



TotalEnergies EP Danmark A/S
Britanniavej 10
DK-6700 Esbjerg

Att: Anders Ryegaard

Kontor/afdeling

Undergrund

Dato

09-05-2025

J nr. 2024-7121

/Inf b & mtbrt

Afgørelse om, at projektet "Valdemar UC Infill" er omfattet af krav om miljøvurdering

1. Afgørelse

Energistyrelsen træffer hermed afgørelse om, at projektet "Valdemar UC Infill" er omfattet af krav om miljøvurdering.

Afgørelsen er truffet i medfør af § 21, stk. 1, i miljøvurderingsloven¹.

Afgørelsen er truffet bl.a. på baggrund af de oplysninger, der fremgår af Valdemar UC: In-fill Project Environmental Screening Report af 25. april 2024 (herefter "screeningsrapporten").

Energistyrelsen lægger til grund, at det ansøgte arbejde er omfattet af miljøvurderingslovens bilag 2, nr. 2, litra d), hvilket betyder, at der er tale om et screeningspligtigt projekt. Sådanne projekter bliver omfattet af krav om miljøvurdering, hvis Energistyrelsen vurderer, at projektet kan forventes at få væsentlig indvirkning på miljøet.

Energistyrelsen finder, at det indsendte materiale er i overensstemmelse med kravene i miljøvurderingslovens § 19, stk. 2.

Energistyrelsen bemærker, at klima-, energi- og forsyningsministeren har delegeret sine beføjelser efter miljøvurderingsloven til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens² § 3, stk. 1, nr. 27.

2. Sagsfremstilling

2.1. Ansøgning og projekt

Energistyrelsen modtog den 10. maj 2024 en ansøgning efter undergrundslovens³ § 10, stk. 3, indgivet af TotalEnergies EP Danmark A/S (herefter "TotalEnergies") om en ændring af den allerede godkendte plan for indvindingsvirksomheden for Valdemar-feltet i form af etablering og indvinding fra en ny brønd ved projektet "Valdemar UC Infill". Med ansøgningen fulgte også en screeningsrapport for det ansøgte arbejde.

¹ Lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), jf. lovbekendtgørelse nr. 4 af 3. januar 2023.

² Bekendtgørelse nr. 910 af 26. juni 2024 om Energistirelsens opgaver og beføjelser.

³ Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1461 af 29. november 2023.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700

E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Screeningsrapporten beskriver projektets mulige miljøpåvirkninger, kumulative som enkeltstående, i overensstemmelse med miljøvurderingslovens bilag 5 og 6 samt de 11 deskriptorer til beskrivelse af god miljøtilstand, jf. bilag 2 i havstrategiloven⁴.

Projektet skal foregå via brøndhovedplatformen VAB, som ligger på 39-43 m vanddybde i den sydvestlige del af den danske Nordsø nærmere i det såkaldte Valdemarkfelt, ca. 250 km vest for Esbjerg og 186 km fra den nærmeste kyst. VAB ligger 20 km fra det nærmeste Natura 2000-område Doggerbanke (DE 1003301).

Brønden planlægges boret fra den eksisterende, ubemandede VAB brøndhovedplatforms slot 9 og ned i reservoiret i Øvre Kridt med en 3-benet jack-up rig.

Projektet indebærer følgende aktiviteter: conductor nedramning, cementering, brug af boremudder, produktion af borespåner og -væsker, well-logging samt brønd-komplettering. Disse aktiviteter kræver brug af støttefartøjer, brug af helikoptere, ROV⁵ og jack-up rig.

TotalEnergies angiver, at det vil tage mellem 8-10 timer at nedramme conductoren, og at det vil kræve en hammerenergi på omkring 90 KJ med en slagrate på 250 slag pr. minut.

TotalEnergies beskriver desuden, at der under selve boringen vil blive benyttet vandbaseret boremudder til at optimere boringen, og at der skal anvendes cement, når casingen til sikring af borehullet skal etableres.

Videre oplyses det, at arbejdet med boring af Valdemar UC Infill-brønden planlægges at skulle foregå i perioden mellem Q3 2025 og Q4 2025, mens den samlede varighed af arbejdet med etablering af Valdemar UC Infill-brønden vil være 71 dage.

2.2. Miljømæssige forhold

I screeningsrapporten beskrives det omgivende miljøes sårbarhed samt de mulige miljømæssige påvirkninger forbundet med etableringen og driften af Valdemar UC Infill-brønden, herunder også en vurdering af effekten af arbejdet på de receptorer, der potentielt kan blive påvirket af dette.

Projektet vil indebære aktiviteter, som kan medføre påvirkninger på miljøet. Disse påvirkninger er bl.a. udledninger til havet og udledning af undervandsstøj.

