

Kommentar til ny Miljøgodkendelse

Vilkår	Person	Tekst i Vilkår	Virksomhedens Kommentar - 1. runde	MST's svar/bemærkninger til kommentarene fra 1. runde	Virksomhedens kommentar - 2. runde	MST's svar/bemærkninger til kommentarene fra 2. runde
Afgørelse og vilkår			Ingen	Ingen	Miljøgodkendelse af TK-1338 af 26. april 2026 kan tilføjes.	Den er tilføjet.
OBS						
B15	Martin	Virksomheden skal fore journal over runderingerne og have en procedure/WK, som detaljeret beskriver, hvorledes runderingerne foretages, herunder en liste over kontrolpunkter.	/WR bør udelades	BEMÆRK - vilkårsnummereringen her og i den meddelte afgørelse matcher ikke nødvendigvis, da der pga. høringen er fjernet eller tilføjet vilkår.		
B16	Martin	PV-ventiler	Bør hede PVB ventiler	Udelades.	Ingen	Ingen
B17	Johnny	Virksomheden skal kunne dokumentere tilstrækkelig lagerinddæmning i alle tankgårde på baggrund af opmålinger senest den 1. juli 2027 .	Se også dokument: 004/012/D/0002/001300-102 TK-1331 har vi styr på TK-1375 har vi styr på TK-1370/71/76 (her skal vi have styr på tidsplanen mellem TK-1376 og TK-1370 som måske så skal ud 6 mdr før end planlagt for at få styr på det) TK-1365 får vi først styr på i 2030	Der står nu PVB-ventiler.	Ingen	Ingen
B19	Andy	Asfaltbelægning på tankpudernes skuldre skal kunne aflede vand effektivt væk fra tankene. Der må ikke forefindes synlige revner og synlig korrosi-on samt utætte fuger på tankpudernes skuldre.	De fleste tank i dag har en beton belægning som er mere hårdføre overfor vind/vejr.	Se kommentar i udkastet.	Der er ikke tilstrækkeligt volumen i dag i tankgården til TK-1365. Ønsker frist til 2030.	Fristen sat til 2030.
B25				Asfalt er slettet, og vurderingen til vilkåret er udbygget.	Ingen	Ingen
B26						
B35	Johnny	I visbreaker/termisk krakker kompleks må der som korrosionsinhibitorer kun anvendes ammoniakvand eller aminer	Er det en procedure, eller en begrænsning vi overhovedet vil have i miljøgodkendelsen. Der kunne stå at inhibitor skal vurderes også ud fra korrosionsprodukter i nedstrømssystemer Emma: Formuleringen er ændret fra tidligere miljøgodkendelse og er blevet mere restriktiv og dårligere formuleret.			
C2	Anette	Enig med Johnny - luftmængder ikke ok	Jeg har lavet et nyt forslag ud fra måly røggasmængde ved emissionsmålinger seneste 4 år. Reference tilstand - 3% ilt m3/h) Se venligst fanen C2	Vilkåret er omformuleret. Luftmængderne er ændret jf. fane 2.		
C16	Johnny	Der må ikke ske udskiftning af kul på dampreduktionsanlæggene i perioder med risiko for frostvejr.	Der burde stå det skal tilstræbes at udskiftningen ikke sker i perioder med frostvejr Hvis VRUen går i stykker om vinteren vil vi stadig skifte kul			
C16	Andy	Der må så vidt muligt ikke ske udskiftning af kul på dampreduktionsanlæggene i perioder med risiko for frostvejr	Hvorfor det? Hvilke influens har frostsvejr på behandling af aktiv kul?			
C17	Johnny	Ved tømning af tanke, der anvendes til flygtige, flydende kulbrinte forbindelser, skal der anvendes et system med lukket kredsløb .	Når vi har tømt en tank udlufter vi i dag til atm... det vil blive en svær og dyr post at få igennem i projekterne at tanken skal ventileres gennem aktiv kul indtil accetabel niveau			
C17	Andy	Ved tømning af tanke, der anvendes til flygtige, flydende kulbrinte forbindelser, skal der anvendes et system med lukket kredsløb.	Skal der fortolkes som a vi skal have en VRU koblet op til vores benzin/naphtha tanke? Da de fleste af vores tank er enten EFR eller IFR under dome er det upraktisk/umuligt.	Der henvises til grundelsen for vilkåret, som følger af BAT 50 i Raffinaderi-BREF'en. Vilkåret ændres ikke.	Ingen	Ingen
C21						
C23				Nej, det skal det ikke. Se begrundelse for vilkåret. Der henvises endvidere til den fulde tekst af BAT 50, som kan ses her: https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DA/TXT/HTML/?uri=CELEX:02014D0738-20141028&from=EN	Er det muligt at denne formulering kan gøres mere præcis, Gælder den kun for udluftning at LPG tanke eller henvises der også til fx klasse I tanke. En indelingerne svarende til dem fra TF ville være hjælpe lig som krav til flydetag og seal grundet højt damptryk	Det gælder alle tanke på Raffinaderiet, der indeholder flygtige flydende kulbrinte forbindelser.
