

Mærsk olie og Gas A/S
Britanniavej 10
6700 Esbjerg

Miljøstyrelsen - Virksomheder
J.nr. MST-400-00023
Ref. Hebec/emibm
Den 16. december 2016

Generel tilladelse for Mærsk olie og Gas A/S (Mærsk olie) 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 2017 - 31. december 2018.

I henhold til § 5 i udledningsbekendtgørelsen¹ meddeles Mærsk olie 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. Til produktionsenheden hører de faste offshore installationer satellitterne Dan B, Dan E, Kraka og Regnar. Der kan forventes udbygning af Alma feltet.
- **Gorm** med fire udledningssteder; Gorm C, Gorm F, Skjold og Dagmar, og med vandbehandlingsanlæggene Gorm C og Gorm F. Til produktionsenheden hører de faste offshore installationer 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 de faste offshore installationer satellitterne Halfdan BA, BB og CA.
- **Tyra** 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. Endvidere kan der forventes udbygning af feltet Adda.

Tilladelsen meddeles for perioden 1. januar 2017 - 31. december 2018. Miljøstyrelsen kan dog i perioden revidere denne tilladelse på baggrund af ikrafttræden 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.

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 tilladelse, hvis forholdene i øvrigt ændres væsentligt.

Miljøstyrelsen skal desuden, i det omfang det findes påkrævet, have mulighed for at inspirere 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 2015 frem til 31. december 2016 bortfalder med nærværende tilladelse.

Ansøgning om udledningstilladelse gældende fra 1. januar 2019 skal indsendes til Miljøstyrelsen senest 1. november 2018.

Baggrund

Mærsk Olie har med e-mail af 31. oktober 2016 ansøgt om udledningstilladelser for ovennævnte fire produktionsenheder for perioden fra den 1. januar 2016 til den 31. december 2018.

Miljøstyrelsen sendte den 30. november 2016 et udkast til en samlet udledningstilladelse for de fire produktionsenheder i høring hos Mærsk Olie.

Mærsk Olie fremsendte den 9. december 2016 sine bemærkninger til udkastet.

Mærsk Olies ansøgning indeholder kurver over udledningen af olie for de enkelte produktionsenheder i perioden 2012-2016 med angivelse af udledt mængde dispergeret olie/måned og månedsgennemsnittene i mg dispergeret olie/liter for PW. Tillige er der kurver over udledning og oliekoncentration fra hvert af de enkelte udledningpunkter for samme periode (bilag D).

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

Mærsk Olie 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 2016 – 2020. Der anføres, at mængden af produktionsvand og rensningsgraden for dispergeret olie i PW for hver af de fire produktionsenheder forventes at være:

Produktionsenheden Dan

	2016	2017	2018	2019	2020	
Forventet produktion af PW	11,9	11,8	11,5	11,4	11,0	mill. m ³ /år
Forventet udledning af PW	11,9	11,8	11,5	11,4	11,0	mill. m ³ /år
Forventet koncentrationen af dispergeret olie i PW	8,5	8,0	8,0	8,0	8,0	mg/l

Produktionsenheden Gorm

	2016	2017	2018	2019	2020	
Forventet produktion af PW	8,2	8,2	8,0	7,9	7,0	mill. m ³ /år
Forventet re-injektion af PW	7,8	5,8	5,6	5,5	4,9	mill. m ³ /år
Re-injektion af PW	70	70	70	70	70	%
Forventet udledning af PW	0,4	2,4	2,4	2,2	2,1	mill. m ³ /år
Forventet koncentrationen af dispergeret olie i PW	15	14	14,5	14,5	15	mg/l

Produktionsenheden Halfdan

	2016	2017	2018	2019	2020	
Forventet produktion af PW	6,8	7,2	7,4	7,3	7,4	mill. m ³ /år
Forventet udledning af PW	6,8	7,2	7,4	7,3	7,4	mill. m ³ /år
Forventet koncentrationen af dispergeret olie i PW	6	6	6	6	6	mg/l

Produktionsenheden Tyra

	2016	2017	2018	2019	2020	
Forventet produktion af PW	4,2	4,5	4,3	4,1	3,9	mill. m ³ /år
Forventet udledning af PW	4,2	4,5	4,3	4,1	3,9	mill. m ³ /år
Forventet koncentrationen af dispergeret olie i PW	12,5	12,5	13	13	14	mg/l

Mærsk Olie nævner, at fremskrivningerne er behæftet med usikkerhed og operationelle forhold kan påvirke resultaterne.

