

Total E&P Danmark A/S
Britanniavej 10
6700 Esbjerg

Miljøstyrelsen - Virksomheder
J.nr. MST-171-00011
Ref. Emibm/hebec
Den 21. december 2018

Generel tilladelse for Total E&P Danmark A/S (TOTAL) til anvendelse, udledning og anden bortskaffelse af stoffer og materialer, herunder olie og kemikalier i produktions- og injektionsvand fra produktionsenhederne Halfdan, Dan, Tyra og Gorm for perioden 1. januar 2019 - 31. december 2020.

I henhold til § 5 i udledningsbekendtgørelsen¹ meddeles TOTAL herved tilladelse til:

- udledning af produktions- og injektionsvand indeholdende olie og kemikalier²
- udledning af aflejringer og produceret sand indeholdende olie

Tilladelsen omfatter produktionsenhederne:

- **Dan** med tre udledningssteder; Dan FC, Dan FF og Dan FG, og med vandbehandlingsanlæggene Dan FC, Dan FF og Dan FG. Der udledes derudover fra et separat udledningspunkt med "spent scavenger" fra DAN FG. Til produktionsenheden hører satellitterne Dan B, Dan E, Kraka og Regnar.
- **Gorm** med fire udledningssteder; Gorm C, Gorm F, Skjold og Dagmar, og med vandbehandlingsanlæggene Gorm C og Gorm F. Til produktionsenheden hører offshore satellitterne Skjold, Rolf og Dagmar.
- **Halfdan** med to udledningssteder; Halfdan A og Halfdan B, og med vandbehandlingsanlæggene Halfdan DA og Halfdan BD. Til produktionsenheden hører satellitterne Halfdan BA, BB og CA.
- **Tyra**³ med seks udledningssteder; Harald, Tyra EA, Tyra EF1, Tyra EF2 og Tyra IPF og Tyra CPI og med behandlingsanlæggene Harald, Tyra EA, Tyra EF1, EF2, Tyra IPF og Tyra CPI. Til produktionsenheden hører satellitterne Tyra SE, Lulita, Valdemar, Bo, Roar, Svend og Trym.

Tilladelsen meddeles for perioden 1. januar 2019 - 31. december 2020. Miljøstyrelsen kan dog i perioden revidere denne tilladelse på baggrund af ikrafttræden af eventuelle nye internationale vedtagelser i OSPAR eller EU⁴.

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.

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 Tyra vil fra 2019 undergå en genopbygningsproces, hvilket vil reducere produktionen. Genopbygningen forventes færdiggjort i 2022.

⁴ Miljøstyrelsen kan dog i henhold til udledningsbekendtgørelsens § 15, stk. 2 til enhver tid kan ændre vilkårene i tilladelseerne, hvis forholdene i øvrigt ændres væsentligt.

Miljøstyrelsen skal desuden, i det omfang det findes påkrævet, have mulighed for at inspicere produktionsforholdene på produktionsenhederne. 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.

Udledningstilladelsen gældende fra 1. juli 2017 frem til 31. december 2018 bortfalder med nærværende tilladelse.

Ansøgning om udledningstilladelse gældende fra 1. januar 2021 skal indsendes til Miljøstyrelsen senest 1. november 2020.

Baggrund

TOTAL har med e-mail af 1. november 2018 ansøgt om udledningstilladelser for ovennævnte fire produktionsenheder for perioden fra den 1. januar 2018 til den 31. december 2023. Ansøgningen fremgår af Bilag A.

Miljøstyrelsen har givet en tilladelse som rækker to år frem fra 2019 til 2020 - og ikke fem år, som ansøgt af TOTAL. Det skyldes, at Miljø- og Fødevareministeriet forventer at revidere den eksisterende "Bekendtgørelse om udledning i havet af stoffer og materialer fra visse havanlæg" (BEK nr 394 af 17/07/1984). Det imødeses, at den nye bekendtgørelse fremover vil danne bedre grundlag for udstedelse af udledningstilladelser.

Miljøstyrelsen sendte den 30. november 2018 et udkast til en samlet udledningstilladelse for de fire produktionsenheder i høring hos TOTAL.

TOTAL fremsendte den 12. december 2018 sine bemærkninger til udkastet.