C26	Anette	Der skal i afkast 3 være installeret automatisk målende systemer (AMS)	Generelt anvendes gamle betegnelser for afkast numre i C afsnittet.		Vi tænker at C21 burde være noget med, ved nybygning skal kritiske komponenter være dubleret Der er ikke kontinuerlig måling på de små heatere, men årlig kontrolmåling. Ved brug af bubble-konceptet beregnes ud fra kontrolmålinger for disse heatere.	Vilkåret er ændret.
Generelt	Anette	Bobble princip og emission	Bobbleprincip vurderes ok.	Der henvises til numrene i det bilag, der er vedlagt, da der er skiftet numre flere gange undervejs i denne revurderingsproces. MST er opmærksom på, at det ikke er de numre Raffinaderiet anvender i dag.	Ingen	Ingen
C27	Dorte	Der skal i afkast 4 samt afkast 5+6 være installeret automatisk målende systemer (AMS) til kontinuerlig måling af SOx , NOx, CO samt af drifts-parametrene O2, temperatur, tryk og vanddamp	Vi har vel ikke AMS udstyr i afkast fra H-4201 og H-4401 i dag? Skal vi så have det installeret? Vi har PEMS, hvilket er ok Der står tillige i afsnit C37 at Der skal i afkast 4 samt i afkast 5+6 mindst hver 6. måned ske måling af CO, SO2, NOx og støv. Det hænger vel ikke sammen med at der står der skal være fast AMS måling	Det er noteret.	Ingen	Ingen
E vilkår generelt	Møde 18 feb		Hvorfor stilles der krav til delstrømme og ikke kun til selve udledningen af anden Guardpont som i dag?	C37 skulle referere til målingerne i vilkår C28 og C29. Det er rettet.		Ingen
E1	Andy og Magnus	Den samlede mængde af udledt brandslukningsvand og Guard Pond spildevand, jf. beskrivelsen i vilkårsbegrundelsen for vilkår E49, må ikke være mere end 5.411 m3/døgn eller 62,6 l/sek. Vandmængden skal måles kontinuerligt ved anvendelse af egnet og kalibreret udstyr.	Hvorfor 5411m3/døgn. Vores DAfer kan processere 240m3/t=5760m3/døgn plus det der kommer renavdsbassin. Yderligere tager dette vel heller ikke højde for at hvis det regner bare en lille smule det meste af en dag, så ville vi næsten altid overskride døgnsværdien på 5.411 m3	Raffinaderi BREF'en (REF-BREF'en) stiller konkrete BAT-KRAV og BAT-AEL-værdier til delstrømmene, hvorfor det er i overensstemmelse med BREF'en, at stille krav til måling her. I forhold til at der er behov for målinger på den samlede udledning, der er det bek. 1433/2017 om krav til udledning af visse forurenende stoffer, som er hjemlen. Udlederkrav og overvågning af den samlede udledning er ift. det modtagende overfladevand, hvor målinger og grænseværdierne på delstrømmene følger af REF-BREF'en. Det er ikke BAT at fortynde med andre vandstrømme ift. overholdelse af BAT, hvorfor BAT-AEL-værdierne skal være overholdt og dokumenteres overholdt før end det sammenblandes med almindelig belastet overfladevand.	Ingen Ingen	Ingen Ingen
E3	Andy	Der må ikke udledes rensset spildevand med brandslukningsvand førend det ved analyser er dokumenteret, at udlederkrav fastsat i vilkår E4 kan overholdes.Kalundborg Refinery skal senest d. 1 juli 2027 have sikret, at der er til-strækkelig kapacitet til oplagring af rensset brandslukningsvand, der afventer resultat af prøvetagning, inden det kan vurderes, om det må udledes til Sildebækrenden eller skal bortskaftes til anden godkendt modtageranlæg.	Foventes MST at vi oplagrer rensset vand i de 1-3 uger de tager at få resultaterne for f.eks. PFAS analyser? Det vil kræve en oplagrings kapacitet på 5400m i døgn * 21 dage= 113.000m3. Det er næsten to store råolietank.	Kalundborg Refinery har d. 3. juni 2026 redegjort for deres maks flow pr. døgn, når der inddrages regnvær til 9.600 m3/døgn. Det vurderes at være indenfor det godkendte projekt for anlægget, hvorfor maks tilladt udledt vandmængde epr døgn sættes til 9.600 m3 svarende til 112 L/sek. Tilladt udledt mængde pr døgn som årsmiddel er stadig 5.411 m3 svarende til 62,6 l/sek. Vilkår er tilpasset og udlederkrav til maksimalt tilladte udledte koncentrationer er genberegnet ud fra at tilladt maks flow er ændret fra 62,6 L/sek til 112 L/sek.		