Mærsk Olie giver endvidere en oversigt over initiativer til forbedret miljøperformance for hver enkelt produktionsenhed.

Beskrivelse af procesanlæggenes indretning, dimensionering, drift, vedligeholdelse og renseprocedurer er gennemgået i Mærsk Olies redegørelse "Produced Water Systems" af 19. juni 2012. En opdateret udgave af denne er vedlagt i ansøgningen.

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).

Mærsk Olie anvender re-injektion på produktionsenheden Gorm. Maersk Oil har inden for det seneste år oplevet udfordringer med opetiden på vandinjektions-pumperne på Gorm. Reservoiret kan ikke længere modtage de samme mængder produceret vand som tidligere, hvorfor re-injektionsgraden er sat til 70 % i prognosen.

Miljøstyrelsens vurdering

Olie

Mærsk Olie 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 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-injektions-raten er omkring ca. 70%. Andelen af vand der kan re-injiceres på Gorm er imidlertid faldende, da reservoiret ikke kan modtage så meget produceret vand som tidligere.

Mærsk Olie har overfor Miljøstyrelsen 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.

Mærsk Olie udledte i 2015 i alt ca. 193 tons dispergeret olie. Der er Miljøstyrelsens samlede vurdering af olieudledningen fremadrettet, at udledningen vil ligge på samme niveau plus minus en rimelig margin.

På baggrund af ovenstående og ud fra en samlet vurdering, herunder af de faktiske udledninger i perioden til september 2016 og prognosen for 2017 og frem til 2020 foretaget af Mærsk Olie, skal udledningen af dispergeret olie med produktionsvand fra Dan, Halfdan, Gorm og Tyra produktionsenhederne i hvert af årene 2017 og 2018 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 Mærsk Olies 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 reinjektionsgrad for Gorm.

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

Kemikalier

Af den fremsendte kemikalie liste (ansøgningens Bilag E) fremgår det, at Mærsk Olie har søgt om anvendelse af i alt 45 kemikalier i forbindelse med produktion, vedligehold osv. 39 af kemikalierne er dedikeret til selve produktionen, fordelt på 30 gule og 9 grønne kemikalier. Det er samtidigt oplyst at røde kemikalier som udgangspunkt ikke udledes. Herudover anvendes 5 "facility" kemikalier, hvoraf tre er registreret og to er vurderet ikke at være offshore kemikalier. Endvidere anvendes et tracer stof og endelig håndteres der tre registrerede gule kemikalier for DONG Oil Pipe A/S.

Fra og med udledningstilladelse for 2013 har det ikke længere været tilladt at udlede røde kemikalier til havet, med mindre det efter en metode der er aftalt med Miljøstyrelsen og som kan dokumenteres, at udledning af de røde kemikalier vil være den teknisk, sikkerhedsmæssigt og miljømæssigt bedste løsning. Anvendelse af røde kemikalier kræver særlig tilladelse i hvert enkelt tilfælde og det er således ikke tilstrækkeligt, at kemikalierne er anført på Mærsk Olies liste over anvendte kemikalier.

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

Mærsk Olie 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 Mærsk Olie opgivne mængder 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 2017-18 ikke afviger væsentligt fra tidligere års ansøgninger i både antal og type.

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.

Tilladelsen er givet for 2 år og gælder for perioden 1. januar 2017 og frem til 31. december 2018.

Miljøstyrelsen kan oplyse, at OSPARs ny risikobaserede vurderingsmetode (RBA) for udledninger af olie og kemikalier med produktionsvand som følge af internationale aftaler

skal implementeres inden OIC mødet i foråret 2018. Beregningerne og redegørelserne i forbindelse med RBA skal udføres som beskrevet i en manual udarbejdet af Miljøstyrelsen.

Miljøstyrelsen forventer i denne sammenhæng at udstede tillæg til udledningstilladelserne for de danske operatører om den videre anvendelse af resultaterne af RBA beregningerne. Dette tillæg vil blive udstedt i udledningstilladelsens periode fra 2017-18, når RBA beregninger fra alle udledningssteder er modtaget og vurderet i samarbejde med operatørerne.