I det følgende opsummeres ansøgers oplysninger i screeningsrapporten om bl.a. visse aktiviteters påvirkning på miljøet, de påvirkede omgivelser, opgørelse og vurdering af påvirkningerne.

⁴ Lov om havstrategi, jf. lovbekendtgørelse nr. 123 af 1. februar 2024.

⁵ Remotely Operated Vehicle.



Udledning af kemikalier anvendt ved boring

Anvendelse og udledning af kemikalier til havet i forbindelse med boring af brønden er alene tilladt efter Miljøstyrelsens tilladelse. De specifikke kemikalienavne, mængder og farveklassifikationer oplyses og underkastes en vurdering af påvirkninger ved den årlige ansøgning om udledningstilladelse.⁶

Udledningen vil være i form af gule og grønne kemikalier, der er omfattet af TotalEnergies udledningstilladelse for 2022 med efterfølgende ændringer. Tilsvarende gør sig gældende for mængderne.⁷

I tabel 7-3 illustreres kemikalier omfattet af TotalEnergies udledningstilladelse, de planlagte anvendte kemikalier, forventede udledninger samt hvor stor en procentdel udledningen udgør i forhold til udledningstilladelsen fra 2022. Det fremgår bl.a., at der forventes at blive udledt 480 % mere bentonit (klassificeret som grønt kemikalie), end hvad der er beskrevet som den tilladte mængde i TotalEnergies' udledningstilladelse for 2022.⁸

For så vidt angår udledningernes påvirkning på miljøet anføres det, at kemikalie udledninger til havet danner faner, der hurtigt fortyndes. Videre anføres det, at vandbaseret mudder vil have en lille eller ingen skadelig virkning på organismer i vandsøjlen baseret på den hurtige fortynding i vandsøjlen og vandbaseret mudders lave toksicitet på marine organismer. Det anføres, at henset til de udledte mængder, de lave opløste koncentrationer og brugen af alene grønne og gule kemikalier vurderes påvirkningen som ubetydelig.⁹

Ansøgers vurdering er baseret på en lav følsomhed hos marine arter, og derfor konstateres påvirkningen af vandkvaliteten som værende en ubetydelig betydning. Det oplyses, at det er usandsynligt, at udledning af kemikalier under boringen potentielt kan påvirke det marine liv i området omkring Valdemar-feltet negativt.¹⁰

Udledning af cement¹¹

Der skal anvendes 495 tons cement, inklusiv forbrug ved uforudsete hændelser, til boringen af brønden.¹²

Videre oplyses det, at under normale omstændigheder vil cement-rester blive bragt til riggen og ikke udledt direkte til havbunden. Samtidig beskrives det, at der kan være behov for at udlede cement både under normale og unormale driftssituationer.¹³

⁶ Screeningsrapporten, afsnit 7.2.1.

⁷ Screeningsrapporten, afsnit 7.2.1.1.

⁸ Ibid.

⁹ Ibid.

¹⁰ Ibid.

¹¹ Cement anvendes som en samlet betegnelse for et mix af cement, havvand, kemikalier og baryt, jf. screeningsrapporten afsnit 7.2.1.2.

¹² Screeningsrapporten, afsnit 7.2.1.2.

¹³ Ibid.



I en normal situation vil al cementen inkl. cement fra cementslangerne blive pumpet i brønden. Cementslangerne vil herefter være stort set tomme, men kan indeholde spor af cement (<1.0 bbl), som vil blive udledt til havet, når slangerne skylles med havvand for rensning.¹⁴

I en unormal situation, når et forhold ved cementeringen af brønden bringer brøndens integritet i fare, kan der være behov for at udlede al cement til havet. Baseret på TotalEnergies erfaring på området vil det betyde en udledning af ca. 22-23 t cement. Udledningen til overfladen af cement angives ifølge det oplyste derfor som meget lille.¹⁵

Leverandøren af cementprodukter vil blive bestemt tættere på projektets opstart, hvorfor produktnavne kan ændres, men beskrivelsen og brugen forventes at være den samme. Den forventede udledning oplyses at være inden for rammen af de samlede udledte mængder, der allerede er tilladt for Valdemar-feltet i udledningstilladelsen for 2022 bortset fra nogle få opdaterede kemikalier, for hvilke TotalEnergies vil ansøge om udledningstilladelse.