TOTAL giver i sin ansøgning i overensstemmelse med kravene i udledningsbekendtgørelsens § 8 oplysninger om den forventede udledning fra de enkelte produktionsenheder i form af udledte mængder af kemikalier og olie i produktionsvand (PW). Oplysningerne dækker perioden 2019 – 2023. Der anføres, at mængden af produktionsvand og rensningsgraden for dispergeret olie i PW for hver af de fire produktionsenheder forventes at være:

Produktionsenheden Dan

	2019	2020	2021	2022	2023	
Forventet produktion af PW	11,7	11,7	11,5	11,1	11,0	mill. m ³ /år
Forventet udledning af PW	11,7	11,7	11,5	11,1	11,0	mill. M ³ /år
Forventet koncentrationen af dispergeret olie i PW	7	7	7	7	7	mg/l
Mængde olie udledt	82	82	80	78	77	tons

Produktionsenheden Gorm

	2019	2020	2021	2022	2023	
Forventet produktion af PW	6,9	7,9	7,9	7,9	7,9	mill. m ³ /år
Forventet re-injektion af PW	4,8	5,5	5,5	5,5	5,5	mill. m ³ /år
Forventet udledning af PW	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	mill. m ³ /år
Forventet koncentrationen af dispergeret olie i PW	15	15	15	15	15	mg/l
Mængde olie udledt	31	35	35	35	35	tons

Produktionsenheden Halfdan

	2019	2020	2021	2022	2023	
Forventet produktion af PW	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	mill. m ³ /år
Forventet udledning af PW	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	mill. m ³ /år
Forventet koncentrationen af dispergeret olie i PW	5	5	5	5	5	mg/l
Mængde olie udledt	44	45	45	45	45	tons

Produktionsenheden Tyra

	2019	2020	2021	2022	2023	
Forventet produktion af PW	2,5	-	-	4,1	5,0	mill. m ³ /år
Forventet udledning af PW	2,5	-	-	4,1	5,0	mill. m ³ /år
Forventet koncentrationen af dispergeret olie i PW	10	-	-	8	6	mg/l
Mængde olie udledt	25	-	-	33	30	tons

Ansøgningen indeholder lister over udvalgte initiativer til forbedring af performance for hver af produktionsenhederne, samt en oversigt over TOTAL's miljøledelsessystem, efter hvilket TOTAL's egenkontrol foretages, samt en liste over de kemikalier, der forventes anvendt.

Beskrivelse af procesanlæggenes indretning, dimensionering, drift, vedligeholdelse og rensprocedurer er vedlagt ansøgningen som bilag C.

Separationsanlæggene til rensning af produktionsvandet før udledning består af flere trin af separatorer, hvor olien separeres ved gravitativ separation. Efterfølgende rensning af PW sker ved en eller flere af følgende separationsteknikker; hydrocykloner, centrifuger, Induced gas flotation (IGF) og Compact flotation unit (CFU).

Systemer til at måle mængder af produktionsvand er installeret på alle udledningpunkter og er alle underlagt løbende vedligehold, kalibreringer og kontrol. Data fra flowmetre gemmes i 5 år.

TOTAL anvender re-injektion af produktionsvand på produktionsenheden Gorm.

Miljøstyrelsens vurdering

Olie

TOTAL har i deres ansøgning vedlagt en beskrivelse af hver af de fire produktionsenheder Dan, Halfdan, Gorm og Tyra (bilag C). Af dette bilag er en gennemgang af såvel separations-anlæg til rensning af produceret vand, deres kapacitet samt driften.

Anvendelsen af hydrocykloner, centrifuger, induced gas flotation units, compact flotation units til rensning af PW for olie er anført i OSPARs "Background Document concerning Techniques for the Management of Produced Water from Offshore Installations", 2013 og er indikeret som værende BAT i relation til behandling af produceret vand.

Re-injektion af PW til undergrunden er tillige anført i OSPARs "Background Document concerning Techniques for the Management of Produced Water from Offshore Installations". Fordelen ved denne håndtering af PW er, at både olie- og kemikalierester i PW ikke udledes til havet, men føres tilbage til undergrunden. Det er i øjeblikket kun Gorm, hvorfra der sker re-injektion, da der er reservoir-tekniske udfordringer ved at indføre dette på andre felter.

En betydelig andel af det rensede PW ledes tilbage til undergrunden på produktionsenheden Gorm, hvor re-injektionsgraden i gennemsnit forventes at være ca. 70% over de næste 5 år.

TOTAL har i deres ansøgning fremlagt en række initiativer til forbedring af rensningsgraden (Bilag A). Initiativerne beskriver, hvilke tiltag der er vurderet nødvendige på de enkelte installationer for at henholdsvis reducere i den udledte mængde dispergeret olie samt forbedre præcisionen i målingerne. Initiativerne inkluderer bl.a. udskiftning af udstyr og substitution af kemikalier til forbedret olie-vand separation.