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 2017 og 2018 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-FID og Wilks analyser, skal i 2017 og 2018 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) On-line OiW måleudstyr skal være i drift og anvendes til procesoptimering på behandlingsanlæggene for produktionsvand på alle udledningssteder. Der skal ske kontinuert logning af opsamlede data, og disse data skal gemmes i mindst 5 år. Data opsamlet med on-line OiW 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 første halvår af 2017 og i første halvår af 2018 verificeres af en uvildig 3. part godkendt af Miljøstyrelsen. Såfremt verifikationerne påviser væsentlige afvigelser, skal verifikationen gentages i det respektive år, hvor afvigelse 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.

Anvendelse og udledning af offshore kemikalier

- 9) Tilladelsen omfatter som udgangspunkt anvendelse og udledning af de kemikalier som er opført i ansøgningens Bilag K1 og som i forvejen er opført på delbilag K2 og K3 med de af Miljøstyrelsen generelt godkendte grønne og gule kemikalier. 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. Dette gælder også for kemikalier på listerne over godkendte grønne eller gule kemikalier. Er kemikalieprodukterne ikke opført i bilag K2 og K3, skal der forud for anvendelse og udledning fremsendes en pre-screening til Miljømyndigheden.
- 10) Tilladelsen kan supplerende omfatte andre offshore kemikalier efter særskilt meddelelse eller ansøgning til Miljøstyrelsen.
- 11) 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 og OSPAR Recommendation 2010/4, 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.

12) Operatøren skal, hvor det er teknisk muligt og 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).

13) Såfremt der *undtages* skal anvendes kemikalier, der klassificeres som røde - også benævnt "substitution" 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 ud over at være den teknisk og sikkerhedsmæssigt bedste løsning, også er den miljømæssigt bedste løsning, samt angiver hvilke alternativer, der er vurderet⁴.

Udledning af røde kemikalier er ikke tilladt, med mindre det efter en metode aftalt med Miljøstyrelsen kan dokumenteres, at udledning af det røde kemikalie ud over at være den teknisk og sikkerhedsmæssigt bedste løsning, også er den miljømæssigt bedste løsning, samt angiver hvilke alternativer, der er vurderet.

14) 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.

15) Såfremt operatøren undtagesvis 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.

16) Sorte kemikalier (ref. OSPARs liste over stoffer for prioriteret aktion) må ikke anvendes.

17) Nye kemikalier 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 og gule 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).

eller

- b. Det nye kemikalie er ikke er optaget på disse lister, men

⁴ Se OSPAR Recommendation 2006/3, afsnit 3.1.

- 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. Miljøstyrelsen tilføjer herefter kemikaliet på listen over godkendte grønne eller gule kemikalier og udsender løbende de reviderede K2 eller K3 lister til operatørerne.

18) Udskiftning af kemikalier med andre kemikalier eller supplerung med nye kemikalier skal ske efter følgende retningslinjer

- a. Udskiftning af grønne og gule kemikalier til andre af Miljøstyrelsens godkendte grønne eller gule kemikalier kan ske uden forudgående godkendelse fra Miljøstyrelsen under forudsætning af, at den i årsansøgningen oplyste fordeling mellem udledningen af gule og grønne produkter ikke ændres væsentligt i retning af flere gule produkter.
- b. Udskiftning af et rødt kemikalie til et af Miljøstyrelsens godkendte grønne eller gule kemikalier kan ske uden forudgående tilladelse fra Miljøstyrelsen under samme forudsætning som under punkt a ovenfor.
- c. Udskiftning af røde kemikalier til andre røde kemikalier kræver særskilt tilladelse fra Miljøstyrelsen
- d. Udskiftning af grønne og gule kemikalier med røde kemikalier kræver særskilt tilladelse fra Miljøstyrelsen.

19) Der skal altid kunne fremvises en oversigt med reference til PR. numre for de kemikalier, der aktuelt anvendes på de enkelte produktionsenheder.

Rapportering:

20) 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.

--0--

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 kemikalier⁵

Bilag K3 - Oversigt over gule offshore kemikalier⁶

Bilag K4 – Oversigt over relevante OSPAR dokumenter

Bilag A – Udvalgte initiativer til forbedret miljøperformance for Dan, Gorm, Halfdan og Tyra

Bilag B – Oversigt over Mærsk Olies miljøledelsessystem

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

Bilag D - Udvikling i udledning af dispergeret olie fra Mærsk Olies produktionsplatforme 2012 – 2016

⁵ Opdaterede K2 lister fremsendes løbende til virksomheden

⁶ Opdaterede K3 lister fremsendes løbende til virksomheden