Det oplyses, at de potentielle påvirkninger af udledninger af cement (22-23 t) ved "Valdemar Infill Well" kan forudsiges baseret på en modellering på baggrund af et tidligere gennemført projekt "Dagmar - Suspension af brønd".¹⁶

For så vidt angår påvirkninger af sediment indikerer modellen, at udledning af cement ikke har nogen risiko for sedimentet. Modellen viser en påvirkning i en afstand på ca. 2-3 km fra udledningspunktet i form af ændret sedimentsammensætning (kornstørrelse og sedimentets tykkelse) og ændrede oxygenforhold i sedimentet.¹⁷

For så vidt angår påvirkninger i vandsøjlen viser modellen, at der er den højeste risiko 16-20 timer efter udledningen. Vandsøjlen vil være påvirket i op til 5-6 km i strømretningen. Risikoen for påvirkninger fra de suspendede partikler og kemikalier forbliver i vandsøjlen i 24-36 timer efter udledningen.¹⁸

TotalEnergies vurderer, at omfanget af påvirkningens størrelse vil være lille pga. den mindre mængde af cement, der planlægges udledt, samt at området tidligere er blevet påvirket af boringer, og at der vil være en relativt kort varighed af aktiviteterne.¹⁹

TotalEnergies klassificerer sedimentet som havende lav sårbarhed.²⁰

¹⁴ Ibid.

¹⁵ Ibid.

¹⁶ Ibid.

¹⁷ Ibid.

¹⁸ Ibid.

¹⁹ Ibid.

²⁰ Ibid.



Samlet oplyses det, at TotalEnergies vurderer, at udledningen af cement vil have en ubetydelig påvirkning af havvandets kvalitet, havbundens sediment og det tilhørende bentiske miljø.²¹

Udledning af borespåner

Der forventes udledt en samlet mængde borespåner på ca. 515 m³. Overfladen af borespånerne vil være dækket af borevæske indeholdende kemikalier, og kun borespåner med <1% olie vil blive udledt til havet.²²

Det oplyses, at udledninger af borespåner kan påvirke bentiske miljøer og forholdene på havbunden. Mudder og borespåner vil blive udledt til havet på vandoverfladen, og det deponerede materiale vil sprede sig som en partikelfane, der forventes at lægge sig i det lokale miljø. Området omkring Valdemar har tidligere været genstand for boringer, og det oplyses, at området allerede er modificeret af tidligere boreaktiviteter. TotalEnergies konkluderer derfor, at aflejring af borespåner fra nye aktiviteter påvirker et allerede ændret habitat.²³

Modelleringer viser, at borespånerne vil påvirke et område på 0,063 km² permanent i en radius på 140 m fra udledningspunktet, mens borespånerne ved stærk strøm yderligere vil påvirke områder på op til 1 km fra udledningspunktet.²⁴

Påvirkningen pga. udledning af borespåner forventes primært at bestå i negative effekter fra kvælning eller en forøgelse af suspenderede faste stoffer mere end hydrocarboners toxicitet.²⁵

Omfanget af påvirkningen opgives til at være ubetydelig pga. det forventede lille omfang af påvirkningerne ved boring af en brønd, at arealet er påvirket af tidligere boringer og har reetableret sig og den relative korte tidsramme for boringsaktiviteterne.²⁶

Den altdominerende type af sediment i projektområdet er mudder/sandet mudder. Valdemar området har været genstand for boringsaktiviteter tidligere og er også modificeret af strømningsforholdene på havbunden, der spreder sediment fra tidligere boringer, hvorfor aflejring af vandbaseret mudder ved nye kampagner angives at påvirke et allerede ændret habitat. Derfor klassificerer TotalEnergies områdets følsomhed som lav.²⁷

Det oplyses, at påvirkningen på vandkvalitet, havbundens sediment og tilhørende bentiske miljø vurderes af TotalEnergies som ubetydelig.²⁸

²¹ Ibid.

²² Screeningsrapporten, afsnit 7.2.1.1.

²³ Screeningsrapporten, afsnit 7.2.3.

²⁴ Ibid.

²⁵ Ibid.

²⁶ Ibid.

²⁷ Ibid.

²⁸ Ibid.



Det omgivende miljøes sårbarhed

Om det marine liv i området omkring Valdemar-feltet og dettes sårbarhed oplyses det, at fisk i nærheden af offshore olie- og gasinstallationer udsættes for udledninger til havet, og at i den forbindelse kan hydrocarboner og andre kontaminanter akkumuleres i fiskenes væv. Udviklingsstadiet for fisk, hvor de er æg og larver, er særligt sårbart i forhold til forstyrrelse af sediment og olieforurening.²⁹

I figur 4-13 illustreres gyde- og opvækstområderne for 16 forskellige arter af fisk, og der ses at være et betydeligt overlap mellem disse områder og området for det ansøgte projekt.

