår 6.

³⁸ Afgørelse af 6. oktober 2011 om godkendelse af udbygningsplan og indvinding for Hejre-feltet.



3.5.1. Aftale om tredjepartsadgang

Energistyrelsen har 28. december 2023 modtaget 'Final Term Sheet', med endelige vilkår og betingelser for Hejres tredjepartsadgang til Syd Arne-anlæggene.

Aftaler om tredjepartsadgang skal senest 8 dage efter deres indgåelse fremsendes til Energistyrelsens godkendelse, og produktionen fra Hejre-feltet må ikke iværksættes, før Energistyrelsen har godkendt aftale om brugen af anlæg på Syd Arne-feltet til behandling og eksport af produktionen fra Hejre-feltet, jf. undergrundslovens § 16, stk. 3. Se vilkår 2. Formålet med vilkåret er at sikre, at tredjepartsadgang og produktionen af Hejre foregår på rimelige vilkår.

3.5.2. Afvikling af anlægget

Der er i forbindelse med ansøgningen om udbygning fremsendt en opdateret afviklingsplan, der omfatter de eksisterende anlæg på Hejre-feltet samt det i udbygningsplanen beskrevne. Senest 12 måneder efter produktionsstart skal der fremsendes en opdateret afviklingsplan til Energistyrelsens godkendelse, jf. vilkår 1 i afgørelse af 23. juni 2025.³⁹ Denne opdatering skal sikre, at der foreligger en afviklingsplan, der afspejler den endelige udbygning af feltet. Energistyrelsens godkendelse af den opdaterede afviklingsplan vil ske i en separat afgørelse i overensstemmelse med § 32 a, stk. 2, i undergrundsloven.

Energistyrelsen kan pålægge INEOS i henhold til en af Energistyrelsen fastsat tidsplan helt eller delvist at fjerne anlæg m.v., hvad enten de tilhører INEOS eller andre, og som staten ikke ønsker at overtage, når tilladelsen ophører ved udløb, opgivelse, bortfald eller tilbagekaldelse, jf. § 37, stk. 1 og 6, i tilladelse nr. 5/98 til efterforskning og indvinding af kulbrinter, december 1989.

I forlængelse af dette og i overensstemmelse med § 33 i undergrundsloven kan Energistyrelsen pålægge INEOS helt eller delvist at fjerne anlæg mv. omfattet af denne godkendelse efter endt brug, jf. også vilkår 3.

Det bemærkes, at vilkåret bl.a. sikrer, at Danmark kan efterleve internationale forpligtelser, herunder "IMO Rekommandation om retningslinier for fjernelse af offshore-installationer og indretninger på kontinentalsoklen og i den økonomiske zone" og "OSPAR Decision 98/3 on the disposal of disused offshore installations", men ikke begrænset hertil.

3.6. Økonomi og organisation

3.6.1. Teknisk kapacitet

Arbejdet med udbygningen af Hejre-feltet er i INEOS forankret i en projektorganisation dedikeret alene til dette projekt. Flere af nøglemedarbejderne har været tilknyttet Hejre-projektet siden dets start. Energistyrelsen har modtaget dokumentation for, at

³⁹ Godkendelse af afviklingsplan for Hejre-feltet af 23. juni 2025.



medarbejderne i projektorganisationen har erfaring med udbygning og drift af et reservoir under højt tryk og høj temperatur.

Energistyrelsen vurderer, at INEOS har planlagt den nødvendige organisation til gennemførelse af Hejre-udbygningen samt til at have den nødvendige tekniske kapacitet til at gennemføre de kommende faser af Hejre-udbygningen og den efterfølgende drift og produktion.

3.6.2. Finansiell kapacitet og økonomi for projektet

Energistyrelsen vurderer ud fra udbygningsplanens beskrivelse Hejre-projektets økonomi som tilfredsstillende. I denne vurdering indgår bl.a. det forhold, at de samlede omkostninger nedbringes ved, at Hejre-projektet udbygges ved anvendelse af tredjepartsadgang til eksisterende infrastruktur og udnyttelse af kapacitet på Syd Arne-anlæggene. Derved opnås en positiv nettonutidsværdi [REDACTED]

Energistyrelsen har foretaget en vurdering af projektets økonomi samt de underliggende forudsætninger og har på den baggrund ikke fundet anledning til at foretage yderligere. Energistyrelsen vurderer endvidere, at rettighedshaver bakket op af den nuværende garantistiller har den fornødne finansielle kapacitet.

