



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

Generel Udledningstilladelse

for

HESS Denmark Aps

Gældende for 2021



Hess Danmark ApS.
Østergade 26 b
1100 København K

Virksomheder
Ref. HEBEC/EMIBM
J.nr. 2020 - 61811
Den 21. december 2020

Generel tilladelse for Hess Danmark ApS (Hess Danmark) til anvendelse, udledning og anden bortskaffelse af stoffer og materialer, herunder olie og kemikalier i produktions- og injektionsvand, samt i forbindelse med drift og brøndvedligehold på Syd Arne.

Tilladelsen er gældende fra 1. januar 2021 - 31. december 2021.

I henhold til § 5 i udledningsbekendtgørelsen¹ meddeles herved Hess Danmark tilladelse til:

- Anvendelse og udledning af offshore kemikalier fra Syd Arne produktionsplatform – herunder offshore kemikalier fra brøndinterventioner
- Udledning af produceret vand indeholdende olie og kemikalier²
- Udledning af fortrængningsvand indeholdende olie fra ballasttanken (GBS) på Syd Arne

Tilladelsen omfatter Syd Arne feltet i Nordsøen.

Tilladelsen meddeles for perioden 1. januar 2021 - 31. december 2021. Miljøstyrelsen kan dog i perioden revidere denne tilladelse på baggrund af eventuelle nye internationale vedtagelser i OSPAR eller EU³.

Det følger af udledningsbekendtgørelsens § 15, stk. 1, at Miljøstyrelsen straks skal underrettes, hvis der sker ændringer i grundlaget for ansøgningen og de heri beskrevne procedurer.

Miljøstyrelsen skal desuden, i det omfang det findes påkrævet, have mulighed for at inspicere produktionsforholdene på produktionsenheden. Transport af styrelsens repræsentanter sker for operatørens regning jf. § 7 i bekendtgørelse nr. 908 af 10. juli 2015 om tilsyn, gebyr m.v. for olie- og gasanlæg.

Ansøgning om tilladelse til brug og udledning af ad-hoc offshorekemikalier i tilladelsesperioden skal følge kravene i udledningsbekendtgørelsens § 8 stk. 6 samt af de krav, der fremgår af nærværende tilladelses vilkårsafsnit.

¹ Bekendtgørelse nr. 394 af 17. juli 1984 om udledning af stoffer og materialer til havet fra visse havanlæg

² Som de er defineret i OSPARs "Common Interpretation on which Chemicals are Covered and not Covered by the Harmonised Mandatory Control System under OSPAR Decision 2000/2 (Reference number: 2002-6)"

³ Miljøstyrelsen kan dog i henhold til udledningsbekendtgørelsens § 15, stk. 2 til enhver tid ændre vilkårene i tilladelserne, hvis forholdene i øvrigt ændres væsentligt.

Ansøgning om udledningstilladelse gældende fra den 1. januar 2022 skal indsendes til Miljøstyrelsen senest den 1. november 2021, med mindre andet defineres gennem en bekendtgørelse.

Baggrund

Hess Danmark har med e-mail dateret den 31. oktober 2020, ansøgt om udledningstilladelse for perioden 1. januar 2021 til 31. december 2021.

Ansøgningen omfatter:

- Udledning af produceret vand og fortrængningsvand fra råolietank (GBS)
- Udledning af offshore-kemikalier (produktionskemikalier og well service kemikalier)

Miljøstyrelsen sendte den 15. december 2020 et udkast til udledningstilladelsen i høring hos operatøren, der fremsendte sine bemærkninger til udkastet pr. e-mail til Miljøstyrelsen den 18. december 2020.

Hess Danmarks ansøgning indeholder:

- a) Beskrivelse af udledning af dispergeret olie og aromatiske kulbrinter med produceret vand og udledning af fortrængningsvand fra GBS
- b) Redegørelse af beskrivelse i VVM af olieudledninger med produceret vand og GBS-vand
- c) Beskrivelse og udledning af offshore-kemikalier vedlagt bilagene
 - a. Produktion Chemicals 2021
 - b. WS 2021_rev3 [Well-service kemikalier, MST red]
 - c. Production Chemicals Carryover
- d) En Vurdering af de ansøgte kemikalier i forhold til selskabets VVM
- e) En beskrivelse af området baseret på habitat direktivet og beskyttelse af truede dyrearter
- f) Herudover har Hess vedlagt en kopi af metode til bestemmelse af dispergeret olie i produceret vand med titlen DOM-SA-F-003_3.