I henhold til distributionsdata for arter listet på International Union for Conservation of Nature (IUCN) internationale Rødliste kan der forekomme fire arter af fisk klassificerede som Kritisk Truede (*Critically Endangered* - CR) og to arter klassificerede som Truede (*Endangered* - EN) i projektområdet. 11 arter klassificerede som Sårbare (*Vulnerable* – VU) forekommer i projektområdet. Ud af de 11 sårbare arter er hestemakrel (*Trachurus trachurus*) og torsk (*Gadus morhua*) kommercielle vigtige arter, som regelmæssigt forekommer inden for det ansøgte projektområde.³⁰

Om bentiske arter oplyses det, at *Arctica islandica*³¹, der af OSPAR klassificeres som en truet art med en nedadgående trend, forekommer i DUCs område og konkret er blevet fundet ved VBA-plattformen i 2009. VBA-plattformen ligger 4 km fra VAB-plattformen.³² TotalEnergies oplyser, at pr. 2024 var den nærmeste observation af arten 39 km fra projektområdet.³³

For så vidt angår det eksisterende niveau af kontaminanter i havmiljøet klassificeres projektområdet som et problemområde på baggrund af et studie fra 2020, hvor området blev tildelt en score på 5 ud af 5, ved brug af CHASE+ modellen. Problemområder defineres som områder, hvor der er evidens for uønsket forstyrrelse af det marine økosystem som følge af kontaminanter. De primære kilder til et forhøjet offshore kontaminantniveau angives at være shipping, akvakultur, oliespild, dybhavsminedrift og offshore olieplatforme.³⁴

Udledning af undervandsstøj

Der vil blive udledt undervandsstøj bl.a. ved conductor nedramning og brug af ROV.³⁵

Undervandsstøj kan påvirke marine havpattedyr ved at forstyrre deres naturlige adfærd, ved en midlertidig påvirkning af deres hørelse (TTS) og ved en permanent påvirkning af deres hørelse (PTS).³⁶

²⁹ Screeningsrapporten, afsnit 4.2.4.

³⁰ Screeningsrapporten, afsnit 4.2.4.1.

³¹ Molbo-østers.

³² Screeningsrapporten, afsnit 4.2.3.

³³ Screeningsrapporten, afsnit 4.2.3

³⁴ Screeningsrapporten, afsnit 4.1.7.2.

³⁵ Screeningsrapporten, afsnit 7.2.2.

³⁶ Ibid.



De forventede modellerede påvirkningsafstande for havpattedyr forårsaget af nedramning af conductor fremgår af tabel 7-8. Ved svømmehastighed på 1,5 m/s vil der være en TTS-påvirkningsafstand på 44 km og ingen PTS-påvirkning for vågehvaler, mens der for marsvin vil være en TTS-påvirkning inden for 200 meter. Ved en svømmehastighed på 3 m/s vil der alene være en TTS-påvirkningsafstand for vågehvaler, hvilken er på 19,3 km.

Videre kan fisk blive skadeligt påvirket af undervandsstøj. I tabel 7-7 er anført skadestærkelværdier for forskellige typer af fisk.

TotalEnergies beskriver, at der implementeres afværgeforanstaltninger i forbindelse med nedramning af conductor i form af en 500 meters sikkerhedszone og ved brug af Passive Acoustic Monitoring-udstyr (PAM) og Marine Mammal Observer (MMO).³⁷

Det anføres, at undervandsstøj grundet brugen af ROV er mindre end den, der skyldes brug af fartøj, og er lavintensitet bredbåndet støj, der er begrænset til områder omkring lydkilden.³⁸

Påvirkningen fra undervandsstøjen forårsaget af brug af ROV og fartøjer er angivet som midlertidig og vurderes af TotalEnergies som ubetydelig sammenlignet med conductor nedramning eller boring.³⁹

Afslutningsvist konkluderer TotalEnergies, at der vil være en lav risiko for, at havpattedyr, herunder bilag IV-arter, udsættes for TTS- og PTS-påvirkning som følge af det ansøgte arbejde.⁴⁰

I screeningsrapporten vurderes det i henhold til havstrategilovens deskriptor 11, at havpattedyr, herunder bilag IV-arter, ikke vil påvirkes væsentligt af støj som følge af arbejdet.⁴¹

Det omgivende miljøes sårbarhed

Mange aktiviteter forbundet med olie og gasindustrien kan potentielt påvirke hvaler ved enten fysisk skade, forsætlig forstyrrelse eller adfærdsmændringer. De kan også blive påvirket indirekte af aktiviteter, der påvirker fødetilgængeligheden.⁴²

Følgende arter af hvaler er blevet observeret inden for projektområdet i SCANS kortlægninger: marsvin (*Phocoena phocoena*), hvidnæser (*Lagenorhynchus albirostris*), hvidskæving (*Lagenorhynchus acutus*) og vågehval (*Balaenoptera acutorostrata*).⁴³

De arter af hvaler, der oftest observeres omkring olie- og gasinstallationerne i Nordsøen, er marsvin (41%) og vågehvaler (31%), mens TotalEnergies egne overvåg-

³⁷ Screeningsrapporten, afsnit 7.2.2.1.