E4	Andy	PFOS maks udlening = 7388 ng/l, men kun 4,5 ng/l for PFAS 24.	Hvordan hænger det sammen når PFOS er en af de nævnte 24 PFAS arter?	Miljøstyrelsen stiller krav til, at I oplagrer spildevand med brandslukningsvand i den periode, som det tager for jer at få resultat af spildevandsanalyserne, hvorefter det kan vurderes om spildevandsstrømmen må udledes eller skal bortskaftes på anden vis. Når ildebranden er slukket og der ikke længere ledes brandslukningsmateriale til renseanlægget og det rensede spildevand ikke indeholder brandslukningsvand, kan det rensede spildevand udledes under de vilkår, der gælder for den rensede spildevandstrøm uden brandslukningsvand. Så udledningen fra Gaurdponden til Sildebækrenden kan påbegyndes igen, når der ikke længere er brandslukningsvand i gaurdpond-spildevandet og ikke først når analyseresultatet for det opsamlede spildevand foreligger.	Tidsfrist virker ikke realistisk. Det vil nok blive Q2 2027 inden vi har fastsat en bassin størrelse og identificeret en mulig placering hvis teknisk muligt. Desuden skal E6 være gennemført for vi kan forholde os til E3.	Miljøstyrelsen anerkender, at de skærpede vilkår til Kalundborg Refinerys udledninger kan medføre ændringer i hvordan anlægget driftes i dag, hvorfor der er behov for en længere svartid ift. at kunne vurdere på muligheden for at opfylde vilkår E3. Vilkår omformuleres til en frist for at indsende en plan til godkendelse for at etablere opsamlingskapaciteten.
E6				Miljøstyrelsen har genbesøgt vurderingen for tilladt maksimumkoncentration for PFOS, og har tilrettet tilladt maks koncentration.		
E8					Det er ikke muligt at separere spildevand og brandvand. Det er samme kloaksystem der benyttes.	Det er heller ikke et krav i vilkåret, at det skal adskilles. Miljøstyrelsen har sat vilkår til brandslukningsvand sammenblandet med processpildevand og vilkår til processpildevand alene, for når der ikke er brand. Vilkår E6 handler derfor ikke om krav til adskillelse af brandslukningsvand og processpildevand, men om en teknisk økonomisk redegørelse for, at den sammenblandede spildevandsstrøm vil kunne overholde de skærpede udlederkrav angivet i vilkår 6.
