



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

Miljøgodkendelse af Bio Blok 2

For:
Fjernvarme Fyn Produktion



MILJØGODKENDELSE af Bio Blok 2

For:

Fjernvarme Fyn Produktion A/S

Adresse: Havnegade 120, 5000 Odense C
Matrikel nr.: 21b, Bågø Strand, Odense Jorder, ejerlav 2003864
CVR-nummer: 36474718
P-nummer: 1020396403
Listepunkt nr: 1.1.a Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominal
indfyret termisk effekt på 300 MW eller derover, hvor brændslet
er kul og/eller orimulsion
J. nummer: 2019-7684

Godkendelsen omfatter:

Miljøgodkendelse af biomassefyret hedtvandsanlæg, Bio Blok 2

Dato: 21.11.2022

Godkendt: Carsten Reiter

Annonceres den 21. november 2022

Klagefristen udløber den 19. december 2022

Søgsmålsfristen udløber den 22. maj 2023

Godkendelsen bortfalder, hvis den ikke er udnyttet inden 5 år fra godkendelsesdato

Efter ibrugtagning vil godkendelsen bortfalde, hvis den ikke har været udnyttet i 3
på hinanden følgende år, jf. Miljøbeskyttelseslovens § 78 a

Revurdering påbegyndes når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion
i EU-tidende, der vedrører virksomhedens hovedlistepunkt

Indhold

Indholdsfortegnelse

1.	Indledning	1
2.	Afgørelse og vilkår	3
2.1	Vilkår for miljøgodkendelsen	3
A	Generelle forhold	3
B	Indretning og drift	4
C	Luftforurening	8
D	Lugt	17
E	Spildevand, overfladevand mv.	18
F	Støj	19
G	Affald	19
H	Jord og grundvand	20
I	Til- og frakørsel	21
J	Indberetning/rapportering	21
K	Sikkerhedsstillelse	22
L	Driftsforstyrrelser og uheld	22
M	Risiko/forebyggelse af større uheld	22
N	Ophør	22
3.	Vurdering og begrundelse	23
3.1	Begrundelse for afgørelse	23
3.2	Vurdering	23
A	Generelle forhold	28
B	Indretning og drift	28
C	Luftforurening	32
D	Lugt	35
E	Spildevand, overfladevand m.v.	36
F	Støj	37
G	Affald	39
H	Jord og grundvand	39
I	Til- og frakørsel	41
J	Indberetning/rapportering	41
K	Sikkerhedsstillelse	41
L	Driftsforstyrrelser og uheld	41
M	Risiko/forebyggelse af større uheld	42
N	Ophør	42
O	Bedst tilgængelige teknik	42
3.3	Udtalelser/høringssvar	44
4.	Forholdet til loven	47
4.1	Lovgrundlag	47
4.2	Øvrige gældende godkendelser og påbud	50

4.3	Tilsyn med virksomheden	51
4.4	Offentliggørelse og klagevejledning	51
4.5	Liste over modtagere af kopi af afgørelsen	52

Bilag

Bilag A.	Ansøgningsmateriale
Bilag B.	Kort over virksomhedens beliggenhed
Bilag C.	Basistilstandsrapport
Bilag D.	Lovgrundlag
Bilag E.	Miljøvurdering (VVM)

1. Indledning

Det ansøgte projekt omhandler et nyt biomassefyret hedtvandsanlæg på 150 MW. Hovedbrændslet er træflis, men der er mulighed for at indfyre op til 25 % alternative biobrændsler i form af piller af halm, oliven- eller solsikke-skaller. Fjernvarme Fyn udnytter, at der på området rådes over en egnet bygning, der indtil 2011 var kraftværksblok (Blok 3), der bl.a. har været fyret med kul og naturgas. Via ombygninger i selve kraftværksblokken og installation af nyt materiel samt en tilbygning mod nord, klargøres bygningen til den fremtidige biomassefyrede varmeproduktion.

Bio Blok 2 vil ligeledes gøre brug af den eksisterende 150 m høje skorsten lige nordøst for blokbygningen og en eksisterende silo til opbevaring af flyveaske. Anlægget forberedes desuden på efterinstallation af en turbine, så der kan produceres elektricitet. Turbinen til Bio Blok 2 får samme placering (samme turbinebord) som turbinen i den tidligere Blok 3, og placeres på eksisterende fundamenter.

Udover projektet i og omkring den eksisterende blokbygning indebærer det nye biomassefyrede anlæg etablering af modtage- og lagerfaciliteter på den vestlige del af kulpladsen. Via et nyt lukket transportsystem forsynes dagsiloen ved bygningen og derefter biomassekedlen med brændsel.

Fjernvarme Fyn Produktion (FFP) har flere forskelligartede produktionsenheder på lokaliteten Havnegade 120 i Odense. Disse er henholdsvis kraftvarmeproduktion fra halm (Blok 8), kraftvarmeproduktion fra kul (Blok 7) samt kraftvarmeproduktion fra affald (FFA). Efter fyringssæson 2022/23 har det været forventningen, at kul skulle udfases på Blok 7 og erstattet med gas som brændsel, hvilket dog er udskudt et år pga. den aktuelle gasforynings-situation. Uden for adressen Havnegade 120 ejer og driver FFP et flisfyret kraftvarmeproduktionsanlæg i Dalum. Værket i Dalum har opnået en alder, hvor det teknologisk og vedligeholdelsesmæssigt er hensigtsmæssigt at udfase anlægget. For at kunne fastholde den nødvendige varmeproduktion som følge af udfasning af både kul på Blok 7 og anlægget i Dalum, samt for at fastholde brugen af lokalt produceret flis ønsker FFP at etablere det ny anlæg på Havnegade, hvor brændslet hovedsageligt er baseret på den flis, der ellers tilgår Dalum-anlægget.

Det nye anlæg er ikke tiltænkt som en en-til-en erstatning for Blok 7 og Dalum, men skal ses som ét af flere tiltag for at omlægge den nuværende produktionsform på Havnegade til en mere bæredygtig og forskelligartet produktionsform, hvor det endelige mål er at have en meget robust produktionsportefølje bestående af flere produktionsteknologier f.eks. biomasse, naturgas, varmepumper baseret på overskudsvarme, varmepumper baseret på havvand og damvarmelager, der understøtter ønsket om bæredygtighed samt en robusthed ved at have flere teknologier i spil.

For at sikre at energiindholdet i biomassen bliver udnyttet optimalt vil anlægget være udstyret med røggaskondensering. I en røggaskondensator nedkøles røggassen yderligere, og varmen afsættes til den afkølede returstrøm af fjernvarmevand

fra nettet. Der produceres herved en del overskudsvand, som med en særskilt tilladelse forventes udledt til Odense Kanal efter forudgående rensning. Regnvand fra uforurenede tagflader og almindelig belastet overfladevand tillades udledt til Odense Kanal via sandfang og olieudskiller og yderligere rensning i planlagt sedimentationsbassin. Der er stillet vilkår om tilbageholdelse af brandslukningsvand.

Med det nye anlæg sker der generelt en skærpelse af tidligere benyttede krav til røggassernes indhold af forurenende stoffer, således at anlægget med god margin er i overensstemmelse med de seneste europæiske krav til reduktion af luftforurening for den type anlæg.

Fjernvarme Fyn har vilkår om støj for de samlede aktiviteter på adressen Havnegade 120, og det er ikke fundet fornødent at sætte yderligere vilkår i nærværende godkendelse. Transport af brændsel til og fra anlægget kan ske alle dage inden for det tidsrum, hvor virksomheden har godtgjort, at det kan foregå uden væsentlige gener for omgivelserne.

Der er i afgørelsen ikke stillet vilkår om monitorering af jord og grundvand. Med baggrund i den udførte basistilstandsrapport og afgørelse om, at der ikke er behov for at udarbejde supplerende basistilstandsrapport fastlægges virksomhedens monitoringsprogram i virksomhedens revurdering.

I forbindelse med etablering af bygværker til Bio Blok 2 er det muligt, at nyttiggøre restprodukter bestående af ikke-farligt affald, der hidrører fra anlægsarbejder på kulpladsen. Materialerne, en blanding af kulflyveaske og slagge, kommer fra fyldlaget under kulpladsen og kan nyttiggøres i rampe til brændselsilo og stabilisering af den nordlige støjvold og derved minimere tilførsel og ressourceforbrug af nye rene byggematerialer.

Miljøstyrelsen vurderer, at Fjernvarme Fyn Produktion har truffet de nødvendige foranstaltninger til at forebygge og begrænse forurening ved anvendelse af BAT i forbindelse med projektet. Med godkendelsen er der stillet vilkår i overensstemmelse med nye BAT-krav i BREF for store fyringsanlæg. Det er derfor Miljøstyrelsens vurdering, at det ansøgte under de forudsætninger og krav, der her og samlet gælder for virksomhedens godkendelser, ikke vil medføre væsentlige gener for omgivelserne.

Godkendelsen bortfalder, hvis driften ikke er startet inden 3 år fra godkendelsens dato.

2. Afgørelse og vilkår

På grundlag af oplysningerne i afsnit 3 og ansøgning om miljøgodkendelse bilag A samt afgørelse om miljøvurdering bilag E godkender Miljøstyrelsen hermed nyt biomassefyret anlæg på maksimalt 150 MW.

Miljøgodkendelsen meddeles i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven.

Godkendelsen gives på følgende vilkår, der som udgangspunkt er retsbeskyttede i en periode på 8 år fra godkendelsens dato. Godkendelsen tages dog op til revurdering i overensstemmelse med reglerne i miljøbeskyttelseslovens § 41a, stk. 2 og 3, herunder når EU-Kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-Tidende, der vedrører virksomhedens listepunkt.

Godkendelsen er tillæg til revurdering af miljøgodkendelser af 18. dec. 2009 samt øvrige gældende godkendelser og påbud til virksomheden.

I afgørelsen er anvendt populærnavne for love og bekendtgørelser. En samlet oversigt fremgår af bilag D.

2.1 Vilkår for miljøgodkendelsen

A Generelle forhold

A1 Godkendelsen skal være tilgængelig på virksomheden. Alle relevante personer skal kende godkendelsens indhold.

A2 Tilsynsmyndigheden skal orienteres om følgende forhold:

- Ejerskifte af virksomhed
- Hel eller delvis udskiftning af driftsherre
- Indstilling af driften af en listeaktivitet for en periode længere end 6 måneder.

Orienteringen skal være skriftlig og fremsendes senest fire uger efter offentliggørelse af ændringen (ejerskifte, driftsherreforhold) eller beslutningen om ændringen (indstilling).

A3 Tilsynsmyndigheden skal straks underrettes, såfremt vilkårene i denne godkendelse ikke overholdes.

Hvis overskridelser af vilkår eller andre driftsforstyrrelser eller uheld medfører umiddelbar fare for menneskers sundhed, eller i betydeligt omfang truer med at påvirke miljøet negativt, skal driften af anlægget i relevant omfang indstilles.

Virksomheden skal straks træffe de fornødne foranstaltninger til sikring af, at vilkårene igen overholdes.

- A4 Virksomheden skal indføre og vedligeholde et miljøledelsessystem, som opfylder BAT 1 i BAT-konklusion nr. C(2017) 5225 for Store fyringsanlæg.

Miljøledelsessystemet skal bl.a. indeholde instrukser og procedurer for drift og vedligeholdelse af anlægget, herunder fyringsanlæg, røggasrensningsanlæg mv., der sikrer, at anlægget kan drives med en stabil, kontinuerlig drift. Desuden skal miljøledelsessystemet indeholde instrukser og procedurer, som sikrer forebyggelse og genanvendelse af affald.

Virksomheden skal orientere miljømyndigheden, hvis virksomheden ophører med at have et certificeret miljøledelsessystem senest 1 måned efter udløbet af gældende miljøcertificering.

Der skal for røggasrensningsudstyr være udarbejdet procedurer for forebyggelse af udetid, samt en procedure for arbejdsgange, kommunikationsveje og imødekommelse af fejlmeldinger ved et egentligt svigt af rensningsudstyret.

B Indretning og drift

Anlæggets effekt

- B1 Den nominelt indfyrede termiske effekt i kedlen på Bio Blok 2 må ikke overstige 150 MW.

Brændsel

- B2 Der må indfyres følgende brændsler i Bio Blok 2:

- Træflis (hovedbrændsel).
- Tilsatsfyring af piller baseret på halm, oliven eller solsikke-skaller. Tilsatsfyring må maksimalt udgøre 25 % baseret på brændværdien.
- Der må benyttes letolie under opstart og nedlukning.

Kontinuerte målere

- B3 Der skal være installeret udstyr til automatisk måling (AMS-udstyr) af følgende forurenende stoffer og driftsparametre i røggaskanalen for Bio Blok 2.

Forurenende stof	Driftsparametre
CO SO ₂ NO _x Støv NH ₃ HCl	Ilt Røggastemperatur Røggasflow Røggastryk Vanddampindhold (ikke nødvendig, såfremt de forurenende stoffer måles i tør røggasprøve)

Målested til røggasmålinger (AMS, kalibrering heraf og præstationsmålinger) skal være installeret i overensstemmelse med retningslinjerne i kapitel 8 i luftvejledningen¹ samt MEL22/EN 152594².

Adgangsforhold og pladsforhold ved målestedet skal være indrettet i henhold til MEL22/EN 15259.

I ekstraordinære tilfælde ved fejl på AMS for driftsparametrene nævnt ovenfor, kan der anvendes erstatningsværdier efter nærmere aftale med tilsynsmyndigheden.

Røggasrensning

- B4 Bio Blok 2 må ikke sættes i drift, hvis deNOx-anlægget ikke er funktionsdygtigt.

DeNOx anlægget indsættes umiddelbart efter opstartsperiode er slut, jf. vilkår B6. DeNOx-anlægget skal senest sættes i drift, når røggastemperaturen muliggør inddysning af reduktionsmiddel.

Fast brændsel må kun indfyres, når udstyr til støvreduktion er tilkoblet og funktionsdygtigt.

- B5 Ved svigt i røggasrensningsanlæg (støvfilter og deNOx-anlæg), såkaldt udetid, der bevirker, at grænseværdierne i vilkår C4 ikke kan overholdes, skal anlæggets drift indskrænkes eller standses, såfremt der ikke er opnået normal drift i løbet af 24 timer. Tilsynsmyndigheden skal underrettes senest 2 hverdage efter rensningsudstyr er konstateret svigtende eller unormalt fungerende.

Den samlede varighed af udetid må ikke overstige 120 timer i nogen 12 måneders periode.

¹ Miljøstyrelsens vejledning nr. 2/2001 <http://www2.mst.dk/udgiv/publikationer/2001/87-7944-625-6/pdf/87-7944-625-6.pdf>

² EN 15259 Standard om luftkvalitet – Måling af emissioner fra stationære kilder - Krav til målested, målsætning planlægning og rapport, 2007.

Den samlede varighed af drift uden rensning opgøres separat for hver enkelt rensningsforanstaltning og summeres derefter.

Miljøstyrelsen kan kræve udført supplerende undersøgelser af muligheden for at reducere udetid for deNO_x-anlægget og udetiden for støvfilteret.

Definition af opstart og nedlukning af anlæg

B6 Opstarts- og nedlukningsperioder er defineret som:

Opstartsperioden påbegyndes, når første brænder tændes. Ved svigt af alle brændere under opstart og varigheden heraf overstiger 1 time (til mindst en brænder er tændt igen) påbegyndes en ny opstartsperiode. Opstartsperioden afsluttes, når teknisk minimum/stabil drift er opnået.

Nedlukningsperioden påbegyndes ved ophør af indfyring af biobrændsel, og varer til tilbageværende brændsel i bedden er fuldt udbrændt. Nedlukning kan maksimalt vare 10 timer.