³⁸ Screeningsrapporten, afsnit 7.2.2.3.

³⁹ Ibid.

⁴⁰ Screeningsrapporten, afsnit 7.2.2.1.

⁴¹ Screeningsrapporten, tabel 11-2, pkt. 11.1.

⁴² Screeningsrapporten, afsnit 4.2.5.

⁴³ Ibid.



ningsdata viser, at der i perioden 2013-2021 er observeret marsvin, vågehvaler, hvidnæser, spækhugger, spættet sæl og gråsæl ved Halfdan-feltet ca. 32 km sydøst for VBA.⁴⁴

For så vidt angår marsvin synes der at være sæsonbetonende udsving, således at der er observeret flere marsvin i en radius af 800 meter omkring Dan F i perioden juli til januar.⁴⁵

Ansøgers samlede vurdering af projektets påvirkninger

Afslutningsvist konkluderes det samlet for hele projektet i screeningsrapportens tabel 12-1, at samtlige identificerede potentielle miljøpåvirkninger vil være af ubetydelig (*negligible*) karakter.

2.3. Høring

2.3.1. Myndighedshøring

Udkast til afgørelse har været sendt i høring ved følgende berørte myndigheder:

Styrelsen for Grøn Arealplanlægning og Vand har den 24. april 2025 svaret at de ikke har bemærkninger til udkastet til afgørelse.

Miljøstyrelsen har den 1. maj 2025 svaret at de ikke har bemærkninger til udkastet til afgørelse.

2.3.2. Partshøring

Udkast til afgørelse har været sendt i høring hos TotalEnergies. TotalEnergies har den 24. april 2025 svaret at de ikke har bemærkninger til udkastet til afgørelse.

3. Retsgrundlag

Retsgrundlaget for denne afgørelse er § 21, stk. 1, i miljøvurderingsloven.

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

4. Energistyrelsens vurdering og begrundelse

Energistyrelsen har bl.a. på baggrund af oplysningerne i screeningsrapporten foretaget en vurdering af væsentligheden af visse af projektets påvirkninger på miljøet.

Nedenfor følger Energistyrelsens vurdering og begrundelse med hovedårsagerne til afgørelsen om, at projektet er omfattet af krav om miljøvurdering, med henvisning til de relevante kriterier i lovens bilag 6 i overensstemmelse med lovens § 21, stk. 2.

Udledninger af kemikalier, cement og borespåner

Efter det oplyste vil projektet generere forurening i form af udledninger af kemikalier, cement og borespåner til havet, jf. bilag 6, punkt 1, litra e).

I relation til *udledning af kemikalier* finder Energistyrelsen, at ansøger ikke har foretaget en konkret vurdering af den reelle forventede påvirkning på miljøet, som udled-

⁴⁴ Ibid.

⁴⁵ Ibid.



ningerne af kemikalier vil medføre, da ansøger oplyser, at de specifikke kemikalie-navne, mængder og farveklassifikationer oplyses og vurderes i forbindelse med den årlige ansøgning om udledningstilladelse. Samtidig ses en uoverensstemmelse mellem oplysningerne om, at de udledte mængder er omfattet af udledningstilladelse truffet af Miljøstyrelsen og oplysningen om, at udledningen af bentonit (klassificeret som grønt kemikalie) udgør 480% i relation til, hvad udledningstilladelsen for 2022 omfatter. Der ses i øvrigt ikke at være en samlet opgørelse af de forventede udledte mængder.

Med hensyn til *udledningen af cement* oplyses det, at der skal anvendes 495 tons cement, inklusiv forbrug ved uforudsete hændelser, til boringen af brønden. Der kan være behov for at udlede cement både under normale og unormale driftssituationer.

I en normal situation vil al cementen inkl. cement fra cementslangerne blive pumpet i brønden. Cementslangerne vil herefter være stort set tomme, men kan indeholde spor af cement (<1.0 bbl), som vil blive udledt til havet, når slangerne skylles med havvand for rensning.

I en unormal situation når et forhold ved cementeringen af brønden bringer brøndens integritet i fare, kan der være behov for at udlede al cement, hvilket vil sige ca. 22-23 t, til havet. Det oplyses, at den forventede udledning er inden for rammen af de samlede udledte mængder, der allerede er tilladte for Valdemark-feltet i udledningstilladelsen for 2022 bortset fra nogle få opdaterede kemikalier for, hvilke TotalEnergies vil ansøge om udledningstilladelse.

Med hensyn til *udledning af borespåner* forventes der udledt en samlet mængde borespåner på ca. 515 m³. Overfladen af borespånerne vil være dækket af borevæske indeholdende kemikalier, og kun borespåner med <1% olie vil blive udledt til havet. Mudder og borespåner vil blive udledt til havet på vandoverfladen, og det deponeerede materiale vil sprede sig som en partikelfane, der forventes at lægge sig i det lokale miljø.