Hess Danmark angiver endvidere i sin ansøgning i overensstemmelse med kravene i bekendtgørelse nr. 394 af 17. juli 1984 prognoser for den forventede udledning fra den enkelte produktionsenhed opgjort i form af udledte mængder af kemikalier og olie udledt med produktionsvand, rensningsgraden for det udledte vand samt prognose for andel af produceret vand der forventes re-injiceret.

Oplysningerne givet i tabellen nedenfor dækker de faktiske udledninger af dispergeret olie i året 2019 og en prognose for perioden fra 2020 - 2021.

År	Produceret vand (m ³)	Re-injektion (%)	Udledt produceret vand (m ³)	OIW (mg/l)	Total OIW-udledning (tons)
2019	2.628.266	88	314.587	7	2,2
2020*	2.460.000	88	282.000	7	1,9
2021*	2.700.000	>85	<405.000	<10	<4,1

*) prognose

* Prognose for 2020 og 2021 baseret på aktuelle udledningsforhold

År 2021 vil være nogenlunde sammenligneligt med 2019 og 2020 for så vidt angår koncentrationen af dispergeret olie og volumen af udledt produceret vand. Dog var produktionen og dermed udledningen i 2020 indstillet knapt 3 uger på grund af planlagt vedligehold af platformen, hvilket er en af forklaringerne på den lavere udledning af produceret i 2020 på opførelsestidspunktet.

Der er endvidere udarbejdet en prognose for re-injektionsprocenten og rensningsgraden baseret på de faciliteter, der er på Syd Arne.

Herudover anmoder Hess Danmark om at vilkår 3-8 i Udledningstilladelsen for 2019-2020 bibeholdes i 2021 samt at det hidtidige Bilag 1 omformuleres, da Hess har introduceret et nyt offshore måleinstrument for OIW.

Miljøstyrelsens vurdering

Olie

Opretholdelse af en høj re-injektionsgrad på Syd Arne er af stor betydning for at minimere udledningen af olie og Miljøstyrelsen kan konstatere, at dette fortsat er et fokusområde for Hess Danmark, hvor der arbejdes på at opretholde en høj opetid på re-injektionspumperne. Re-injektion af produktionsvand er anført i OSPARs "Background Document concerning Techniques for the Management of Produced Water from Offshore Installations", en oversigt fra 2013 over BAT til håndtering af PW.

Indholdet af dispergeret olie i fortrængningsvandet fra ballasttanken (GBS) er, jævnfør Hess, oftest så lavt (< 1 mg dispergeret olie/liter) at oliemålingen er tæt på eller under detektionsgrænsen for målemetoden. Miljøstyrelsen fastholder en lav frekvens for prøveudtag og måling af olieindhold i fortrængningsvandet.

Forholdet til VVM og olie

Hess Danmark har foretaget en sammenligning med de oprindelige prognoser for olieudledninger med produceret vand og GBS-vand fra VVM-en fra januar 2006 med prognosen for 2021.

I 2007 var de daværende grænseværdier for dispergeret olie i udledt produceret vand på 40 mg/l og 15 mg/l for fortrængningsvand. Sammenholdes disse med nuværende udledningsforhold, ses det, at 2021-prognosen ligger betykkende under de historiske koncentrationer og totale olieudledninger. Nuværende grænseværdi er sænket til 30 mg/l - og prognosen for dispergeret olie i udledt

produceret vand for 2021 er opgjort til mindre end 10 mg/l. Koncentrationen af dispergeret olie i GBS-vand er i dag på typiske på eller under 1 mg/l.

I VVM rapporten fra 2006 var det beskrevet, at udledningen af produceret vand i gennemsnit fra årene 2003, 2004 og 2005 var 840.000 m³ vand, hvilket skal ses i lyset af prognosen for 2021 på 405.000 m³.

I rapporten var der endvidere fremskrivninger for årlige mængder af dispergeret olie udledt med produceret vand på hhv. 51 tons i 2012 og 156 tons i 2014. Hess har i ansøgningen for udledninger i 2021 sat prognosen til mindre end 4,1 tons udledt olie.