Håndtering af brændsler og restprodukter

- B7 Biomasse skal opbevares i silo. Fortrængningsluft fra lager-/driftsiloe for brændsler skal renses i støvfilter inden udledning til det fri. Filterstøvet skal tilbageføres til siloen.
- B8 Transportsystemer til brændsler skal anlægges og drives, så de giver mindst mulig anledning til diffus støvdannelse. Luften fra transport af biomasse skal filtreres inden udledning til omgivelserne, og det frafilterede støv skal ledes tilbage til transportsystemet eller retur til brændsels-silo.
- B9 Bundasken skal ledes til askeopsamlingsstedet gennem et lukket system. Ved håndtering af bundasken fra askeopsamlingsstedet skal der være truffet støvbegrænsende foranstaltninger, såsom befugtning af asken eller overførsel med tætsluttende slanger og overdækket askeopsamlingssted.
- B10 Flyveaske skal transporteres i lukket system og opbevares i lukket silo.
- B11 Ved udlevering af tør flyveaske skal benyttes enten et system med tætsluttende slange eller et slusesystem med porte, der holdes lukkede under fyldning af transportenheden. Udlastningsanlægget og transportenheden skal udstyres med et afsugningssystem med filteranlæg, og det udskilte materiale skal tilbageføres til siloen.
- B12 Ved udlevering af våd flyveaske skal den befugtede aske udtages direkte til en lukket container eller lastbil, og evakueringsluften returneres tilbage til siloen.

Kontrol af filtre – biomasse og aske

- B13 Støvfiltre skal inspiceres og udskiftes i overensstemmelse med leverandøransbefalinger. En plan for vedligehold af filtersystemerne skal kunne fremvises på miljøtilsynets forlangende.

Virksomheden skal føre log over udskiftning og vedligehold af filtre.

DeNOx anlæg, ammoniakvandstank

- B14 Ammoniakvand til brug for deNOx anlægget må maksimalt indeholde 25 % ammoniak. Virksomheden skal til enhver tid kunne dokumentere, at dette er overholdt.

- B15 Tanke til opbevaring af ammoniakvand skal være dobbeltvægget med lækageovervågning, hvor alarm skal tilgå kontrolrummet. Rør fra påfyldningsstuds til tank skal kunne afspærres automatisk eller være monteret med kontraventil. Under studsen skal der være et opsamlingsbassin for mindre spild.

Pladsen – dvs. holdeplads for tankbil, påfyldningsstuds, slange fra bil til studs – skal udføres med tæt belægning (pladsstøbt beton) med kuvertfald mod rist.

Evt. spild fra studse eller slanger skal ledes kontrolleret til en sandfangsbrønd, som også fungerer som opsamlingsbrønd for ammoniakvand/regnvand. På slangekoblingen skal monteres kontakt, der tvangs lukker afledning fra opsamlingsbrønden. I opsamlingsbrønden skal der monteres føler med visuel eller akustisk alarm til kontrolrum og lokalt.

Ved alarm skal brønden kontrolleres for ammoniak inden den kan overstyres, og vandet bortledes til regnvandsbassin og herfra til sedimentationsbassin og videre til spildevandskloak.

- B16 Påfyldning af ammoniakvand fra leverandør-tankbil skal ske via virksomhedens eget pumpe-system, der suger ammoniakvandet ind i opbevarings-tanken.

Den fortrængte luft fra tanken skal føres til tankbilen.

Der skal være niveauekontrol på tanken, som er forbundet til pumpen, og som giver tydelig advarsel til kontrolrummet og lokalt ved tankpåfyldningen. Ved fortsat fyldning af tanken upåagtet første alarm, skal pumpen stoppes automatisk for at sikre mod overflow.

Der skal udarbejdes en driftsinstruks, som indsendes til Miljøstyrelsen senest 6 uger før første påfyldning.

Håndtering og oplag af øvrige produkter til drift og vedligehold

- B17 Alle øvrige produkter til drift og vedligehold skal håndteres og oplagres indendørs på tæt belægning. Beholdere til kemikalier skal forsynet med sekundær opsamling i form af dobbeltvæg eller spildbakke.

Der skal etableres tilstrækkelig opsamlingskapacitet til spild/lækage af hele volumen af flydende produkter (lille ammoniaktank, lud, lithiumbromid i varmepumperne, turbineolie i turbinebygningen). Der må ikke kunne ske afledning til overfladevand.

Påfyldningspladser, f.eks. til indpumpning af NaOH, skal udføres med tæt belægning og afløb for spild til opsamlingsbrønd.

Energieffektivitet

- B18 Virksomheden skal senest 1 år efter idriftsættelse af anlægget dokumentere, at kravene jf. BAT 12 og tabel 8 i LCP BREF til nettobrændselsudnyttelsen overholdes ved at udføre en effektivitetstest ved fuld belastning i overensstemmelse med EN-standarder.

Dokumentationen skal gentages efter hver ændring, der kan påvirke enhedens nettobrændselsudnyttelse.

C Luftforurening

Støv

- C1 Virksomheden må ikke give anledning til væsentlige diffuse støvgener uden for virksomhedens område. Tilsynsmyndigheden vurderer, om generne er væsentlige.
- C2 Emissionen af støv i afkast fra siloer med biomasse, siloer med aske og soldbygning samt øvrige siloer må ved aktuelle driftsbetingelser ikke overstige:

- 5 mg/Nm³ for træstøv, alle partikelstørrelser
- 10 mg/Nm³ for andet støv, partikler <10 µm.

Afkasthøjder og luftmængder

- C3 Røggasserne fra kraftværksenheden skal ledes gennem separat røgrør til en skorsten som har afkast 150 meter over terræn. Afkasthøjde måles over terræn.

Den tørre røggasvolumenstrøm må ikke overstige 60,14 Nm³/s.

Emissionsgrænser

- C4 Udledning af stoffer i røggassen må ikke overskride de emissionsgrænseværdier, der fremgår af skema nedenfor.

Værdierne angiver koncentrationer udtrykt som massen af udledt stof pr. røggasvolumen under følgende standardbetingelser: tør gas ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa udtrykt i enheden mg/Nm³ og referenceiltniveau 6 vol-%.

Ved bestemmelse af gennemsnitsværdierne indgår ikke målinger i opstarts- og nedlukningsperioder jf. vilkår B6, samt tidsrum hvor røggasrensningen er ude af drift (udetid), jf. vilkår B5.

Stof	Emissionsgrænseværdi (mg/Nm ³)	
	A Døgnmiddel	B Årsmiddel
SO ₂	20	10
NO _x	100	50
Støv	3	2
HCl	2*	1
NH ₃	-	3
HF	<1**	
Hg	0,001**	

*Døgnværdien gælder ikke ved fyring med brændsel med et gennemsnitligt chlorindhold på $\geq 0,1$ wt-% (tør basis)

**Gennemsnit for prøvetagningsperioden, jf. vilkår C9

- C5 I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 *Kvalitet i Emissionsmålinger*³.
- C6 Målestederne skal være placeret, sådan at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt.

Immissionskoncentrationer

- C7 Virksomhedens samlede bidrag til luftforureningen i omgivelserne (immissionskoncentrationer) må ikke overskride Miljøstyrelsens vejledning om B-værdier, herunder værdierne, som de fremgår af [Miljøprojekt nr. 1252 om supplement til B-værdivejledningen, Miljøstyrelsen 2008](#).
- C8 Såfremt der foretages væsentlige ændringer af de parametre, der indgår som en forudsætning for beregning af immissionskoncentrationer, herunder afgangstemperatur, skorstenshøjde, massestrøm, røggasmængde skal der gennemføres ny beregning af immissionskoncentrationer jf. vilkår C7.

Kontrol af luftforurening

- C9 Fjernvarme Fyn skal ved målinger dokumentere virksomhedens emissioner. Målingerne skal foretages som anført i nedenstående skema:

Stof	Midlingstid/ kontrolperiode	Frekvens	Prøvetagning/ kontrolprincip	Analysemetode (metodeblad)
SO ₂	Døgn	Kontinuert	Kontinuert/AMS	ISO 14956 + DS/EN 14181 (MEL 16)
NO _x	Døgn	Kontinuert	Kontinuert/AMS	ISO 14956 + DS/EN 14181 (MEL 16)
Støv	Døgn	Kontinuert	Kontinuert/AMS	DS/EN 13284-2 (MEL 16)
Støv (afkast oplag)	Midling over prøvetagnings- periode	Efter krav jf. vilkår C28	Præstationskontrol, 3 enkeltmålinger af mindst 1 times varighed	EN 13284-1 (MEL 02)
NH ₃	Døgn	Kontinuert	Kontinuert/AMS	ISO 14956 + DS/EN 14181 (MEL 16)

³ Miljøstyrelsens anbefalede metoder findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: www.ref-lab.dk

HCl	Døgn	Kontinuert	Kontinuert/AMS	ISO 14956 + DS/EN 14181 (MEL 16)
Hg	Midling over prøvetagningsperiode	En gang årligt*	Præstationskontrol, 3 enkeltmålinger af mindst 1 times varighed	DS/EN 13211 (MEL08b)
HF	Midling over prøvetagningsperiode	En gang årligt	Præstationskontrol, 3 enkeltmålinger af mindst 1 times varighed	ISO 15713 (MEL 19)
As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn	Midling over prøvetagningsperiode	En gang årligt**	Præstationskontrol, 3 enkeltmålinger af mindst 1 times varighed	DS/EN 14385 (MEL 08a) /EMOK
CO	Døgn	Kontinuert	Kontinuert/AMS	ISO 14956 + DS/EN 14181 (MEL 16)
Røggasflow	Midling over prøvetagningsperiode	Kontinuert	Kontinuert/AMS	MEL-25 (EN/ISO 16911-1)

* Hvis det påvises, at emissionsniveauerne er tilstrækkelig stabile på grund af det lave kviksølvindhold i brændslet, er det tilstrækkeligt at foretage periodiske målinger, hver gang en ændring af brændselskarakteristikaene kan påvirke emissionerne.

** Listen over overvågede forurenende stoffer og overvågningshyppigheden kan efter ansøgning justeres efter den første karakterisering af brændslet baseret på en vurdering af relevansen af udledningen af forurenende stoffer (f.eks. koncentration i brændsel, anvendt røggasrensning i emissionerne til luft, men under alle omstændigheder mindst hver gang, en ændring af brændselskarakteristikaene kan påvirke emissionerne.

Øvrige procesparametre (ilt, temperatur, tryk, vanddamp, røggasflow) skal måles med AMS-måler jf. vilkår B3.

Dokumentationen skal inden 3 måneder, efter at målingerne er gennemført, sendes til tilsynsmyndigheden sammen med oplysninger om driftsforholdene under målingen. Dokumentationen skal fremsendes digitalt og efter tilsynsmyndighedens forlangende i papirformat.

Krav til kontinuerte målinger (AMS)

C10 Kontrol og kalibrering af AMS-udstyr (Automatisk Målende System) skal udføres af firma/laboratorium, der er akkrediteret hertil.

Kvalitetskontrollen skal være beskrevet i form af operationelle procedurer i en kvalitetshåndbog / kvalitetsstyringsystem. Der skal føres journal

over gennemførte kvalitetssikringer af AMS-udstyr, så virksomheden til enhver tid kan dokumentere, at standarderne er overholdt.

Kvalitetskontrollen omfatter følgende trin:

Ved QAL1 bestemmes den teoretiske usikkerhed på målinger. QAL1 er beskrevet i EN/ISO 14 956 Air quality–Evaluation of the suitability of a measurement procedure by comparison with a required measurement uncertainty. QAL1 skal gennemføres i forbindelse med anskaffelse af måler.

QAL 2 er en kvalitetssikring af installationen. På grundlag af test og parallelmålinger undersøges funktionaliteten, kalibreringsfunktionen fastlægges og det eftervises, at kvalitetskrav er opfyldt. QAL 2 skal gennemføres hvert 5. år.

QAL 3 er løbende kvalitetssikring baseret på aflæsninger af nul og span.

AST (Annual Surveillance Test) omfatter en undersøgelse af funktionalitet, en eftervisning af kalibreringsfunktion og linearitet og en eftervisning af, om kvalitetskravet fortsat er opfyldt.

AST udføres på grundlag af parallelmåling med referencemetoder. AST skal udføres mindst 1 gang om året.

Efter første QAL 2 - kalibrering kan efterfølgende QAL 2 - kalibreringer erstattes af en funktionstest som ved AST og præstationskontrol, hvis emissionerne er permanent lave, jf. MEL 16.

QAL1 i henhold til gældende standarder

- C11 AMS-udstyr, der installeres til måling af forurenende stoffer og driftsparametre, skal være produceret og certificeret i henhold til DS/EN15267-serien.

Der skal til dokumentation foreligge et godkendelsescertifikat, som skal kunne fremvises på tilsynsmyndighedens forlangende.

- C12 QAL 2 og AST i henhold til gældende standarder

AMS-målerne skal minimum hvert 5. år have gennemført en QAL2 i henhold til gældende DS/EN standard. Første gang efter 2 måneder. I mellemtiliggende år udføres AST (Annual Surveillance Test) og forudgående funktionstest inklusive linearitetstest.

Der må højst gå 1 måned mellem funktionstest og efterfølgende QAL2/AST.

Herudover skal der gennemføres en QAL 2:

- Hvis AMS ikke består variabilitetstest eller test af kalibreringsfunktion, jf. AST
- Efter væsentlige ændringer af anlægget
- Efter væsentlige ændringer eller reparationer af AMS, som vil have signifikant indflydelse på resultaterne
- Hvis AMS ligger udenfor det gyldige kalibreringsinterval:
 - Mere end 5 % af AMS-målingerne (normaliserede værdier med timemiddelværdi) ligger uden for det gyldige kalibreringsinterval i mere end 5 uger i perioden mellem to AST eller AST og QAL 2, eller
 - Mere end 40 % af AMS-målingerne (normaliserede) ligger uden for det gyldige kalibreringsinterval i en uge.

C13 Ved variabilitetstesten skal der anvendes kalibrerede AMS værdier for O₂ og H₂O.

C14 Rapport for QAL2 eller AST skal sendes til tilsynsmyndigheden når den er modtaget fra prøvetagningsfirmaet, senest 3 måneder efter at målingen er gennemført sammen med rapport om tilhørende funktionstest. Dato for indtastning af en ny kalibreringsfunktion (QAL2) samt et eventuelt nyt gyldigt kalibreringsinterval skal fremgå.

QAL 3 i henhold til gældende standard

C15 Virksomheden skal have en procedure for QAL3 kontrollen, der som minimum skal indeholde:

- a. Instruktion for QAL3
- b. Tjeklister og skemaer for QAL3
- c. Beskrivelse af organisationen (ansvarlige personer) for QAL3

Test af DAHS-systemet

C16 Der skal mindst hvert 5. år gennemføres en test af DAHS⁴-systemet.

Test skal udføres i forbindelse med QAL2 i henhold til DS/EN 17255 eller ifølge anden fremgangsmåde efter accept af tilsynsmyndigheden.

Kvalitetskravene til målere

C17 Kvalitetskravene til målerne fastsættes ud fra godhedsprocenter og emissionsgrænseværdier som angivet i skema nedenfor:

⁴ DAHS, Data Acquisition and Handling Systems

Parameter	Godhedsprocent 95 % -konfidensintervallet for døgn gennemsnit	Emissionsgrænseværdi (EGV) til brug for fastsættelse af kvalitetskrav
CO	10 %	160
SO ₂	20 %	20
NO _x	20 %	100
Totalt støv	30 %	3
HCl	40 %	1
NH ₃	40 %	3

Vurderingskriterier for overholdelse af emissionsgrænseværdier ved AMS-kontrol og præstationsmålinger

C18 For stoffer, der kontrolleres kontinuert med AMS jf. vilkår C9, anses emissionsgrænseværdierne for overholdt, når måleresultaterne viser, at

- Ingen af de validerede daglige gennemsnitsværdier overskrider emissionsgrænseværdien i vilkår C4, kolonne A
- Ingen af de validerede årlige gennemsnitsværdier overskrider emissionsgrænseværdierne i vilkår C4, kolonne B

Midlingstid	Definition
Dagligt gennemsnit	Gennemsnit over en periode på 24 timer baseret på gyldige timegennemsnit målt kontinuerligt
Årgennemsnit	Gennemsnit over en periode på et år baseret på gyldige timegennemsnit målt kontinuerligt
Gennemsnit i prøvetagningsperioden ved præstationskontrol	Gennemsnitsværdi af tre på hinanden følgende målinger på 1 time hver*
Gennemsnit for prøver, der er taget i løbet af et år	Gennemsnitsværdier for et års periodiske målinger med den monitoringsfrekvens, der er fastsat for hver parameter
* Der anvendes en mere hensigtsmæssig prøvetagningsperiode for en parameter, hvis en måling på en time er uhensigtsmæssig på grund af prøvetagnings- eller analyseforholdene.	