For så vidt angår den miljømæssige sårbarhed i de geografiske områder, der kan forventes at blive berørt af udledninger af kemikalier, cement og borespåner ved projektet, jf. navnlig bilag 6, punkt 2, litra c), nr. ii, oplyses det, at der forekommer 11 fiskearter klassificerede som Sårbare (*Vulnerable – VU*) i projektområdet. Ud af de 11 sårbare arter er hestemakrel (*Trachurus trachurus*) og torsk (*Gadus morhua*) kommercielle vigtige arter, som regelmæssigt forekommer inden for det ansøgte projektområde, og samtidig ses der et betydeligt overlap mellem projektområdet og gyde- og opvækstområder for 16 forskellige fiskearter.

Videre oplyses det, at fisk i nærheden af olie- og gasinstallationer kan påvirkes skadeligt af udledninger i form af akkumulering af hydrocarboner og andre kontaminanter i fiskenes væv, og at særligt fiskeæg og –larver er sårbare for forstyrrelse af sediment og olieforurening.



Derudover er den bentiske art, *Arctica islandica*, der af OSPAR klassificeres som en truet art med en nedadgående trend, tidligere blevet fundet i nærheden af projektområdet.

For så vidt angår arten af og kendetegn ved den potentielle indvirkning på miljøet, jf. bilag 6, punkt 3, er det om udledninger af kemikalier oplyst, at kemiske udledninger til havet danner faner, der hurtigt fortyndes. Videre anføres det, at vandbaseret mudder vil have en lille eller ingen skadelig virkning på organismer i vandsøjlen baseret på en hurtig fortynding i vandsøjlen og vandbaseret mudders lave toksicitet på marine organismer.

Om udledning af cement oplyses det på baggrund af modellering, at udledningen ikke har nogen risiko for sedimentet. Modellen viser en påvirkning i en afstand på ca. 2-3 km fra udledningspunktet i form af ændret sedimentsammensætning (kornstørrelse og sedimentets tykkelse) og ændrede oxygenforhold i sedimentet.

For så vidt angår påvirkninger i vandsøjlen, viser modellen, at der er den højeste risiko 16-20 timer efter udledningen. Vandsøjlen vil være påvirket i op til 5-6 km i strømretningen. Risikoen for påvirkninger fra de suspenderede partikler og kemikalier forbliver i vandsøjlen i 24-36 timer efter udledningen.

Om udledning af borespåner er det oplyst, at disse vil påvirke et område på 0,063 km² permanent i en radius på 140 m fra udledningspunktet, mens borespånerne ved stærk strøm yderligere vil påvirke områder på op til 1 km fra udledningspunktet.

Påvirkningen pga. udledning af borespåner forventes primært at bestå i negative effekter fra kvælning eller en forøgelse af suspenderede faste stoffer mere end hydrocarboners toxicitet.

Efter ovenstående gennemgang af screeningsrapportens oplysninger på baggrund af visse screeningskriterier i bilag 6 er det Energistyrelsens opfattelse, at ansøger ikke har foretaget en konkret vurdering af kemikalieudledningernes indvirkning på miljøet. Videre ses der ikke oplysninger om de konkrete mængder kemikalier, herunder kemikalier i cement, og metoden for udledninger af kemikalier. Styrelsen bemærker, at det i denne sammenhæng ikke er tilstrækkeligt at henvise til eksisterende eller kommende udledningstilladelser, der træffes af Miljøstyrelsen. Disse forhold sammenholdt med ansøgers oplysninger om, at fisk, fiskeæg og -larver i nærheden af olie- og gasinstallationer kan blive skadeligt påvirket af udledninger af kemikalier og cement, forekomsten af fiskearter, der er klassificerede som truede eller sårbare, i projektområdet, og områdets funktion som gyde- og opvækstområde for arter, der er klassificerede som sårbare, vurderer Energistyrelsen, at det på det foreliggende grundlag kan forventes, at udledninger af kemikalier og cement i forbindelse med det konkrete projekt vil kunne udgøre en væsentlig indvirkning på miljøet.

Videre vurderer Energistyrelsen, at det må forventes, at udledning af borespåner vil kunne udgøre en væsentlig indvirkning på miljøet. Energistyrelsen lægger vægt på, at *Arctica islandica*, der er en truet art, forekommer i projektområdet, og at sedimentspredningen i forbindelse med udledningen kan kvæle muslinger, herunder *Arctica*



islandica. Derudover kan udledningerne medføre ændrede oxygenniveauer i havbunden samt ændrede sedimentforhold. Projektområdet er klassificeret som et problemområde på niveau 5 ud af 5 på grund af høje niveauer af kontaminanter i havbunden, som vil blive mobiliseret i forbindelse med en resuspension af sedimentet. Der sker således en merbelastning af et allerede belastet område. Dette vil kunne påvirke fiskeæg og -larver, der især er sårbare over for forstyrrelse i sedimentet. Energistyrelsen finder, at der ikke tilstrækkeligt er redegjort for, at området naturligt vil reetableres efter påvirkningens ophør.