E10	Møde 18 feb		Hvad er tanken med dette vilkår? Det er jo afvanding af et asfalteret område intet andet, det er jo kun regnvand.	Der henvises til vilkårets vilkårsbegrundelse. Almindelig belastet overfladevand er ikke rent men indeholder en lang række miljøfarlige forurenende stoffer og NPO-stoffer (kvælstof, fosfor, B15, COD). Miljø- og fødevareklagenævnet har vurderet det er BAT at rense almindelig belastet overfladevand inden udledning. Der er redegjort herfor i vilkårsbegrundelsen. Krav om et vådt regnvandsbassin er i overensstemmelse med Klagenævnsafgørelser, men der er andre tekniske løsninger, der har samme rensegrader samme som et vådt regnvandsbassin, og som fylder mindre.	Al regnvand er i et lukket system og lukkes ikke ud hvis der er produkt. Dette konstateres altid visuelt/manuelt Ingen	Bemærkning anses ikke som et ønske om ændring af vilkår. Ingen

E11					Raffinaderiet har ikke sandfang, brønde eller olieudskillere, hvor der vil være behov for pejling eller tømming med fast frekvens. Raffinaderiet har en oliekløak, der ender i API som en del af spildevandsrensningen. Raffinaderiet har rutiner for tømninger af afløb inden opstart af anlæg efter nedlukninger	Vilkårene er rettet mod installationer for almindelig belastet overfladevand. Det vil sige, det er ikke det overfladevand, som løber i oliekløkken. Der er en API tilknyttet afledningen fra Terminalen og ellers Gaurdpoint og rentvandsbassin mellem de 2 gaurd ponds. Der er ikke andre sandfang eler olieudskillere på rentvandskløkken. Vilkårene fjernes. Der vurderes ikke at være krav på rensning af det almindelige belastede overfladevand i dag udover det fra Terminalen. Miljøstyrelsen sætter derfor kun krav til driften af API'en i revurderingen. Når der foreligger en teknisk økonomisk redegørelse for rensning af almindelig belastet overfladevand iht. BAT, vil der blive taget stilling til evt. krav til renseforanstaltninger og krav til drift af disse. Kalundborg Refinery har oplyst at API'en fungerer ligesom en koalescencudskiller, hvorfor vilkårene til driften heraf sættes herudfra.
E12						
E22	Emma	Der skal være installeret flowmåler og temperaturmåler på den samlede udlædte kølevandsmængde.	På nuværende tidspunkter der er flowmåler i inlet, samt målere på delstrømme inden outlet, så kunne kravet måske ændres?	Kalundborg Refinery har i mail af 27 maj 2026 oplyst, at de har en temperaturmåler på den samlede kølevandsstrøm, og at bemærkningen kun går på kravet om en flowmåler på den samlede kølevandsstrøm. Miljøstyrelsen kan godt acceptere, at der ikke er en flowmåler på den samlede strøm, såfremt der er på de individuelle strømmen, og det e rmuligt for anlægget at dokumentere den samled eudledte vandstrøm herudfra. Vilkåret tilpasses.	Se kommentar til E11. Ingen	Se bemærkning til E11 Ingen
E24						
E39	Møde 18 feb		Hvorfor dette krav? Der er ingen sampling i dag.	Se vilkårsbegrundelsen til vilkår E39; især de første par linjer. Det er BAT _krav i REF-breF'en.	Ingen	Bemærkningen anses ikke som et ønske om ændring til vilkåret men som en bemærkning til hvordan de vil søge vilkåret opfyldt.
E45	Annette	Befæstet areal ved D-1504, hvordan er det ?		Vilkåret er videreført fra afgørelse af 8. feb. 2023 og er dermed retsbeskyttet.	Ingen	Ingen
E47	Andy	Der skal være målebrønd til måling af perkolatmængde fra sludgefarmingsarealet samt mulighed for at udtage prøver af perkolat, inden dette ledes til renseanlægget.	Det kræver en væsentligt omdesign af systemet, dette krav bør udelades	Vilkåret ophæves, da vandstrømmen renses på renseanlægget inden udledning, og der er krav om måling på den samlede rensede vandstrøm.	Ingen	Ingen
E49						Der er kun krav til at analysere for bly i brandslukningsvandet sammenblandet med processpildevand, da det er vurderet, at der ikke er væsentlige mængder bly i det rensede processpildevand alene. Da det er antaget, at der kun vil blive udledt brandslukningsvand 10 gange om året af 5.411 m³, og en tilladt årsmiddel på 1,2 µg/l giver det en årlig udledt mængde på 0,065 kg. Den krævede detektionsgrænse for selen er 0,02 µg/l . Tilladte årlige mængder for selen er genberegnet, og der er ikke fundet nogen fejl. Der er fundet små regnefejl for tilladte årsmængder for andre stoffer, som har været enten mindre eller højere end tilladte årsmiddel og udledt vandmængde. Disse er justeret til, så vilkårene passer sammen.
E50						Det er heller ikke et krav i vilkåret, at det skal adskilles. Miljøstyrelsen har sat vilkår til brandslukningsvand sammenblandet med processpildevand og vilkår til processpildevand alene, for når der ikke er brand. Vilkår E6 handler derfor ikke om krav til adskillelse af brandslukningsvand og processpildevand, men om en teknisk økonomisk redegørelse for, at den sammenblandede spildevandsstrøm vil kunne overholde de skærpede udlederkrav angivet i vilkår 6.
