



**Miljø- og
Ligestillingsministeriet**
Miljøstyrelsen

Udledningstilladelse for Syd Arne installationen

2025 — 2026

For:
INEOS E&P A/S

CVR nr. 73349613



Tilladelse til udledning af produceret vand m.m.

**For:
INEOS E&P A/S**

Teknikerbyen 5, 1
Søllerød
2830 Virum

CVR-nummer: 73349613
P-nummer: 1015710817
J. nummer: 2024 – 50259

Godkendt: Marie Elgaard Bay

12. juni 2025

Klagefristen udløber den 10. juli 2025.

Godkendelsen udløber den 31. december 2026.

Indholdsfortegnelse

AFGØRELSE	4
BAGGRUND.....	4
VILKÅR FOR TILLADELSEN	5
UDLEDNING AF KEMIKALIER	5
UDLEDNING AF DISPERGERET OLIE	5
PRODUCERET VAND	6
PRØVETAGNING OG MÅLINGER.....	6
LABORATORIE PROCEDURER	7
OIW MÅLERE	7
PRODUCERET VAND	7
RBA BEREGNINGER (RISK BASED APPROACH)	8
INDRAPPORTERINGER.....	8
BRANDSKUM.....	10
VURDERING OG BEGRUNDELSE	11
MILJØSTYRELSENS VURDERING – KEMIKALIER.....	11
MILJØSTYRELSENS VURDERING - UDLEDNING AF OLIE I PRODUCERET VAND	16
VURDERING AF ØVRIGE FORHOLD	17
BRANDSLUKNINGSSKUM	17
OLIEFILM	18
UDLEDNING AF TUNGMETALLER	18
BEGRUNDELSE FOR OG BEMÆRKNINGER TIL DE ENKELTE VILKÅR	19
KEMIKALIER	19
UDLEDNING AF DISPERGERET OLIE	19
UDLEDNING AF PRODUCERET VAND	21
PRØVETAGNING OG MÅLINGER.....	22
LABORATORIE PROCEDURER	22
OIW MÅLERE	22
PRODUCERET VAND	22
RBA BEREGNINGER (RISK BASED APPROACH)	23
INDRAPPORTERINGER.....	23
UDTALELSER/HØRINGSSVAR	23
UDTALELSE FRA VIRKSOMHEDEN	23
FORHOLDET TIL MILJØVURDERINGSLOVEN	27
VÆSENTLIGHEDSVURDERING, HABITATDIREKTIVET OG BILAG IV	
ARTER	28
BILAG IV ARTER	29
BAT	30

LOVGRUNDLAG	31
TILSYN MED VIRKSOMHEDEN	31
OFFENTLIGGØRELSE OG KLAGEVEJLEDNING	31
BILAG	33
BILAG A. ANSØGNING OM UDLEDNINGSTILLADELSE INKL. KEMIKALIELISTE	33
BILAG B. MÅLINGER AF OLIE I VAND (OIW)	33
BILAG C. LOVTEKSTER OG REFERENCER.....	33
BILAG D. HISTORISKE UDLEDNINGER.....	33

Afgørelse

På grundlag af oplysningerne i Bilag A, ansøgning om tilladelse til udledning, godkender Miljøstyrelsen hermed udledningstilladelse for Syd Arne installationen tilhørende INEOS E&P A/S.

Tilladelsen meddeles for perioden 1. januar 2025 til 31. december 2026.

Syd Arne installationen omfatter følgende udledningspunkt:

- Syd Arne platformen med koordinaterne LONG 4° 13,731', LAT 56° 4,702' (WGS 84).

Tilladelse til udledning meddeles i henhold til § 3 i bekendtgørelse om udledning i havet af stoffer og materialer fra offshore olie- og gasanlæg og om monitoring i havet omkring anlæggene, BEK nr. 571 af 23/05/2023 (herefter udledningsbekendtgørelsen).

Tilladelsen gælder tillige udledninger i forbindelse med drift, vedligehold og brøndvedligehold for allerede eksisterende brønde for årene 2025–2026.

Jf. § 17 og 18 i udledningsbekendtgørelsen kan Miljøstyrelsen dog i perioden revidere denne tilladelse på baggrund af bl.a. nye oplysninger eller væsentlige ændringer i bedste tilgængelige teknik (BAT).

Baggrund

INEOS E&P A/S (herefter INEOS) har med ansøgning dateret den 29. september 2023 med senere opdateringer den 19. september 2024 ansøgt om udledningstilladelse for INEOS' installationer i den danske del af Nordsøen. Syd Arne installationen ligger i den centrale del af Nordsøen ca. 200 km vest for Esbjerg.

Syd Arne består af hovedplatformen broforbundet til Syd Arne Øst og ubemandet satellit-installation Syd Arne Nord. Syd Arne med licens 7/89 og Solsort med licens 3/09. Olien opsamles i en lagertank under hovedplatformen, som er placeret på ca. 60 meters dybde, mens gassen dels sendes via en gasrørledning til Nybro og dels bruges lokalt til brændsel og gaslift. Det producerede vand ledes dels til re-injektion og dels til udledningspunktet, som har koordinaterne LONG 4° 13,731', LAT 56° 4,702' (WGS 84).

Den nærværende tilladelse til udledning af produceret vand, herunder olie og produktionskemikalier gælder for Syd Arne feltet samt en række rørledninger mellem installationerne (gas, vand og multifase). Gas og vand re-injiceres i reservoirerne. Mængden af produceret vand forventes at stige de kommende år. Nedenstående tabel indeholder en prognose for udledning af olie og produceret vand. Prognosen er baseret på 100% oppetid og med alle brønde åbne.

Følgende nøgletal/prognose for produceret vand for Syd Arne installationen er oplyst i ansøgningen:

Tabel 1: Oplysninger om udledninger

Forventede mængder af	Enhed	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Produktionsvand (PW)	mill.m3/år	2,507	2,475	1,851	1,700	2,100	2,500	2,700
Re-injiceret produktionsvand	mill.m3/år	2,217	1,901	1,386	1,275	1,890	2,250	2,430
Re-injektionsrate (PRWI)	%	88	77	75	75	90	90	90
Udledt produktionsvand	mill.m3/år	0,290	0,573	0,464	0,425	0,210	0,625	0,675
Rensningsgrad (OiW)	mg/L	6	5	4,1	10	30	30	30
Udledning af olie med produceret vand	ton/år	1,689	3,079	2,277	1,436	6,300	7,500	8,100

Vilkår for tilladelsen

I henhold til § 10 i udledningstilladelsen gælder følgende vilkår for tilladelsen.

Udledning af Kemikalier

1. Tilladelsen omfatter de kemikalier og i de udledte mængder, som er oplyst i den opdaterede ansøgning fra INEOS dateret den 19. september 2024, se Bilag A.
2. INEOS skal ved ansøgning om nye kemikalier eller ændrede mængder indsende en opdateret liste med allerede godkendte kemikalier samt de ansøgte kemikalier eller ændrede mængder, se Bilag B. punkt 3.7.
3. I tilladelsens gyldighedsperiode skal der hvert år den 1. december indsendes en opdateret kemikalieliste indeholdende eventuelle nye tilladte kemikalier i det pågældende år samt oplysninger om kemikalier, der ikke længere anvendes og udledes.

Udledning af dispergeret olie og produceret vand

Dispergeret olie

4. Indholdet af dispergeret olie i produktionsvand, der udledes til havet fra Syd Arne komplekset, må ikke overstige månedsgennemsnittet angivet i nedenstående tabel:

Tabel 2: Vilkår om udledning af dispergeret olie

Indhold af dispergeret olie	Volumenvægtet månedsgennemsnit (mg/l)
Produktionsvand	20
Fortrængningsvand	5

Såfremt der sker overskridelse af månedsgennemsnit, skal operatøren fremsende en redegørelse til Miljøstyrelsen med årsag for overskridelsen samt tiltag til reduktion af OiW tallet.

Denne redegørelse skal modtages senest den 15. i den følgende måned.

- 4.1. For udledning af produceret vand må dispergeret olie ikke overstige 100 mg/l.

I tilfælde af, at der er visning på online OiW måleren på >100 mg/liter, skal Miljøstyrelsen straks orienteres herom og der skal påbegyndes prøvetagning med højere frekvens som beskrevet i Bilag B, afsnit 1.2.

- 4.2. Koncentrationen af dispergeret olie i udledninger fra rig- og brøndarbejde, som ikke udledes via de eksisterende udledningspunkter, må ikke overstige 30 mg/l som volumenvægtet månedsgennemsnit.

- 4.3. Fortynding af produceret vand til udledning med det formål at overholde grænseværdierne, er ikke tilladt.

5. Den samlede udledning af dispergeret olie med produktionsvand fra Syd Arne må for hvert af kalenderårene 2025 og 2026 ikke overstige 5,4 tons.

Produceret vand

6. INEOS skal underrette Miljøstyrelsen, hvis mængden af udledt produceret vand overstiger eller forventes at overstige 625.000 m³ i 2025 eller 675.000 m³ i 2026.

Prøvetagning og Målinger

Dispergeret olie

7. Udtagning af prøver og bestemmelse af indholdet af dispergeret olie i produktionsvand, der ledes til havet skal gennemføres, som beskrevet i tilladelsens Bilag B, sektion 1. Dette gælder:

- 7.1. Bestemmelse af indholdet af aromatiske kulbrinter i produktionsvand skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens Bilag B, afsnit 1.6.

- 7.2. Udtagning af prøver og bestemmelse af indholdet af dispergeret olie i rensefraktioner fra de to udledningspunkter, bl.a. fra bestemmelse af pigging af re-injektionssystemet, der ledes til havet, skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens Bilag B, afsnit 1.2.

- 7.3. Der skal 1 gang pr. uge udtages prøve af fortrængningsvandet, som analyseres efter samme procedure som produceret vand, se Bilag B, afsnit 1.7.

Laboratorie procedurer

8. Laboratorieprocedurer og -praksis på offshore laboratorier og behandling af analyseresultater onshore, herunder korrelationer mellem OSPAR GC-FID¹ og Arjay FluoroCheck II OiW analyser, skal i andet halvår af 2025 og første halvår af 2026 verificeres i henhold til principperne for god laboratoriepraksis (GLP) og retningslinjerne i udledningstilladelsens Bilag B, sektion 2 af en uvil dig 3. part godkendt af Miljøstyrelsen.

Hvis verifikationer påviser væsentlige afvigelser, skal verifikationen gentages i andet halvår i det respektive år, hvor afvigelserne er fundet. Resultaterne af verifikationer skal fremsendes til Miljøstyrelsen senest 3 uger efter, at de er afsluttet.

OiW Målere

9. Online OiW måleudstyr skal være i kontinuerlig drift og anvendes til trendanalyse til brug for procesoptimering på behandlingsanlægget for produktionsvand, dog ikke på udledningspunkt for fortrængningsvand fra ballasttanken.

Der skal ske kontinuert logning af opsamlede data, og disse data skal gemmes i mindst 5 år.

Data opsamlet med online måleudstyret skal stilles til rådighed for Miljøstyrelsen, såfremt dette ønskes, enten under styrelsens tilsyn på produktionsenheden eller efter skriftlig anmodning herom.

10. Såfremt at måleren tages ud af drift i flere sammenhængende dage ved fx vedligeholdelse, kalibrering eller udskiftning, skal Miljøstyrelsen notificeres om dette med angivelse af forventet tidsramme for genoptaget drift af OiW måleudstyr.

Miljøstyrelsen skal orienteres senest 1 uge efter, at måleren ikke længere er i drift.

Produceret vand

11. Der skal være etableret systemer til bestemmelse af mængden af udledt produceret vand. Udstyr til måling af mængden af udledt produktionsvand skal inspiceres, vedligeholdes og kalibreres regelmæssigt med udgangspunkt i typen af måler, anerkendte standarder og leverandørernes anbefalinger.

¹ GC-FID = Gas Chromatography and Flame Ionization Detection

12. Inspektion, vedligeholdelse og kalibrering af flowmetre skal verificeres i andet halvår af 2025 og første halvår af 2026 af en uvildig 3. part godkendt af Miljøstyrelsen.

Resultaterne af verifikationen skal fremsendes til Miljøstyrelsen senest 3 uger efter, at den er afsluttet. Såfremt verifikationerne påviser væsentlige afvigelser, skal verifikationen gentages senest 6 måneder efter, hvor afvigelserne er fundet.

Såfremt vedligeholdelse og/eller kalibrering skal foretages onshore, skal der på udledningsstedet være yderligere en måler til rådighed, der kan indsættes umiddelbart efter udtagningen af den hidtil anvendte måler.

Der skal ske kontinuert logning af opsamlede data, og disse data skal gemmes i mindst 5 år. Data skal stilles til rådighed for Miljøstyrelsen såfremt dette ønskes, enten under styrelsens tilsyn på produktionsenheden eller efter skriftlig anmodning herom.

RBA beregninger (Risk Based Approach)

13. Operatøren skal løbende iagttage, om der er sket væsentlige ændringer i udledningen i henhold til udledningbekendtgørelsens § 17. stk. 4.
14. RBA beregning (risikobaserede miljøvurderinger) skal følge Miljøstyrelsens paradigme² for rapportering af RBA dateret september 2018 og ledsages af en redegørelse for mulighederne for at reducere risikoen, jf. OSPAR's RBA-vejledning³ pkt. 36, 37, 39 og 40.
15. Operatøren skal kontinuerligt arbejde på at gennemføre de til enhver tid gældende initiativer for reduktion af risikoen samt gennemføre monitorering jf. redegørelsen i vilkår 14.

Indrapporteringer

16. Der skal indrapporteres følgende til Miljøstyrelsen:
 - 16.1. Månedsrappporter for olie-i-vand udledninger (OiW tal). Månedsrappporten indsendes senest den 15. i den følgende måned. Se også Bilag B, sektion 3 for præcisering af indholdet af månedsrapporten.
 - 16.2. Såfremt den daglige korrigerede olie-i-vand koncentration i det udledte produktionsvand (1 prøve pr. dag) eller den daglige korrigerede gennemsnitlige olie-i-vand koncentration i det udledte produktionsvand (3 prøver pr. dag) 5 dage i træk overstiger 20 mg/l, skal INEOS senest 3 hverdage efter den sidste af disse prøvetagninger meddele

² Paradigme for rapportering af RBA beregninger, Miljøstyrelsen 14. september 2018

³ OSPAR Guidelines in support of Recommendation 2012/5 for a Risk-based Approach to the Management of Produced Water Discharges from Offshore Installations (OSPAR Agreement: 2012-7)

dette til Miljøstyrelsen. Meddelelsen skal indeholde en vurdering af, om månedsgennemsnittet for det pågældende udledningssted kan overholde vilkårsgrænsen på 20 mg/l jf. vilkår 4, samt en beskrivelse af årsagen til den forhøjede værdi og hvad der ellers vil blive gjort for at reducere olieindholdet i produktionsvandet. Herudover skal der ske skriftlig forhåndsvarsling af aktiviteter til Miljøstyrelsen, der kan influere væsentligt på renseprocesserne for olie i produktionsvandet.

- 16.3. Olie-i-vand (OiW) kvartalsrapporter (korrelationer) jf. Bilag B, afsnit 3.6 fremsendes til Miljøstyrelsen senest d. 15. i måneden efter det pågældende kvartal.
- 16.4. Hvert år den 1. december skal der indsendes en opdateret kemikalie-liste, der omfatter nye tilladte kemikalier i det indeværende år samt en angivelse af de kemikalier, som ikke længere finder anvendelse, jf. vilkår 2. Oversigten skal indeholde oplysninger om det månedlige forbrug og udledning.
- 16.5. For hvert kalenderår indsendes til Miljøstyrelsen senest den 28. februar en rapport for produktionsenheden omfattet af denne tilladelse indeholdende følgende oplysninger fra det foregående år:
 - a. Den samlede, beregnede mængde udledt produktionsvand det pågældende år, angivet i m³.
 - b. Den samlede, beregnede mængde dispergeret olie udledt med produktionsvand⁴ for det pågældende år, angivet i kg.
 - c. Årgennemsnittet for dispergeret olie i produktionsvand, beregnet på grundlag af a) og b).
 - d. Den årlige udledte mængde af aromatiske kulbrinter, herunder BTEX, NPD, PAH og Phenoler.
 - e. Den årlige mængde tungmetaller i det producerede vand, specificeret som Cu, Ni, Pb, Hg, Cd og Zn.

Årsrapporten skal også omfatte udledningen af dispergeret olie med fortrængningsvand på samme måde som for produktionsvandet således, at rapporterne afspejler den samlede udledning af dispergeret olie fra de to kilder. Den årlige rapport skal tillige indeholde oplysninger om anvendte og udledte mængder af kemikalier på produkt- og stofniveau.

- 16.6. Samtidig med indsendelse af den årlige rapport til Miljøstyrelsen, skal INEOS indsende en samlet rapport for Syd Arne i OSPAR's aktuelle indberetningsformat, pt. på denne adresse:

⁴ Rensefraktioner fra pigging af vand-injektionsbrønde og rør kan tillige udledes, hvis oliekoncentration og væskemængde opgøres, og indgår i opgørelsen af olieudledning med produktionsvand. Kemikalier udledt med rensefraktioner skal indgå i den årlige rapportering over udledte kemikalier.

<https://www.ospar.org/work-areas/oic/other/reporting-formats>

- 16.7. INEOS skal fremsende en kopi af årsrapporten til Statens Institut for Strålehygiejne (SIS) over indholdet af NORM i produktionsvandet til Miljøstyrelsen samtidig med fremsendelsen af den originale rapport til SIS.
- 16.8. Jf. vilkår 12, skal der i andet halvår af 2025 og første halvår af 2026 indsendes en uvildig 3. parts verifikationsrapport over laboratorieprocedurer og -praksis på Syd Arnes offshore laboratorie.

Brandskum

17. Der skal årligt indrapporteres udledning af brandskum i forbindelse med brandøvelser på platformens helideck.
18. Den samlede udledning af brandskum på Syd Arne må ikke overstige 1000 liter af produktet Enviro SEA 1% og 10 liter af produktet VERSAGARD AS-100 FP for et kalenderår.

Vurdering og begrundelse

Miljøstyrelsen har gennemgået oplysningerne, som ligger til grund for ansøgningen fra INEOS. Der ansøges for perioden d. 1. januar 2025–31. december 2029, hvilket er i overensstemmelse med bekendtgørelsens § 5, hvor det fremgår, at Miljøstyrelsens tilladelse gives for en tidsbegrænset periode på op til fem år. Miljøstyrelsen vurderer imidlertid, at tilladelsens varighed bør afspejle, at Energistyrelsen igangsætter en miljøundersøgelse⁵, og at undersøgelsens resultater bør indgå i vurderingen af efterfølgende tilladelser til udledninger.

Tilladelsens varighed begrænses på den baggrund til d. 31. december 2026.

Miljøstyrelsens vurdering – kemikalier

De ansøgte produktionskemikalier i nærværende ansøgning indgår også i udledningstilladelsen for 2024 og i den proces er kemikalierne undersøgt for økotoksikologiske egenskaber efter OSPARs retningslinjer for kemikalievurdering af offshore kemikalier, herunder en verifikation af farveklassifikationen.

Til støtte for ansøgningen om kemikalier har INEOS vedlagt pre-screeninger af kemikalierne med angivelse af sidste ajourføringsdato i produktregisteret. INEOS har herudover udfærdiget en generel beskrivelse af hver enkelt af produktionskemikalierne. Af ansøgningen i Bilag A om udledningstilladelse fremgår, hvilke typer af kemikalier, der anvendes og udledes.

En prognose for årligt forbrug og udledning af produktionskemikalier er gengivet herunder fra ansøgningen. Prognosen er opdelt på de tre farvekategorier, grøn, gul og rød, hvis farve indikerer en generel miljøpåvirkning i havet.

Produktionskemikalier

Tabel 3: Prognose for produktionskemikalie forbrug og udledninger

	2025		2026	
	Forbrug (kg)	Udledning (kg)	Forbrug (kg)	Udledning (kg)
Sum grønne	53.640	33.656	53.640	32.902
Sum gule	273.030	87.878	275.030	77.216
Sum røde	130.000	100.000	130.000	100.000
Total sum	456.670	221.534	458.670	210.118

Der anvendes to røde produktionskemikalier i produktionen - et biocid og et voksinhibitor-kemikalieprodukt. INEOS har oplyst, at der sker udledning af biocidet.

⁵ <https://www.ft.dk/samling/20231/almdel/KEF/bilag/397/2901732.pdf>

INEOS oplyser, at de overvejende anvender grønne og gule kemikalier, men at det omvendt er nødvendigt at bruge biocidprodukter (fx natriumhypoklorit) til bekæmpelse af begroning i brand- og kølevandssystemet og biocid (organisk biocid-produkt) til hhv. vandinjektionsrørledninger, processystem og brønde.

INEOS har tidligere fremsendt særskilte redegørelser for den fortsatte anvendelse af disse røde produkter, som er det tekniske, sikkerhedsmæssige og miljømæssige bedste alternativ. INEOS er løbende i kontakt med kemikalieleverandører om mulige erstatninger, og vil bemærke, at de i den seneste tilladelsesperiode har udskiftet det oprindelige natriumhypoklorit-produkt fra en koncentration på 15% til 7,5%.

Natriumhypoklorit står mængdemæssigt for hovedparten af udledning af de røde produkter. INEOS oplyser, at natriumhypoklorit benyttes i åbne køle- og brandvandssystem for at forhindre begroning af marine organismer med efterfølgende tilstopning til følge. Da natriumhypoklorit bruges i et åbent system, vil det totale forbrug udledes til havet. Det doseres med koncentrationer i havvandsindtaget på 1–5 ppm og der anvendes et produkt med en koncentration på 7,5%. Natriumhypoklorit er uorganisk og derfor ikke underlagt krav om test for bioakkumulation eller bionedbrydelighed jf. OSPAR's retningslinjer for test af offshore kemikalier, men der er krav om test af giftighed. Natriumhypoklorit er giftigt over for vandlevende organismer, men stoffet er meget reaktivt og oxiderende og omdannes i havvand i løbet af kort tid⁶.

Den totale udledning af produktionskemikalier stiger med 3,8% i 2025 og falder 1,5% i 2026 i forhold til den faktisk udledte mængde for året 2021.

Af nedenstående tabel ses udledning af kemikalier fra Syd Arne fra 2021, som er baseret på årsindberetningen (og samtidig ligger til grund for RBA beregningen fra 2022), sammenlignet med den ansøgte kemikalieudledning i 2025 og 2026.

Tabel 4: Den totale mængde af de forskellige kemikalier og differencen fra de ansøgte år og 2021.

Udledte kemikalier (kg)	2021	2025	2026	Forskel 2025	Forskel 2026
Udledte grønne	38.658	33.656	32.902	-13%	-15%
Udledte gule	82.104	87.878	77.216	+7%	-6%
Udledte røde	92.608	100.000	100.000	+8%	+8%
Totalt	213.370	221.534	210.118	+4 %	-1,5%

Risk based approach (RBA-beregning)

INEOS har i den seneste RBA beregning fra 2022 (baseret på 2021-data) vurderet effekten af udledt produceret vand til havmiljøet og i denne vurdering sandsynliggjort, at udledningen af kemikalier ikke påvirker beskyttede naturområder.

⁶ https://www.researchgate.net/publication/363846995_Miljorisikovurdering_av_utslipp_av_hypokloritt_offshore_petrolevirksomhet

INEOS har beregnet miljøpåvirkning (EIF) ved at regne på ranking kemikalier (gule) og PLONOR kemikalier (grønne), der udledes i høje mængder i det producerede vand. Røde kemikalier er ikke inkluderet i beregningen. Beregningen er baseret på kemikaliekomponenterne i de udledte kemikalier. Beregningerne for Syd Arne i 2022 viste, baseret på vind, strøm og naturlige komponenter, at der er en påvirkning af havmiljøet ved udledning af det producerede vand i maksimalt 290-310 meters afstand syd/sydvest fra udledningspunktet. Den gennemsnitlige EIF-værdi var beregnet ved en re-injektionsgrad på 75% svarende til en udledning af produceret vand på 573.000 m³.

INEOS har oplyst ved ansøgningen, at udledningen af kemikalier og derved påvirkningen af havmiljøet er sammenlignelig med 2021, hvorfra miljørisikoen er beregnet. På den baggrund har Miljøstyrelsen sammenholdt udledte kemikalier, deres aktive komponenter og mængderne udledt mellem årene 2021 og 2025.

Miljøstyrelsen har baseret vurderingen på højest udledte mængde af kemikalier for det ansøgte, hvor påvirkningen vurderes at være højest.

Miljøstyrelsen har vurderet på baggrund af ændringer i følgende kemikalier:

- Scale Inhibitor (20.000 kg)
- Biocider (16.000 kg)
- Natriumhypochlorit (100.000 kg)
- H₂S Scavenger (20.000 kg)
- Oxygen scavenger (18.000 kg)
- Coagulant SRP (15.000 kg).

Miljøstyrelsen har på baggrund af RBA beregningen sammenlignet følgende kemikalier og dets aktive komponenter.

- INEOS oplyser, at der forventes at blive udledt 20.000 kg Scale Inhibitor i 2025. I 2021 blev der udledt 8.100 kg. Scale inhibitor er klassificeret som gult og bruges til at forhindre kimdannelse og stoppe den mineralske krystaltilvækst. De aktive komponenter, fosfonater, polyakrylater eller en blanding af disse. Komponenterne er normalt vandopløselige og størstedelen vil derfor følge vandfasen i det producerede vand og udledes, hvoraf 90% forventes reinjiceret. I 2021 blev to scale inhibitor produkter vurderet. Miljøstyrelsen har sammenlignet de to inhibitorer udledt i 2021 med det scale inhibitor produkt, som forventes udledt i 2025. Der ses kun at være en marginal forskel i forhold til de aktive komponenter og derved er sammensætning af kemikaliet meget lig de scale inhibitorer som blev udledt i 2021.

På den baggrund har Miljøstyrelsen vurderet, at påvirkningen af havmiljøet er sammenlignelig for det ansøgte og det tidligere vurderet.

- Der planlægges at blive udledt 20.000 kg H₂S scavenger i 2025. I 2021 blev der udledt ca. 22.000 kg, hvorfor det vurderes, at påvirkningen af havmiljøet overvejende vil være den samme. Man benytter H₂S scavenger til at omdanne

svovlbrinte til væsentlig mindre skadelige stoffer. H₂S scavenger anvendes både op- og nedstrøm brøndene.

- De mest almindelige organiske biocider er glutaraldehyder og formaldehyder. De har akut høj giftighed, men nedbrydes hurtigt og bioakkumuleres ikke. De anvendes i rørledninger i vandinjektionssystemer og olieeksporthedningerne og størstedelen følger oliefasen ved olie/vand separationen, hvorfor mængden, der udledes til havmiljøet er lille.
- Natriumhypoklorit står mængdemæssigt for hovedparten af de røde produkter. Natriumhypoklorit er giftigt over for vandlevende organismer, men stoffet er meget reaktivt og oxiderende og omdannes i havvand i løbet af kort tid. Se tidligere beskrevet.
- Oxygen Scavenger og Coagulant SRP er begge på PLONOR listen, og derved vil udledningen ikke have en væsentlig påvirkning på havmiljøet. PLONOR kemikalier er kemikalier, der har ingen eller lille effekt på havmiljøet. Koncentrationen af kemikallet ved udledning er den samme trods øget mængde, da koncentrationen og dermed effekten er baseret på leverandørens anbefalinger. Miljøstyrelsen vurderer, at trods højere mængder end 2021 vil effekten af PLONOR kemikalierne være de samme.

Miljøstyrelsen har foretaget en konservativ vurdering baseret på kemikallet Scale Inhibitor, da det er det kemikalie, hvoraf mængden der udledes er den største ændring fra 2021 til 2025. Miljøstyrelsen vurderer imidlertid, at de udledte mængder for 2025 og 2026 vil kunne rummes inden for den eksisterende miljørisikoberegning og en EIF værdi på 2, som stadig vil være forventeligt.

Miljøstyrelsen vurderer, at PEC/PNEC forholdet vil medføre en effekt længere fra væk fra udledningsspunktet, som i 2021 blev vurderet til en afstand på maksimalt 310 meter. INEOS oplyser at, rensningsgraden vil være den samme, kemikalieforbruget er steget, mængden af produceret vand stiger, men der forventes samtidig en re-injektionsgrad på 90%. Dette svarer til en udledning af maksimalt 675.000 m³ produceret vand i tilladelsesperioden. Miljøstyrelsen vurderer, at trods en højere stigning i udledte mængder af kemikalier er det usandsynligt, at det vil påvirke naturbeskyttede områder. Miljøstyrelsen bemærker, at Natura 2000 området ved Dogger Banke ligger 33 km væk fra Syd Arne i sydlige retning.

Brøndvedligeholdeskemikalier

Der anvendes og udledes herudover kemikalier til brøndvedligehold. Ved brøndvedligehold udledes kemikalierne i det omfang, der udledes produktionsvand.

Nedenstående tabel angiver ansøgte forbrug og udledning i årene 2025–2026 fordelt på grønne, gule og røde kemikalier.

Tabel 5: Ansøgte brøndvedligeholdelseskemikalier

Syd Arne area	2025		2026	
	Totalt forbrug (kg)	Totalt udledning (kg)	Totalt forbrug (kg)	Totalt udledning (kg)
Sum grønne	25.160	6.290	25.770	6.368
Sum gule	12.720	2.380	12.720	3.180
Sum røde	0	0	0	0
Total sum	37.880	8.670	38.490	9.548

Der udledes ingen røde kemikalier ved brøndvedligeholdelsesopgaver. Den største udledning udgøres af produktet MEG 60% (monoethylenglycol), som er på PLONOR listen. Nedenstående tabel viser udledningen af brøndvedligeholdelseskemikalier:

Tabel 6: Udtræk af tabel for årlig udledning af brøndvedligeholdelseskemikalier

Produkt	Funktion	Farve klasse	Udledning (kg)
Bryco micronic	Hydraulik olie	Gul	9,75
Claretech v500	Wireline (grease)	Gul	875
Coiled tubing lubricant	Tubing friction reducer	Gul	2.000
Safe-SCAV HSN	H2S Scavenger	Gul	240
Potassium Chloride	Salt	Grøn	625
MEG	Monoethylen glycol	Grøn	5.575
SSA-1	Fluid loss	Grøn	43,75

INEOS har oplyst følgende om deres brøndvedligeholdelseskemikalier:

- Produktet MEG kan anvendes som hydratinhibitor på samme vis som methanol. Dette bruges under næsten alle brøndvedligeholdelsesoperationer for at undgå hydrater.
- Wireline fluid bruges som tætningsvæske under wireline operationer, hvor det virker som et dynamisk seal, modvirker udslip af brøndvæske/gasser og sikrer brøndens integritet under operationen.
- Coiled tubing lubricant bruges i forbindelse med wire-line operationer mellem wire og tubing nede i brønden.

Af de syv listede brøndvedligeholdelseskemikalier er tre af dem klassificeret som grønne (PLONOR stoffer). De fire gule står for en samlet udledning på over 2.000 kg.

Jf. de oplyste mængder af brøndvedligeholdskemikalier, vil den totale udledning for hhv. 2025 og 2026 være maksimalt 8.670 og hhv. 9.548 kg og der vil samtidig ikke udledes røde kemikalier i samme periode.

Jf. § 13 i udledningsbekendtgørelsen skal operatøren i løbet af en tilladelsesperiode, efter Miljøstyrelsens nærmere anvisninger, gennemføre og indsende vurderinger til Miljøstyrelsen af den miljørisiko som udledningen giver anledning til (risiko-baserede miljøvurderinger).

Væsentligheds- og habitatvurdering

INEOS har i ansøgningen refereret til den i 2022 udførte RBA beregning på data fra 2021 fra udledninger fra Syd Arne platformen. Beregningerne viste et EIF⁷ bidrag fra Syd Arne på EIF=2 ved en re-injektionsgrad på 70%, som var den aktuelle re-injektionsgrad i 2021 med en udledning på 573.000 m³ produceret vand. For 2025-2026 vil rensningsgraden vil være den samme, kemikalieforbruget er steget men der forventes derimod en re-injektionsgrad på 90% og en stigning af udledt produceret vand. Mængden af produceret vand stiger, men da re-injektionsgrad samtidig stiger til 90% svarer det til udledningen af 675.000 m³ produceret vand.

Danmark har - i lighed med Norge - valgt at sætte en tærskelværdi på EIF på 10, under hvilken det vurderes, at risikoen ved udledningen af produceret vand er tilstrækkeligt kontrolleret. Baseret på et resultat med en EIF værdi =2, er det, jf. udledningsbekendtgørelsens § 17 og § 13 ikke påkrævet at foretage en fornyet risikokarakterisering før der er forløbet 5 år, så længe der ikke sker væsentlige ændringer i udledningsrammen, jf. dog bekendtgørelsens § 13, stk. 3.

Miljøstyrelsen vurderer derfor, at EIF-bidraget fra Syd Arne for det ansøgte er sammenligneligt med udledninger for 2021 - eller mindre. Miljøstyrelsen vurderer, at påvirkningen stadig vil være lokal og EIF bidraget sandsynliggør, at det ikke vil påvirke Natura 2000 området ved Dogger Banke.

Miljøstyrelsens vurdering - udledning af olie i produceret vand

Der er i prognosen for perioden 2025–2026 angivet en årlig udledning af dispergeret olie i produceret vand på 7,5-8,1 tons olie. Det er baseret på en rensningsgrad på 30 mg olie/l, med en udledning af produceret vand som ansøgt og en re-injektion på 90%.

INEOS oplyser, at tallene er baseret på et konservative skøn for rensningsgrad og den procentuelle re-injektionsrate.

INEOS' prognose tager afsæt i OSPARs generelle koncentrationsloft for olie udledninger til havet på 30 mg/l. Miljøstyrelsen har med baggrund i udviklingen i rensningsgraden for Syd Arne fra 2020 til de nuværende data for 2024 vurderet, at Syd Arne ved brug af nuværende BAT vil kunne holde OiW tallet under 20 mg/l og Miljøstyrelsen har således sat vilkår herom. Miljøstyrelsen vurderer, at denne skærpende er nødvendig for at fastholde den nuværende anvendelse af BAT.

⁷ EIF = Environmental Impact Factor

INEOS har i ansøgningsperioden regnet med en re-injektionsgrad på 90% og en udledning af produceret vand til havet på 625.000 m³ i 2025 og 675.000 m³ i 2026. INEOS har i ansøgningsmaterialet redegjort for, at re-injektionsgraden er stigende, men samtidig, at udledningen af produceret vand øges samt mængden af udledt olie.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at EIF værdien fortsat kan fastholdes inden for et niveau, som beregnet i 2022, hvor EIF-tallet = 2 eller lavere og risikoen dermed er tilstrækkeligt styret. Denne vurdering er baseret på oplysninger fra RBA rapporten for Syd Arne fra 2022 om, at både den tids-variable- og den højeste øjeblikkelige EIF værdi var 2 baseret på data fra 2021.

Vurdering af øvrige forhold

Til information beskrives øvrige forhold af betydning for udledninger til havet.

Kemikalier

For kemikalier gælder følgende: Kemikalier er reguleret i henhold til OSPARs retningslinjer, og må kun tages i fast anvendelse, hvis de er registreret eller genregistreret i Produktregistret inden for de seneste 3 år. Da teksten allerede er omfattet af udledningsbekendtgørelsens oplysningskrav i forhold til ansøgning om kemikalier sættes der ikke vilkår herfor.

Det danske regelsæt for administration og kontrol med offshore kemikalier har overvejende sit ophæng i OSPARs anbefalinger og beslutninger. Beslutningsgrundlaget for reguleringen offshore kemikalier bør derfor være kendt af operatørerne. De løbende valg og eventuelle udskiftninger af offshore kemikalier skal ske med udgangspunkt i de principper, der er fastlagt i OSPAR Decision 2000/2 (revideret med 2005/1) og 2000/3 samt OSPAR Recommendation 2016/04, 2010/3, 2005/2 og 2006/3 samt de tilhørende guidelines og OSPAR Agreement 2012-06. Dette gælder for offshore kemikalier, som er defineret i OSPAR dokumentet "Common Interpretation on which Chemicals are Covered and Not Covered by the Harmonised Mandatory Control System" under OSPAR Decision 2000/2, Ref. No.: 2000-6. Kemikalier skal klassificeres iht. gældende OSPAR anbefalinger.

Operatøren skal, hvor det er teknisk muligt, og hvor risiko for miljø påvirkninger reduceres, anvende kemikalier der iht. gældende OSPAR regler klassificeres som grupperne PLONOR og uorganisk, men ikke stærkt toksiske (grønne) eller Ranking (gule).

Brandslukningsskum

Brandslukningsskum, som udledes til havet er reguleret af udledningsbekendtgørelsens § 3. INEOS har oplyst, at operatøren har udskiftet al brandskum til PFAS frie produkter på de to hovedplatforme Siri og Syd Arne.

Systemerne vil blive rensat med vand, og vandet vil blive opsamlet indtil der ikke længere ses brandskum komme ud af systemet. På satellitterne har det endnu ikke

være muligt at finde et PFAS frit produkt, der kan leve op til Trafikstyrelsens BL 3–5 kravet⁸, og derfor forventer INEOS først, at det bliver udskiftet i 2025.

INEOS oplyser, at brandskummet på satellitterne kun vil blive brugt og udledt, hvis der opstår en skarp situation. Dvs. at ved øvelse testes systemet med vand. INEOS har derfor ikke inkluderet forbrug og udledning af PFAS brandskum i vedlagte prognoser, da der ikke forventes noget forbrug og udledning af PFAS brandskum i 2025–2026.

Miljøstyrelsen tager oplysningerne til efterretning. Der sættes vilkår om udledning af brandskum, med baggrund i de oplysninger som INEOS har leveret vedrørende anvendelse af brandskum.

Oliefilm

Miljøstyrelsen har i forbindelse med ansøgningen bedt INEOS redegøre for tiltag til reduktion af forekomsten af oliefilm på havoverfladen hidrørende fra udledningerne af produceret vand.

INEOS har oplyst, at ved både Siri og Syd Arne er oliefilm på havoverfladen reduceret mest muligt vha. vandbehandlingssystemet med separatorer, hydrocykloner og degassere.

Derudover er der på begge installationer installeret en cassion efter degasseren, som skimmer det sidste olie af, inden det ledes videre til havet. Cassionen sidder efter OiW målepunktet, og derfor udledes der i praksis mindre olie til havet end INEOS angiver i OiW rapporteringen.

Dernæst er der et stort fokus på re-injektion af produceret vand på begge platforme, og derfor er forekomsten af oliefilm på havet minimal. Miljøstyrelsen har modtaget én indberetning om olie på havet fra Syd Arne i 2024.

INEOS har flere projekter på at optimere mulighederne for re-injektion af produceret vand. Bl.a. forventes den nye Solsort 2 brønd at kunne øge vandinjektionen væsentligt på Syd Arne allerede i 2024.

På baggrund af redegørelsen vurderer Miljøstyrelsen, at INEOS har benyttet sig af de BAT muligheder, der er, som sammenlagt bidrager til reduktionen af oliefilm ved udledning af produceret vand og der sættes derfor ikke vilkår herom.

Udledning af tungmetaller

Der udtages hvert år prøver for analyse af tungmetaller fra det producerede vand. Resultatet fra 2023 analysen fra Syd Arne viste, at for samtlige analyserede parametre - dvs. nikkel, zink, cadmium, kviksølv og bly var værdierne under detektionsniveau, jf metoden "Inductively Coupled Plasma Mass Spectroscopy" (ICPMS).

⁸ <https://www.trafikstyrelsen.dk/media/13514/BL%203-5%20om%20heli-kopter%C3%A6k%20p%C3%A5%20havanl%C3%A6g.pdf>

Der er kun er fundet koncentrationer af kobber og zink over detektionsgrænsen. For nikkel, cadmium, kviksølv og bly gælder, at de ikke er fundet i koncentrationer over detektionsgrænsen.

I forhold til de angivne maksimumsværdier angivet i ”Bekendtgørelse om fastlæggelse af miljømål for vandløb, søer, overgangsvande, kystvande og grundvand” (Bek. Nr. 1625 af 19. december 2017), ses det, at kobber og zink umiddelbart overskrider grænseværdien i Bekendtgørelsen, dog skal det bemærkes, at Bekendtgørelsen ikke finder anvendelse uden for 12-sømile grænsen.

Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår

Kemikalier

Vilkår 1:

Der gives tilladelse til de ansøgte navngivne kemikalier i de mængder, der er oplyst i ansøgningen, Bilag A. Det sikrer, at der er kontrol med hhv. typen af kemikalier og mængder, hvoraf tilsynsmyndigheden kan relatere disse værdier til de oplyste miljøkonsekvens vurderinger - herunder RBA.

Vilkår 2:

På baggrund af, at der til stadighed ansøges om nye kemikalier pga. udskiftning af kemikalier, udskiftning af leverandør eller ændrede forhold i brøndene er operatørernes kemikalielister ikke statiske. I tilsynsøjemed er det derfor vigtigt, at tilsynsmyndigheden har adgang til de til enhver tid opdaterede kemikalielister.

På den baggrund sættes der vilkår om, at der skal indsendes en opdateret kemikalieliste i forbindelse med ansøgning om nye kemikalier eller ændrede mængder.

Vilkår 3:

Se begrundelse under vilkår 2.

Udledning af dispergeret olie

Vilkår 4:

INEOS har med baggrund i ansøgningen baseret udledningen af olie på det af OSPAR⁹ og bekendtgørelsesfastsatte maksimale loft på 30 mg/l målt som månedsgennemsnit. Miljøstyrelsen har vurderet på olie-i-vand data fra INEOS fra de sidste fem år. Rensningsgraden toppede med et olie-i-vand tal med et årsgennemsnit på 6,2 mg/l i 2021. Herefter er udledningen af olie reduceret til en gennemsnitsværdi på 4,8 mg/l i årene 2020, 2022 og 2023, med en maksimum værdi på 5,8 mg/l i 2020. For 2024 er gennemsnittet 7 mg/l.

⁹ OSPAR Recommendation 2001/1 for the Management of Produced Water from Offshore Installations

INEOS har i forbindelse med høringen oplyst, at ved de månedsvægtede gennemsnit har udledningen varieret mellem 2-15 mg/l og derfor ønsker INEOS en grænseværdi på 20 mg/l for at tage hensyn til fluktuationer i produktionen.

Med hjemmel i udledningsbekendtgørelsens § 10, stk. 2, litra 1 fastsætter Miljøstyrelsen et maksimum loft på 20 mg/l olie, som månedsgennemsnit. Dette loft er baseret på Styrelsens erfaring med, at INEOS har formået - og antages fremover, at ville kunne holde udledningen af olie under de 20 mg/l. Til grund for beslutningen om at skærpe det månedlige udledningsloft ligger tillige intentionen om, jf. OSPAR's anbefaling 2001/1, at medlemsstaterne skal søge at reducere og eliminere forurening fra olie og andre stoffer, som er forårsaget af udledning af produceret vand fra olie- og gas installationer.

Grænseværdien for udledning af dispergeret olie fra lagertank på havbunden (også benævnt ballast tank) har hidtil været 40 mg/l fastsat af PARCOM anbefaling (Paris-Oslo Commission - nu OSPAR). Miljøstyrelsen ønsker at skærpe grænseværdien til 5 mg/l, som er mere i tråd med hensigten i OSPARS anbefaling 2001/1.

Det er endelig Styrelsens vurdering, at skærpelsen af grænseværdierne for OiW for produktionsvand og fortrængningsvand ikke vil have bebyrdende effekt på operatøren.

Vilkår 4.1:

Der sættes vilkår til maksimal koncentration af dispergeret olie i produceret vand, som udledes til havet. Formålet med vilkåret er at begrænse olieforurening og dannelse af olie-film på havet. Med samme begrundelse fastsættes vilkår om indrapportering til Miljøstyrelsen og højere frekvens for prøvetagning af vand-prøver ved online OiW-målinger >100 mg dispergeret olie/l.

Vilkår 4.2:

Der sættes vilkår om udledning af dispergeret olie fra andre kilder, herunder rig- og brøndarbejde, med det formål at begrænse forureningen af olie til havet. Grænseværdien for dispergeret olie fra andre kilder end produceret vand sættes til 30 mg/l, som svarer til det maksimale tilladte indhold i produceret vand, jf. OSPAR Recommendation 2001/1. Miljøstyrelsen sætter ikke specifikke krav til målemetoder i forbindelse med måling af udledt olie fra rig- og brøndarbejde.

Vilkår 4.3:

Der fastsættes vilkår om forbud mod fortynding af produceret vand i henhold til OSPAR Recommendation 2001/1 for the Management of Produced Water from Offshore Installations, 4.2.5. "The dilution of treated or untreated produced water for the purpose of lowering the average concentration of oil or achieving compliance with the performance standard should be prohibited".

Vilkår 5:

INEOS har hidtil haft et loft på udledning af dispergeret olie på totalt 9 tons/år. De 9 tons er historisk og baseret på, at den samlede olieudledning fra offshore

olie og gas-produktionsplatforme i dansk sektor fortsat kan holdes under 222 tons dispergeret olie pr. år, som er et reduktionsmål for Danmark jf. OSPAR's anbefaling 2001/1, der blev opfyldt i 2010.

I årene 2020 til 2023 har den årlige totale mængde udledt dispergeret olie ligget under 3,6 tons for Syd Arne. Miljøstyrelsen har oprindeligt ønsket at skærpe udledningsloftet fra 9 tons til 3 tons, som var mere foreneligt med Syd Arne installationens aktuelle formåen til holde et månedsgennemsnitlig udledningsloft på 10 mg/l målt, som resulterer i en maksimal udledning på under 3 tons/år i henhold til de oplyste mængder af produktionsvand for 2025 til 2026.

INEOS har i forbindelse med høringen af udkastet til udledningstilladelsen ønsket et loft på 8 tons for året, hvilket er en reduktion på 1 tons i forhold til den tidligere udledningstilladelse. Begrundelsen fra INEOS – som det er oplyst - er, at der netop kan ske nedbrud af udstyr, at injektionsbrønde kan fejle, eller at der af andre grunde kan opstå ustabilitet i produktionen, der medfører, at det ikke er muligt at re-injicere produktionsvand i samme omfang eller opnå de lave koncentrationer, der hidtil har været muligt. Således har der også - ikke mindst for Syd Arnes vedkommende - været udsving i både re-injektions- og rensningsgraden i den forangne tilladelsesperiode, uanset at der som udgangspunkt har været en stabil produktion.

Miljøstyrelsen har ud fra en gennemgang af tidligere års udledningshistorik valgt at sætte et loft på udledning af 5,4 tons dispergeret olie per år fra Syd Arne. Dette er begrundet i, at der siden 2015 ikke har været udledninger af dispergeret olie til havet på over 4 tons/år fra Syd Arne. De 5,4 tons er fremkommet ved en beregning af de vilkårsfastsatte 20 mg/l olie, målt som månedsgennemsnit, multipliceret med den maksimale mængde udledt produceret vand for 2025-2026. Miljøstyrelsen vurderer, at der med fastsættelse af et loft på 5,4 tons/år vil være rum for driftudsvingninger samt at dette loft ikke vil være bebyrdende for INEOS. Såfremt INEOS vurderer, at produktionen fra Syd Arne af forskellige årsager risikerer at udlede mere end de vilkårsfastsatte 5,4 tons/år i udledningstilladelsens periode skal der ansøges Miljøstyrelsen herom forinden. Der refereres herunder til Bilag D med angivelse af historiske udledninger.

Udledning af produceret vand

Vilkår 6:

Der fastsættes vilkår om underretning af Miljøstyrelsen, hvis den maksimale udledning af produceret vand overstiger eller forventes at overstige de i ansøgningen oplyste mængder. Ansøgning om udledningstilladelse kræver, at ansøger oplyser, jf. Bilag 1, Afsnit B, pkt. 2 om ”maksimalt volumen pr. år af produceret vand udledt til havet og/eller re-injiceret til undergrunden fra hvert enkelt udledningssted i de år ansøgningen omfatter”.

Produceret vand indeholder ud over dispergeret olie og offshorekemikalier andre forureningsselementer, herunder oliekomponenterne fra undergrunden. Der fastsættes vilkår for udledningen af dispergeret olie, men der fastsættes ikke udlederkrav for de øvrige stoffer.

Vilkåret har til formål at sikre Miljøstyrelsen mulighed for at vurdere forureningens omfang og evt. ændre tilladelsen i henhold til § 18 i bekendtgørelsen.

Prøvetagning og Målinger

Dispergeret olie

Vilkår 7:

Vilkåret beskriver, at prøvetagning af produceret vand og de øvrige tilladte udledninger indeholdende dispergeret olie skal følge beskrivelserne i Bilag B, sektion 1. OSPAR's anbefaling 2001/1 ligger til grund for kravene til prøvetagning i Bilag B, sektion 1. Derudover indeholder Bilag B, afsnit 1.2 en beskrivelse af prøvetagningsfrekvenser under ustabile driftssituationer samt definitioner heraf. Resultaterne af prøvetagningen indgår i rapporteringen af olieudledningen og overholdelsen af vilkår 4.

Laboratorie procedurer

Vilkår 8:

Ekstern verifikation af procedurer og praksis på offshore laboratorie og efterfølgende databehandling, er vilkårssat med henblik på at sikre en tilstrækkelig kvalitet af egenkontrollen.

OiW Målere

Vilkår 9:

Der er stillet krav om brug af online Olie-i-vandmåler, da disse kan benyttes til kontinuerlig forbedring af separationsanlæggenes effektivitet. Onlinemålere ses derfor som en mulighed for at mindske olieudledningen til havet.

Vilkår 10:

Der stilles vilkår om, at operatøren skal informere Miljøstyrelsen om driftsforstyrrelser med OiW måleren samt en tidshorisont for genindsættelse og drift. Derved er Styrelsen forhåndsorienteret om driftsforstyrrelsen ved tilsyn på platform.

Produceret vand

Vilkår 11:

Der er sat vilkår om målesystemer til bestemmelse af mængden af produceret vand. Mængden af udledt produceret vand indgår i rapporteringen ift. vilkår 16. Mængden af produceret vand er afgørende for beregningen af egenkontrollen af udledt dispergeret olie.

Vilkår 12:

Der er stillet vilkår om, at inspektion og vedligehold er underlagt ekstern verifikation for at sikre, at data for produceret vand er pålidelige og retvisende, som er afgørende for egenkontrollen. I 2026 skal verifikationen udføres i 1. halvår, da det giver mulighed for at rette op på evt. afvigelser og gentage verifikationen inden årets udgang, dvs. inden for rimelig tid.

RBA beregninger (Risk Based Approach)

Vilkår 13-15:

Vilkår sættes i overensstemmelse med Miljøstyrelsens paradigme for RBA beregninger samt "OSPAR Guidelines in support of Recommendation 2012/5 for a Risk-based Approach to the Management of Produced Water Discharges from Off-shore Installations". Vilkårene definerer, hvornår og under hvilke omstændigheder, der skal iværksættes RBA beregninger.

Kravene for risikovurderinger, jf. udledningsbekendtgørelsens § 13 er direkte gældende og er dermed ikke gentaget i denne udledningstilladelse.

Indrapporteringer

Vilkår 16:

Vilkåret (16.1-16.8) fastlægger indrapporteringskrav til Miljøstyrelsen. Dette er dels for, at tilsynsmyndigheden kan kontrollere udledninger i forhold til udledningstilladelsen og dels for, at tilsynsmyndigheden kan levere årlige data til OSPAR kommissionen jf. de forpligtigelser som Danmark har i OSPAR samarbejdet.

Vilkår 17 og 18:

Brandslukningsskum er ikke omfattet af OSPARs Harmonised Mandatory Control System. Brandslukningsskum bliver udledt til havet i forbindelse med brandøvelser på Helikopterlandingspladserne. Miljøstyrelsen har sat vilkår om indrapportering af mængder brandskum anvendt ved øvelser.

Udtalelser/høringssvar

Udtalelse fra virksomheden

Miljøstyrelsen har den 7. marts 2025 sendt udkastet i høring hos virksomheden. INEOS har den 4. april 2025 fremsendt en række kommentarer til udkastet, som fremgår herunder med Miljøstyrelsens kommentering.

Vilkårsnumre er efterfølgende blevet opdateret.

Vilkår 4:

INEOS: "at INEOS har fastsat de ansøgte mængder på baggrund af den månedlige vægtede rensningsgrad for Syd Arne i årene 2022-2024, der har været mellem 2 - 15 mg/l. Det bemærkes, at den årlige re-injektion af produceret vand på Syd Arne i årene 2022-2024 har været ca. 75%. Re-injektionsgraden har i 2025 været udfordret pga. uplanlagte nedlukninger af udstyr og var således under 55% ultimo februar 2025.

Det bemærkes, at nye brønde, der igangsættes vil kunne give forhøjet olie i produktionsvandet i perioder, hvilket er afspejlet i fastsættelsen af anmodningen om krav til den månedlige rensningsgrad."

INEOS ansøger om en samlet årlig udledning på 8 tons for Syd Arne.

Miljøstyrelsen: På baggrund af INEOS' vurderinger af ovenstående driftsmæssige overvejelser fastsætter Miljøstyrelsen vilkår om det volumenvægtet månedsgennemsnit for dispergeret olie til 20 mg/l.

Samtidigt fastsættes den årlige maksimale udledning af olie til 5,4 tons. Miljøstyrelsen har ved begrundelsen for vilkår 4 uddybet vurdering for 5,4 ton yderligere.

Vilkår 4 er rettet i overensstemmelse hermed.

Vilkår 17 og 18:

INEOS: *"Brandskum med PFAS er substitueret med nye produkter på hovedplatformene (Syd Arne og Siri). Sikkerhedsdatablade for de nye produkter er fremsendt til Miljøstyrelsen. Der forventes følgende mængder udledt produkt årligt: Syd Arne: 1000 liter Enviro SEA 1% og 10 liter VERSAGARD AS-100FP. På Satellitterne er brandskum ikke substitueret endnu."*

Miljøstyrelsen: Der er efter høringsperioden fastsat vilkår om maksimal udledning af brandslukningsskum. Som en del af høringen bad Miljøstyrelsen om fremsendelse af sikkerhedsdatablad og årlig udledning af brandslukningsskum. Miljøstyrelsen har vilkårsfastsat de udledte mængder, som INEOS har oplyst.

INEOS har herudover oplyst, at der kun udledes PFAS-holdigt brandskum på satellitterne, hvis der er en skarp situation. Miljøstyrelsen har ikke fastsat vilkår herom.

Vilkår 8 og 16.8 / produceret vand – Vilkår 12

INEOS: *"Verifikation af laboratorieprocedure og inspektion, vedligeholdelse og kalibrering af flowmetre gennemføres som en fælles verifikation for Syd Arne og Siri. Grundet tekniske udfordringer på Siri er produktionen imidlertid lukket ned på nuværende tidspunkt, og derfor kan verifikationen ikke gennemføres i første halvår af 2025. INEOS skal derfor anmode om, at vilkåret fastsættes med en større fleksibilitet i forhold til gennemførelse af verifikationen, således at 3. partsverifikationen kan planlægges i sammenhæng med platformenes drift i det respektive år."*

Miljøstyrelsen: Miljøstyrelsen ændrer kravet til, at der skal udføres en verifikation senest ved udgangen af 2025. Miljøstyrelsen har fastholdt vilkår om verifikation i første halvår af 2026 med den begrundelse, som fremgår af vurderingsafsnittet.

Vilkår 8:

INEOS: *"Med henvisning til tilladelsen samt i Bilag B pkt. 2.1 oplyses, at INEOS ikke bruger Wilks OIW analyser på Syd Arne men derimod Arjay FluoroCheck II OIW analyser."*

Miljøstyrelsen: Dette er tilrettet i bilag B punkt 2.1.

Vilkår 16.3:

INEOS: *"Det er ikke ganske klart, om Miljøstyrelsen stiller vilkår om fast kvartalsrapport for kemikalieforbrug og udledning (se vilkår 16.3 og bilag B, afsnit 3.7) eller om vilkåret kun gælder ved ændringer af kemikalieprogrammet (udskiftning eller supplering af kemikalier)."*

Miljøstyrelsen: Der er tale om en fejl i henvisningen. Miljøstyrelsen uddyber, at vilkår 16.3 omhandler korrelationer af OiW, som skal fremsendes hvert kvartal jf. bilag B, punkt 3.6. Henvisningen til bilag B, punkt 3.7 omhandler vilkår 2 i denne udledningstilladelse. Miljøstyrelsen har fastsat et vilkår om, at der ved ansøgningen om nye kemikalier eller ændrede mængder skal fremsendes en opdateret kemikalieliste.

INEOS: *"INEOS lægger til grund, at udledningsbekendtgørelses §8, stk. 2 i sagens natur afspejles ved fastsættelsen. Det bemærkes i den forbindelse, at 2-tons reglen er stærkt motiverende i forhold til at søge at opnå en meget høj re-injektionsgrad."*

Miljøstyrelsen: 2-tons reglen fremgår af udledningsbekendtgørelsen og da reglen er direkte gældende gentages den ikke i udledningstilladelsen.

Miljøstyrelsen har den 2. maj 2025 sendt et revideret udkastet i høring hos virksomheden på baggrund af kommentarer og bemærkninger fra den indledende høringsfase. INEOS har den 13. maj 2025 fremsendt en række kommentarer til udkastet, som fremgår herunder med Miljøstyrelsens kommentering:

INEOS: *Som anført på mødet den 6. maj 2025, er det INEOS' klare opfattelse, at fastsættelse af et vilkår om maksimal udledt mængde af produceret vand ikke er i overensstemmelse med proportionalitetsprincippet. Historisk har der alene fra Miljøstyrelsens side været fastsat vilkår om samlet udledt mængde samt koncentrationen heraf. INEOS har ikke alene overholdt disse vilkår men ved en stor indsats formået at nedbringe udledningerne betydeligt over tid. Miljøstyrelsen har dermed opnået formålet alene ved fastsættelsen af de nævnte vilkår, og uden at der har været fastsat vilkår om maksimal mængde udledt produceret vand. Allerede af denne grund vil fastsættelse af et bebyrdende krav, der vil kunne give store operationelle udfordringer – og i værste fald forhindre produktion til skade for dansk og europæisk energiforsyning – ikke være proportionalt.*

Miljøstyrelsen har endvidere henvist til, at Miljøstyrelsen skal fastsætte et sådant vilkår. Som ligeledes anført på mødet er det INEOS' opfattelse, at der ikke består en sådan pligt for Miljøstyrelsen og at Miljøstyrelsens vurdering af, at definitionen af "stoffer og materialer" i udledningsbekendtgørelsens § 2 ikke er en udtømmende opregning ikke er korrekt. INEOS skal i den forbindelse henvise til, at der ikke i bestemmelsen er angivet "herunder", "eksempelvis" eller "blandt andet", hvorfor definitionen må opfattes som værende udtømmende. Det forhold, at Miljøstyrelsen mener, at det ikke har været intentionen, at listen skulle være udtømmende, ændrer ikke på, at man lovteknisk har angivet det modsatte.

Endeligt skal INEOS bemærke, at INEOS er uforstående overfor, at Miljøstyrelsen på nuværende tidspunkt mener, at der er behov for fastsættelse af et sådant vilkår, når Miljøstyrelsen historisk ikke har fundet anledning hertil og savner derfor en begrundelse herfor.

INEOS har dog noteret sig Miljøstyrelsens opfattelse, som INEOS som angivet ovenfor er uenig i.

Miljøstyrelsen: Miljøstyrelsen har efterfølgende ændret vilkåret og henviser til begrundelse for vilkår 6.

Mængden af produceret vand er et fast oplysningskrav ved ansøgninger efter udledningsbekendtgørelsen. Udledningsbekendtgørelsens, § 2, stk. 9, litra b, definition af stoffer og materialer omfatter "olie udledt med produceret vand", forstået som olie i en bred forstand. Dette betyder, at opløst olie og andre ikke-dispergerede oliekomponenter ikke er undtaget fra reglerne i bekendtgørelsen. Derudover er definitionen ikke udtømmende, da bekendtgørelsen ikke har til formål at indsnævre omfanget af "stoffer og materialer" ift. Havmiljøloven. Udledning af opløst olie kræver derfor Miljøstyrelsens tilladelse i henhold til § 3.

INEOS: Som aftalt på mødet skal INEOS med henblik på at sikre fremdrift og fastsættelsen af en udledningstilladelse anmode om tilladelse til følgende mængder udledt produceret vand på Syd Arne:

- Syd Arne (2025): 0,625 mill. m³/år
- Syd Arne (2026): 0,675 mill. m³/år

Miljøstyrelsen: Miljøstyrelsen fastsætter krav om underretning, hvis mængden af produceret vand overstiger det oplyste. Begrundelsen fremgår af vurderingsafsnittet til vilkår 6.

INEOS: Med henvisning til e-mail sendt til Miljøstyrelsen den 12. februar 2025 omhandlende svar på spørgsmål, fremsendte INEOS opdaterede forbrug af produktionskemikalier for hhv. Siri og Syd Arne med fordeling af udledninger til havet og undergrunden. De opdaterede mængder for 2025 og 2026 fremgår ikke af udkast til udledningstilladelserne for de to platforme.

Miljøstyrelsen: Miljøstyrelsen vurderer, at den opdaterede kemikalieliste modtaget den 12. februar 2025 indeholder ændrede mængder til sammenligning med den opdaterede ansøgning modtaget den 19. september 2024. Miljøstyrelsen har vurderet, at formålet med den opdateret kemikalieliste var et overblik over mængder, der udledes til hhv. havet og undergrunden og anser det ikke for værende en ny ansøgning der opfylder ansøgningskravene jf. udledningsbekendtgørelsens bilag 1 afsnit B.

Miljøstyrelsen fastsætter de tilladte mængde ud fra kemikalielisten fremsendt med den opdaterede ansøgning den 19. september 2024 og såfremt disse mængder ikke er tilstrækkelige, så skal INEOS ansøge om ændrede mængder af de gældende kemikalier jf. vilkår 2.

INEOS: INEOS har i brev den 4. april 2025 informeret Miljøstyrelsen om, at vilkår 13 i udledningstilladelsen for Siri kan medføre risiko for, at RBA beregninger ikke er retvisende, da de baseres på 2025 data, hvor Siri platformen har været lukket ned. INEOS anmoder om, at vilkår 13 og 17 ændres, så RBA beregninger i vilkår 13 gennemføres på baggrund af 2024 data, og den næste RBA beregning i vilkår 17 baseres på 2030 data. Derved opnås samme frekvens, som ved at anvende 2025 data i RBA beregningerne, der skal indsendes i 2026.

Miljøstyrelsen: Vilkår 13 om, at INEOS senest den 31. august 2026 skal indsende en opdateret RBA beregning baseret på data fra 2025 er fjernet. Derudover er vilkår 17 om, at RBA beregningerne for alle udledningssteder skal gentages hvert 5. år også fjernet. Dette skyldes, at kravene for risikovurderinger, jf. udledningsbekendtgørelsens § 13 er direkte gældende og er dermed ikke gentaget i denne udledningstilladelse. Da den seneste RBA beregning blev indsendt i 2022 og var baseret på 2021 data med en beregnet EIF-værdi på under 10, ser Miljøstyrelsen ingen grund til at sætte en hyppigere frekvens end den, der fremgår af udledningsbekendtgørelsen.

***INEOS:** INEOS anmoder om at Tabel 1 ikke inkluderes i udledningstilladelserne, da tabellen omfatter prognoser og ikke de ansøgte mængder for 2025 og 2026.*

Miljøstyrelsen: Dette er tilrettet således, at prognoserne kun fremgår for tilladelsesperioden 2025-2026.

Forholdet til Miljøvurderingsloven

Miljøstyrelsen har på baggrund af ansøgningen foretaget høring af Energistyrelsen (ENS) den 7. marts 2025. Energistyrelsen er VVM-myndighed for offshore installationer i den danske del af Nordsøen.

Energistyrelsen har som miljøvurderingsmyndighed sendt følgende høringssvar den 23. april 2025 ift. ansøgningen fra INEOS.

Energistyrelsen har den 7. marts 2025 modtaget høring en fra Miljøstyrelsen vedrørende en ansøgning fra INEOS om udledningstilladelse for Syd Arne-komplekset i 2025 og 2026.

Som VVM-myndighed¹⁰ vurderer Energistyrelsen, at det ansøgte ikke er omfattet af VVM-reglerne. Energistyrelsen ser derfor ikke behov for yderligere behandling efter miljøvurderingsloven forud for, at Miljøstyrelsen afslutter sagsbehandlingen af ansøgningen.

Energistyrelsen kan desuden oplyse, at ansøgningen om udledningstilladelse til Syd Arne ikke giver Energistyrelsen anledning til at genoptage eksisterende anlægstilladelser- eller godkendelser til Syd Arne-komplekset meddelt efter undergrundsloven.

Vedrørende det foreliggende udkast til udledningstilladelse bemærker Energistyrelsen, at Miljøstyrelsen på udkastets side 22 henviser til Kammeradvokatens rapport fra januar 2023, og anfører, at Kammeradvokaten har vurderet, at hidtidige VVM'er er for ukonkrete og mangelfulde, og at et af Kammeradvokatens kritikpunkter går på, at bilag IV arter skal vurderes konkret. Hertil bemærker Energistyrelsen, at Kammeradvokatens rapport fra januar

¹⁰ Jf. miljøvurderingslovens § 17, stk. 4, nr. 1

2023 ikke omfatter en undersøgelse af olie- og gasfelter uden for eneretsbevillingen, men at felterne uden for eneretsbevillingen, herunder Syd Arne-feltet, derimod indgår i den undersøgelse, der er afleveret i Kammeradvokatens rapport af 12. august 2024¹¹.

Om felterne Siri, Nini, Cecilie, Syd Arne og Hejre fremgår det af Kammeradvokatens rapport, at flere VVM'er vedrørende de pågældende felter er for ukonkrete og derved mangelfulde (rapportens side 10 f.). Det er derimod ikke i rapporten konkluderet, at der i VVM'er for Syd Arne ikke er foretaget en vurdering af bilag IV-arter (jf. rapportens side 12), hvilket derfor bør korrigeres i udledningstilladelsen.

Energistyrelsen bemærker afslutningsvist, at habitatbekendtgørelsen¹² ikke er nævnt under anvendte lovekster og referencer i afgørelsesudkastets bilag C, og henviser i den forbindelse til habitatbekendtgørelsens § 7, stk. 11, nr. 1.

MST: Miljøstyrelsen har noteret sig Energistyrelsens høringssvar og korrigeret de steder, hvor der er anført faktuelle fejl og mangler.

Væsentlighedsvurdering, Habitatdirektivet og bilag IV arter

Jævnfør habitatbekendtgørelsen pålægges det den tilladelsesgivende myndighed, dvs. Miljøstyrelsen, at foretage en væsentligheds- og habitatvurdering af ansøgte planer og projekter, hvis formål det er at vurdere, om en plan eller et projekt kan påvirke et Natura 2000-område væsentligt, og dermed om en nærmere konsekvensvurdering er påkrævet.

Syd Arne installationen driftes med en høj rate af re-injektion af det producerede vand. Syd Arne har i årene 2020–2023 ligget med en re-injektionsrate på mellem 75 og 88 % og som følge heraf, påviste virksomhedens RBA rapport fra 2022 (data fra 2021) at EIF tallet var 2. I forbindelse med Solsort projektet, vil det være muligt for operatørerne at have en større injektionsrate i årene 2025–2026 på 90%, men vil for fremtiden svare til en større vandmængde end i 2021, da produktionen af vand generelt vil være stigende. I 2026 vil re-injektionsgraden på 90% svare til, at der udledes ca. 675.000 m³ produceret vand årligt.

Selvom INEOS' prognose for 2025–2026 er opgjort til en re-injektionsrate på 90 %, samt en øget volumen af produceret vand, vurderer INEOS, at risikoen er tilstrækkeligt miljømæssigt kontrolleret. Miljøstyrelsen vurderer ligeledes, at udledningen af produceret vand stiger maksimalt 102.000 m³ i tilladelsesperioden i forhold til 2021 og en mere skærpet rensningsgrad af produceret vand (mg/l), vil EIF bidraget fortsat være 2 eller lavere.

¹¹ Kammeradvokatens rapport af 12. august 2024 om supplerende undersøgelse af Energistyrelsens VVM-praksis for godkendelse af anlæg i Nordsøen og Østersøen

¹² Bekendtgørelse nr. 1098 af 21. august 2023 om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter.

INEOS vil i forbindelse med fremsendelse af den årlige OSPAR-rapport til Miljøstyrelsen redegøre for, at forudsætningerne for de gennemførte RBA-beregninger fortsat er gældende jf. krav i RBA paradigmet kapitel 8.

INEOS har yderligere foretaget en redegørelse med en beskrivelse af påvirkning fra Syd Arne platformen på de 11 deskriptorer, som er indlagt i det Marine Havstrategi Direktiv II 2024. Ud fra havbundsundersøgelser foretaget i 2021 blev det påvist, at havbunden omkring Syd Arne platformen udviste en god miljømæssig status med en "Environmental Status Score" (EnS) på 94, som er et udtryk for en høj miljømæssig status.

Jævnfør den Marine Havstrategi (Marine Framework Strategy Directive) omhandler deskriptor D1 biodiversitet. INEOS beskriver, at placeringen af Syd Arne feltet ikke er at betragte som vigtig lokation for havfugle og havpattedyr og, at populationer og habitater vurderes ikke at blive påvirket af aktiviteterne på Syd Arne.

Med hensyn til havpattedyr nævnes det, at marsvin, spættet sæl og gråsæl har opnået en gunstig bevaringsstatus i overensstemmelse med Habitatdirektivet. Miljøstyrelsen kan oplyse, at det kun er marsvin og alle arter af hvaler, som er omfattet af direktivets bilag IV. INEOS tilføjer, at Syd Arne feltet ikke er et kerneområde for disse arter, og at Syd Arne er beliggende langt fra særlige bevaringsområder (Natura 2000-områder og marine beskyttede områder).

I forhold til deskriptor D3 - almindelig kommercielt udnyttede fiskepopulationer - oplyser INEOS, at havbunden ved Syd Arne platformen udviser en god miljømæssig stand med en miljøscore på 94. Endvidere oplyses det, at fisk har udbredte gydepladser og producerer en stor mængde æg og larver, og at området ved Syd Arne har en lav fiskeri intensitet og ikke vurderes at være vigtig for kommercielt fiskeri.

Bilag IV arter

Jævnfør Kammeradvokatens rapport fra 12. august 2024 (https://ens.dk/sites/ens.dk/files/OlieGas/supplerende_undersoegelse_af_energistyrelsens_vvm-praksis_for_godkendelse_af_anlaeg_i_nordsoeen_og_oestersoeen.pdf) er det vurderet, at de hidtidige VVM'er er for ukonkrete og mangelfulde. Et af Kammeradvokatens kritikpunkter går på, at Bilag IV arter skal vurderes og konkretiseres jf. habitatreglerne.

Af relevante og naturligt hjemmehørende arter omfattet af habitatdirektivets bilag IV i Nordsøen angives Marsvinet (*Phocoena phocoena*) og alle arter af hvaler.

INEOS har i ansøgningen redegjort for tilstedeværelsen af marsvin, gråsæl og spættet sæl i Nordsøen, og fra tid til anden observeres vågehval og hvidnæse. Marsvinet er langt den mest udbredte af bilag IV arterne i Nordsøen, efterfulgt af hvidnæset delfiner, vågehvaler, øresvin og almindelige delfiner. De to sidstnævnte arter er kun registreret i negligerbart antal.

Fra SCANS rapporten (*Estimates of cetacean abundance in European Atlantic waters in summer 2022 from the SCANS-IV aerial and shipboard surveys*) publiceret i september 2023 kan det observeres, at optællinger i tidsrummet midt

1990'erne til 2023 på marsvin, hvidnæset delfin og vågehvaler viser, at der ikke kan påvises, at der er sket en nedgang i antallet af individer i Nordsøen. Derimod tyder trendlines på, at der er sket en svag stigning, omend den statistiske usikkerhed gør det vanskeligt at drage endegyldige konklusioner.

INEOS har forholdt sig til de seneste VVM'er fra 2007 for Syd Arne, som konkluderer, at marsvin findes overalt i Nordsøen, men de er specielt koncentreret i den centrale del.

Påvirkningen af udledninger af kemikalier på marine havpattedyr vurderes at være begrænset til det lokale miljø omkring platformene, der ligger i den nord/vestlige del i den danske del af Nordsøen, at være af mindre intensitet og af kort varighed. RBA beregningen fra 2021 understøtter, at der ses en potentiel risiko og lokal påvirkning i maksimal afstand fra udledningspunktet på 300 meter.

Der er ikke kendskab til yngleområder og rasteplasser for marsvinet i områderne ved Syd Arne olie- og gasinstallationerne. Ud fra "Håndbog om dyrearter på habitatdirektivets bilag IV" udgivet af Danmarks Miljøundersøgelser 2007, noteres det, at der under afsnit 3.19.1 skrives, at "Der kendes ikke til nogle specifikke yngleområder for marsvin i danske farvande. Det kan skyldes, at marsvinefødsler uhyre sjældent bliver observeret".

Ud fra det foreliggende oplysningsgrundlag – hhv. SCANS rapporter og VVM'er fra 2016 og "Håndbog om dyrearter på habitatdirektivets bilag IV" er det Miljøstyrelsens vurdering, at der ikke er indicier på, at udledninger fra olie- og gasinstallationer i den danske del af Nordsøen har nogen nævneværdig påvirkning af marsvinets populationsstørrelse.

Det nærmeste Natura 2000 område er 33 km fra Syd Arne platformen. På den baggrund, sammenholdt med miljøtilstanden i øvrigt ved Syd Arne, vurderer Miljøstyrelsen, at det er usandsynligt, at aktiviteterne ved Syd Arne vil have nogen miljømæssig påvirkning af Natura 2000 området ved Dogger Banke, og ej heller vil have nogen påviselig påvirkning af bilag IV arter, dvs. alle arter af hvaler, herunder især marsvin, som lejlighedsvis måtte befinde sig i området ved Syd Arne feltet.

BAT

Jf. §6 i udledningsbekendtgørelsen må Miljøstyrelsen kun meddele tilladelse, hvis det vurderes, at operatøren har truffet de nødvendige foranstaltninger til at forebygge og begrænse forureningen ved anvendelse af BAT og BEP.

Det fremgår af ansøgningen at procesanlægget på Syd Arne er optimeret til maksimal re-injektion af produceret vand med en forventet re-injektionsgrad fra 75% til 90% i den ansøgte udledningsperioden. Re-injektionsraten vil stige når den nye Solsort WI brønd er færdig. INEOS har flere projekter i fremtiden for at optimere mulighederne for re-injektion af produceret vand.

Separationsteknologierne på Syd Arne består af anerkendte og velgennemprøvede løsninger, der sikrer høj opetid og stabilitet; separationstanke, hydrocykloner og degasser. Tilsammen giver de en gennemsnitlig oliekoncentration på <30 mg/L under stabile driftsforhold.

Herudover har Syd Arne installeret en cassion efter degasseren, som skimmer det sidste olie af inden det ledes videre til havet. Cassionen sidder efter OiW målepunktet, og INEOS oplyser, at der derfor i praksis udledes mindre olie til havet end der angives i OiW-rapporteringen.

Jf. INEOS udledes der ikke sand, kalkslam eller aflejringer fra Syd Arne. Det ophober sig i stedet i separatorerne, som udrenses ca. hvert 4. år under PVI (Pressure Vessel Inspection). Sandet og andre aflejringer bliver sendt til land for videre behandling og udledes ikke til havet.

Samles set vurderer Miljøstyrelsen, at INEOS lever op til BAT om at minimere miljøbelastningen for offshore olie- og gasinstallationerne, grundet Syd Arnes re-injektion og her den høje re-injektionsrate.

Lovgrundlag

Der er i afgørelsen anvendt Bekendtgørelser mv. En oversigt over det anvendte lovgrundlag og reference findes i bilag C.

Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden jf. Havmiljølovens § 45.

Offentliggørelse og klagevejledning

Miljøstyrelsens afgørelse offentliggøres udelukkende digitalt. Materialet kan tilgås på www.mst.dk. Offentligheden har adgang til sagens øvrige oplysninger med de begrænsninger, der følger af lovgivningen.

Følgende kan klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevareklagenævnet jf. beredskabsbekendtgørelsens §22 og havmiljølovens kapitel 15:

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Sundhedsstyrelsen,
- Forbrugerrådet,
- Danmarks Fiskeriforening,
- Foreningen af Danske Ral- og Sandsugere,
- Danmarks Rederiforening,
- Bilfærgernes Rederiforening,
- Arbejderbevægelsens Erhvervsråd,
- Danske Havne,
- Foreningen af Lystbådehavne i Danmark (FLID) og
- Dansk Offshore.
- landsdækkende foreninger og organisationer, der efter deres vedtægter har beskyttelse af natur og miljø som hovedformål
- lokale foreninger eller organisationer, der efter deres formål varetager væsentlige rekreative interesser, i det omfang foreningen eller organisationen har ønsket underretning om afgørelserne, jf. § 49, stk. 3, når afgørelsen berører sådanne interesser,

- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen, jf. havmiljølovens § 49, stk. 3.

Det bemærkes, at ingen landsdækkende eller lokale foreninger og organisationer har rettet henvendelse til Miljøstyrelsen med ønske om at modtage kopi af denne type afgørelse.

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Miljø- og Fødevareklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af www.naevneneshus.dk. Klageportalen ligger på www.borger.dk og www.virk.dk. Du logger på www.borger.dk eller www.virk.dk, ligesom du plejer, typisk med NemID/MitID.

Klagen sendes gennem Klageportalen til Miljøstyrelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Miljøstyrelsen i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 900 for private og kr. 1800 for virksomheder og organisationer. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

Du kan læse mere om gebyrordningen og klage på Miljø- og Fødevareklagenævnets hjemmeside (<https://naevneneshus.dk/start-din-klage/miljoe-og-foedevareklagenaevnet/>).

Miljø- og Fødevareklagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen, hvis der ikke er særlige grunde til det. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til den myndighed, der har truffet afgørelse i sagen. Miljøstyrelsen videregiver herefter anmodningen til Miljø- og Fødevareklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagen skal være modtaget senest den 10. juli 2025.
Betingelser for tilladelsen mens en klage behandles:

Klage har ikke opsættende virkning med mindre Miljø- og fødevareklagenævnet bestemmer andet.

Orientering om klage

Hvis Miljøstyrelsen får besked fra Klageportalen om, at der er indgivet en klage over afgørelsen, orienterer Miljøstyrelsen virksomheden herom.

Miljøstyrelsen orienterer ligeledes virksomheden, hvis Miljøstyrelsen modtager en klage over afgørelsen fra en klager, som efter anmodning til Miljø- og Fødevareklagenævnet er blevet fritaget for at klage via Klageportalen.

Herudover orienterer Miljøstyrelsen ikke virksomheden.

Med venlig hilsen
Miljøstyrelsen Virksomheder

Bilag

**Bilag A. Ansøgning om udledningstilladelse inkl.
Kemikalieliste**

Bilag B. Målinger af olie i vand (OiW)

Bilag C. Lovtekster og referencer

Bilag D. Historiske udledninger