TOTAL udledte i 2017 i alt ca. 170 tons dispergeret olie. Den fremsendte prognose fra TOTAL viser at udledningen i 2019 vil ligge lidt over dette niveau, men herefter falde til et lavere niveau under nedlukning af TYRA i genopbygningsprocessen.

På baggrund af ovenstående og ud fra en samlet vurdering, herunder af de faktiske udledninger i perioden til september 2018 og prognosen for 2019 og frem til 2023 foretaget af TOTAL, skal udledningen af dispergeret olie med produktionsvand fra Dan, Halfdan, Gorm og Tyra produktionsenhederne i hvert af årene 2019 og 2020 maksimalt udgøre 202 tons, under hensyntagen til at den samlede udledning af dispergeret olie fra offshore olie- og gas-produktionsplatforme fortsat kan holdes under 222 tons i Dansk Nordsø.

Det er overordnet Miljøstyrelsens vurdering, 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.

Miljøstyrelsen vil følge gennemførelsen af TOTAL's egne initiativer til forbedring af miljøperformance, herunder opretholdelsen af en god rensningsgrad, forbedring af kvaliteten af de indberettede data for mængden af udledt olie, samt opretholdelsen af en god re-injektionsgrad for Gorm.

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

Kemikalier

Af den fremsendte kemikalie liste (ansøgningens Bilag K1) fremgår det, at TOTAL har søgt om anvendelse af i alt 47 kemikalier i forbindelse med produktion, vedligehold osv. 38 af kemikalierne er dedikeret til selve produktionen, fordelt på 29 gule og 8 grønne kemikalier. Der er derudover ansøgt om brug og udledning af et rødt stof. Herudover anvendes 6 ”facility” kemikalier, og 2 ad-hoc kemikalier. Endvidere håndteres der 2 registrerede gule kemikalier for Danish Oil Pipe A/S.

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.

TOTAL anvender produktet MB-5952, som er klassificeret som rødt pga. dets indhold af natrium hypoklorit. Produktet anvendes som biocid tilsat havvandet til brug i køle- og injektionsvandet. TOTAL beskriver, at det ud fra sikkerhedsmæssige hensyn er nødvendigt at behandle havvand før det anvendes på offshoreanlæg. Dette skyldes, at den mikrobielle vækst kan føre til korrosion af rørledninger og tanke samt føre til tilstopning af sikkerheds- og miljøkritisk udstyr eller selve reservoiret. MB-5952 benyttes bl.a. for at sikre mod tilstopning af af-iltningssystemet, der fjerner den ilt fra vandet, som har en korroderende effekt.

Miljøstyrelsen har givet tilladelse til brug og udledning af produktet under forudsætning af, at der løbende vurderes, om der findes substitutionsmuligheder. Af bilag D fremgår TOTAL's redegørelse af forsat brug af produktet.

Det fremgår af vilkårsafsnittet hvilke betingelser der generelt gælder for anvendelse og udledning af røde kemikalier.

TOTAL har ved tidligere ansøgninger oplyst, at listen med kemikalier er et øjebliksbillede, og at der derfor i tilladelsens løbetid kan blive behov for at anvende andre kemikalier end de, der er anført på kemikalielisten.

Miljøstyrelsen anerkender behovet for fleksibilitet i kemikalieforbruget, men finder, at det er væsentligt, at forbruget og udledningen ikke afviger fundamentalt fra de af TOTAL opgivne mængder for anvendte og udledte kemikalier inden for hver farvekategori. Der er derfor indsat vilkår om opdatering af oversigt over ansøgte kemikalier. Miljøstyrelsen vurderer imidlertid, at ansøgningen om anvendelse og udledning af kemikalier for 2019-2020 ikke afviger væsentligt fra tidligere års ansøgninger i både antal og type.

Øvrige forhold

Miljøstyrelsen kan oplyse, at OSPARs nye risikobaserede vurderingsmetode (RBA⁵) for udledninger af olie og kemikalier med produktionsvand som følge af internationale aftaler er implementeret i 2018. Beregningerne og redegørelserne i forbindelse med RBA skal udføres som beskrevet i det tilhørende paradigme⁶ udarbejdet af Miljøstyrelsen.

⁵ Risk Based Approach - OSPAR Recommendation 2012/5 for a risk-based approach to the Management of Produced Water Discharges from Offshore Installations.