E62	møde 18 feb		forklaring ønskes på krav om pH måler	I REF-BREF'en er der ikke krav til kontinuert overvågning for pH. Dette skyldes forventeligt mere BREF'ens alder, da nyere BREF'er anser det som BAT at overvåge resneteknologier og udledninger med kontinuert overvågning for flow, temperatur og pH.Raffinaderiets processer omfatter håndtering og behandling af sure og basiske strømmen, herunder hydrotreating, sour water stripping, kaustisk vask (NaOH-behandling) samt periodiske rengørings- og vedligeholdaktiviteter. Disse processer indebærer anvendelse og dannelse af stærkt sure og basiske komponenter, herunder H₂S, ammoniak og natriumhydroxid. På den baggrund vurderes der at være en væsentlig risiko for •Bludselige og markante pH-udsving •Batchvis eller kortvarige udledninger med ekstrem pH •Driftsforstyrrelser, der kan medføre utilsigtede udledninger Da pH er en logaritmsk skala, vil selv mindre numeriske ændringer medføre betydelige ændringer i surhedsgrad. Kortvarige overskridelser kan derfor have væsentlig miljømæssig betydning. vilkårsbegrundelsen udbygges.	Ingen	Ingen
E62	Annette	Der skal være brønd for udtagning af vandprøve af Guard Pond spildevand (renset processpildevand samt andre vandfraktioner). Der skal senest i målebrønden være en flowmåler og pH-måler, måleren kan også være installeret før målebrønden, men de skal være installeret efter Guard Pond	Udformning af målerbrønd, nyt krav om pH måling	Bemærkningen anses som en konstatering og ikke en bemærkning til selve vilkåret. Da der ikke er pH-måler i udløbet i dag, suppleres vilkåret med en frist for at have etableret pH-måler i udløbet.	Ingen	Ingen
E63	Emma	Tankgårdsdræn må kun åbnes under kontrol for at aflade overfladevand. Hvis overfladevandet vurderes påvirket, skal det afledes til renseanlægget, hvis det vurderes upåvirket, må det afledes til Guard Pond.	Det er ikke muligt at lave den opdeling. Tankgårdsdræn leder til spildevandsanlægget	Vilkåret tilpasses, så spildevand fra tankgårdsdræn skal afledes til renseanlægget.	Ingen	Ingen
H25	Martin	H25 → •Tankene-og-de-tilhørende-rørsystemer-skal-tæthedprøves-og-inspiceres-på-inderside-og-yderside-mindst-hvert-10.-år-for-tanke,-der-har-indvendig-korrosionsbeskyttelse-eller-hvert-5.-år-for-tanke-uden-indvendig-korrosionsbeskyttelse.-Rørsystemer-skal-tæthedprøves-ved-samme-lejlighed-som-de-tilknyttede-tanke.¶ Inspektioner-skal-udføres-af-en-særlig-sagkyndig,-som-er-en-person,-som-grundet-erfaring-eller-uddannelse-er-kvalificeret-til-udførelse-af-dette.-Der-skal-foreligge-dokumentation-for-udført-arbejde.¶ Inspektion,-udarbejdelse-af-tilstandsrapport-m.v.-skal-udføres-efter-retningslinjerne-i-bilag-8-til-oiletankbekendtgørelsen.¶	§ 42. Ejeren eller brugeren skal sikre, at nedgravede anlæg på 6.000 l og derover, men højst 100.000 l, og overjordiske anlæg på 6.000 l og derover, men højst 200.000 l, inspiceres og tæthedprøves af en sagkyndig med følgende intervaller, jf. dog stk. 2-6 og § 43: 1) Mindst hvert 10. år for anlæg med ståltanke, som er indvendigt korrosionsbeskyttede med offeranoder eller indvendig organisk eller uorganisk belægning 2) Mindst hvert 5. år for anlæg med ståltanke, som ikke er beskyttede mod indvendig korrosion som angivet i nr. 1. 3) Mindst hvert 10. år for anlæg med plasttanke. Disse skal ikke inspiceres, men tæthedprøves. Stk. 2. Anlæg, der har installeret elektronisk pejleudstyr med lækagealarm og anlæg med overjordiske tanke, som udelukkende er tilsluttet overjordiske rør, hvor hele anlægget er tilgængeligt for udvendig visuel inspektion, jf. bilag 9, nr. 2 og 4, skal ikke tæthedprøves, jf. dog stk. 9.	Vilkåret er retsbeskyttet, da det er overført fra en afgørelse, der er yngre end 8 år. Så hvis det skal ændres, så skal der søges om en vilkårsændring.	Ingen	Ingen