3.7. Fiskal måling og allokering

Ansøgning om godkendelse af systemet for den fiskale måling og allokering behandles separat. Der fastsættes i nærværende afgørelse derfor vilkår om, at produktion fra Hejre ikke må iværksættes, før Energistyrelsen har meddelt godkendelse af det fiskale målesystem, se vilkår 1. Vilkåret skal sikre, at Energistyrelsen inden produktionens opstart får vished for, at det fiskale system til kvalitativ og kvantitativ måling af kulbrinter fra Hejre-feltets produktion er hensigtsmæssigt indrettet, herunder kan måle de producerede kulbrinter tilstrækkeligt nøjagtigt, jf. også § 24 i tilladelse 5/98.

3.8. Omkringliggende prospektivitet

Der er identificeret en række muligheder for yderligere indvinding i både Gert og Gertrud playet, hvoraf Finke og Lunde prospekterne er længst i modningsarbejdet og af INEOS vurderes at have størst kommercielt potentiale. Det fremgår af ansøgning om fristudsættelse af arealafgrænsning af 12. november 2023, at arbejdsprogrammet for 2023 vedrørende modning og rangering af prospekter er planmæssigt udført. [REDACTED]

Med henvisning til Energistyrelsens afgørelser i perioden 9. juni 2020 til 19. december 2025, vedrørende justering af vilkår i den 30-årige forlængelse af 15. oktober 2010, er forlængelsen af området betinget af, at der fremsendes en konkret og bindende plan for modning af yderligere produktion fra det samlede areal i Hejre-feltet,



herunder en aftale om tilbagelevering af arealer, der ikke udnyttes, [REDACTED]. Dette behandles separat, og vil ikke blive omfattet af vilkår i denne afgørelse.

3.9. Projektets væsentlige indvirkninger på miljøet

3.9.1. Vurdering i henhold til miljøvurderingsloven

3.9.1.1. Det reviderede udbygningsprojekt for Hejre-feltet

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

Energistyrelsen har foretaget en nærmere vurdering af de identificerede påvirkningers væsentlighed. I denne indgår også en vurdering af de oplysninger, INEOS har fremlagt i ansøgningsmaterialet, herunder miljøkonsekvensrapporten, den inkluderede væsentlighedsvurdering og vurdering af bilag IV-arter i henhold til habitatreglerne og vurdering i henhold til havstrategiloven, samt hørings svar i forbindelse med national og international høring og INEOS' bemærkninger til indkomne hørings svar.

Energistyrelsen har bl.a. på baggrund af oplysningerne i ansøgningsmaterialet identificeret en række påvirkninger, der potentielt kan medføre en væsentlig indvirkning på miljøet.

Energistirelsens vurderinger af påvirkninger i forhold til Natura 2000-områder og bilag IV-arter fremgår af afsnit 3.9.2 "Vurdering i henhold til offshorehabitatbekendtgørelsen" nedenfor.

Efter en samlet vurdering af det foreliggende materiale, herunder hørings svar og besvarelser hertil, finder Energistyrelsen, at miljøkonsekvensrapporten tilstrækkeligt belyser projektet, herunder med tilendebragt høring af offentligheden henholdsvis nationalt og i Espoo-regi.

3.9.1.1.1. Udledninger til havet

For så vidt angår udledning af kemikalier til havet redegør INEOS for de planlagte udledninger forbundet med hhv. projektets anlægsfase, driftsfase og afviklingsfase.

Energistyrelsen bemærker, at INEOS har modelleret påvirkningerne af udledninger af gule og røde kemikalier samt beregnet estimeringer af risikoindikatorer for negative miljøpåvirkninger (PNEC og PEC/PNEC-forholdet) i overensstemmelse med OSPAR's retningslinjer. Der er ikke foretaget modellering af udledninger af grønne kemikalier.

Fra beregningerne af udledninger i både anlægs-, drifts- og afviklingsfasen konstateres det, at den maksimale afstand for virkninger, hvor PEC/PNEC forholdet overstiger 1, er 5.000 m og typisk af varighed på op til 24 timer pr. udledningsaktivitet. Der forekommer desuden udledninger af op mod 10 dages varighed.



I driftsfasen kan der, hvis injektionskapaciteten på Syd Arne-anlæggene overstiges, potentielt forekomme en daglig udledning af blandt andet vokshæmmer med en mulig skadelig virkning på op til 5.000 m, hvor PEC/PNEC-forholdet overstiger 1.

Energistyrelsen bemærker videre, at oliebaseerede borespåner og oliebaseeret mudder bliver sendt til land til genbrug eller bortskaffelse, og at der i forbindelse med anlægsfasen ikke udledes røde kemikalier, men at der forekommer udledning af røde kemikalier i drifts- og afviklingsfasen.