I VVM rapporten er der anført beregninger på effekten på vandlevende organismer fra udledninger af oliekomponenter til havet (se også VVM rapportens Appendix 5). Resultaterne af beregningerne med daværende beregningsværktøj viste, at der kan være toksiske effekter af olieudledninger på vandlevende organismer i vandfasen op til 200 meter væk fra udledningsstedet (beregnet på methylbenzene), mens at effekten fra udledning af oliekomponenter fra produceret vand og ballastvandet kan forekomme i op til 75 meter fra udledningsstedet i sedimentet.

Siden 2018 er kravet om Risk Based Assessment (RBA) implementeret for alle offshore olie producerende OSPAR lande. Hess har fremsendt den seneste RBA rapport i september 2020 for beregninger foretaget for 2019 data. En direkte sammenligning med nutidens DREAM model og RBA de beregninger som blev foretaget i 2005-7 vil være vanskelig. Risikobidraget fra oliekomponenter fra den seneste RBA beregninger viser, at de udgør mindre end 5% af det samlede risikobillede sammenlignet med kemikalier i produceret vand.

På den baggrund vurderer Miljøstyrelsen umiddelbart, at Hess har forholdt sig til oplysninger i den eksisterende VVM redegørelse fra 2006 til sammenligning med den nuværende situation for udledningen af oliekomponenter med produceret vand.

Rammerne for vilkårene om prøvetagning, analyse og rapportering er beskrevet i tilladelsens bilag 1.

Kemikalier

Hess har ansøgt om anvendelse og udledning af kemikalier som følger:

Kemikalier	Produktion			Brøndvedligehold		
	Antal	Forbrug (kg)	Udledning (kg)	Antal	Forbrug (kg)	Udledning (kg)
Grønne	3	71.500	37.500	13	158.800	11.900
Gule	15	451.730	91.170	6	19.000	1.400
Røde	1	110.000	110.000	1	5.000	0
Total	19	633.230	238.670	20	182.800	13.300

I forhold til antallet af kemikalier fra tidligere udledningstilladelse for 2019-2020 er det en nedgang på 5 kemikalier i produktionen og 6 kemikalier til brøndvedligehold. Mængden af produktionskemikalier for 2021 er lidt færre end de ansøgte årlige mængder for 2019-20, men dog sammenligneligt. Forbrug og udledning af well-service kemikalier for 2021 er væsentligt lavere end de forudgående år 2019 og 2020.

Hess Danmark har i 4. kvartal 2020 skiftet kemikalieleverandør. Da visse af de "gamle" kemikalier stadig kan være på lager eller i tanke indtil oplaget er forbrugt, er de ikke medtaget i mængderne for 2021, idet de anvendes som 'enten-eller' situation med den tilsvarende funktionalitet.

Fra og med 2013 har Miljøstyrelsen vurderet, at det ikke længere skal være tilladt at udlede røde kemikalier til havet, med mindre det kan dokumenteres, at udledning af de røde kemikalier vil være den teknisk, sikkerhedsmæssigt og miljømæssigt bedste løsning.

Hess Danmark anvender natrium-hypoklorit som Miljøstyrelsen i juni 2017 omklassificerede til at være rødt. Hess Danmark har i 2017 søgt om særskilt tilladelse til anvendelse af produktet og fremsendt en teknisk, sikkerhedsmæssig og miljømæssig vurdering af brugen og udledningen.

Herudover vil der blive anvendt et rødt kemikalie i forbindelse med well-service operationer. Det er en polymer og medfører at stoffet er svært nedbrydeligt, men ikke-toksisk og ikke bio-akkumulerbart. Stoffet vil dog ikke blive udledt til havet.

Miljøstyrelsen har givet tilladelse til brug og udledning af produkterne under forudsætning af, at der løbende vurderes om der findes substitutionsmuligheder.

Det fremgår i øvrigt af vilkårsafsnittet hvilke betingelser der gælder for anvendelse af røde kemikalier.

Oplysninger om anvendelse og udledning af kemikalier skal fortsat opgøres separat for produktionen og for boreaktiviteterne i den årlige indrapportering til brug for Miljøstyrelsens rapportering til OSPAR. Hess Danmark har oplyst, at der ved tidspunktet for nærværende ansøgning ikke pågår boreaktiviteter.