			Vi merer ikke at TK-1410 og TK-1411 skal tæthedstestes og inspiceres på indersiden			
H29	Martin	A1 Overjordiske produktør inklusiv bestykninger på rør skal inspiceres og vedligeholdes og nedgravede produktør skal undersøges for tæthed efter en procedure, der skal accepteres af tilsynsmyndigheden. Proceduren er pt. beskrevet i styrende dokument WR0797. A2 Proceduren skal sikre, at inspektioner generelt udføres i henhold til den nyeste udgave af standarden API 570 eller tilsvarende.	Vi undersøger for korrosion for at undgå at der kommer utætheder	Da det ikke er nærmere beskrevet, hvordan det foregår for nedgravede rør i WR0797, så fastholdes formuleringen.	Vi undersøger ikke for tæthed da disse typiske kun kan gores via en trykprøvning, og disse nedgravet rørledning efter installation er ikke p.t. anlagt for trykprøvning. Der undersøges div former for NDT i henhold til WR0797	For tæthed er slettet.
H29	Anette	O Overjordiske produktør inklusiv bestykninger på rør skal inspiceres og vedligeholdes og nedgravede produktør skal undersøges for tæthed efter en procedure, der skal accepteres af tilsynsmyndigheden. Proceduren er pt. beskrevet i styrende dokument WR0797.	Med baggrund i anbefalinger i "Veiledning om miljøkrav til store olieoplæg", skal virksomhedens nedgravede produktør undersøges for tæthed minimum hvert 5. år af en sagkyndig inspektør. Miljøstyrelsen har kendskab til, at der findes metoder til bestemmelse af rørtætheden, på rør der ligger i jorden f.eks. long range ultralyd screening. Øvrige metoder er f.eks. traditionel tæthedsprøvning, tv- inspektion eller tilsvarende. side 105 i uddybning af vilkår. Det er formentlig et problem, men påpeget tidligere ved bla. intern audit	Jf. ovenfor, så fastholdes vilkåret som formuleret, da det ikke fremgår af WR0797, hvordan Raffinaderiet sikrer tætheden af nedgravede rør.	Se bemærkning ovenfor.	Se bemærkning ovenfor.
H30	Martin		ngen af vores inspektører er, eller vil være, certificeret iht. API 570. Ænsker den gule tekst skal bare slettes.	Vilkårsteksten er tilpasset.	Ingen	Ingen

[illegible]

i4	Anette	Prøvetagning af jord skal ske hvert 10. år i perioden 7. – 23. maj. Første prøvetagning skal foretages i 2028.	Fornyet basistilstandsrapport ! Meget omfattende. Meget kort periode til rådighed - kun 2 uger, hvilket er urealistisk. Vi ønsker hele maj måned til at gennemføre prøvetagningen .	Det er et krav i godkendelsesbekendtgørelsens § 21 stk. 2, at der skal stilles vilkår om monitorering, og vilkåret matcher vilkåret stillet til andre virksomheder. Vilkåret fastholdes, dog kan Miljøstyrelsen kan godt imødekommet ønsket om at få hele maj måned til at gennemføre prøverne.	Ingen	Ingen
i5	Anette	Monitoreringen af stofferne i grundvandet skal finde sted hvert 5. år, første gang i 2026. Grundvandsprøverne skal udtages i perioden 7. – 23. maj.	NB _ kan kravet udskydes til 2028 sammen med evt fornyet basistilstandsrapport. Vi ønsker hele maj måned til at gennemføre prøvetagningen . Emma: Vi ved allerede på nuværende tidspunkt at nogle af BSTR borerne ikke kan genfindes/er ødelagt.	I betragtning af, at 2026 stort set er gået, så kan Miljøstyrelsen godt imødekomme, at den første monitorering finder sted i 2028. Ligeledes imødekommes ønsket om at få hele maj måned til at udføre prøverne i.	Ingen	Ingen