På baggrund af ovenstående vurderer Energistyrelsen, at påvirkningerne fra udledninger på tværs af alle projektfaser overordnet vil udgøre en ubetydelig til lav miljørisiko grundet udledningernes korte varigheder og kemikaliernes egenskaber.

Energistyrelsen har i vurderingen af påvirkninger forbundet med udledninger særligt lagt vægt på, at INEOS i driftsfasen kun udleder produceret vand fra Hejre via Syd Arne-anlæggene, når injektion af det producerede vand på Syd Arne-feltet ikke er mulig, samt at oliebaseeret mudder og borespåner sendes til land til bortskaffelse.

Energistyrelsen bemærker, at INEOS i miljøkonsekvensrapportens kapitel 19 beskriver, at selskabet kontinuerligt søger at reducere mængden af kemikalier, der anvendes, og tilstræber at vælge kemikalier, der er klassificerede som grønne eller gule for på den måde at reducere de miljømæssige påvirkninger. INEOS redegør endvidere for, at der for så vidt angår projektets driftsfasen vil blive oprettet et miljøovervågningsprogram for Hejre-feltet, som, sammen med det allerede etablerede overvågningsprogram for Syd Arne-feltet, vil overvåge blandt andet mængden af udledt produceret vand, CO₂-emissioner, NO_x-emissioner, indholdet af radioaktive stoffer i det udledte producerede vand, olieindholdet i det producerede vand, samt den generelle mængde brugte kemikalier.

Energistyrelsen fastsætter derfor vilkår 9 om, at INEOS skal udarbejde et miljøovervågningsprogram for projektets driftsfasen. Dette med henblik på, at Energistyrelsen kan føre tilsyn med eventuelle miljøpåvirkninger forbundet med Hejre-feltets driftsfasen. Overvågningsprogrammet skal omfatte de miljømæssige forhold og være godkendt af Energistyrelsen senest 3 måneder før produktion igangsættes.

Det bemærkes endvidere, at udledninger til havet desuden også er omfattet af regler på Miljøministeriets ressort, og at INEOS derfor løbende skal søge om udledningstilladelser ved Miljøstyrelsen.

3.9.1.1.2. Sedimentspredning

For så vidt angår spredning af sedimenter i forbindelse med aktiviteter relateret til nedgravning og nedlægning af rørledning og forsyningskabel redegør INEOS for, at miljøpåvirkningen vil være af lokalt omfang og af kort varighed. Stenlægning og udlægning af betonmadrasser til beskyttelse af rørledning og kabel er ligeledes omfattet



af disse aktiviteter. På den baggrund konkluderer INEOS, at miljørisikoen forbundet med aktiviteterne vil være ubetydelig.

Energistyrelsen vurderer, at påvirkningen fra sedimentspredning, som følge af nedgravningen af rørledning og forsyningskabel, vil være af ubetydelig karakter. Styrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at INEOS i sin redegørelse har inddraget relevante studier og resultater, herunder resultater fra beregninger om sedimentspredning foretaget i forbindelse med nedlægningen af Baltic Pipe-gasrørledningen i Nordsøen samt resultater vedrørende havbundsforstyrrelser fra kabellægning fra studier for en række britiske havvindmølleparker.

Baltic Pipe-studiet viser, at sedimentet vil retablere sig på havbunden i et 75 mm tykt lag tæt omkring udgravningen. Fra en distance på 50 m fra udgravningen vil laget af nyaflejret sediment på havbunden blive tyndere og tyndere, mens studiet også viste, at helt fine partikler kan spredes over et område på op til 500 m og aflejres i et lag på op til 0,6 mm på havbunden. Studier fra britiske havvindmølleparker viser tilsvarende, at sedimentforstyrrelser i forbindelse med kabellægning er kortvarige og lokalt afgrænsede. Koncentrationer af suspenderet sediment er relativt lave og begrænset til området nær arbejdsstedet, typisk inden for ca. 200 m, og partiklerne forbliver tæt på havbunden.

Energistyrelsen har ved vurderingen endvidere lagt vægt på, at INEOS i tilstrækkelig grad har redegjort for, at påvirkningen på bentisk fauna og fiskearter, herunder æg og larver, ikke vil forårsage en betydelig og målbar påvirkning på bestandene, da forstyrrelsen vil være midlertidig, kortvarig og begrænset til et relativt lille område omkring rørledningsrenden.

3.9.1.1.3. Stenlægning

For så vidt angår beskyttelse af rørledning og forsyningskabel redegør INEOS for, at der vil blive udlagt i alt 41.000 ton større sten og 175 betonmadrasser (6m x 3m x 0,3m), der både skal beskytte og stabilisere rørledningen og forsyningskablet.