⁶ Paradigme for rapportering af RBA beregninger, Miljøstyrelsen, J.nr. MST-174-00008, september 2018

TOTAL har indsendt 5 RBA-rapporter, dækkende for udledningspunkterne på DAN, GORM, HALFDAN, HARALD OG TYRA dateret hhv. den 8. og 9. januar 2018. Den beregnede samlede gennemsnitlige risiko, udtrykt som EIF, er for alle TOTAL's udledningssteder over 10 med undtagelse fra udledningsstedet DAN FC.

TOTAL har derfor jf. paradigmet skulle udarbejde en redegørelse med operatørens vurderinger af, hvordan risikoen kan reduceres. Operatøren er herefter forpligtiget til at gennemføre de initiativer for reduktion af risikoen samt monitoring, som fremgår af den til hver tid gældende redegørelse.

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 indenfor 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 af analyser af olie-i-vand prøver, sker ved et akkrediteret laboratorium udpeget af Miljøstyrelsen, og udføres for operatørens regning, hvis dette findes påkrævet.

Udledning af olie med produktionsvand

- 3) Udtagning af prøver og bestemmelse af indholdet af dispergeret olie i produktionsvand, indholdet af olie i kalkslam, sandskyllevand og rensefraktioner 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.

Kalkslam, sandskyllevand og rensefraktioner kan udledes sammen med det øvrige produktionsvand. Hvis fraktionerne udledes skal der måles for olieindhold og indrapporteres i overensstemmelse med kravene i bilag 1. Udledning af kemikalier med kalkslam, sandskyllevand og rensefraktioner skal indrapporteres som angivet i bilag 1, afsnit 3 om årsrapporter.

- 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 inkl. udledningen med rensefraktioner, kalkslam og sandskyllevand fra produktionsenhederne Dan, Gorm, Halfdan og Tyra må i 2019 og 2020 ikke overstige 202 tons pr. år.

- 6) Laboratorie-procedurer og -praksis på offshore laboratorier og behandling af analyse-resultater onshore, herunder korrelationer mellem OSPAR GC-FID⁷ og Wilks analyser, skal i 2019 og 2020 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 i første halvår påviser væsentlige afvigelser, skal verifikationen gentages i andet halvår. Resultaterne af verifikationerne skal fremsendes til Miljøstyrelsen, senest 3 uger efter at de er afsluttet.
- 7) Der skal være etableret systemer til bestemmelse af mængden af olie i produceret vand (OiW) for hvert udledningsspunkt for produceret vand. On-line OiW måleudstyr, som specifikt anvendes til kontinuert måling af OiW, skal inspiceres, vedligeholdes og kalibreres regelmæssigt med udgangspunkt i typen af måler, anerkendte standarder og leverandørernes anbefalinger. Der skal ske kontinuert logning af opsamlede data, og disse data skal gemmes i elektronisk format i mindst 5 år. Data skal stilles til rådighed for Miljøstyrelsen såfremt dette ønskes enten i forbindelse med styrelsens tilsyn på produktionsenheden eller efter skriftlig anmodning herom. Miljøstyrelsen skal informeres hvis kontinuert måling af OiW mængden med on-line OiW måler ikke er mulig i flere sammenhængende dage for eksempel pga. vedligeholdelse, kalibrering eller udskiftning af instrumenter. Som en del af denne information skal operatøren angive en forventet tidsramme for genoptaget drift af on-line OiW måling.
- 8) Der skal være etableret systemer til bestemmelse af mængden af udledt produceret vand for hvert produceret udledningsspunkt. Flowmetre som specifikt anvendes til kontinuert måling af mængden af udledt produktionsvand skal inspiceres, vedligeholdes og kalibreres regelmæssigt med udgangspunkt i typen af måler, anerkendte standarder og leverandørernes anbefalinger. Inspektion, vedligeholdelse og kalibrering af flowmetre skal verificeres i henholdsvis første halvår af 2019 og 2020. Verifikationen skal udføres af en uvildig 3. part godkendt af Miljøstyrelsen. Såfremt verifikationerne påviser væsentlige afvigelser, skal verifikationen gentages i det respektive år, hvor afvigelserne er fundet. Der skal ske kontinuert logning af opsamlede data, og disse data skal gemmes i elektronisk format i mindst 5 år fra målingens dato. Data skal stilles til rådighed for Miljøstyrelsen såfremt dette ønskes enten i forbindelse med styrelsens tilsyn på produktionsenheden eller efter skriftlig anmodning herom. Såfremt kontinuert måling af mængden af udledt produceret vand med flowmeter ikke kan opnås, for eksempel ifm. vedligeholdelse, kalibrering eller udskiftning, skal der defineres en alternativ teknisk metode til beregning af mængden af udledt produceret vand. En sådan metode skal være baseret på andre flowmetre til rådighed opstrøms udledningsspunktet eller ved bestemmelse af flowrate igennem ventiler, produktions- og processtrømme førende til udledningsspunktet. Den pågældende metode skal forblive i brug indtil retablering af den kontinuerte måling er foretaget.