Forholdet til VVM og kemikalier

Hess Danmark har endvidere foretaget en sammenligning og vurdering af de ansøgte kemikalier i forhold til virksomhedens VVM fra 2006.

Produktionskemikalierne er i VVM rapporten fra 2006 opgjort efter funktionalitet og ikke efter pre-screeningsfarve og en direkte sammenligning mellem røde, gule og grønne kemikalier fra nuværende til daværende kan ikke udføres.

I rapporten fra 2006 er det nævnt at den samlede udledning i 2003 var 292 tons og i 2005 198 tons. Den ansøgte mængde af udledte kemikalier for 2021 er opgjort til ca. 252 tons, hvoraf ca. 13 tons er kemikalier til brøndinterventioner.

Hess beskriver, at de i årene efter VVM redegørelsen i 2006 udfasede flere røde produktionskemikalier som blev erstattet med gule.

I VVM rapporten redegøres der for den beregnede effekt på vandlevende organismer fra udledningen af produktionskemikalier med produceret vand. Tallene er opgjort som afstand til den værdi, hvor PEC/PNEC = 1. Den største udbredelse fra udledningepunktet er angivet som rensningsmidlet SRP (Sulphate Removal Plant) som er en samlebetegnelse for kemikalier der anvendes til rensning af membraner i produktionsudstyret. Det er i rapporten fra 2007 beregnet at effekten af SRP rengøringskemikalier kan spores op til 3.000 meter fra udledningepunktet. Omvendt anvendes rengøringsmidlet kun en gang hver tredje måned. Biocider fra ballastvandet kan række ud til omkring 750 m fra udledningsstedet.

Den seneste RBA rapport fra 2019 benytter en anden beregningsmodel og en direkte sammenligning med data fra 2007 og 2019 er ikke passende. Hertil kommer, at kemikalietyperne har ændret sig en del siden 2006, da VVM'en blev udarbejdet, og at dette vanskeliggør yderligere en sammenligning.

Fra RBA rapporten fra 2019 kan det udledes – alt afhængig af doseringsfrekvensen – at miljøeffekten et benyttet biocid kan række ud til 2,1 km fra udledningsstedet før PEC/PNEC = 1. Samlet set demonstrerer RBA rapporten, at bidraget til miljørisikoen langt overvejende hidrører fra produktionskemikalier. Beregninger i RBA rapporten viser samtidigt, at den gennemsnitlige EIF værdi for Syd Arne var 26, som vurderes at være relativt lavt og et resultat af den høje re-injektionsrate.

Miljøstyrelsen vurderer overordnet at Hess med ansøgningen har forholdt sig til VVM rapporten fra 2006 som sammenligningsgrundlag.

VVM- og Habitatdirektivet og ESPOO

Miljøstyrelsen har foretaget høring af ansøgningen ved Energistyrelsen (ENS). Energistyrelsen er VVM-myndighed for offshore installationer i den danske del af Nordsøen. ENS meddeler afgørelser for bl.a. projekter om efterforskning og indvinding af kulbrinter og rørledninger til olie og gas, jf. Bekendtgørelse nr. 973 af 25. juni 2020 af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM). Disse afgørelser meddeles på baggrund af offshore operatørernes VVM redegørelser, som også omfatter vurderinger ift. natura-2000 områder.

ENS gennemfører desuden VVM screeninger af projekter på bekendtgørelsens bilag 2 af ændringer eller udvidelser af projekter på bilag 1, som allerede er godkendt, er udført eller er ved at blive udført, når de kan have væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet.

Energistyrelsen har den 18 november 2020 svaret at, Energistyrelsen vurderer, at de ansøgte udledninger af produceret vand og fortrængningsvand fra råolietank (GBS) kan rummes inden for eksisterende VVM for Hess Danmarks offshore installation Syd Arne fra 2006.

Energistyrelsen konkluderer endvidere, at de ansøgte kemikalier og udledninger i forbindelse med produktion er inden for rammerne af eksisterende VVM. Energistyrelsen vurderer, at den ansøgte udledning på 13,3 tons kemikalier i

forbindelse med brøndinterventioner for at være inden for rammerne af VVM'en, ikke direkte kan udledes i forbindelse med brøndinterventioner.