Energistyrelsen vurderer, at anvendelse af sten indvundet på havet potentielt vil kunne introducere ikke-hjemmehørende flora og fauna i Nordsøen afhængig af, hvor stenene konkret er indvundet. Det kan derfor ikke udelukkes, at stenlægningen vil kunne have en væsentlig indvirkning på miljøet.

Energistyrelsen finder det derfor nødvendigt at sikre, at de anvendte sten er indvundet på land og fastsætter derfor vilkår 8, hvorefter der alene må anvendes sten til stabilisering og beskyttelse af rørledning og forsyningskabel, der er indvundet på land.

INEOS skal fremsende dokumentation for materialets oprindelse og evt. tidligere anvendelse, f.eks. i form af kvittering eller tilsvarende med disse oplysninger senest 4 uger, før stenlægningen påbegyndes.



3.9.1.1.4. Undervandsstøj

For så vidt angår undervandsstøj redegør INEOS for, at de to typer af undervandsstøj forbundet med det ansøgte arbejde vil være impulsstøj og vedvarende støj af ikke-impuls karakter. Impulsstøjen vil være forbundet med ROV-undersøgelser i forbindelse med blandt andet rørlægning, inspektioner og vedligeholdelsesaktiviteter. INEOS har redegjort for implementeringen af afværgeforanstaltninger ved brug af USBL- og LBL-udstyr med henblik på at sikre, at der ikke sker skade på havpattedyr.

I forhold til påvirkninger på havpattedyr kan Energistyrelsen ikke udelukke, at de planlagte ROV-undersøgelser forbundet med etablering af rørledning og forsyningskabel kan medføre en forsættelig forstyrrelse af havpattedyr. INEOS skal derfor – i overensstemmelse med miljøkonsekvensrapportens afsnit 8.5.1.2 – udføre arbejderne i henhold til den beskrevne soft start-procedure for så vidt angår anvendelse af USBL- og LBL-udstyr, jf. vilkår 7. Det betyder bl.a., at soft start-perioden skal være hhv. minimum 22 minutter forud for anvendelsen af USBL-udstyret på fuld kildestyrke og minimum 30 minutter forud for anvendelsen af LBL-udstyret på fuld kildestyrke. Begge soft start-procedurer involverer en enkelt USBL/LBL-enhed med afspilning af signaler hvert 30. sekund ved lavest mulige niveau. Derudover indledes soft start-proceduren med en DP-prøve, når fartøjet nærmer sig 500 m omkring Hejre- og Syd-Arne-platformen, hvilket er indenfor sikkerhedszonen.

Energistyrelsen vurderer, at soft start-perioderne på minimum 22 og 30 minutter er tilstrækkelige til at sikre, at marsvin og øvrige havpattedyr kan nå at svømme udenfor TTS-påvirkningsafstanden. Efter implementering af soft start-proceduren vurderes risikoen for høreskade hos havpattedyr således at være elimineret.

I forhold til påvirkninger på fisk finder Energistyrelsen, at det ikke kan afvises, at der kan ske en overskridelse af skadestærskelværdierne for fisk i forbindelse med udførelse af ROV-undersøgelserne, såfremt undersøgelserne udføres uden implementering af soft start-procedure.

Energistyrelsen vurderer, at den implementerede soft start-procedure, jf. vilkår 7, også vil sikre, at relevante arter af fisk fortrænges fra aktivitetsområder forud for en skadelig påvirkning, og at der derfor ikke er behov for at fastsætte yderligere vilkår. Energistyrelsen begrundet dette vilkår med, at den lavfrekvente undervandsstøj forårsaget af sejlads med fartøjer vil fortrænge fisk sårbare overfor lavfrekvent støj, herunder europæisk stør. Herefter forventes soft start-proceduren udført med USBL, at fortrænge de arter af fisk, som er sårbare overfor den mere højfrekvente undervandsstøj.

Styrelsen vurderer derfor, at der kan forekomme en mindre og begrænset påvirkning på fisk, herunder også fiskeæg og fiskelarver som følge af det ansøgte arbejde. Det forventes ikke, at der kan forekomme en målbar påvirkning på aktuelle fiskebestande som følge af den begrænsede påvirkning.



Styrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at arbejdet, hvor der udledes undervandsstøj, vil foregå inden for et geografisk begrænset område langs den 33 km lange rørlednings- og kabelrute og at varigheden af arbejdet vil være relativ kort og afsluttet inden for 25 dage.

3.9.1.1.5. Emissioner til luften

INEOS beskriver, at de direkte emissioner fra etablering, drift og afvikling af Hejrefeltet vurderes at være af begrænset og relativt lille omfang. Derudover beskriver INEOS, at de indirekte emissioner fra afbrænding efter salg af de producerede kulbrinter ikke vil have en væsentlig effekt og heller ikke vil hindre opfyldelsen af internationale og nationale klimamål i overensstemmelse med Paris-aftalen.

Energistyrelsen konstaterer, at INEOS har redegjort for de forventede emissioner som følge af projektet, herunder direkte emissioner fra etablering, drift og afvikling samt indirekte emissioner fra afbrænding af de indvundne kulbrinter, i et tilstrækkeligt omfang.

Energistyrelsen vurderer, at INEOS fsva. de direkte emissioner forbundet med anlægs- drifts- og afviklingsfasen, som udgør ca. 106.454 t CO₂-ækvivalenter, lever op til principperne om BAT og BEP med henblik på at begrænse mængden af emissioner. Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at INEOS' har implementeret emissions-begrænsende tiltag som præsenteret i sagsfremstillingen i afgørelsens kapitel 1.10.1. i afsnit om "*driftsfase*" og afsnit om "*øvrige miljøforhold*".

På baggrund af INEOS' redegørelse, vurderer Energistyrelsen, at de direkte emissioner fra projektets etablerings-, drifts- og afviklingsfase udgør et begrænset bidrag til de samlede globale og kumulative emissioner.

For så vidt angår de indirekte emissioner, der knytter sig til afbrænding efter salget af de indvundne kulbrinter, vil disse finde sted uden for projektområdet. De samlede emissioner er opgjort til op mod ca. 47,5 mio. ton CO₂-ækvivalenter over projektets 19-årige levetid, baseret på et højt produktions-scenarie og under forudsætning af, at alle producerede kulbrinter afbrændes.

Energistyrelsen bemærker, at INEOS har redegjort for, at de forventede indirekte emissioner som følge af projektet, indgår i de samlede globale udledninger og må vurderes i en sådan sammenhæng. Det bemærkes i den forbindelse, at de opgjorte emissioner fra afbrænding af de indvundne kulbrinter efter salg ikke i sig selv er udtryk for projektets faktiske bidrag til ændringer i de samlede globale emissioner. Opførelsen udgør således et overordnet estimat og kan afvige fra den faktiske udvikling i globale udledninger, idet der ikke er taget højde for markeds-mæssige forhold som



substitutionseffekter eller kulstoflækage. Det bemærkes i forlængelse heraf, at anvendelsen af kulbrinter styres af markedsforhold, herunder særligt efterspørgslen på det globale marked, og at de faktiske emissioner bl.a. vil være en konsekvens af disse samt af den regulering, som er gældende på de markeder, hvor kulbrinterne afsættes.

På baggrund af INEOS' redegørelse, vurderer Energistyrelsen, at de indirekte emissioner som følge af afbrænding af de indvundne kulbrinter efter salg udgør et begrænset bidrag til de samlede globale og kumulative emissioner.

Energistyrelsen bemærker, at det samlede emissionsbidrag henover projektets levetid for direkte og indirekte emissioner kan medføre en afledt effekt på miljøet i form af globale klimapåvirkninger.

For så vidt angår de indirekte emissioner forbundet med afbrænding af de indvundne kulbrinter efter salg, vurderer Energistyrelsen endvidere, at det ikke er muligt at udføre foranstaltninger, der kan forebygge eller begrænse de miljøpåvirkninger, som emissionerne som følge af Hejre-projektet kan bidrage til. Energistyrelsen har ved denne vurdering lagt vægt på, at emissionerne i forbindelse med afbrænding af de indvundne kulbrinter efter salg er knyttet til forhold uden for projektets rammer. Anvendelsen af indvundne kulbrinter reguleres således i andet regi.

Energistyrelsen vurderer, at ovenstående forhold vedrørende de samlede emissioner ikke er til hinder for at meddele godkendelse af projektet.

3.9.1.1.6. Kumulative påvirkninger

Energistyrelsen vurderer, at der ikke forventes væsentlige kumulative påvirkninger i forbindelse med det ansøgte projekt i anlægsfasen, da afstanden til andre aktiviteter omkring Hejre-feltet er relativ stor og påvirkninger fra det ansøgte projekt, herunder fra undervandsstøj, er af lokal udstrækning og kortvarig.

For så vidt angår projektets driftsfase vurderer Energistyrelsen, at der ikke forventes væsentlige kumulative påvirkninger, da der alene udledes produceret vand fra Hejre-feltet via Syd Arne-anlæggene, når injektion af det producerede vand på Syd Arne-feltet ikke er mulig. Energistyrelsen lægger endvidere vægt på den betydelige afstand til andre anlæg samt på, at udledningerne er kortvarige, og at eventuelle påvirkninger er midlertidige.

På tværs af anlæg, drift og afvikling af Hejre-projektet vil der være emissioner forbundet med både drift og anlægsarbejder. Dertil vil der også være emissioner som følge af anvendelsen af de producerede kulbrinter. Energistyrelsen vurderer, at emissionerne fra Hejre-projektet vil udgøre et begrænset bidrag til de kumulative og globale emissioner. I ovenstående afsnit 3.9.1.1.5. Emissioner til luften vurderes både direkte og kumulative emissioner forbundet med projektet.



3.9.1.1.7. Samlet vurdering

Energistyrelsen vurderer, at ovenstående forhold vedrørende potentielle miljøpåvirkninger ikke er til hinder for godkendelse af det reviderede udbygningsprojekt for Hejre-feltet i Nordsøen. Det er forudsat, at projektet etableres og drives i overensstemmelse med den forelagte ansøgning og tilhørende miljøkonsekvensrapport, samt at vilkårene for afgørelsen overholdes.

Ved den samlede vurdering har Energistyrelsen bl.a. inddraget oplysningerne i ansøgningen og miljøkonsekvensrapporten, herunder den inkluderede væsentligheds-vurdering og vurdering af bilag IV-arter i henhold til habitatreglerne samt vurdering i henhold til havstrategiloven. Energistyrelsen har endvidere inddraget resultaterne af høringen af offentligheden, herunder de indkomne høringssvar og ansøgers besvarelser heraf.

3.9.1.2. Eksisterende installationer på Hejre-feltet

Energistyrelsen vurderer, at INEOS i tilstrækkelig grad har beskrevet og vurderet de eksisterende installationer ved Hejre og dertilhørende miljøpåvirkninger.

Energistyrelsen vurderer, at det fysiske aftryk på havbunden af Hejre-jacket udgør en ubetydelig miljøpåvirkning. Energistyrelsen har ved denne vurdering lagt vægt på, at størrelsesordenen for det påvirkede område er 40x60 m og derfor ubetydeligt i relation til det omgivende miljø.

Energistyrelsen vurderer desuden, at der ikke er nogle øvrige væsentlige påvirkninger forbundet med de eksisterende installationer på Hejre-feltet. Energistyrelsen har ved vurderingen lagt afgørende vægt på, at der ikke har foregået produktion, konstruktion eller boreaktiviteter sted siden afslutningen af de oprindelige boringer i 2016. Derfor har der heller ikke været emissioner, udledninger til havet eller affaldsgenerering.

3.9.2. Vurdering i henhold til offshorehabitatbekendtgørelsen

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

Energistyrelsen har foretaget en nærmere vurdering af de identificerede påvirkningers væsentlighed. I denne indgår også en vurdering af de oplysninger, INEOS har fremlagt i ansøgningsmaterialet, herunder miljøkonsekvensrapporten og den inkluderede væsentligheds-vurdering i henhold til habitatreglerne, samt høringssvar fra berørte myndigheder.



Energistyrelsen vurderer, 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.

Energistyrelsen finder, at de potentielt berørte Natura 2000-områder er følgende:

- 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 UK 0030352 Dogger Bank, hollandske NL 2008-001 Doggerbanke samt tyske DE 1003-301 Doggerbank.

Energistyrelsen vurderer, at det ansøgte projekt hverken i sig selv eller i forbindelse med andre planer eller projekter, kan have en væsentlig påvirkning på ovennævnte internationale beskyttelsesområder, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 1.

Ved ovenstående vurdering lægger Energistyrelsen særlig vægt på, at afstanden fra Hejre-feltet til nærmeste Natura 2000-område er ca. 49 km. Undervandsstøj fra anlægs- og driftsfasen vurderes at kunne medføre adfærdsændringer hos havpattedyr i en afstand på op til ca. 5,5 km fra lydkilden. På den baggrund vurderes påvirkningen, som følge af den betydelige afstand, at være ubetydelig i forhold til bevaringsmålsætningerne for habitattyper og arter i Natura 2000-områderne.

Energistyrelsen lægger desuden vægt på, at risikoen for et blow-out er ekstremt lav, og at påvirkninger på bevaringsstatussen for de nærmeste Natura 2000-områder er begrænsede, da 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. Desuden vil olien fra et potentielt olieudslip sandsynligvis transporteres i nordøstlig retning med de dominerende havstrømme og dermed væk fra de nærmeste Natura 2000-områder.

Energistyrelsen finder derfor, at der ikke skal udarbejdes en habitatkonsekvensvurdering af projektets virkninger, jf. § 3, stk. 1 og 3, i offshorehabitatbekendtgørelsen, da det kan udelukkes, at projektet vil have en væsentlig påvirkning på et Natura 2000-område som følge af de planlagte aktiviteter.

For så vidt angår beskyttelsen af bilag IV-arter kan Energistyrelsen ikke udelukke, at de planlagte ROV-undersøgelser forbundet med blandt andet rørlægning, inspektioner og vedligeholdelsesaktiviteter genererer undervandsstøj, der kan medføre en forsættelig forstyrrelse i det naturlige udbredelsesområde for bilag IV-arter, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 1.



INEOS skal derfor – i overensstemmelse med miljøkonsekvensrapportens afsnit 8.5.1.2 – udføre arbejderne i henhold til den beskrevne soft start-procedure for så vidt angår anvendelse af USBL- og LBL-udstyr, jf. vilkår 7.

Det betyder herunder, at soft start-perioden skal være hhv. minimum 22 minutter forud for anvendelsen af USBL-udstyret på fuld kildestyrke og minimum 30 minutter forud for anvendelsen af LBL-udstyret på fuld kildestyrke. Begge soft start-procedurer involverer en enkelt USBL/LBL-enhed med afspilning af signaler hvert 30. sekund ved lavest mulige niveau. Derudover indledes soft start-proceduren med en DP-prøve, når fartøjet nærmer sig 500 m omkring Hejre- og Syd-Arne-platformen og dermed nærmer sig sikkerhedszonen.

Energistyrelsen vurderer, at med den implementerede soft start-procedure kan relevante bilag IV-arter, herunder særligt marsvin, fortrænges uden at denne påvirkning vil forårsage en nedsat fysiologisk funktionalitet for det enkelte individ. Ved denne vurdering har Energistyrelsen lagt vægt på, at INEOS har fastsat en varighed for soft start-proceduren baseret på konservative data for påvirkningstærskelværdierne, samt antaget en konservativ svømmehastighed på 1,5 m/s. Der vil derfor ikke være risiko for forsætlig forstyrrelse af individer af bilag IV-arter som følge af det ansøgte projekt.

Videre vurderer Energistyrelsen, at undersøgelserne ikke vil beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for bilag IV-arter, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 2.

Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på, at udledninger af undervandsstøj i forbindelse med det ansøgte projekt vil være midlertidige, og at umiddelbart efter undersøgelsestidens ophør, vil bilag IV-arterne igen kunne anvende det omfattede areal. Energistyrelsen stiller desuden vilkår om, at INEOS skal udføre arbejderne i henhold til den beskrevne soft start-procedure.

For så vidt angår et potentielt olieudslip i forbindelse med projektets udførelse vurderer Energistyrelsen, at det ikke vil udgøre en risiko for påvirkning af bilag IV-arter i området i Nordsøen. Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, der vil være en ekstremt lille sandsynlighed for henholdsvis en blowout-hændelse under et ukontrolleret olieudslip, et ukontrolleret udslip af gas forårsaget af et blowout, og for et ukontrolleret udslip forårsaget af et rørledningsbrud. Energistyrelsen har desuden lagt vægt på, at INEOS har implementeret en olieudslipsberedskabsplan, som skal sikre, at et eventuelt udslip vil blive inddæmmet og afbødet hurtigst muligt, jf. afsnit 11.4 i miljøkonsekvensrapporten.

3.9.3. Vurdering i henhold til havstrategiloven

Energistyrelsen vurderer på baggrund af oplysningerne i ansøgningsmaterialet, at det ansøgte arbejde ikke vil forårsage væsentlige påvirkninger af havmiljøet, og at



det ansøgte arbejde ikke vil påvirke belastning, kriterier eller mål for de 11 deskriptorer på havstrategilovens bilag 2.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at miljøkonsekvensrapporten indeholder en beskrivelse og vurdering af mulige påvirkningerne på de 11 deskriptorer, hvoraf det fremgår, at der for de 11 deskriptorer vil være ingen eller en ubetydelig indvirkning.

For så vidt angår havstrategiens deskriptor 2 (Ikke-hjemmehørende arter) er det Energistyrelsens vurdering, at de ansøgte aktiviteter ikke vil påvirke de fastsatte miljømål eller være til hinder for opnåelsen eller opretholdelsen af god miljøtilstand for denne deskriptor, da der er fastsat vilkår om anvendelse af sten indvundet på land, jf. vilkår 8.

Derudover har INEOS har bl.a. redegjort for, at der for deskriptor 6 (Havbundens integritet), mål 6.2, ikke vil være en påvirkning fra projektet på relevante NOVANA overvågningsstationer. For så vidt angår deskriptor 8 (Forurenende stoffer), redegør INEOS for, at nedlægning af rørledning potentielt vil kunne mobilisere forurenende stoffer i sedimentet, og at niveauerne af de forurenende stoffer er under tærskelværdierne, hvorfor der ikke forventes nogen miljøpåvirkning herfra.