Udledning af undervandsstøj

Efter det oplyste vil projektet medføre gener i form af udledninger af undervandsstøj, jf. bilag 6, punkt 1, litra e), i forbindelse med conductor nedramning og brug af ROV.

Denne type undervandsstøj vil kunne medføre en påvirkning af arter omfattet af habitatdirektivets bilag IV, der kan udgøre en forsættlig forstyrrelse.

For så vidt angår den miljømæssige sårbarhed i de geografiske områder, der kan forventes at blive berørt af gener ved projektet, jf. navnlig bilag 6, punkt 2, litra c), nr. ii, kan undervandsstøj påvirke havpattedyr ved at forstyrre deres naturlige adfærd, hvilket kan medføre en forsættlig forstyrrelse f.eks. ved en midlertidig påvirkning af deres hørelse (TTS) eller ved en permanent påvirkning af deres hørelse (PTS).

Det er oplyst, at der ved nedramning af conductor vil være en TTS-påvirkningsafstand på mindst 19,3 km og højst 44 km for vågehvaler afhængig af hvalernes svømmehastighed og ingen PTS-påvirkning. For marsvin vil der være en TTS-påvirkning inden for 200 meter ved en svømmehastighed på 1,5 m/s.

Det bemærkes, at fisk også kan blive skadeligt påvirket af undervandsstøj.

TotalEnergies beskriver, at der vil blive implementeret afværgeforanstaltninger i forbindelse med nedramning af conductor i form af en 500 meters sikkerhedszone og ved brug af Passive Acoustic Monitoring-udstyr (PAM) og Marine Mammal Observer (MMO).

Energistyrelsen vurderer, at det må forventes, at den planlagte udledning af undervandsstøj vil kunne udgøre en væsentlig indvirkning på miljøet, herunder i form af forsættlig forstyrrelse af bilag IV-arter og lægger særlig vægt på det store areal, hvori der kan forekomme en TTS-påvirkning af blandt andet vågehvaler.

Det er dermed Energistrelsens vurdering, at projektet både med og uden de beskrevne afværgeforanstaltninger vil medføre en forsættlig forstyrrelse af arter af hvaler, særligt vågehvaler og marsvin, der er omfattet af habitatdirektivets bilag IV og dermed af habitatdirektivets artsbeskyttelse.

I øvrigt bemærker Energistyrelsen, at der ikke generelt i screeningsrapporten er oplyst om mulighederne for reelt at begrænse projektets indvirkninger på det omgivende miljø ud over oplysninger om anvendelse af en ramp up-periode, PAM og MMO, jf. bilag 6, punkt 3, litra h).



På baggrund af ovenstående vurderer Energistyrelsen, at projektet *"Valdemar UC Infill"* samlet set kan forventes at få væsentlig indvirkning på miljøet.

5. Klagevejledning

Afgørelsen kan påklages til Miljø- og Fødevareklagenævnet for så vidt angår retlige spørgsmål, jf. miljøvurderingslovens § 49, stk. 1.

Klageberettiget efter § 49, stk. 1, er miljøministeren, enhver med retlig interesse i sagens udfald og landsdækkende foreninger og organisationer, der som formål har beskyttelsen af natur og miljø eller varetagelsen af væsentlige brugerinteresser inden for arealanvendelsen og har vedtægter eller love, som dokumenterer deres formål, og som repræsenterer mindst 100 medlemmer, jf. lovens § 50, stk. 1.

Klagen skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter offentliggørelsen af afgørelsen, jf. miljøvurderingslovens § 51, stk. 1. Hvis klagefristen udløber på en lørdag eller helligdag, forlænges fristen til den følgende hverdag, jf. lovens § 51, stk. 2.

Klagen skal indgives til Energistyrelsen ved anvendelse af nævnets klageportal, som er tilgængelig via borger.dk eller virk.dk, og anses for indgivet, når den er tilgængelig for Energistyrelsen, jf. lovens § 52, stk. 1.

I klageportalen sendes klagen automatisk først til Energistyrelsen. Hvis Energistyrelsen vil fastholde afgørelsen, sender styrelsen klagen videre til behandling i Miljø- og Fødevareklagenævnet via klageportalen snarest og som udgangspunkt ikke senere end 3 uger efter klagefristens udløb, jf. § 52, stk. 2, i miljøvurderingsloven. Klager får besked om videresendelsen og mulighed for at afgive bemærkninger, jf. lovens § 52, stk. 3.