Miljøstyrelsen har som tilladelsesmyndighed og som miljøvurderingsmyndig vurderet, at de ansøgte udledninger ligger inden for det miljøvurderede projekt/VVM redegørelsen for Hess. Tilladelsen har derfor ikke ført til en ESPOO-høring.

Væsentligheds- og habitatvurdering

Jævnfør habitatdirektivet 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.

Miljøstyrelsen skal derfor foretage en væsentligheds- og habitatvurdering i forbindelse med udledningstilladelsen. Miljøstyrelsen lægger i den henseende vægt på oplysningerne fra VVM'en fra 2006, herunder afsnit 7.6, hvori det oplyses at,

- Syd Arne er beliggende i et område med relativt lav biologisk aktivitet
- Syd Arne er beliggende langt fra gydepladser og opvækst områder for larver af de mest almindelige kommercielle fiskearter
- Det eneste marine havpattedyr som forekommer i området omkring Syd Arne er den sporadiske tilstedeværelse af hvaler. Observationerne antyder, at hvalerne kun passerer forbi og den sporadiske tilstedeværelse antyder endvidere, at området ikke er vigtigt som migrationsrute eller føde område for større hvaler.

Hess Danmark oplyser endvidere i ansøgningen at,

- Syd Arne ligger i en afstand af ca. 30 km af Natura 2000 området Doggerbanke,
- Der foreligger ikke RBA beregninger for de nye kemikalier, men RBA beregninger for 2019 for de hidtidige anvendte kemikalier for Syd Arne resulterede i en gennemsnitlig EIF på 26. Det længste fane med udbredelse af et kemikalieprodukt (biocid) blev beregnet til en afstand af 2,1 km fra platformen. Hess har tillige oplyst, at de nye kemikalier er af samme type som tidligere anvendt men at antallet er færre.

Miljøstyrelsen lægger til grund, at den RBA-beregning der er foretaget i 2019 er udtryk for de kumulative effekter af udledningen fra Syd Arne og at denne viser en påvirkning i en afstand på 2,1 km fra platformen. Med en vurdering af toksiciteten af de ansøgte kemikalier sammenlignet med den tidligere kemikaliepakke er det Miljøstyrelsens vurdering, at en påvirkning af Dogger banke ikke anses for sandsynligt.

Endelig vurderes det, at der ikke kan ske væsentlig påvirkning af relevante havpattedyr, da området ved Syd Arne er uden for havpattedyrenes føde- og migrationsområde.

Baseret på de foreliggende oplysninger vurderer Miljøstyrelsen, at udledning af de ansøgte kemikalier og olie fra produceret vand ikke påvirker habitatområdet ved Doggerbanke.

Øvrige forhold

Vilkårene om regelmæssig verifikation ved en af Miljøstyrelsen godkendt uvildig ekstern 3. part, dels af laboratorie-procedurer og -analyser, og tillige af procedurerne for operatørernes inspektion, vedligeholdelse og kalibrering af udstyret til flowmåling af de udledte og re-injicerede mængder produktionsvand med udgangspunkt i typen af måler, anerkendte standarder og leverandørernes anbefalinger, videreføres uændret.

Der er afsat generelle vilkår for RBA.

Tilladelsen er givet for 1 år og gælder for perioden 1. januar 2021 - 31. december 2021.

Tilladelsens vilkår

I henhold til § 9 i udledningsbekendtgørelsen gælder følgende vilkår for tilladelsen:

- 1) Principperne om BAT/BEP (som defineret i OSPAR konventionens appendiks 1) skal anvendes ved operationer udført inden for rammerne af denne tilladelse, herunder at udledninger til havmiljøet begrænses under hensyntagen til tekniske muligheder og økonomisk forsvarlighed.
- 2) Miljøstyrelsen kan forlange at undersøgelser eller monitoring, herunder at analyser af olie-i-vand prøver sker ved et akkrediteret laboratorium udpeget af Miljøstyrelsen, og udføres for operatørens regning, hvis dette findes påkrævet.

Vilkår for udledning af olie med produktionsvand

- 3) Udtagning af prøver og bestemmelse af indholdet af dispergeret olie i produktionsvand, der ledes til havet skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens bilag 1. Bestemmelse af indholdet af aromatiske kulbrinter i produktionsvand skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens bilag 1.