C19 Der beregnes døgnmiddel for alle døgn, hvor der er flere end 6 gyldige (valide) timemiddelværdier.

Der beregnes årsmiddel, hvis mindst 10 % af perioden er dækket af gyldige timemiddelværdier.

C20 Døgnmiddelværdier er ugyldige, hvis der er mere end 3 ugyldige time-middelværdier, fordi det automatiske målesystem ikke fungerer korrekt eller er under vedligeholdelse.

Højst 10 døgnmiddelværdier må kasseres om året på grund af fejlfunktion eller vedligeholdelse af det kontinuerte målesystem. Såfremt der forkastes mere end 10 døgnmiddelværdier på årsbasis (kalenderår), skal virksomheden informere tilsynsmyndigheden og træffe passende foranstaltninger for at gøre det automatiske målesystem mere pålideligt. Tiltagene skal godkendes af tilsynsmyndigheden.

C21 For de parametre, hvis AMS-måler følger og har bestået alle QAL-trin i DS/EN 14181 og ISO/DS 14956, må usikkerheden bestemt som konfidensintervallet i nedenstående tabel gange emissionsgrænseværdierne i vilkår C4 kolonne A trækkes fra timemiddelværdien. Eventuelle negative time middelværdier sættes lig nul.

For målere, der ikke har bestået QAL2 og AST i DS/EN 14181, må konfidensintervallet ikke fratrækkes fra det øjeblik, det er virksomheden bekendt og frem til næste beståede QAL2.

Værdien af 95 % -konfidensintervallet i forbindelse med et enkelt måleresultat må ikke overskride nedenstående procenter af emissionsgrænseværdierne fastsat i vilkår C4:

Stof	Konfidensinterval
CO	10 %
SO ₂	20 %
NO _x	20 %
Støv	30 %
NH ₃	40 %
HCl	40%

C22 Validerede årsmiddelværdier beregnes på basis af validerede timemiddelværdier.

C23 Virksomheden skal løbende registrere:

- Dato og tidsrum for timemiddelværdier, der kasseres på grund af fejlfunktioner eller vedligeholdelse af det kontinuerte målesystem (AMS).
- Dato for døgnmiddelværdier, der kasseres på grund af fejlfunktioner eller vedligeholdelse af det kontinuerte målesystem (AMS), samt årsag til at hver døgnmiddelværdi er kasseret.

- Antal timemiddelværdier, der er kasseret pga. gyldig udetid.

Krav til præstationsmålinger

- C24 Præstationsmålinger til dokumentation af emissioner, jf. vilkår C4 skal foruden det respektive forurenende stof omfatte de relevante driftsparametre for iltindhold, temperatur, tryk og vanddampindhold.

Målingerne skal udføres under maksimal normal drift af anlægget.

Målingerne skal udføres som akkrediteret teknisk prøvning, og målerapporterne skal udfærdiges som akkrediterede prøvningsrapporter. Målelaboratoriet skal være akkrediteret til bestemmelse af de aktuelle stoffer af Den Danske Akkreditering- og Metrologifond (DANAK) eller et tilsvarende akkrediteringsorgan, som er medunderskriver af EA's multilaterale aftale om gensidig anerkendelse.

Detektionsgrænserne for analyserne må højst være 10 % af grænseværdierne.

Dokumentationen skal inden 3 måneder, efter at målingerne er gennemført, sendes til tilsynsmyndigheden sammen med oplysninger om driftsforholdene under målingen, herunder brændselstype eller brændselsblending.

Analysemetode og hyppighed fremgår af vilkår C9.

Vurdering af overholdelse ved præstationskontrol

- C25 Emissionsgrænserne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af de 3 målinger er mindre end eller lig med grænseværdien.

Hvis resultaterne viser overskridelser af emissionsgrænserne skal tilsynsmyndigheden straks orienteres jf. vilkår A3. Med orienteringen sendes redegørelse for årsag og tiltag til at undgå overskridelse, samt dato for ny præstationskontrol til eftervisning af, at emissionsgrænseværdier igen overholdes.

Kontrol af immissionskoncentrationsbidrag

- C26 Beregninger af immissionskoncentrationsbidraget skal ske ved OML-metoden.

Kildestyrke angives uden korrektion for konfidensinterval. Alle betydende anlæg på virksomheden skal indgå og beregningen udføres efter gældende vejledning fra Miljøstyrelsen.

- C27 Der må ikke foretages væsentlige ændringer af de parametre, som er forudsætninger for beregning af immissionskoncentrationer, herunder afgangstemperatur, skorstenshøjde, massestrøm, røggasmængde mv.

Tilsynsmyndigheden kan forlange, at der udføres OML-beregninger, hvis der er sket sådanne ændringer af emissionerne fra værket, at tidligere udførte OML-beregninger sandsynligvis ikke længere er retvisende.

Øvrige afkast

- C28 Tilsynsmyndigheden kan bestemme, at virksomheden skal dokumentere, at grænseværdien for støv fra siloer mv. er overholdt. Dokumentationen skal senest 3 måneder efter, at kravet er fremsat, tilsendes tilsynsmyndigheden sammen med oplysninger om driftsforholdene under målingen.

Målingerne skal foretages som præstationsmålinger, jf. vilkår C9.

D Lugt

Lugtbidrag

- D1 Virksomheden må ikke give anledning til et lugtbidrag på mere end 5 LE/m³ ved boligområder samt 10 LE/m³ ved erhvervsområder og ved boliger i åbent land.

Midlingstiden er 1 minut ved beregning af lugtbidraget, og resultaterne korrigeres for følsomhedsfaktor.

Grænseværdier gælder i alle højder, hvor mennesker kan blive udsat for den forurenede luft.

- D2 Virksomheden må ikke give anledning til væsentlige diffuse lugtgener uden for virksomhedens område. Tilsynsmyndigheden vurderer, om generne er væsentlige.

Kontrol af lugt

- D3 Tilsynsmyndigheden kan bestemme, at virksomheden ved målinger skal dokumentere, at grænseværdier for lugt i vilkår D1 er overholdt.

Dokumentationen skal senest 3 måneder efter, at kravet er fremsat, tilsendes tilsynsmyndigheden sammen med oplysninger om driftsforholdene under målingen.

Krav til lugtmåling og overholdelse af grænseværdi

- D4 Målingerne skal udføres som akkrediteret teknisk prøvning, og målerapporterne skal udfærdiges som akkrediterede prøvningsrapporter. Målelaboratoriet skal være akkrediteret til bestemmelse af de aktuelle stoffer af Den Danske Akkreditering- og Metrologifond (DANAK) eller et tilsvarende akkrediteringsorgan, som er medunderskriver af EA's multilaterale aftale om gensidig anerkendelse.

Måling og analyse skal udføres i overensstemmelse med principperne i Metodeblad MEL-13, Bestemmelse af koncentrationen af lugt i strømmende gas, fra Miljøstyrelsens referencelaboratorium.

Prøverne skal udtages, når virksomheden er i fuld drift eller efter anden aftale med tilsynsmyndigheden. Der skal udtages mindst 3 lugtprøver for hvert afkast. Det aftales med tilsynsmyndigheden, hvilke afkast, der indgår i målingerne.

Beregningerne af lugtbidraget i omgivelserne skal udføres med OML-metoden.

OML rapporten skal suppleres med en redegørelse for inddata, herunder også bygningskorrektioner (både generelle og retningsafhængige) samt valg af variable som f.eks. ruhedslængde og terrænhældning

Er den relative standardafvigelse på måleresultaterne mindre end 50 %, skal beregninger på lugt foretages ved anvendelse af det geometriske gennemsnit af de 3 enkeltmålinger.

Såfremt den relative standardafvigelse på måleresultaterne overskrider 50 %, skal der enten foretages et fornyet antal målinger, indtil standardafvigelsen er mindre end 50 %, eller udføres beregninger på baggrund af det geometriske gennemsnit af måleseriens 2 højeste lugtemissioner

Lugtgrænsen anses for overholdt, når den højeste 99 % fraktil er mindre end eller lig med grænseværdien.

Minimumskrav til præsentation af beregningsresultater:

Udskrift af inddata og OML-beregningsresultater med markering af virksomhedens skel. Grafisk fremstilling fra OML (kort over maksimale månedlige 99 % fraktiler), med angivelse af virksomhedens skel og kilderne.

Kontrol af lugtkravet skal gentages, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet. Hvis grænseværdien for lugt er overholdt, kan der kun kræves én årlig måling og beregning. Udgifterne afholdes af virksomheden.

E Spildevand, overfladevand mv.

E1 Overfladevand fra uforurenede tagflader kan udledes direkte til Odense kanal.

E2 Vandstrømme fra nedenstående arealer jf. de benyttede angivelser i bilag 3 og 4 til ansøgningen, kan afledes via sandfang, olieudskillere og sedimentationsbassin til Odense Kanal.

Flishåndteringsareal:

1. Overfladevand fra uforurenede flader
2. Regnvand fra flis aflæsningsareal

3. Regnvand fra nødlager
4. Tagvand fra 1 silo + lempegrav

Blok 3:

5. Overfladevand fra uforurenede flader (ny vej)

Renseforanstaltningerne skal dimensioneres, etableres og vedligeholdes i henhold til gældende normer og standarder.

E3 Virksomheden skal senest når Bio Blok 2 idriftsættes fremsende endelig tegning svarende til ansøgningens bilag 3 samt endelig flowdiagram og opgørelse (flow og samlet mængde) over vandstrømme svarende til ansøgningens bilag 4, der bortledes i henhold til vilkår E2.

E4 Virksomheden skal ved brand kunne blokere nedløbsbrønde med henblik på at tilbageholde slukningsvand.

Foranstaltninger til blokering af nedløbsbrønde samt dokumentation af opsamlingskapaciteten skal kunne fremvises på tilsynsmyndighedens forlangende.

Der skal udarbejdes procedurer, der sikrer, at risikoen for udledning af slukningsvand minimeres mest muligt. Proceduren skal koordineres med brandmyndigheden og godkendes af tilsynsmyndigheden. Udkast til procedure skal sendes til godkendelse hos tilsynsmyndigheden senest 3 måneder efter godkendelsesdato.

E5 Rørføringer og installationer, der opbevarer og/eller leder industrispildevand og industrielt belastet overfladevand, skal være tætte.

Dokumentation for tæthed ved tæthedsprøvning, skal kunne forevises til tilsynsmyndigheden senest 6 måneder efter kravet er fremsat.

F **Støj**

Støj, infralyd og vibrationer

Der fastsættes ikke nye vilkår til virksomhedens eksisterende støjvilkår

G **Affald**

Bortskaffelse af affald

G1 Følgende affaldstyper må maksimalt produceres og oplagres i de anførte mængder:

Affaldstype	EAK-kode	Mængde (T/år)	Max. oplag (m ³)
Flyveaske (bioaske)	100102/100117	5.000	1.000 (firkløversilo)
Bundaske m. sand (bioaske)	100101/101007	2.500	30 (3 containere a 10 m ³)

H Jord og grundvand

Belægninger mv.

- H1 Alle arealer, hvor der er risiko for spild af stoffer, der kan forårsage jord- og grundvandsforurening, skal være anlagt med egnet og tæt belægning, der i løbet af påvirkningstiden er uigennemtrængelig for de forurenende stoffer, der håndteres på arealet.
- H2 Der skal mindst én gang årligt foretages en visuel kontrol af befæstede arealer omfattet af vilkår H1, herunder tankgårde, sumpe. Viser gennemgangen, at der er revner, utætheder eller skader, skal disse umiddelbart udbedres
- H3 Resultater af besigtigelsen (utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand) samt dato for udbedringer af revner eller andre skader skal noteres i en journal, der kan fremvises på tilsynsmyndighedens forlangende.

Spild

- H4 Spild af råvarer, brændsler, olie og kemikalier skal straks opsamles. Der skal til enhver tid forefindes opsugningsmateriale på virksomheden. Alt opsamlet spild, inklusive opsugningsmateriale, skal genbruges i produktionen i det omfang materialet er godkendt hertil. Alternativt skal spild bortskaffes efter kommunens anvisninger.
- H5 Alt spild på mere end 20 liter for olieprodukter på befæstet areal og 5 liter på ubefæstet areal skal registreres i en spildlog, som skal indeholde beskrivelse af typen, mængden og udbredelsen af spildet samt lokalitet.

Spildloggen skal forevises tilsynsmyndigheden på forlangende.

Nyttiggørelse af restprodukt

- H6 Der må indbygges restprodukter fra virksomhedens kulplads bestående af en blanding af kulflyveaske/slagger i bygværker til Bio Blok 2.
- H7 Indbygning af flyveaske/slagger skal afdækkes med markeringsnet.

Bygværker skal opbygges med rene materialer (stabilgrus mv.) over flyveaske/slagger og afsluttes med en tæt, kørefast belægning på kørearealer. Skråninger på rampe skal opbygges med tæt bentonitmembran over flyveaske/slagger og afsluttes med stabilgrus/muld.

- H8 Ved afslutning skal der sammen med førstkommende normale indberetning af egenkontrol, jf. afsnit J, fremsendes et selvstændigt notat, der beskriver de tilkørte mængder af flyveaske/slagger til bygværkerne, opbygningen heraf og den nøjere placering af restprodukterne med angivelse på kort.

Monitering af jord og grundvand

Der fastsættes med baggrund i afgørelse om supplerende BTR (bilag C) ikke vilkår om monitering af jord og grundvand.

I Til- og frakørsel

- I1 Transport til og fra anlægget kan ske alle dage kl. 07:00 – 22:00.

Ventende vognleverancer, der ankommer inden for ovenstående tidsrum, skal håndteres på virksomhedens matrikel.

- I2 Træflis skal transporteres via Port 4 til modtagegrube. Efter aflæsning skal udkørsel også foregå via Port 4.

Bortkørsel af restprodukter (flyveaske og bundaske) samt tilkørsel med biomassepiller og kemikalier til anlæggets drift skal foregå via Port 3.

- I3 Der skal føres digital registrering af transporter til Bio Blok 2 med angivelse af dato og tid for hver enkelt transport med henblik på, at virksomheden over for tilsynsmyndigheden kan godtgøre, at støjbidraget fra transporterne til hver tid er signifikant under gældende vilkår for det samlede støjbidrag fra Havnegade 120.

Registreringerne skal opbevares i 5 år og fremvises tilsynsmyndigheden på forlangende.

J Indberetning/rapportering

- J1 Virksomheden skal indsende oplysninger til tilsynsmyndigheden om virksomhedens egenkontrol vedrørende driften af Bio Blok 2 svarende i omfang og hyppighed til den indberetning, der finder sted for egenkontrollen vedrørende virksomhedens biomassefyrede Blok 8.

K **Sikkerhedsstillelse**

Der fastsættes ingen vilkår om sikkerhedsstillelse.

L **Driftsforstyrrelser og uheld**

L1 Tilsynsmyndigheden skal straks og senest på førstkommande hverdag underrettes om driftsforstyrrelser eller uheld, der medfører forurening af omgivelserne eller indebærer en risiko for det. En efterfølgende skriftlig redegørelse med relevante egenkontrolmålinger skal være tilsynsmyndigheden i hænde senest **en uge** efter, at hændelsen har fundet sted. Det skal fremgå af redegørelsen, hvilke tiltag der vil blive iværksat for at hindre lignende driftsforstyrrelser eller uheld i fremtiden.

Underretningspligten fritager ikke virksomheden fra at søge at minimere effekterne af uheldet.

M **Risiko/forebyggelse af større uheld**

Der fastsættes ikke nye vilkår til virksomhedens risikoforhold.

N **Ophør**

N1 Ved ophør af aktiviteter, der er omfattet af bilag 1 til godkendelsesbekendtgørelsen, skal virksomheden senest **fire uger** efter helt eller delvist driftsophør anmelde dette til tilsynsmyndigheden med et oplæg til vurderingen af jorden og grundvandets forureningstilstand som følge af de pågældende aktiviteter, jf. § 38 k, stk. 1, i lov om forurennet jord. Vurderingen skal opfylde kravene i bilag 7 til godkendelsesbekendtgørelsen.

N2 På ophørstidspunktet, skal der træffes de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare.

3. Vurdering og begrundelse

3.1 Begrundelse for afgørelse

3.2 Vurdering

3.2.1 Planforhold og miljøpåvirkninger

Kommunal planlægning

Odense Kommune har den 27. juni 2019 truffet afgørelse vedr. lokalplanligt for projektet, herunder opførelse af nye bygninger til kedel og miljøanlæg på kulpladsen i området, hvor der nu alene planlægges brændselsmodtagelse og oplagring. Kommunen vurderede, at det ønskede byggeri ikke kræver udarbejdelse af ny lokalplan og det er dermed ikke lokalplanpligtigt. Odense kommune vurderer derudover, at der er tale om anlæg med tilhørende funktioner, som har til formål at generere energi, og dermed har projektet en direkte relation til områdets eksisterende anvendelsesformål.

I begyndelsen af 2020 blev projektet revideret, så den eksisterende blokbygning (tidl. Blok 3) blev inkluderet i projektet, og der blev på ny rettet henvendelse til Odense Kommune, som den 7. februar 2020 vurderede, at dette scenarie heller ikke er lokalplanpligtigt.

Spildevand

Virksomheden er beliggende i spildevandskloakeret opland, hvor de nærmere vilkår for afledning af spildevand reguleres via kommunal spildevandstilladelse. Der pågår dialog mellem Fjernvarme Fyn og Odense Kommune om endelig løsning af håndtering af projektets spildevand. Ved ønske om at udtræde af kloakforsyningen for de mindre belastede vandstrømme, jf. spildevandsafsnit E, kræver dette et tillæg til spildevandsplanen.

Grundvand og drikkevand

Der er ingen grundvands- eller drikkevandsinteresser i området; virksomheden er ikke placeret i Områder med Drikkevandsinteresser (OD) eller Områder med Særlige Drikkevandsinteresser (OSD).

Der er ingen påvirkninger af grundvand i projektets driftsfase. I anlægsfasen er der midlertidigt behov for at sænke grundvandsstanden af byggetekniske årsager, hvilket vurderes at være uden betydning, idet grundvandssænkningen er af lokalt omfang og midlertidig.

Vand- og Naturområder

Der er ikke registreret fund af bilag IV arter i selve projektområdet. I engområdet ca. 360 m sydøst for Bio Blok 2 er registreret stor vandsalamander. Odense Kommune oplyser i høringssvar af 19.12.2019, at de ikke har kendskab til andre fund af bilag IV end de fund, der er registreret i naturdatabasen og kommunen oplyser, at de ikke har kendskab til hverken rød- eller gullistede arter indenfor projektområdet. Miljøstyrelsen er ikke bekendt med rød- eller gullistede arter i området.

Bio Blok 2 etableres i en afstand af ca. 600 m fra Natura 2000-område N110 Odense Fjord, der består af Habitatområde H94 og Fuglebeskyttelsesområde F75. Udpegningsgrundlaget for habitatområdet omfatter sandbanke, vadeblade, lagune, bugt, rev, strandvold med enårige planter, strandvold med flerårige planter, kystklint/klippe, enårig strandengsvegetation, strandeng, søbred med småarter, vandløb, våd hede, tør hede, enekrat, kalkoverdrev, tidvis våd eng, urtebræmme, kildevæld, rigkær, bøg på muld og ege-blandskov samt arten skæv vindelsnegl. Udpegningsgrundlaget for fuglebeskyttelsesområdet omfatter trækfuglene knopsvane, sangsvane, havørn, blishøne og hjejle samt ynglefuglene havørn, rørhøg, klyde, splitterne, fjordterne og havterne.

Ca. 2200 m mod sydøst i forlængelse af Natura 2000-område N110 Odense Fjord findes Natura 2000-område N114 Odense Å med Hågerup Å, Sallinge Å og Lindved Å, der består af Habitatområde H98. Udpegningsgrundlaget for habitatområdet omfatter vandløb, kalkoverdrev, surt overdrev, urtebræmme, kildevæld, rigkær, ege-blandskov, elle- og askeskov samt arterne skæv vindelsnegl, sumpvindelsnegl, tykskallet malermusling, havlampret, bæklampret, pignmerling, damflagermus og odder.

Terrestriske naturområder

De nærmeste områder på land, som er mest sårbare overfor deposition er kalkoverdrev, kildevæld og rigkær i Natura 2000-område N110 Odense Fjord. For arter gælder, at projektet kun kan påvirke dem gennem en væsentlig påvirkning af deres habitat. Nærmeste § 3-beskyttede naturtype udenfor Natura 2000-områder er et engområde ca. 360 m sydøst for Bio Blok 2. Cirka 780 m mod vest findes et § 3-beskyttet overdrev, som vurderes at være mere sårbart.

Tungmetaller

Virksomheden har gennemført beregninger af depositionen af tungmetaller i de nærmeste terrestriske naturtyper i Natura-2000-områder. Beregningerne viser, at depositionen af tungmetaller vil udgøre langt mindre end 1 % af de vejledende tålegrenser for de pågældende stoffer (Notat med spredningsberegninger og deposition, Fjernvarme Fyn, 3. februar 2020, se Bilag A). I beregningerne er der ikke taget højde for at emissionen fra Blok 7 i praksis vil blive reduceret efter at Bio Blok 2 tages i anvendelse, og resultaterne må derfor betragtes som "worst case".

På den baggrund vurderes det, at den potentielle påvirkning af de terrestriske naturtyper vil være ubetydelig og at projektet ikke vil medføre en væsentlig negativ påvirkning af terrestriske habitatnaturtyper eller økosystemer. Det vurderes ligeledes, at projektet ikke vil medføre en væsentlig påvirkning af arter og fugle på udpegningsgrundlaget, som lever i de pågældende naturtyper og økosystemer.

Kvælstof

På land findes flere naturtyper, der er følsomme overfor deposition af kvælstof. Disse områder omfatter blandt andet et kalkoverdrev, et rigkær og et kildevæld, der ligger inden for Natura 2000-området N110 umiddelbart øst for anlægget. Alle tre naturtyper er på udpegningsgrundlaget for Natura 2000-området, men kalkoverdrev og kildevæld er inkluderet som prioriterede naturtyper, hvilket betyder, at Danmark har et særligt ansvar for at beskytte disse naturtyper.

Den empiriske tålegrænse for disse naturtyper er 15-25 kg N/ha/år, mens baggrundsbelastningen i de betragtede områder varierer mellem 10 og 13 kg N/ha/år. Den maksimale deposition er beregnet til 53 g N/ha/år, svarende til 0,35 % af den lave ende af tålegrænseintervallet for de mest kvælstoffølsomme naturtyper. Depositionen som følge af det nye projekt i kumulation med baggrundsbelastningen vil således ikke medføre at tålegrænserne overskrides.

Igen er der tale om "worst case" betragtninger, idet der ikke er taget højde for, at produktionen erstatter en del af driften på Blok 7, og at røggaskondenseringen forventes at fjerne en stor del ammoniak.

Merbelastninger af de beregnede størrelsesordener vurderes ikke at medføre mål-bare ændringer i vegetationen og projektet vurderes ikke at medføre væsentlige negative påvirkninger af terrestriske habitatnaturtyper i Natura 2000-område N110.

Natura 2000 planerne er koordineret med vandområdeplanerne. Det vurderes på baggrund af depositionsregningerne af det luftbårne bidrag af miljøfarlige forurenende stoffer i vandområderne, at de beregnede koncentrationer og mængder ikke vil medføre væsentlige negative påvirkninger og heller ikke vil være til hinder for at områderne kan opnå de fastsatte målsætninger.

Ca. 12 km nord for projektområdet findes naturtyper med lavere tålegrænser, 10-15 kg N/ha/år, og på disse afstande vurderes depositionen at være helt ubetydelig.

Vandområder

Odense Fjord er i vandområdeplanerne opdelt i en indre og en ydre del, der begge ligger indenfor vandområdedistrikt Jylland og Fyn i hovedopland Odense Fjord.

Den indre del af Odense Fjord omfatter vandområde 93, Odense Fjord, Seden Strand og den ydre del omfatter Vandområde 92, Odense Fjord, Ydre. Begge vandområder har iflg tilstandsvurdering 2021⁵ ringe økologisk tilstand og ikke god kemisk tilstand. Målsætning iflg. VP II/VP III er, at vandområderne skal sikres såvel god kemisk tilstand som god økologisk tilstand. Den nuværende manglende målopfyldelse for økologisk tilstand skyldes langt overvejende tilførslen af næringsstoffer fra oplandet, og indsatser er særligt målrettet dette.

Vedrørende deposition af kvælstof vurderes det, at kvælstofbidraget fra røggasserne fra Bio Blok 2 er ca. 26 kg N/år. Det totale kvælstofbidrag fra drift af FFPs

⁵ Vandområdeplan III 2021-2027 er ikke vedtaget på tidspunkt for nærværende afgørelse.

samlede energianlæg (Blok 7, Blok 8 og Bio Blok 2) vil imidlertid samlet set blive formindsket i forhold til virksomhedens nuværende bidrag ved produktion af den samme mængde fjernvarme og el og de aktuelle brændsler (FFP7: kul og FFP8: halm). Der er her ikke taget højde for, at der i projektet vil ske yderligere N-reduktion i røggasserne ved drift med røggaskondensering. Idet drift af Bio Blok 2 således medfører, at tilførsel af kvælstof til vandområdet fra Fjernvarme Fyn Produktion samlet set reduceres, vurderer Miljøstyrelsen, at driften af Bio Blok 2 ikke vil være til hinder for at nå målsætningen for god økologisk tilstand for vandområderne.

Deposition af metaller i Odense Fjord

Bio Blok 2 vil fortrænge en del af driften på den kulfyrede Blok 7, og derved sker der generelt en nettoreduktion i de årlige luftbårne emissioner til miljøet. Nettoreduktionen gælder bl.a. de prioriterede stoffer, og beregnes til mellem 0,01 kg (Cd) til 1,6 kg (Hg), svarende til at nettoemissionerne reduceres med 7,4 % (Cd og Pb) og op til 24 % (As). For Zn ses dog en relativ stigning på 0,6 kg svarende til 8 % forøgelse. Projektets beregnede bidrag til vand udgør 0,00108 µg/l Zn. Idet vandkvalitetskravet for Zn er 7,8 µg/l vurderer Miljøstyrelsen, at bidraget for Zn, som udgør 0,01388 % af kvalitetskravet, er af helt underordnet betydning og ikke vil være til hinder for at opnå målsætning for vandkvaliteten i vandområdet.

For tungmetallerne gælder, at bidraget fra røggasemissionerne fra Bio Blok 2 alene (dvs. uden reduktionen i energiproduktionen fra Blok 7 indregnet) er 0,0004-0,016 % af kvalitetskravene for vand. De udførte beregninger er konservative (worst case), idet der tages afsæt i fuld drift året rundt på det fuldt udbyggede anlæg (8.760 timer/år). Forventningen er, at anlægget kører i delast i en del af driftstiden, så der i realiteten bliver tale om maksimalt 5.000 ækvivalente fuldlast-timer/år. Endvidere er der regnet på grundlag af opblanding i Seden Strand med ringe vanddybde på gennemsnitligt 0,8 m, i de ydre dele af fjorden er den gennemsnitlige vanddybde 2,7 m. Endelig er tungmetaller primært partikelbundne, og beregningerne forudsætter en støvemission på 2 mg/Nm³. Erfaringerne fra Blok 8 og andre biomassefyrede anlæg er, at den faktiske støvemission er væsentligt lavere, således har den gennemsnitlige årlige støvemission fra Blok 8 i årene 2016-2018 været mindre end 0,5 mg/Nm³.

For de prioriterede stoffer Pb, Cd og Hg er der kvalitetskrav for biota og for Pb og Cd også for sediment. Som nævnt ovenfor sker der en årlig nettoreduktion for disse tungmetaller. Beregningerne viser vedrørende sediment, at projektet bidrager med 0,000013 mg Cd/kg/år og 0,00017 mg Pb/kg/år, svarende til at det vil tage 249000 år og 866000 år henholdsvis før grænseværdien for sediment er nået, når der tages hensyn til nuværende baggrundsværdier. Vedrørende biota vil for Cd og Pb overholdelse af vandkvalitetskravet medføre tilstrækkelig beskyttelse, og beregningerne viser at depositionens bidrag til vandkvaliteten er væsentligt derunder. For Hg vurderer Miljøstyrelsen, at overholdelse af et vandkvalitetskrav på 0,022ng/l medfører tilstrækkelig beskyttelse. Beregningerne viser, at depositionen af Hg medfører en maksimal koncentration på 0,011 ng/l.

Miljøstyrelsen vurderer samlet vedrørende tungmetaldepositionen til Odense Fjord, at drift af Bio Blok 2 ikke påvirker fjorden væsentligt og heller ikke er til hinder for at nå målsætningen for vandområderne.

Vedrørende Vandområde Odense å lægger Miljøstyrelsen til grund, at den atmosfæriske tilførsel af kvælstof og metaller er ubetydelig på grund af de begrænsede arealer og den konstante vandudskiftning.

Samlet vurdering af påvirkningen af vandområder og beskyttet natur

Anlæggets drift medfører depositioner af stoffer, som kan påvirke overfladevand og naturområder, men det er ved beregninger vist, at påvirkningerne vil være ubetydelige eller mindre end de bidrag, som hidrører fra anlæg, som projektet erstatter, og at påvirkningerne ikke vil være til hinder for at målsætningen for områderne kan opnås. På den baggrund konkluderes det, at der ikke vil være risiko for en skade på bevaringsmålsætningen for Natura 2000-område N110 og N114. Anlæggets drift vil således ikke medføre en væsentlig påvirkning af naturtyper og arter på udpegningsgrundlagene for områderne. Det vurderes ligeledes ikke at påvirke nærliggende øvrige naturområder væsentligt.

Bæredygtighed af biomasse

Energistyrelsen stiller bæredygtighedskrav til biomasse til energiformål. Træflis og tilsatsbrændslerne på Bio Blok 2 er omfattet af lovkravene til biomasse til energiformål⁶. Det betyder, at virksomheder hvert år skal indberette oplysninger til Energistyrelsen om den anvendte biomasse, herunder biomassens geografiske oprindelse, mængder og biomassetype, samt om opfyldelse af krav til den biomasse de har anvendt, produceret eller importeret.

Lovkravene implementerer EU's direktiv for vedvarende energi (VE II-direktivet), der blandt andet indeholder kriterier og krav til bæredygtigheden af fast og gasformig biomasse til produktion af el samt varme og køling. Desuden implementerer lovkravene den politiske aftale fra oktober 2020 om at udvide kravene til træbiomasse.

Kravene skal efterleves af virksomheder i Danmark, og der stilles derfor ingen yderligere krav i godkendelsen.

⁶ Bæredygtighedsbekendtgørelsen, BEK nr 1313 af 14/06/2021 om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner for biomassebrændsler og flydende biobrændsler til energiformål, m.v.

Håndbogen, BEK nr 2536 af 14/12/2021 om dokumentation for opfyldelse af CO₂e-fortrængningskrav m.v. (HB 2022)

3.2.2 Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår

A Generelle forhold

Vilkår A1

Afgørelsen skal være tilgængelig på virksomheden og driftspersonalet skal være orienteret om godkendelsens indhold og vilkår, således at det sikres at ansvarlige for driften er bekendte med virksomhedens miljøgodkendelse og sikrer at denne overholdes til enhver tid.

Vilkår A2

Der fastsættes vilkår om, at tilsynsmyndigheden skal orienteres, hvis der sker ejerskifte af virksomheden eller udskiftning af driftsherren. Dette er blandt andet for at fastlægge, om ejerskiftet eller udskiftning af driftsherre involverer personer eller selskaber, der er registreret af Miljøstyrelsen, jf. miljøbeskyttelseslovens § 40a og b. Hvis dette er tilfældet, kan tilsynsmyndigheden tilbagekalde godkendelsen eller fastsætte særlige vilkår, jf. miljøbeskyttelseslovens § 41d.

Baggrunden for at stille vilkår om, at virksomheden skal orientere tilsynsmyndigheden ved indstilling af driften i mere end 6 måneder skyldes, at det kan have betydning for planlægning af tilsyn og opkrævning af gebyrer.

Vilkår A3

Vilkåret er fastsat med udgangspunkt i godkendelses-bekendtgørelsens § 21, stk. 1 nr. 6. Vilkåret er fastsat for bilag 1-virksomheder og skal sikre, at driftsherren straks indberetter til tilsynsmyndigheden, når vilkår ikke overholdes.

Vilkår A4

Med vedtagelse af EU's direktiv vedrørende Industrielle Emissioner (IE-direktivet, IED) er miljøkrav i BAT-konklusioner bindende for bilag 1-virksomheder, som således skal have indarbejdet disse nye BAT-krav i deres miljøgodkendelse.

Fjernvarme Fyn har i august 2018 modtaget certifikatet vedrørende miljøledelse i henhold til ISO 14001.

B Indretning og drift

Vilkår B1

Vilkår om maksimal indfyret effekt svarer til det oplyste i ansøgningen. Anlæggets påvirkning af det omgivende miljø er beregnet og vurderet herpå ligesom øvrige vilkår i miljøgodkendelsen. Visse emissionskrav er endvidere sat med udgangspunkt i BAT konklusioner i LCP BREF, som afhænger af fyringsanlæggets samlede nominelle indfyrede termiske effekt.

Virksomhedens beregninger af spredning og deposition fra anlægget er baseret på drift i 8.760 fulldast timer/år, hvilket svarer til fuld døgndrift i et helt år og derved

overflødiggøres eventuelle vilkår om begrænsning af driften. FFP har oplyst, at anlægget i praksis vil køre i delast i en del af driftstiden, så der i realiteten forventes at blive tale om maksimalt 5.000 ækvivalente fuldlasttimer/år.

Vedrørende deposition af kvælstof til vand- og naturområder er det vurderet, at kvælstofbidraget fra røggasserne fra Bio Blok 2 andrager ca. 26 kg N/år. Det totale kvælstofbidrag fra drift af FFPs samlede røggasproducerende energianlæg (Blok 7, Blok 8 og Bio Blok 2) vil imidlertid samlet set blive formindsket, idet det lægges til grund, at projektet ikke har til formål, at øge den samlede energiproduktion, men primært at erstatte virksomhedens brug af fossile brændsler. Der er i dette desuden ikke taget højde for, at der i projektet vil ske yderligere N-reduktion i røggasserne under drift med røggaskondensering. Idet projektet således medfører, at tilførsel af kvælstof til vandområdet fra Fjernvarme Fyn Produktion samlet set reduceres, vurderer Miljøstyrelsen, at det ikke er fornødent, at stille vilkår om begrænsning af driften.

Vilkår B2

Vilkår om brændselstyper og tilsatsfyring svarer til det ansøgte med baggrund i at vurdering af anlæggets påvirkninger er baseret på virksomhedens beregninger og redegørelse for netop disse brændsler.

Halmpiller er tilføjet under sagsbehandlingen med baggrund i virksomhedens ønske om, at det bliver muligt at anvende halmpiller på anlægget. Fjernvarme Fyn har redegjort for miljømæssige forhold for dette brændsel f.s.v.a. indholdet af metaller ift. de forudsætninger, der ligger til grund for vurderingen af de øvrige brændsler, herunder i forhold til miljøvurdering. Da tilsætning af op til 25 % halmpiller beregnet på grundlag af brændværdi ikke resulterer i højere beregnet metalindhold i brændselsblandingen end forudsat for øvrige piller i ansøgningen, har det ikke været relevant at gennemføre yderligere depositionsregninger. Anvendelse af halmpiller har ingen konsekvenser for luftemissioner i øvrigt.

Vilkår B3

Målested til røggasmålinger (AMS, kalibrering heraf og præstationsmålinger) skal være installeret i overensstemmelse med retningslinjerne i kapitel 8 i luftvejledningen samt EN 15259.

Vilkår B4

Vilkåret er sat for at undgå påregnelig forurening jf. IEDs anvisninger af, at emissioner skal søges minimeret mest muligt.

Vilkår B5

Støvfilteret vil altid være i drift, når kedlen er i drift. DeNOx anlægget vil ikke være i drift under opstart og nedlukning af kedlen, idet der kræves en vis temperatur i røggassen.

I henhold til BEK om store fyringsanlæg er der fastsat krav om, at udetid af røggasrensning ikke må overskride 120 timer i nogen 12 måneders periode.

Vilkår B6

Kommissionen har i Gennemførelsesafgørelse af 7. maj 2012 afgjort, at der skal fastlægges definitioner af opstart og nedlukning med baggrund i at emissionerne fra fyringsanlæg normalt har en højere koncentration i opstarts- og nedlukningsperioderne end under normale drifts forhold.

I betragtning af at målet for IED direktivet 2010/75/EU er at forebygge emissioner, bør opstarts- og nedlukningsperioderne være så korte som muligt.

De generelle regler for fastsættelse af slutningen på opstartsperioden og begyndelsen på nedlukningsperioden er, jf. artikel 3 i Gennemførelsesafgørelsen:

1. De kriterier eller parametre, som anvendes til fastsættelse af opstarts- og nedlukningsperioder, skal være gennemsigtige og eksternt kontrollerbare.
2. Fastsættelsen af opstarts- og nedlukningsperioder baseres på forhold, som tillader stabil drift, og hvor der samtidig er taget højde for sundhed og sikkerhed.
3. De perioder, hvor et fyringsanlæg efter opstarten drives stabilt og sikkert med brændstofforsyning, men uden eksport af varme, elektricitet eller mekanisk energi, er ikke omfattet af opstarts- og nedlukningsperioderne.

Vilkår B7-B12

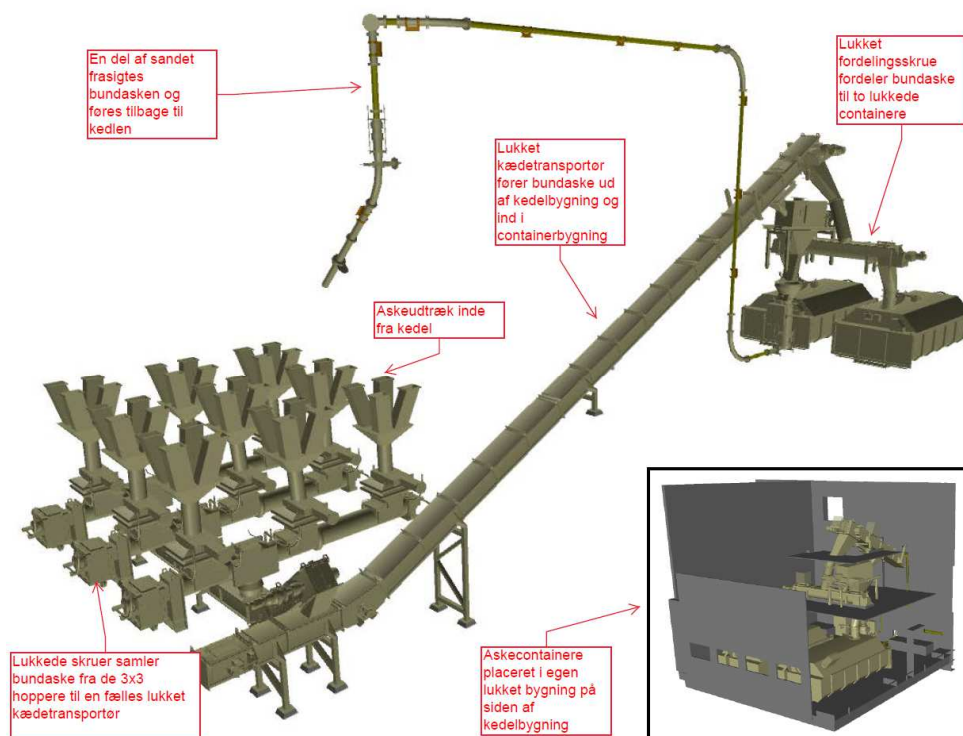
Såvel biomassepiller som træflis og restprodukter kan give anledning til støvdanelse og lugt. Derfor skal produkterne opbevares og håndteres på en måde, så det sikres, at der ikke opstår unødige gener.

Formålet med vilkårene er at fastholde, at der ikke sker nogen væsentlige udslip til omgivelserne. Vilkår er sat i overensstemmelse med det ansøgte, hvorved al håndtering af brændsler og restprodukter sker i de nævnte lukkede systemer, hvilket følger BREF vedrørende Store Fyringsanlæg (LCP, 2017) og BREF vedrørende oplagring (Emissions from Storage, 2006).

Under forbrændingen dannes flyveaske, som udskilles og opsamles i røggaskanalen i et posefilter. Posefilteret er opbygget efter jet-pulse princippet, hvor flyveaske udskilles på ydersiden af filterposerne. Når trykdifferensen over filteret overstiger en fastlagt grænseværdi, starter en automatisk rensedyklus, hvor poserne renses ved indblæsning af trykluft fra rengassiden. Ved denne rensesproces løsnes asken fra poserne og falder ned i posefilterets bundtrage. Fra posefilters bundtrage transporteres aske pneumatisk ud til flyveaskesiloen. Senderørerne udføres i stål. Alle bøjninger udføres som standard forstærket for at imødegå den erosion som flyveasken forårsager når der skiftes retning. Hele transportstrækningen tæthedsprøves efter montagen og før ibrugtagning.

I flyveaskesiloen adskilles flyveasken fra transportluften. Asken opsamles i siloens transportluften via et filter udledes over tag. Flyveasken føres i lukket system til eksisterende flyveaskesilo (firkløversiloen), hvorfra der sker udlevering direkte i lukket lastbil.

Slaggebygningen er indrettet med fast bund og bundaske (slagge) fra kedlen føres tørt og i lukket system til overdækkede containere, der læsses direkte på lastbil og køres bort. En del af sandet i bedden vil blive udtaget sammen med slaggen, og 30 % af den udtagne del returneres til bedden som genanvendeligt sand. Systemet er indrettet som oplyst på figur nedenfor.



Vilkår B13

Vilkåret er sat for at sikre og fastholde effekten af renseforanstaltningerne mod støvgener. Vilkåret er i overensstemmelse med BAT 1.

Vilkår B14-B16

Formålet med vilkårene er at sikre at normal håndtering og oplag af ammoniakvand ikke udgør en risiko for omgivelserne.

Vilkårene har endvidere til formål at sikre, at evt. fejlbetjening, uheld eller manglende vedligehold inddæmmes og ikke vil kunne forløbe upåagtet.

Vilkår B17

Vilkåret er sat for at sikre mod forurening af jord, grundvand og overfladevand.

Virksomheden har i supplement af 14. juni 2022 til ansøgningen oplyst, at turbinen til Bio Blok 2 får samme placering (samme turbinebord) som turbinen i den tidligere Blok 3, og placeres på eksisterende fundamenter, som er bibeholdt i forbindelse med ombygning af Blok 3-bygningerne til Bio Blok 2. Turbinehallen er i kote 14,00 m. Turbineolien opbevares i et lukket system, og cirkuleres til turbinen. Selve oplaget/olietanken er integreret i rammen under gearkassen mellem turbine

og generator. Ved en lækage af turbineolie vil olien løbe på gulv, i indendørs afløbsrender og videre i rør, der leder til en olieudskiller, der håndterer alle udløbene fra turbinebygningen. Olieudskilleren kan tilbageholde mindre oliespild i turbinebygningen og afleder til kloak og offentligt renseanlæg. Hvis olieudskillerens kapacitet er opbrugt, f.eks. i tilfælde af det ikke-sandsynlige spild af turbinens samlede olieindhold, afbrydes afløbet fra udskilleren via en flydelukke, hvorved olien stuver op bagud inde i bygningen og ikke løber til kloak. Der er tilstrækkelig kapacitet (sekundær opsamling) til at tilbageholde al turbineolie i render, rør og på gulv i bygningen, og der kan derfor ikke ske forurening af jord, grundvand eller overfladevand.

Vilkår B18

Vilkåret er sat med henvisning til BAT 2 og tabel 8 vedr. BAT-AEEL krav for nye biomassefyrede anlæg.

Fjernvarme Fyn har oplyst, at virksamheden løbende vil opgøre anlæggets totale virkningsgrad, og at det forventes, at anlægget med varmepumper og røggaskondenseringsanlæg i drift vil have en totalvirkningsgrad min. 100 %, baseret på LHV.

Totalvirkningsgraden (LHV) opgøres som forholdet mellem den samlede el- og varmeproduktion og den totale mængde indfyrede energi i biobrændslet.

Fjernvarme Fyns installation af røggaskondenseringsenhed på Bio Blok 2 har udgangspunkt i ønsket om at øge anlæggets energieffektivitet, og teknikken er i overensstemmelse med BAT 12 om energieffektivitet.

C Luftforurening

Vilkår C1

Diffuse udslip af støv er ikke omfattet af gældende luftvejledning. For at undgå væsentlige gener fra diffuse udslip af støv, er der stillet vilkår om at disse udslip skal begrænses.

Vilkår C2

Siloer og lignende skal være forsynede med støvfiltre, jf. Bref 2006 om emissioner fra oplag kap. 4.3.7 https://mst.dk/media/94081/esb_bref_0706.pdf

Træstøv er i Luftvejledningen klassificeret som Hovedgruppe 2, klasse I stof med en emissionsgrænseværdi på 5 mg/Nm³. For afkast med tør procesluft, hvor partikelemissionen udgøres af træstøv ved en massestrøm på mere end 100 g træstøv/h, fastsættes grænseværdien derfor til 5 mg/ Nm³.

For afkast fra siloer, der kan indeholde andre støvende materialer end træstøv (fx flyveaske), er der fastsat en grænseværdi på 10 mg/Nm³ i overensstemmelse med Luftvejledningens emissionsgrænse for støvende aktiviteter samt standardvilkår for bl.a. cementstøberier, mv. (B202, 3.4 pkt. 9).

Vilkår C3

Baggrunden for vilkåret er at fastholde oprindelige forudsætninger ved beregning af B-værdier og virksomhedens deposition.

Vilkår C4

Der er bindende grænseværdier for røggasser i BEK om Store Fyr og i LCP BREF.

På baggrund af virksomhedens ansøgning om det opnåelige niveau, herunder BAT-redegørelse (tjeklisten, Bilag A), er årlige grænseværdier for NO_x og SO₂ fastsat til laveste BAT-AEL værdier, for støv er døgnmiddel sat med 50% tillæg med udgangspunkt i årsmiddel på 2 mg/Nm³.

Grænseværdier fastsat på baggrund af BAT-AEL værdierne gælder under normale driftsforhold. Emissioner under opstart og nedlukning, jf. vilkår B6 samt under unormale driftssituationer skal ikke inkluderes ved vurdering af om grænseværdier overholdes.

Uddybning om unormale driftssituationer (OTNOC, Other Than Normal Operating Conditions) findes i BREF-reference dokumentet for store fyringsanlæg, kap. 3.1.16, side 133). Test af nye brændsler er eksempelvis OTNOC.

Grænseværdier fastsat på baggrund af BEK Store Fyr gælder i alle situationer dog undtaget opstart og nedlukning, men har ikke været dimensionsgivende for de grænseværdier for røggasser for Bio Blok 2, der er angivet i vilkåret.

Kommissionen har fastlagt definitionerne af opstart og nedlukning i [Gennemførelsesafgørelse af 7. maj 2012](#) med baggrund i at emissionerne fra fyringsanlæg som regel har en højere koncentration i opstarts- og nedlukningsperioderne end under normale drifts forhold. I betragtning af at målet for [IED direktivet 2010/75/EU](#) er at forebygge emissioner, bør opstarts- og nedlukningsperioderne være så korte som muligt.

Vilkår C5 – C6

Vilkårene om kontrol med AMS er fastsat i overensstemmelse med MEL16 og BEK om Store fyringsanlæg, bilag 3. Kontrollen følger MEL-22 om Kvalitet i Emissionsmålinger.

I egenkontrollen er der fastsat krav til kontrol- og målemetode, kontrolperiode, måletid, og antal enkeltmålinger, alt sammen for, at vilkårene skal kunne kontrolleres entydigt og korrekt.

Vilkår C7

Kravet er en følge af luftvejledningen.

Vilkår C8

Kravet er sat for at sikre, at OML beregningerne altid er retvisende for det aktuelle anlæg.

Vilkår C9

I vilkåret fastsættes krav til midlingstider, frekvens og måleanalysemetode. Kravene er fastsat i overensstemmelse med BAT4 i LCP BREF og supplement til Luftvejledningen, kapitel 6 om energianlæg.

Jf. fodnote 15 til BAT4 kan omfanget af målinger af tungmetaller justeres efter 1. karakterisering af brændslet baseret på en vurdering af relevansen (koncentrationen i brændslet og røggasrensning). Der skal måles ved brændselsskift.

Vilkår C10 – C25

I vilkår C10 – C25 er fastsat krav til kvaliteten af udstyr til AMS målinger, herunder kvalitetskontrol og kalibrering, samt vurderingskriterier for overholdelse af emissionsgrænseværdier ved AMS-kontrol og præstationsmålinger.

Vilkår C16 angiver, at systemet skal testes mindst hvert 5. år. Systemet testes efter standardiserede metoder i henhold til DS/EN 17255 eller, efter accept fra tilsynsmyndighed, iflg. notat fra Ref.-lab: "Test af DAHS ved QAL2 og AST-signalveje og beregninger af AMS data" (under revision) eller evt. anden metode.

I vilkår C17 er kvalitetskravene til AMS målerne for de enkelte parametre oplyst. Kvalitetskravene er stillet i overensstemmelse med bilag 3 i BEK om store fyringsanlæg. Kvalitetskravet til CO er givet på grundlag af det indikative gennemsnitlige emissionsniveau (160 mg/Nm³) for biomasse for anlæg 100-300 MW. Kvalitetskravet for SO₂, NO_x og total støv er fastsat på baggrund af døgngrænseværdien i vilkår C4. For HCL og NH₃ er kvalitetskravet til måleren fastsat ud fra årsgrænseværdien i C4 med en godhedsprocent på 40%, som anbefalet af Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften.

Hvis myndigheden ikke fastsætter kvalitetskrav til målerne, må usikkerheden på måleresultaterne ikke fratrækkes.

I vilkår C18 er vurderingskriterier for overholdelse af emissionsgrænseværdier jf. vilkår C4 ved kontinuerte målinger og præstationskontroller defineret. Vilkårene er fastsat i henhold til BEK om Store fyr.

Valideret døgn- og årsmiddel for emissioner beregnes i udgangspunktet ud fra validerede gyldige (valide) timemiddelværdier. Timemiddelværdier er gyldige, når AMS ikke har udetid (funktionstest, reparation, vedligehold eller lignende). Validering af timemiddel sker ved, at gyldige timemiddelværdier fratrækkes usikkerheden jf. vilkår C21. Der må kun ske validering, hvis AMS har en godkendt QAL2 eller godkendt AST. Hvis en AMS har så mange gyldige timemiddelværdier uden for det gyldige kalibreringsinterval, at det udløser krav om ny QAL2 (jf. MEL16), må fradrag af usikkerheden først genoptages, når der foreligger en ny bestået QAL2. En "valideret" langtidsmiddelværdi kan således i praksis bestå af såvel validerede gyldige timemiddelværdier som ikke-validerede gyldige timemiddelværdier.

Vilkår C26 – C27

Vilkår til luft- og røggasmængder mv. bygger på Luftvejledningen og udformes som en kombination af afkasthøjde, luftmængde og emissionsgrænser samt B-værdi

(maksimale grænseværdier i omgivelserne). Virksomheden skal ved hjælp af OML-beregninger i forbindelse med afgørelsen kunne dokumentere, at B-værdierne i omgivelserne er overholdt i alle relevante receptorhøjder med den aktuelle skorshøjde. I Luftvejledningen er anført, at der som inddata til OML-beregninger skal anvendes den maksimale tilladte timemiddelværdi, som kan optræde under drift.

Inden virksomheden foretager ændringer på virksomheden, som kan medføre forøgede immissionskoncentrationsbidrag, skal der fremsendes en ny beregning.

Vilkår C28

Der er i vilkåret fastsat mulighed for, at tilsynsmyndigheden kan stille krav til måling af støvemissionen fra siloer mv.

D Lugt

Vilkår D1

Virksomhedens lugtgrænse bygger på retningslinjerne i Miljøstyrelsens vejledning nr. 4/1985 om begrænsning af lugtgener fra virksomheder.

Der er fra dagsiloen ikke afsug til kedel, men til det fri via filtre, som sikrer at støv og lugt ikke medfører gener eller uacceptable påvirkninger.

Vilkår D2

Træflis og andre biobrændsler kan give anledning til lugt, afhængigt af brændslernes oprindelse og håndtering. Sammenpressede og fugtige biobrændsler kan gå i forrådnelse, og derved give anledning til lugtemissioner. Mens de ligger på lager kan brændslerne desuden fungere som vækstmedie for svampesporer.

Transport, aflæsning og håndtering af biobrændsler som f.eks. flis/træpiller kan resultere i støvspredning til nærliggende områder. Al håndtering af flis/træpiller skal ske i lukket system, for dermed at sikre, at der ikke forekommer støvgener.

Arealer, hvor der kan ske spild af flis (båse, areal foran grube mv.), vil blive rengjort hyppigt. De diffuse udslip er primært reguleret ved krav til virksomhedens indretning og drift, jf. vilkår B7 og B8.

Vilkår D3

Det er i afgørelsen anført, at tilsynsmyndigheden kan kræve lugtmåling som dokumentation for at lugtvilkår er overholdt.

Vilkår D4

I afgørelsen er det væsentligt at præcisere vilkårene for virksomhedens egenkontrol med lugtgrænsen og driftsforholdene under denne kontrol.

I egenkontrollen er der fastsat krav til kontrol- og målemetode, kontrolperiode, måletid og antal enkeltmålinger, alt sammen for at vilkåret skal kunne kontrolleres entydigt og korrekt.

Det fremgår af vilkåret, at såfremt lugtmåling viser overholdelse af vilkår, kan der kun kræves én årlig måling og beregning.

E Spildevand, overfladevand m.v.

Nye afløbssystemer (inden- og udendørs) for spildevand etableres med sandfang og olieudskillere, som skal være indrettet med lukkemekanisme, der automatisk lukker for afløbet når udskillerens kapacitet overskrides.

Natur- og Miljøklagenævnet har i afgørelse [NMK-10-00107](#) af 9. marts 2012 vurderet, at det er BAT, at almindelig belastet overfladevand bliver rensset i vådt regnvandsbassin, inden det udledes til et vandområde. Miljø- og Fødevareklagenævnet har tilkendegivet, at det i givet fald skal udformes som påkrævet i faktablad om dimensionering af våde regnvandsbassiner⁷.

Vandstrømme fra Bio Blok 2's flishåndteringsarealer og alm. belastede overfladevandsarealer/kørearealer afledes til kloak eller genbrug via eksisterende sedimentationsbassin, men påtænkes for de tidligere kulpladsarealer afledt ved direkte udledning til Odense Kanal. Der er i godkendelsen følgelig stillet krav om forudgående rensning i sandfang, olieudskiller og permanent vådt regnvandsbassin/sedimentationsbassin, som er under godkendelse i en separat afgørelse.

Vandstrømme fra Bio Blok 2 arealer ved den tidligere Blok 3 afledes som hidtil til eksisterende sedimentationsbassin (overholdelse af ovennævnte BAT) til genbrug eller videre afledning til kloak.

Tagvand kan i lighed med vilkår for eksisterende anlæg afvandes direkte til Odense Kanal.

Vilkår E1

Uforurennet regnvand fra tagflader vurderes at kunne udledes direkte uden forudgående rensning.

Vilkår E2

Vilkår fastsætter, at der skal være renseforanstaltning i form sandfang, olieudskiller og sedimentationsbassin for overfladevand fra kørearealer og andre overflader, hvor der kan være mindre spild af olie, flis o.lign. (aflæsningsareal, flissump, nødlager). Da der er tale om flishåndtering, vurderes det relevant, at der tillige etableres sandfang for størst mulig tilbageholdelse af partikulært stof.

Vilkår E3

Vilkåret er sat, idet der på afgørelsestidspunkt ikke foreligger endelig og præcis tegning og flowopgørelse for afledning af vandstrømme fra Bio Blok 2's modtage- og produktionsområder.

Vilkår E4

Slukningsvand kan indeholde en lang række miljøfremmede forurenende stoffer, som kan være problematiske for det modtagende vandområde.

⁷ http://separatvand.dk/download/Faktablad_V%C3%A5de%20bassiner_3.pdf

Vilkåret fastsættes, således at risikoen for at slukningsvand udledes direkte til vandområderne udelukkes eller reduceres, også selvom vandet stammer fra håndtering af en ulykke/slukning af brand.

Vilkår E5

For at sikre mod jord og grundvandsforurening fra utætte kloakrør og installationer, som transporterer eller opbevarer industrielt belastet overfladevand og industrispildevand (f.eks. røggaskondensat, bundfældningsbassin for flyveaske mv.) stilles der krav til, at de skal være tætte. Tæthedsprøvning skal udføres efter gældende standarder.

F Støj

Virksomhedens støjforhold, herunder vilkår vedrørende vibrationer og lavfrekvent støj er reguleret i *Revurdering af miljøgodkendelser af 18. december 2009* samt *Påbud om ændring af støvgrænse (vilkår C24) samt ændring af støjgrænser (vilkår F2 og F4)* dateret 13. juni 2016.

Grænserne er gældende for driften af den samlede virksomhed under Fjernvarme Fyn, dvs. Fjernvarme Fyn Produktion (FFP) og Fjernvarme Fyn Affald (FFA) på Havnegade 120. Støjgrænserne for driften af den samlede virksomhed under Fjernvarme Fyn på Havnegade 120 er på tidspunkt for afgørelsen lempet ift. vejledende støjgrænser. Miljøstyrelsen har tilkendegivet overfor virksomheden, at det samlede støjbidrag fra Fjernvarme Fyn på Havnegade 120 via nye godkendelser skal nedbringes, så de vejledende støjgrænser i omgivelserne i nær fremtid kan overholdes. Fjernvarme Fyn har oplyst, at støjproblematikken vil blive løst i forbindelse med udfasningen af kul, hvorved Blok 7 overgår til naturgas og de nuværende støjkluder, der hindrer målsætningen, kan elimineres.

Miljøstyrelsen vurderer, at der ikke er behov for at ændre eller supplere de eksisterende vilkår i forbindelse med nærværende godkendelse, idet Miljøstyrelsen lægger til grund, at virksomheden i ansøgningen har oplyst, at det via krav til leverandører vil blive sikret, at det samlede støjbidrag fra Bio Blok 2 ligger mindst 10 dB under de vejledende støjgrænser i alle beregningspunkter, hvorved nærværende projekts bidrag er ubetydeligt ift. nuværende støjbidrag og ift. på sigt at opnå overholdelse af vejledende støjgrænser for den samlede produktion på Fjernvarme Fyn, Havnegade 120.

Vedrørende beregning af det samlede støjbidrag fra virksomheden inkl. Bio Blok 2 i kontrolpunkter jf. *Påbud af 13. juni 2016* henvises der til ansøgningen, bilag A.

Kontrol af støj, infralyd og vibrationer

Der er i *Revurdering af Miljøgodkendelse af 18. december 2009* sat vilkår om, at tilsynsmyndigheden kan bestemme, at virksomheden skal dokumentere, at grænseværdierne for støj, infralyd og vibrationer er overholdt. Miljøstyrelsen agter at fremsætte krav om denne dokumentation i forbindelse med idriftsættelsen af anlægget.

Støj- og vibrationskluder, når anlægget er taget i drift:

Virksomheden har om støj- og vibrationskilder oplyst, at Bio Blok 2 indeholder en række støjende anlæg og installationer: Sugetræksblæser, pumper, maskineri til indfødning af brændsel, selve forbrændingen, ventilation mv. Støj vil udbredes gennem bygningernes facader og åbninger i facaderne. Dertil kommer støj fra transporten af brændsel, restprodukter og forbrugsstoffer.

Lastbiltransport:

Tilkørsel med flis udgør langt den største andel af transporterne, og lastvognstog med flis ankommer til flislageret via Port 4 og kører ud samme sted, mens lastbiler til bortkørsel af restprodukter, tilkørsel af andre biobrændsler end flis og tilkørsel af forbrugsstoffer sker via Port 3. Kørslen med lastbiler foregår udendørs, mens af- og pålæsning af materialer sker delvist afskærmet af bygninger mv.

Intern kørsel vil primært omfatte fejmaskine til renholdelse af arealer i modtageområdet, hvor der kan ske mindre flisspild.

Aflæsning af flis:

Aflæsningen af flis vil foregå i læ af den eksisterende støjvold, og selve flismodtagestationen vil blive udformet således, at den i sig selv får en skærmende effekt mod syd (dvs. i retning mod nærmeste naboer).

Ventilationsanlæg: Der forventes, at der placeres ventilationsudstyr på taget af bygningerne. Dette vil blive etableret på en sådan måde at enhederne er indkøbt støjsvage samtidig med at enhederne vil blive placeret bagved en høj brystning, der vil fungere som en lokal støjvæg.

Skorsten: Fra selve skorstenen udstråles støj, der forplanter sig fra blæsere mv.

Kedeludsugning, kedelindsugning, tørkøler, facader: Diverse støjkilder, der bidrager til anlæggets samlede støjbelastning.

Om støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger oplyser virksomheden:

Ved placering af modtageområdet for flis til Bio Blok 2 på kulpladsen, fjernes en del dozerkørsel i dette område, hvilket mindsker eksisterende støj. Det er planlagt, at der skal opsættes en støjskærm ved Port 4, for at mindske støj fra den øgede transportmængde. Dette vil ske iht. miljøgodkendelse af 24. april 2019 om etablering af støjskærm og vilkårsændring vedr. transport af biobrændsel til Blok 8.

Driften af Bio Blok 2 vil overtage en del af fjernvarmeproduktionen fra den kulfyrede Blok 7. Blok 7 forventes konverteret til gasfyring med opstart i 2023. Overskridelsen af Miljøstyrelsens vejledende støjgrænser uden for matriklen iht. gældende lempelser er langt overvejende begrundet i støjkilder, der er knyttet til driften af Blok 7, og det er derfor i forbindelse med gaskonverteringen, at den primære støjreduktion vil ske.

Bio Blok 2 designes med henblik på et generelt lavt støjniveau som bl.a. betyder, at det under normale omstændigheder ikke er nødvendigt at anvende høreværn, når man færdes på anlægget. Dette betyder også, at støjudbredelsen til naboer er begrænset. Mere støjende anlægselementer som f. eks kompressorer bliver pla-

ceret i bulderhuse, og der er gennemført støjberegninger for det nye anlæg der sikrer, at der støjdæmpes tilstrækkeligt til, at driften af Bio Blok 2 ikke hindrer, at de vejledende støjgrænser kan overholdes.

G Affald

Virksomhedens ikke genanvendelige affald skal bortskaffes i overensstemmelse med kommunens affaldsregulativ/anvisninger. Der er derfor ikke stillet vilkår i denne miljøgodkendelse udover begrænsning af oplaget af affald.

Vilkår G1

Vilkåret er fastsat med udgangspunkt i godkendelsesbekendtgørelsens krav til vilkårsfastsættelse, § 21, stk. 1 nr. 8.

H Jord og grundvand

Vilkår H1-H3

Vilkår er stillet med baggrund i godkendelsesbekendtgørelsens § 21 stk.2, der angiver, at tilsynsmyndigheden skal opstille vilkår om regelmæssig vedligeholdelse af de foranstaltninger, der træffes for at forhindre emissioner til jord, recipient og grundvand.

Fjernvarme Fyn har oplyst, at der etableres kørevej rundt om hele anlægget, samtidig med at friarealer udføres som befæstede arealer.

Vilkår H4-H5

For at beskytte mod spredning af forurenende stoffer til jord og grundvand, er det sikret med vilkåret, at spild registreres og opsamles. For at mindske spredning af spildet, skal der på ubefæstet areal ske straks opsamling af spildet. Ved småspild skal det ske med opsugningsmateriel og ved større spild med slamsuger eller andet eget udstyr. Der er desuden sikret i vilkåret, at der forefindes opsugningsmateriale på virksomheden.

For at virksomheden kan dokumentere, at spild fjernes og tilsynsmyndigheden kan kontrollere spildhåndteringen, skal virksomheden foretage registrering af alle væsentlige spild af olieprodukter. Spildregistreringen skal foregå i en spildlog, som skal indeholde de i vilkåret nævnte væsentlige oplysninger om spildet (type, mængde og udbredelse) og oprydningen. Spildloggen skal suppleres med et oversigtskort over spild på virksomheden, således at de nøjagtige spildsteder kan lokaliseres og spildhistorikken kan følges. Spildlisten skal løbende opdateres og kunne fremvises til tilsynsmyndigheden.

Vilkår H6-H8

Vilkår H6-H8 er sat med baggrund i virksomhedens ansøgning af 31. marts 2021 om at nyttiggøre eksisterende restprodukter, jf bilag A. Vilkårene har til formål, at fastholde og dokumentere, at nyttiggørelsen af restprodukterne sker i henhold til oplysninger i ansøgningen.

Miljøstyrelsen vurderer, at indbygning af det pågældende restprodukt i overjordiske anlæg så som ramper og volde er godkendelsespligtigt efter miljøbeskyttelseslovens § 33 stk 1 og omfattet af listepunkt K206, anlæg til nyttiggørelse af ikke-farligt affald.

Det er oplyst, at restprodukterne består primært af en blanding af slagge og flyveaske fra den tidligere kulfyrede Blok 3 og er i sin tid udlagt med henblik på stabilisering og udjævning af området inden oplagringen af kul blev indledt. Laget har en tykkelse på 4-7 m og er efter udlægning hærdet ved sammenblanding med vand og har derved opnået betydelig styrke og stabilitet samt meget ringe permeabilitet. I forbindelse med anlægsarbejdet af Bio Blok 2 skal der bortgraves en del af disse materialer fra området, som kan nyttiggøres i nye bygværker, der etableres indenfor det samme område, som de hidtil har befundet sig.

Nyttiggørelsen har til formål at reducere anvendelsen af nye materialer, f.eks. grus, der skal tilkøres udefra og at reducere mængden af materialer, der skal bortskaffes fra projektet til ekstern anvendelse/håndtering. Der forventes udgravet ca. 2.500 m³ materiale ved modtageanlægget, ca. 50 m³ ved sold- og magnetbygningen og ca. 100 m³ fra ledningsudgravning.

Monitering af jord og grundvand

I forbindelse med afgørelse om basistilstandsrapport, se afsnit 4.1.3., er der lavet en gennemgang af virksomhedens samlede brug af relevante farlige stoffer, se afsnit 4.1.3. Der er med det udgangspunkt udarbejdet basistilstandsrapport af 13. september 2021, jf bilag C

Med udgangspunkt i stofgennemgangen og den udførte basistilstandsrapport fastsætter Miljøstyrelsen et monitoringsprogram for jord og grundvand, som indgår i revurderingen af den samlede IED-virksomhed (Fjernvarme Fyn Produktion). Monitoringen skal foregå ved de samme lokaliteter og omfatte samme relevante farlige stoffer, som indgår i basistilstandsrapporten, så udviklingen kan følges over tid.

Vilkår for monitering stilles med baggrund i godkendelsesbekendtgørelsens § 21 stk. 2, der angiver, at der skal fastsættes vilkår om monitering på jord og grundvand på virksomhedens område i forhold til relevante farlige stoffer. Herunder skal der også stilles vilkår om monitoringshyppigheden, rapportering og regelmæssigt vedligehold af de foranstaltninger, der træffes, for at forhindre emissioner til jord og grundvand i forbindelse med boringer mv.

Der er med henvisning til afgørelse om supplerende basistilstandsrapport jf. bilag C, ikke behov for monitering udover den, der fastlægges på baggrund af basistilstandsrapporten i revurderingen.

I Til- og frakørsel

Odense Kommune har i udtalelse bemærket, at tilkørselsvejene er sikret og bruges i dag til kørsel med tung trafik, men samtidig, at det bør sikres, at virksomheden kan håndtere evt. ventende leverancer på egen matrikel, så lastbilerne ikke holder på Havnegade og afventer muligheden for at køre ind på Fjernvarme Fyn.

Vilkår I1 – I3

Vilkårene er sat for at fastholde det kørselsmønster, der er angivet i ansøgningen, og som ligger til grund for støjberegninger. Virksomheden har, jf. godkendelse af 24. april 2019 om *Ændring af vilkår for til- og frakørsel af biobrændsel til FFP Blok 8* ingen begrænsninger i antal til- og frakørsler hvilket er fastholdt også for kørsel til og fra Bio Blok 2.

Der er sat krav om registrering af til- og frakørsel mhp. at det, hvis der rejses tvivl, kan eftervises, at støjbidraget fra vogntransporterne er signifikant lavere end gældende støjvilkår for den samlede virksomhed.

Der er sat krav til at sikre, at evt. ventende leverancer ikke holder på offentlig vej udenfor virksomheden; men bliver håndteret inde på virksomhedens matrikel.

J Indberetning/rapportering

Vilkår J1

Fjernvarme Fyns journalføring og indberetning af egenkontrol er fastlagt i påbud af 29. juli 2016 om *Vilkårsændring meddelt som påbud om ændring af afrapportering af egenkontrol*. Virksomhedens indberetning vedrørende Bio Blok 2 skal følge de krav, der stilles til indberetning af egenkontrol for den biomassefyrede Blok 8, herunder senere ændringer.

K Sikkerhedsstillelse

Sikkerhedsstillelse er ikke relevant for kraftværker.

L Driftsforstyrrelser og uheld

Vilkår L1

Vilkår skal sikre, at myndigheden informeres snarest og senest efter en uge, og at der følges op for at minimere skade.

Fjernvarme Fyn har oplyst, at Bio Blok 2 skal drives i overensstemmelse med Fjernvarme Fyns miljøledelsessystem og driften er underlagt en række procedurer og instrukser om bl.a. oplæring af personale, rundering og alarmer, der sammen med vedligeholdelsesplaner og årlige revisioner er med til at sikre, at anlæggets miljøpåvirkning minimeres, og på alle tidspunkter i driftstilstand overholder gældende vilkår. Hertil kommer anlæggets overvågningssystemer, der via alarmer skal give melding om driftsforstyrrelser, så midlertidigt forøgede emissioner kan minimeres eller helt undgås.

M Risiko/forebyggelse af større uheld

Fjernvarme Fyn Produktion er omfattet af risikobekendtgørelsen⁸, som en kolonne 2 virksomhed.

I Bio Blok 2 SCR-anlægget benyttes ammoniakvand (<25% NH₃). Ammoniakvand er ikke omfattet af risikobekendtgørelsen.

I forbindelse med anlægget opsættes en varmepumpe. Det forventes, at kølemediet i varmepumpen bliver en saltopløsning bestående af vand og Lithiumbromid (LiBr). Lithiumbromid er ikke omfattet af risikobekendtgørelsen.

Projektet har været til udtalelse hos risikomyndighederne, der oplyser, at der aktuelt ikke er noget i projektet, der skal risikovurderes.

Det forventes, at Fjernvarme Fyn informerer risikomyndighederne om ændringerne herunder værkets vurdering ift. det opdaterede sikkerhedsdokument.

N Ophør

Vilkår N1

Vilkåret er fastsat med hjemmel i godkendelsesbekendtgørelsens § 21, nr. 12 og 13. Fristen på 4 uger følger af godkendelsesbekendtgørelsens § 50. Anmeldelsen har til formål at sikre, at processen efter jordforureningslovens kapitel 4b sættes i gang. Efter modtagelse af virksomhedens oplæg til vurdering, meddeler Miljøstyrelsen påbud om, hvordan vurderingen skal gennemføres, herunder om udførelse af undersøgelser m.m. Virksomheden gøres opmærksom på, at andre aktiviteter der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med bilag 1 også omfattes af dette.

Viser vurderingen, at forureningen udgør en væsentlig risiko for menneskers sundhed eller miljøet, meddeler Miljøstyrelsen påbud om at gennemføre de nødvendige foranstaltninger for at sikre at den ikke udgør en sådan risiko.

Vilkår N2

Kravet er fastsat for at sikre, at oplag af råvarer, affald mv. ikke kan give anledning til forurening fremadrettet, og gælder fra tidspunktet for ophør. Vilkåret er fastsat med hjemmel i godkendelsesbekendtgørelsens § 21.

O Bedst tilgængelige teknik

Ny Bio Blok 2 er omfattet af BAT-konklusioner for store fyringsanlæg formuleret i LCP BREF af 17. aug. 2017 og af det tværgående BREF-dokument "Emissioner fra oplagring", juli 2006.

For så vidt angår emissionsgrænser, gælder BAT-konklusionerne på dette område parallelt med emissionsgrænserne i BEK Store fyr.

⁸ BEK nr 372 af 25/04/2016, Bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer

Fjernvarme Fyn har gennemgået og beskrevet virksomhedens opfyldelse af BAT-konklusionerne for LCP i BAT-tjeklisten vedlagt i bilag til ansøgningen (bilag A til afgørelsen) samt i BAT-tjeklisten for emissioner fra oplagring, dateret 28. januar 2022 (bilag A til afgørelsen).

Fjernvarme Fyns bemærkninger vedrørende efterlevelse af LCP BAT

BAT 25

Fjernvarme Fyns installation af røggaskondenseringsenhed på Bio Blok 2 har udgangspunkt i ønsket om at øge anlæggets energieffektivitet, og teknikken er i overensstemmelse med BAT 12 (om energieffektivitet). Imidlertid beskriver BAT-konklusionerne også, at en røggaskondensator tillige anvendes for at fjerne forurenende stoffer som SO_x, HCl og HF fra røggassen.

SO_x: Biobrændslet (primært flis) til indfyring i Bio Blok 2 er generelt svovlfattigt, og det er Fjernvarme Fyns vurdering, at der ikke er behov for at reducere SO_x-emissionerne fra anlægget for at overholde det BAT-relaterede emissionsniveau for SO₂.

HCl: Resultater af præstationskontroller foretaget hhv. med og uden røggaskondensering på vores halmfyrede Blok 8 viser, at røggaskondensatoren har stor betydning for HCl-fjernelse. BAT-AEL for nye anlæg af denne størrelse er 1-5 mg/Nm³ (ved 6 % ilt) som årligt gennemsnit eller gennemsnittet for prøver, der er taget i løbet af et år, og 1-12 mg/Nm³ (ved 6 % ilt) som dagligt gennemsnit eller gennemsnit for prøvetagningsperioden. Fjernvarme Fyn har stillet krav om, at anlæggets emission må være maksimalt 1 mg/Nm³ og vurderer derfor, at BAT-AEL for HCl kan overholdes.

HF: BAT-AEL for nye anlæg er < 1 mg/Nm³, som forventes at kunne overholdes. Måling af HF vil indgå i præstationskontroller.

Det er Fjernvarme Fyns forventning, at brugen af røggaskondensator vil have en betydelig effekt på fjernelse af ovenstående stoffer. I det omfang, der ikke anvendes røggaskondensator, kan det blive relevant at inddyse et absorptionsmiddel (natriumbicarbonat). Anlægget indrettes, så der bliver mulighed for at inddyse absorptionsmiddel i kanalen umiddelbart før posefiltre. Syregasserne vil reagere med absorptionsmidlet og det faste stof, der derved dannes, fjernes i posefilteret.

Der henvises til BAT tjeklisterne i bilag A for virksomhedens samlede bemærkninger til at opfylde BAT krav efter LCP BREF og tværgående BREF om emissioner fra oplagring.

Miljøstyrelsens vurdering

Miljøstyrelsen vurderer, at BAT er inddraget i hele projektet for Bio Blok 2 på fyldestgørende måde ift. BAT konklusioner i BREF dokumenterne LCP BREF og BREF Storage samt kriterierne i godkendelsesbekendtgørelsens bilag 5.

3.3 Udtalelser/høringssvar

3.3.1 Udtalelse fra andre myndigheder

Odense kommune har d. 29. juni 2020 fremsendt udtalelse jf. godkendelsesbekendtgørelsens §7, stk. 3 herunder vedrørende spildevandsforhold, trafikale forhold, kommunens planlægning/kommune og lokalplaner, vandplaner og bilag IV-arter.

Kommunen oplyser, at den i forbindelse med projektet vedrørende en ny flisfyret Bio Blok 2 den 16. marts 2020 har udtalt sig til ansøgningen, som er indgivet i henhold til § 18 i Miljøvurderingsloven.

Kommunen har derudover følgende at tilføje:

Ved ønske om udledning af tag- og overfladevand til Odense Kanal, skal Fjernvarme Fyn ansøge om tilladelse hertil hos Miljøstyrelsen. Det står ikke nærmere beskrevet i det fremsendte materiale.

Trafik og Mobilitet, Odense Kommune oplyser at Fjernvarme Fyn skal sikre, at de kan håndtere evt. ventende leverancer på egen matrikel, så lastbilerne ikke holder ude på Havnegade og afventer muligheden for at køre ind på Fjernvarmen.

I udtalelse til VVM anmeldelsen d. 16. marts 2020 fremsendte kommunen følgende bemærkninger:

Overfladevand, vandplaner og spildevandsforhold:

Fjernvarme Fyn oplyser, at da flisen kan indeholde op til 50 % vand, vil en optimal energiudnyttelse af røggassen (nedkøling af røggassen) medføre en mængde røggaskondensat der skal håndteres. Det frembragte røggaskondensat indeholder mindre mængder sporstoffer, og bliver ledt til kloak og offentlig spildevandsrensning. Mængden forventes maksimalt at udgøre ca. 155.000 m³/år. Anlægget kan drives med bypass af røggaskondenseringen, hvorved der ikke dannes kondensat. Anlæggets energieffektivitet forringes betydeligt ved denne driftsform.

Udover røggaskondensat er der spildevand der omfatter sanitære formål og rengøring samt regnvand, der kan komme i kontakt med flis eller restprodukter. Førstnævnte vandstrøm forventes at udgøre ca. 50 m³/år, mens spildevandsmængden til kloak fra regnvand aske- og slaggebygning og forplads forventes at udgøre ca. 400 m³/år.

Der vil blive ansøgt hos Odense Kommune om tilslutningstilladelse, og Fjernvarme Fyn er i dialog med spildevandsselskabet om kapacitet til modtagelse af spildevand fra anlægget.

Der vil evt. på et senere tidspunkt blive ansøgt om etablering af renseforanstaltninger til røggaskondensat, der frembringes på Havnegade 120, og afledning af permeat til recipient. Dette er ikke del af den aktuelle ansøgning.

Odense Kommune vurderer, at røggaskondensat er processpildevand og som sådan skal afledes til kloak – med mindre det kan genanvendes, eller der kan meddeles tilladelse til at håndtere det på en anden måde.

I udtalelse af 19. december 2019 har vi udtalt, at området hvor Bio Blok 2 skulle placeres (den gang på kulpladsen), ikke er omfattet af spildevandsplanen. I forbindelse med revisionen af spildevandsplanen har vi netop været i dialog med en advokat. Meget tyder på, at en ejendoms kloakforhold skal følge den matrikulære afgrænsning, og dermed vil hele FV være beliggende i spildevandskloakeret opland. Uanset dette er projektet nu flyttet, så det uden tvivl er beliggende i spildevandskloakeret opland. Dermed kan der afledes røggaskondensat som processpildevand. De nærmere vilkår skal reguleres via en spildevandstilladelse.

Der pågår en dialog mellem Fjernvarme Fyn, Vandcenter Syd og Odense Kommune omkring løsning af håndtering af spildevand fra området.

Ved et eventuelt senere ønske om at udtræde af kloakforsyningen fsva. røggaskondensatet, så kræver det et tillæg til spildevandsplanen. Men den del afventer vi nærmere om på et senere tidspunkt.

*Natura 2000-områder og bilag IV-arter:
Der er ikke yderligere kommentarer vedrørende natur.*

*Kommunens planlægning:
Odense Kommune, Byggesag fremsendte den 7. februar 2020 svar til Simon Topholm Bruun, Fjernvarme Fyn, hvor vi bekræftede modtagelsen af de fremsendte illustrationer, herunder situationsplan af projektet.*

Vi vurderede, at de fremsendte scenarier ikke er lokalplanpligtige, da de opføres i overensstemmelse med de gældende lokalplaner.

Endvidere meddelte vi, at bygningsmyndigheden finder det optimalt, at anvende den eksisterende bebyggelse (blokbygning) til brændselsenheden, så den vestlige del af kulpladsen kun anvendes til brændselsmodtagelse og – håndtering.

Fjernvarme Fyn blev i mailen gjort opmærksomme på, at der ved det fremsendte svar ikke var vurderet på de trafikale eller brandmæssige forhold og at vi agter at sende materialet i høring hos Beredskab Fyn, så snart der er fremsendt myndighedsmateriale i forbindelse med ansøgning om byggetilladelse jf. Bygningsreglementet 2018.

Der er ikke truffet afgørelse om etablering af midlertidige opholdssteder til flygtninge i områder belastet med støj fra virksomheden.

*Trafikale forhold:
Rent trafikteknisk har Odense Kommune ikke bemærkninger til det fremsendte. Vejene til fjernvarmen er allerede sikret og bruges i dag til kørsel med tung trafik.*

Miljøstyrelsen bemærker vedrørende spildevand, at der pågår behandling af separate ansøgninger om direkte udledning til vandområdet af overfladevand fra de tidligere kuloplagsarealer samt af rensset røggaskondensat.

3.3.2 Udtalelse fra borgere mv.

Ansøgningen har været annonceret på Miljøstyrelsens hjemmeside www.mst.dk den 11. feb. 2022.

Der er ikke modtaget henvendelser.

3.3.3 Udtalelse fra virksomheden

Fjernvarme Fyn har løbende fremsendt bemærkninger til sagsbehandlingen vedr. den ny Bio Blok 2. Den 14. november 2022 har virksomheden fremsendt følgende kommentar til udkast til miljøgodkendelse af Bio Blok 2:

Vilkår B2: I forbindelse med vores kommentering af det reviderede udkast til miljøgodkendelse, fremsendt 4. august 2022, gjorde jeg rede for vores ønske om at få føjet halmpiller til listen over brændsler, der må anvendes. I mailen gjorde jeg rede for, at indholdet af metaller i et miks bestående af op til 25 % halmpiller og træflis ikke overstiger de forudsætninger for brændselssammensætningen f.s.v.a. metallerne, som er anvendt i OML-beregningerne af depositionen. Tilsatsfyring med halmpiller vil heller ikke have konsekvenser for luftemissioner i øvrigt. Jeg skal derfor anmode om, at den endelig miljøgodkendelses vilkår B2 udvides til også at omfatte halmpiller i op til 25 %.

Vi har ikke andre kommentarer.

Miljøstyrelsen har jf. ovennævnte indarbejdet halmpiller som tilsatsbrændsel i godkendelsen.

4. Forholdet til loven

4.1 Lovgrundlag

Der er i afgørelsen anvendt populærnavne for Love og Bekendtgørelser mv. En oversigt over det anvendte lovgrundlag findes i bilag D

4.1.1 Miljøgodkendelsen

Miljøgodkendelse gives i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven.

Det er en forudsætning for udnyttelse af godkendelsen, at vilkårene, der er anført i godkendelsen, overholdes straks fra start af drift, herunder i indkøringsperioden.

Godkendelsen gives som et tillæg til virksomhedens øvrige gældende godkendelser, jf. 4.2 og gives under forudsætning af, at såvel de vilkår, der er anført i denne godkendelse som vilkår i øvrige godkendelser overholdes.

4.1.2 Listepunkt

Virksomhedens hovedlistepkt.

Bilag 1, 1.1.a Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover, hvor brændslet er kul og/eller orimulsion.

Bio Blok 2

Bilag 1, 1.1.b Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover, hvor brændslet er andet end kul og/eller orimulsion.

Indbygning af restprodukter i Bio Blok 2 bygværker

Bilag 2, K 206 Anlæg, der nyttiggør ikke-farligt affald, bortset fra anlæg under listepunkt 5.3 i bilag 1, autoophugning, skibsofhugning, biogasfremstilling, kompostering og forbrænding.

4.1.3 Basistilstandsrapport

Miljøstyrelsen traf den 25. juni 2020 afgørelse om, at Fjernvarme Fyn ikke skal udarbejde en basistilstandsrapport for Blok 8.

Der er den 13. september 2021 udarbejdet en basistilstandsrapport for resten af IED virksomheden dvs. arealer, som er omfattet af Fjernvarme Fyn Produktion Blok 7 og Bio Blok 2.

Miljøstyrelsen har den 18. november 2022 truffet afgørelse om, at Fjernvarme Fyn Produktion ikke skal udarbejde en supplerende basistilstandsrapport for de ændringer af projektet, som er tilkommet efter udarbejdelsen af basistilstandsrapport af 13. september 2021.

Afgørelsen om supplerende basistilstandsrapport er vedlagt som bilag C og kan påklages i forbindelse med klage over denne miljøgodkendelse.

4.1.4 BAT/BREF

Virksomheder, der forurener, skal ifølge miljøbeskyttelsesloven begrænse forureningen, så det svarer til de bedste tilgængelige teknikker. På engelsk "Best Available Techniques" eller BAT.

EU beslutter miljøkravene til de europæiske virksomheder ud fra, hvad der kan opnås med BAT. Miljøkravene bliver formuleret som BAT- konklusioner og indgår i de såkaldte BREF-dokumenter, som står for "BAT reference documents". BREF-dokumenterne bliver revideret hvert 8. år, så nye teknikker kan blive del af lovgivningen.

BREF dokumenternes miljøkrav omfatter virksomhedernes udledninger og brug af ressourcer. BREF-dokumenterne er – jf. direktivet for industrielle emissioner (["direktivet for industrielle emissioner"](#)) (IED), som trådte i kraft i Danmark den 7. januar 2013 – bindende for virksomhederne, som får indarbejdet kravene i deres miljøgodkendelse. Virksomheder har pligt til at overholde de nye krav senest 4 år efter offentliggørelsen af BAT-konklusionerne.

Virksomheden er omfattet af BAT konklusioner for Store Fyr, formuleret i LCP BREF, der er offentliggjort i Kommissionens Genemførelsesafgørelse (EU) 2017/1442 af 31. juli 2017.

Virksomheden er endvidere omfattet af Reference Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage (BREF Storage, july 2006) for så vidt oplag, siloer mv.

Virksomheden har gennemgået BAT-konklusionerne for LCP i BAT-tjeklisten vedlagt hovedansøgningen, og i BAT-tjeklisten for emissioner fra oplagring, dateret 28. januar 2022, jf. bilag A. Der henvises til 3.2.2 afsnit O.

Miljøstyrelsen vurderer, at BAT er inddraget i projektet for Bio Blok 2 på fyldestgørende måde ift. BAT konklusioner i BREF dokumenter og kriterierne i godkendelsesbekendtgørelsens bilag 5.

4.1.5 Revurdering

Revurdering påbegyndes når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens hovedlistepunkt, eller senest inden 8-10 år.

4.1.6 Risikobekendtgørelsen

Virksomheden er omfattet af risikobekendtgørelsen. Der er foretaget en særskilt vurdering af risikoforholdene og de foranstaltninger, virksomheden etablerer for at forebygge større uheld og imødegå følgerne deraf. Vilkår, der regulerer risikobetonede forhold, er indarbejdet i godkendelsen.

Projektet har været til udtalelse hos risikomyndighederne, der oplyser, at der aktuelt ikke er noget i projektet, der skal risikovurderes. Det forventes, at Fjernvarme Fyn informerer risikomyndighederne om ændringerne herunder værkets vurdering ift. det opdaterede sikkerhedsdokument.

4.1.7 Miljøvurderingsloven

Miljøstyrelsen har den 31. okt. 2019 modtaget ansøgning via Byg og Miljø om projekt for nyt biomassefyret anlæg på maksimalt 150 MW. Der er fremsendt supplerende oplysninger d. 19. og d. 20. dec. 2019. Miljøstyrelsen har d. 3. feb. 2020 modtaget revideret ansøgning for projektet, der herefter etableres i en eksisterende bygning (blok 3), med tilhørende miljøanlæg og energioptimering og benytter en eksisterende skorsten, der er ca. 150 m høj. Der er modtaget yderligere supplerende oplysninger d. 28. feb., d. 23. marts og d. 14. april 2020.

.....

Projektet er opført på bilag 2, pkt. 3 a om industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand (projekter, som ikke er omfattet af bilag 1) i miljøvurderingsloven. Miljø- og Fødevareklagenævnet har i afgørelse i klagesag bemærket, at idet projektet omfatter etablering af et nyt anlæg i en eksisterende bygning som led i en igangværende omlægning af Fjernvarme Fyns produktion, vil det efter omstændighederne også kunne anses for omfattet af lovens bilag 2, punkt 13 a, (ændring eller udvidelse, som ikke er omfattet af bilag 1).

Miljøstyrelsen har på baggrund af en screening vurderet, at projektet ikke vil kunne påvirke miljøet væsentligt og er derfor ikke omfattet af krav om miljøvurdering (ikke VVM-pligtigt).

Der er den 15. april 2020 truffet særskilt afgørelse herom efter § 21 i miljøvurderingsloven. I afgørelsen er det især lagt vægt på:

- at projektet er led i omlægning af eksisterende energiproduktion baseret på fossil brændsel (kul) til en driftsform med reducerede miljøpåvirkninger,
- at projektet ikke kan påvirke Natura 2000- eller § 3-områder, herunder beskyttede vandløb,
- at projektet ikke påvirker bilag IV-arter,

at projektet ikke vil resultere i øgede emissioner, støj, lugt, lys, affald eller trafik til og fra virksomheden.

Afgørelsen om miljøvurdering er d. 11. maj 2020 påklaget til Miljø- og Fødevareklagenævnet af Danmarks Naturfredningsforening. Klager har efterfølgende den 25. juni 2020 fremsendt yderligere bemærkninger.

Miljø- og Fødevareklagenævnet har d. 18. oktober 2021 truffet afgørelse⁹ efter miljøvurderingslovens § 21, jf. § 49 stk. 1. Nævnet har ikke givet medhold i DN's klage over Miljøstyrelsens afgørelse om miljøvurdering.

4.1.8 Habitatbekendtgørelsen

Projektet kan ikke påvirke Natura 2000 områder eller bilag IV arter idet projektet hverken medfører depositioner, udledninger eller andre påvirkninger, der kan nå områderne eller påvirke arterne negativt. For vurdering se afsnit 3.2.1.

4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud

Ud over denne afgørelse gælder følgende godkendelser fortsat:

- 2009.12.18 Revurdering af miljøgodkendelser
- 2013.10.23 Etablering og drift af DeNO_x anlæg (SCR) med tilhørende tank til ammoniakvand ved Fynsværkets Blok 8
- 2014.01.06 Påbud om emissionsgrænseværdier til luft og egenkontrol
- 2014.05.01 Påbud om ændring af vilkår om temperaturgrænse i Fynsværkets Blok 8
- 2014.06.11 Påbud om ændrede tidsfrister som følge af Natur- og Miljøklagenævnets afgørelse af 23. september 2013
- 2016.06.13 Påbud om ændring af støvgrænse (vilkår C24) samt ændring af støjgrænser (vilkår F2 og F4)
- 2016.07.26 Ændring af vilkår til overfladevand fra støjvold
- 2016.07.29 Påbud om ændring af vilkår om afrapportering af egenkontrol
- 2019.04.24 Vilkårsændring vedr. transport af biobrændsel til FFP8
- 2019.10.16 Etablering af 5 varmepumper i Blok 3 med henblik på køling af komponenter på Blok 7 samt 1 varmepumpe til test af udnyttelse af varmeenergi fra havvand
- 2020.12.21 Etablering af varmepumper i Blok 8 til bedre udnyttelse af energien i røggassen
- 2021.03.16 Tilladelse til cirkulering af kølevand under drift af Blok 7 i modtryk

⁹ Miljø- og Fødevareklagenævnet, Sagsnr.: 20/06310, Klagenr.: 1009570

4.3 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden jf. Miljøbeskyttelseslovens § 66.

Odense Kommune er tilsynsmyndighed for så vidt angår bortskaffelse af affald samt afledning af spildevand til det kommunale spildevandsrensaneanlæg.

4.4 Offentliggørelse og klagevejledning

Miljøstyrelsens afgørelse offentliggøres udelukkende digitalt. Materialet kan tilgås på www.mst.dk.

Offentligheden har adgang til sagens øvrige oplysninger med de begrænsninger, der følger af lovgivningen.

Følgende kan klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevareklagenævnet

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed
- landsdækkende foreninger og organisationer i det omfang, de har klageret over den konkrete afgørelse, jf. miljøbeskyttelseslovens §§ 99 og 100
- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen

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

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

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

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

herefter anmodningen til Miljø- og Fødevareklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagen skal være modtaget senest den 17. november 2022.

Klage over afgørelsen om basistilstandsrapport

Miljøstyrelsens afgørelse om basistilstandsrapport kan påklages sammen med klage over afgørelsen om miljøgodkendelse.

Følgende har mulighed for at klage over afgørelsen om basistilstandsrapport til Miljø- og Fødevareklagenævnet:

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed

Fremgangsmåde og klagefrist fremgår ovenfor.

Dette gælder mens en klage behandles

Virksomheden vil kunne udnytte afgørelsen om miljøgodkendelse, mens Miljø- og Fødevareklagenævnet behandler en eventuel klage, medmindre nævnet bestemmer noget andet. Udnyttes afgørelsen indebærer dette dog ingen begrænsning for Miljø- og Fødevareklagenævnets mulighed for at ændre eller ophæve afgørelsen om miljøgodkendelse.

Orientering om klage

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

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

Herudover orienterer Miljøstyrelsen ikke virksomheden.

Søgsmål

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om afgørelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har meddelt afgørelsen.

4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen

Odense Kommune, By- og Kulturforvaltningen, Erhverv og Bæredygtighed, Industri og Klima, miljo@odense.dk

Styrelsen For Patientsikkerhed, stps@stps.dk

Danmarks Naturfredningsforening, dn@dn.dk

Friluftsrådet, fr@friluftsradet.dk

NOAH, noah@noah.dk

Dansk Ornitologisk Forening (DOF), dof@dof.dk

Bilag

Bilag A. Ansøgningsmateriale

- Ansøgning om miljøgodkendelse, dateret 16. juni. 2020
- Ansøgning om nyttiggørelse af restprodukt, dateret 31. marts 2021
- Supplement til afsnit 5.1.8 3.0 vedr. transformere, dateret 10. maj 2021
- Supplement til afsnit 5.1.8 6.0 vedr. turbine i Bio Blok 2, dateret 14. juni 2022

Bilag B. Kort over virksomhedens beliggenhed

- Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:50.000

Bilag C. Basistilstandsrapport

- Afgørelse af 18. november 2022 om at der ikke skal udarbejdes supplerende basistilstandsrapport.
- Basistilstandsrapport af 13. september 2021 for Fjernvarme Fyn Produktion B.

Bilag D. Lovgrundlag

- Referenceliste for lovgrundlag

Bilag E. Miljøvurdering (VVM)

- Afgørelse af 18. oktober 2021 fra Miljø- og Fødevareklagenævnet i klage over afgørelse om ikke miljøvurderingspligt for et biomassefyret anlæg i Odense Kommune
- Afgørelse af 15. april 2020 om at nyt biomassefyret anlæg, Bioblok 2 ikke er omfattet af krav om miljøvurdering (ikke VVM-pligtigt) inkl. tilhørende bilag