Anvendelse og udledning af offshore kemikalier

- 9) Tilladelsen omfatter som udgangspunkt anvendelse og udledning af de kemikalier som er opført i ansøgningens Bilag K1. Kemikalier, der er reguleret i henhold til OSPAR retningslinjer, må kun tages i fast anvendelse, hvis de er registreret eller genregistreret i Produktregistret inden for de seneste 3 år.

⁷ GC-FID = Gas Chromatography and Flame Ionisation Detection

- 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 (jf. bilag K4).

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", og kemikalier skal klassificeres iht. gældende OSPAR anbefalinger.

- 11) Operatøren skal, hvor det er teknisk muligt samt resulterer i reduceret risiko for påvirkning af miljøet, 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 særskilt 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 skal overholde følgende betingelser:
- a) leverandøren har foretaget anmeldelse til Produktregistret efter den efter lov om arbejdsmiljø gældende bekendtgørelse om særlige pligter for fremstillere, leverandører og importører m.v. af stoffer og materialer,
 - b) leverandøren erklærer, at kemikaliet forventes at opfylde kriterierne for klassificering som grønt eller gult,
 - c) Operatøren vurderer, at det nye kemikalie er miljømæssigt sammenligneligt med eller bedre end det eller de tidligere anvendte kemikalier,
 - d) testen strækker sig over en på forhånd nærmere angivet periode,
 - e) forbrug og evt. udledning rapporteres i forbindelse med den årlige rapportering, og
 - f) Miljøstyrelsen har inden testperiodens start modtaget underretning om testmængde, testperiode og testlokalitet og har på dette grundlag givet sin accept.
- 14) Såfremt operatøren 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. Se 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 operatørens bilag K1, kan tages i fast anvendelse, når følgende betingelser er opfyldt:

- a) Det nye kemikalie er optaget på den seneste af Miljøstyrelsen udarbejdede liste over hhv. grønne(K2) og gule(K3) godkendte offshore-kemikalier, og omfanget af den planlagte anvendelse og udledning af kemikaliet er meddelt til Miljøstyrelsen i form af en opdateret oversigt over ansøgte kemikalier (ansøgningens bilag K1). Operatøren har kontrolleret ved en prescreening, at kemikaliet forsat kan leve op til status som grøn eller gul.

eller

- b) Det nye kemikalie er ikke er optaget på disse lister, men
- i. Operatøren 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, og
 - iii. 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 på de enkelte produktionsenheder.

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 paradigme⁸ for rapportering af RBA dateret september 2018. Redegørelsen skal indeholde operatørens vurderinger af, hvilke muligheder, der er for at reducere risikoen, jf. RBA vejledningen⁹ 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.
- 22) Operatøren skal kontinuerligt arbejde på at gennemføre de til enhver tid gældende initiativer for reduktion af risikoen samt gennemføre monitorering jf. redegørelsen i vilkår 17.

⁸ Paradigme for rapportering af RBA beregninger, Miljøstyrelsen, J.nr. MST-174-00008, september 2018

⁹ 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).

Rapportering:

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

Klagevejledning

Denne afgørelse kan påklages til miljøministeren. Klage sendes til Miljøstyrelsen, Strandgade 29, 1401 København K. 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.

--O--

Kopi:

- Energistyrelsen
- Statens Institut for Strålehygiejne
- Naturstyrelsen

Bilagsoversigt

Bilag 1 – Prøvetagning, analyse/beregning og rapportering

Bilag K1 – Liste over ansøgte kemikalier

Bilag K2 - Oversigt over grønne offshore kemikalier

Bilag K3 - Oversigt over gule offshore kemikalier

Bilag K4 – Oversigt over relevante OSPAR dokumenter

Bilag A – Ansøgning til udledning af produceret vand indeholdende udvalgte initiativer til forbedret miljøperformance for Dan, Gorm, Halfdan og Tyra

Bilag B – Oversigt over TOTAL's miljøledelsessystem

Bilag C – Procesoversigt for vandbehandling på Dan, Gorm, Halfdan og Tyra

Bilag D – Redegørelse for anvendelse og udledning af røde kemikalier