Der skal 1 gang pr. uge udtages prøve af ballastvandet (GBS), som analyseres efter samme procedure som produceret vand.

- 4) Indholdet af dispergeret olie i produktionsvand, der udledes til havet fra de enkelte udledningssteder, må som volumenvægtet månedsgennemsnit, beregnet som angivet i tilladelsens bilag 1, ikke overstige 30 mg/l. Grænseværdien gælder ikke for udledningssteder hvor den samlede udledning af dispergeret olie har været under 2 tons i de seneste 12 kalendermåneder (rullende total).

- 5) Den samlede udledning af dispergeret olie med produktionsvand fra produktionsenheden Syd Arne må i året 2021 ikke overstige 9 tons.
- 6) Laboratorie-procedurer og -praksis på offshore laboratorier og behandling af analyseresultater onshore, herunder korrelationer mellem OSPAR GC-FID⁴ og Fluorocheck analyser, skal i andet halvår af 2021 verificeres i henhold til principperne for god laboratoriepraksis (GLP) og retningslinjerne i udledningstilladelsens bilag 1 af en uvildig 3. part godkendt af Miljøstyrelsen. Hvis verifikationer påviser væsentlige afvigelser, skal verifikationen gentages efter aftale med Miljøstyrelsen. Resultaterne af verifikationerne skal fremsendes til Miljøstyrelsen, senest 3 uger efter at de er afsluttet.
- 7) On-line OiW måleudstyr skal være i drift og anvendes til procesoptimering på behandlingsanlæggene for produktionsvand på alle udledningssteder. Herudover er der online OiW måleudstyr på fortrængningsvandet fra ballasttanken. Der skal ske kontinuert logning af opsamlede data, og disse data skal gemmes i mindst 5 år. Data opsamlet med on-line måleudstyret skal stilles til rådighed for Miljøstyrelsen, såfremt dette ønskes, enten under styrelsens tilsyn på produktionsenheden eller efter skriftlig anmodning herom. Såfremt vilkåret ikke kan overholdes, f.eks. hvor vedligeholdelse, kalibrering eller udskiftning kræver at måler tages ud af drift i flere sammenhængende dage, skal Miljøstyrelsen notificeres om dette med angivelse af forventet tidsramme for genoptaget drift af OiW måleudstyr.
- 8) 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. Disse procedurer skal i andet halvår af 2021 verificeres 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 efter aftale med Miljøstyrelsen. 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.

Vilkår for anvendelse og udledning af offshore kemikalier herunder ansøgningskriterier for kemikalier

- 9) Tilladelsen omfatter anvendelse og udledning af de kemikalier og med de mængder som er opført i ansøgningens lister over produktions- og brøndinterventionskemikalier - dateret den 31. oktober 2020 med efterfølgende opdatering den 7. december 2020 (bilag 2 til tilladelsen). Kemikalier, der er reguleret i henhold til OSPAR retningslinjer, må kun tages i

⁴ GC-FID = Gas Chromatography and Flame Ionization Detection

fast anvendelse, hvis de er registreret eller genregistreret i Produktregistret inden for de seneste 3 år.

- 10) 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.

- 11) 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).
- 12) Såfremt der skal anvendes kemikalier, der klassificeres som røde - også benævnt "substitution chemicals" i OSPAR regi - kan det kun ske efter en tilladelse fra Miljøstyrelsen, der baseres på en vurdering fra operatøren, som dokumenterer, at anvendelsen af det røde kemikalie er:

- 1) teknisk,
- 2) sikkerhedsmæssigt - og
- 3) miljømæssigt -

den bedste løsning af de navngivne alternativer, der er vurderet på. Udledning af røde kemikalier er som udgangspunkt ikke tilladt, med mindre der foreligger en tilsvarende teknisk og sikkerhedsmæssig dokumentation herfor som ovenstående.

- 13) Test af nye kemikalier op til 500 kg kan ske på følgende betingelser:

Operatøren oplyser følgende til Miljøstyrelsen:

- a) Navn, PR nummer og vurdering af farveklassifikationen af test kemikaliet som værende enten grønt eller gult
- b) Forbrug og udledning
- c) Testlokalitet og afgrænset testperiode
- d) Miljøstyrelsen har på grundlag af ovenstående oplysninger verificeret kemikaliet farveklassifikation og meddelt accept af testen.