Miljø- og Fødevareklagenævnet afviser en klage, der ikke indsendes ved brug af klageportalen, jf. § 21, stk. 1, i lov om Miljø- og Fødevareklagenævnet⁴⁶.

Nævnet kan dog undlade at afvise en klage, som ikke er indgivet via klageportalen, hvis der foreligger særlige forhold, der gør, at klager ikke må kunne forventes at kunne anvende klageportalen eller hvis der ud fra en samlet økonomisk vurdering er klare økonomiske fordele for nævnet og Energistyrelsen ved at behandle klage, jf. § 21, stk. 2 og 4, i lov om Miljø- og Fødevareklagenævnet. En klage kan ikke afvises, hvis en afvisning vil være i strid med internationale eller EU-retlige forpligtigelser om ret til at klage over trufne afgørelser, jf. § 21, stk. 3, i lov om Miljø- og Fødevareklagenævnet.

Klager skal betale et gebyr for nævnets behandling af klagen, som udgør 900 kr. for privatpersoner og 1.800 kr. for virksomheder og organisationer, jf. § 18, stk. 1, i lov om Miljø- og Fødevareklagenævnet.

Med venlig hilsen

Line Faber Johannesen

⁴⁶ Lov nr. 1715 af 27. december 2016 om Miljø- og Fødevareklagenævnet med senere ændringer.



Bilag 1

Retsgrundlag

Uddrag af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), jf. lovbekendtgørelse nr. 4 af 3. januar 2023.

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

§ 17.

Stk. 4. Klima-, energi- og forsyningsministeren er myndighed for behandling af sager vedrørende projekter på havområdet, der er omfattet af bilag 1 eller 2, herunder for vurderingen af, om projekter omfattet af bilag 2 på grund af deres art, dimensioner eller placering kan forventes at få væsentlige indvirkninger på miljøet, hvis der er tale om følgende projekter:

1) Projekter om efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger m.v. omfattet af bilag 1, nr. 14, 16, 22, 23 og 29, og bilag 2, nr. 2, litra d og e, nr. 3, litra a, nr. 10, litra i, og nr. 13, litra a og b.

.....

§ 19. Bygherren skal før etablering, udvidelse eller ændring af projekter omfattet af bilag 2 indgive en skriftlig ansøgning, jf. § 18, om en afgørelse efter § 21 til den myndighed, der skal behandle ansøgningen, jf. § 17.

Stk. 2. Bygherrens ansøgning om en afgørelse efter § 21 skal indeholde følgende:

1) Oplysninger om projektets karakteristika og dets forventede væsentlige indvirkninger på miljøet, jf. bilag 5.

2) Tilgængelige resultater af andre relevante vurderinger af projektets indvirkninger på miljøet, der er foretaget i medfør af EU-lovgivning, og som er relevante for det konkrete projekt.

Stk. 3. Bygherrens ansøgning kan tillige indeholde en beskrivelse af særkender ved projektet eller af de foranstaltninger, der påtænkes truffet for at undgå eller forebygge, hvad der kunne have været væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet.

.....

§ 21. Myndigheden, jf. § 17, træffer på grundlag af bygherrens ansøgning, jf. § 19, afgørelse om, hvorvidt et projekt omfattet af bilag 2 på grund af dets art, dimensioner eller placering er omfattet af krav om miljøvurdering og tilladelse. Ved vurderingen skal myndigheden tage hensyn til kriterierne i bilag 6. Afgørelsen skal endvidere tage



hensyn til resultaterne af foreløbig kontrol eller vurderinger af indvirkningen på miljøet, der er foretaget i medfør af EU-lovgivningen.

Stk. 2. Afgørelsen skal begrundes med hovedårsagerne til afgørelsen og henvisning til de i bilag 6 opførte relevante kriterier. Begrundelsen for en afgørelse om, at et projekt ikke er omfattet af krav om miljøvurdering, skal endvidere anføre særkender ved projektet eller anføre, hvilke foranstaltninger der påtænkes truffet for at undgå eller forebygge, hvad der ellers kunne have været væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet, hvis bygherren har fremlagt en beskrivelse efter § 19, stk. 3.

....

§ 22. Myndigheden skal træffe afgørelse efter § 21 hurtigst muligt og senest 90 dage fra den dag, hvor bygherren har fremlagt de krævede oplysninger, jf. § 19.

Stk. 2. I særlige tilfælde kan myndigheden forlænge fristen efter stk. 1. Myndigheden skal underrette bygherren skriftligt om årsagerne til forlængelsen og om, hvornår der forventes truffet en afgørelse.”