For så vidt angår deskriptor 11 (Undervandsstøj) henvises til vilkår 7, hvorefter støjende arbejder vil blive udført i henhold til den angivne soft start-procedure på henholdsvis 22 minutter ved anvendelse af USBL-udstyr og 30 minutter ved anvendelse af LBL-udstyr.

Energistyrelsen vurderer, at der ikke er behov for at ændre varigheden af den angivne soft start-periode, jf. vilkår 7. Dette skyldes, at soft start-perioderne på minimum 22 og 30 minutter vurderes tilstrækkelige til at sikre, at marsvin og øvrige havpattedyr kan nå at svømme udenfor TTS-påvirkningsafstanden. Efter implementering af soft start-proceduren vurderer Energistyrelsen, at risikoen for høreskade hos havpattedyr vil være elimineret.

Det er på den baggrund Energistyrelsens opfattelse, at aktiviteter i forbindelse med udbygning og drift af Hejre-feltet ikke vil påvirke de fastsatte miljømål eller være til hinder for opnåelsen eller opretholdelsen af god miljøtilstand for de 11 deskriptorer.

3.10. Danmarks Havplan

Af lov om maritim fysisk planlægning⁴⁰ fremgår det, at havplanen har til formål at fremme økonomisk vækst, udvikling af havarealer og udnyttelse af havressourcer på et bæredygtigt grundlag, bidrage til at opnå de mål for havplanlægningen, der er

⁴⁰ Bekendtgørelse nr. 400 af 6. april 2020 om maritim fysisk planlægning



fastsat i denne lov, tage hensyn til samspillet mellem land og hav og styrke det grænseoverskridende samarbejde i overensstemmelse med bestemmelserne i FN's havretskonvention af 1982.

I medfør af havplanens bestemmelser kan der kun meddeles tilladelse efter samråd med ressortministeren for det formål eller projekt, som området også er udlagt til.

Da den reviderede udbygningsplan for Hejre-feltet indebærer fysiske anlæg, der vil overlape med udviklingszone til vedvarende energi og energiløser (Ei4) og CO₂-lagring (Ec1), er der gennemført et internt samråd i henhold til havplanen med henblik på at afklare arealanvendelsen og muligheder for sameksistens.

Der er indgået en intern samrådsaftale med klima-, energi- og forsyningsministeren, hvoraf det fremgår, at dele af udviklingszone til vedvarende energi og energiløser (Ei4) og dele af udviklingszone til CO₂-lagring (Ec1) ikke kan udnyttes til det udlagte formål.

4. Plangrundlag

Det ansøgte projekt angår anlæg etableret inden for områder afgrænset i tilladelse nr. 5/98 til efterforskning og indvinding af kulbrinter og tilladelse nr. 7/89 til efterforskning og indvinding af kulbrinter samt etablering af et rørledningsanlæg i et område mellem disse to tilladelser.

Projektområdet er således inden for området Eo, der i havplanen⁴¹ er udlagt som udviklingszone til efterforskning og indvinding af olie og gas.

Energistyrelsen finder derfor, at nærværende afgørelse er i overensstemmelse med § 14 i lov om maritim fysisk planlægning⁴².

5. Øvrige bemærkninger

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

De konkrete brøndarbejder på Hejre-feltet i forbindelse med perforeringen af brøndene skal godkendes af Energistyrelsen i medfør af § 28, stk. 3, i undergrundsloven.

For så vidt angår undersøgelser med ROV i driftsfasen gør Energistyrelsen opmærksom på, at der skal ansøges om separat godkendelse til disse, jf. § 28, stk. 1, i undergrundsloven.

⁴¹ www.havplan.dk

⁴² Lov om maritim fysisk planlægning, jf. lovbekendtgørelse nr. 400 af 4. april 2020 med senere ændringer.



Denne afgørelse fritager ikke INEOS for at indhente de i medfør af lovgivningen i øvrigt nødvendige tilladelser og godkendelser.

6. Klagevejledning

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

Enhver med væsentlig og individuel interesse kan klage over denne afgørelse, jf. § 37 a, stk. 2, 1. pkt.

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

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

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

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

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

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



Med venlig hilsen

Peter Christian Baggesgaard Hansen

Bilag

Bilag 1: Høringsnotat

Bilag 2: Summary – Responses – Espoo procedure

Bilag 3: Udvalgte høringssvar og bemærkninger fra INEOS

Bilag 4: Øvrige høringssvar