- 14) Såfremt Hess Danmark undtagelsesvis ønsker at teste kemikalier, som indeholder stoffer eller materialer, der jf. OSPAR skal søges substitueret (røde kemikalier), skal der fremsendes særskilt, begrundet ansøgning herom til Miljøstyrelsen, jf. også vilkår 12.

- 15) Kemikalier som er opført på OSPARs liste over stoffer for prioriteret aktion (sorte kemikalier) må som udgangspunkt ikke anvendes.
- 16) Nye kemikalier, der ikke fremgår af Hess Danmarks lister med ansøgte kemikalier i ansøgningen, kan tages i fast anvendelse, når følgende betingelser er opfyldt:
 - i. Hess Danmark vurderer, at kemikaliet opfylder kriterierne for klassificering som grønt eller gult og dette er meddelt Miljøstyrelsen gennem fremsendelse af en pre-screening af kemikaliet sammen med oplysninger om de forventede anvendte og udledte mængder pr. år,
 - ii. PR nummer, tildelt efter anmeldelse til Produktregistret som offshore-kemikalie er modtaget fra leverandøren og meddelt videre til Miljøstyrelsen,
 - iii. Operatøren har foretaget en risikovurdering af kemikaliet/kemikalierne med baggrund i den eksisterende VVM redegørelse og habitatdirektivet.
 - iv. Miljøstyrelsen har godkendt operatørens vurdering- samt den planlagte anvendelse og udledning af kemikaliet.
- 17) Der skal altid kunne fremvises en oversigt med reference til PR. numre for de kemikalier, der aktuelt anvendes – eller kan anvendes - på den enkelte produktionsenhed.

Risk Based Approach (RBA)

- 18) For udledningssteder, hvor den gennemsnitlige EIF værdi er højere end 10, skal operatøren opdatere beregning af risiko for miljøeffekter for udledningsstederne, efter angivelserne i Miljøstyrelsens paradigme⁵ for rapportering af RBA dateret september 2018. Redegørelsen skal indeholde operatørens vurderinger af, hvilke muligheder, der er for at reducere risikoen, jf. RBA vejledningen⁶ pkt. 36, 37, 39 og 40.
- 19) Operatøren skal, hvis der er sket en ændring i det udledte produktionsvand, som i væsentlig grad har påvirket risikokarakteriseringen af udledningen, jf. RBA vejledningens pkt. 43 og 44, vurdere, om der skal gennemføres en ny RBA beregning for den pågældende udledning og fremsende vurderingen til Miljøstyrelsen.
- 20) Uanset overstående skal RBA beregningerne for alle udledningssteder gentages hvert 5. år, regnet fra det år, de data om produktionsvandet, der er anvendt i RBA beregningerne, stammer fra.
- 21) RBA beregninger for udledninger af produktionsvand fra nye installationer skal gennemføres senest 6 måneder efter udledningen er påbegyndt.

⁵ Paradigme for rapportering af RBA beregninger, Miljøstyrelsen, J.nr. MST-174-00008, september 2018

⁶ 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).

22) Operatøren skal efterleve de tiltag om risikoreduktion og monitorering, som angivet i RBA paradigmet.

Rapportering:

23) Rapportering skal ske til Miljøstyrelsen som angivet i bilag 1.

Klagevejledning

Denne afgørelse kan påklages til miljøministeren. Klage sendes til Miljøstyrelsen, Tolderlundsvej 5, 5200 Odense C. Miljøstyrelsen sender klagen videre til miljøministeren ledsaget af den påklagede afgørelse samt det materiale, der er indgået i sagens bedømmelse.

Miljøstyrelsen skal anmode om, at en evt. klage er styrelsen i hænde senest fire uger efter dagen efter, at Miljøstyrelsen har sendt afgørelsen.

Kopi: - *Energistyrelsen*

Bilagsoversigt

- Bilag 1 Prøvetagning, analyse/beregning og rapportering
- Bilag 1b Hess Danmarks analysemetode for bestemmelsen af olieindholdet i produceret vand – DOM-SA-F-003_3-Produced Water Analysis
- Bilag 2 Liste over ansøgte kemikalier
- Bilag 3 Oversigt over relevante OSPAR dokumenter
- Bilag 4 Ansøgning dateret den 31. oktober 2020



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen