

Ansvarlig myndighed

Guldborgsund Kommune

Indsendt af

DFP
Merkurvej 7
6000 Kolding

E-mail: post@dfp.dk

Telefon 76308000

CVR / RID CVR:14766707-RID:42663264

Indsendt: 05-07-2021 13:02

BOM-nummer: MaID-2021-5149

Indsendelse nr.: 1

Fase: Ansøgning

Ansøgning for Miljøgodkendelse/ansøgning

Projekt:	Miljøansøgning nyt 2 MW biomasseanlæg
Klassifikation:	Ingen klassifikationer
Ansøgningstyper	Ansøgning af nyt mellemstort fyringsanlæg, ikke forbundet med andre godkendelsespligtige aktiviteter

Sted(er)

Adresser	Håndværkervænget 16, 4873 Væggerløse
Ejendomme	Ejendomsnr.: 035019, BFE numre: 8178329, 8178329
Matrikler	Væggerløse By, Væggerløse - 1bh, BFE nummer: 8178329

Ansøgere

DFP
Merkurvej 7
6000 Kolding
E-mail: post@dfp.dk
Telefon: 76308000

Indholdsfortegnelse

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen	1
Oversigt over dokumentation pr. fase	1
◦ Udfyld ansøgning	1
VVM afgørelse	2
Fyringsanlæggets anlægstype	2
Angiv CVR og P-nummer	2
Anmelder og ejerforhold	3
Oplysninger om NACE-koder mv.	3
Kort beskrivelse af det anmeldte projekt	3
Oversigtsplan af virksomhedens placering	4
Tegninger over virksomhedens indretning	4
Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler	4
Generelle krav til fyringsanlæg	5
Krav til fyringsanlæggets indretning og drift	6
Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast	7
Beregning af forureningsbidrag til luften	7
Krav til fyringsanlæggets begrænsning af luftforurening	7
Oplysninger om råvarer og affald	11
Oplysninger om jord og grundvand	11
Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald	11
Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter	12
Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder	12
Støjgrænser	12
Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til	13
Dispensation fra iltkrav og støjkrav	13
Andre relevante oplysninger	13
Fortrolighed	13
Tidligere indsendelser	13

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen

Bilag med versionskode	Refereret fra
Bilag 1 - Oversigtskort 1-10.000.pdf SHA1:EA9A1A6E498780535A2625B8D76539AE9116642F	Oversigtsplan af virksomhedens placering
Bilag 10 - Skema for drifts- og garantidata nyt biomasseanlæg.pdf SHA1:3F4F60A8FCABFA7C32E43ED9FFD9F7128F694B55	Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler
Bilag 2.1 - Situationsplan 1-1.000.pdf SHA1:6836512AB42CD0A5309B7BC3F827FC18BBAF0842	Oversigtsplan af virksomhedens placering
Bilag 2.2 - Tegning 001- Oversigtsplan, indretning og placering af skorstene.pdf SHA1:C67CBE1A8E93965A2C63B7C99D702619BEFB2AF0	Tegninger over virksomhedens indretning Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder
Bilag 4.1 - Kedelberegning 2 MW biomasseanlæg (Ny).pdf SHA1:46728AA2D624C9CCD309B26142ECB3077179A795	Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler
Bilag 4.2 - Kedelberegning 6,3 MW biomasseanlæg (GL).pdf SHA1:8638CA9973DE319EE04D3835BDF5E977192CC1B3	Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler
Bilag 5.1 - EnergyPRO Forudsætningskatalog teknik.pdf SHA1:CDEB454C3B7ED669AD633FB47F2277FDCA83F26A	Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler
Bilag 5.2 - EnergyPRO Energiomsætning årlig.pdf SHA1:BC1223ED71926705D64947C9B2364EB4C7DEC6F6	Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler
Bilag 5.3 - EnergyPRO Energiomsætning månedlig.pdf SHA1:DEECF6E66C2096A4DBC3C0985FEC59BC073DC9A6	Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter
Bilag 6 - Specifikationer.pdf SHA1:3C40D893B725FB4A4675DE4880331F3D0256C3E2	Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler
Bilag 8 - Aske til deponi.pdf SHA1:F29B46907FBE0833C846DBC480B3E35978DA87D2	Oplysninger om råvarer og affald
Bilag 9 - Forbrug af råvarer.pdf SHA1:96CA40FFED8C4280A86B7B10562D4913A2ABE4B6	Oplysninger om råvarer og affald

Oversigt over dokumentation pr. fase

Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

Udfyldt	Obligatorisk	Bilag	Dokumentation
x	x		VVM afgørelse
x	x		Fyringsanlæggets anlægstype
x			Angiv CVR og P-nummer
x			Anmelder og ejerforhold
x			Oplysninger om NACE-koder mv.
x			Kort beskrivelse af det anmeldte projekt
x		x	Oversigtsplan af virksomhedens placering
x		x	Tegninger over virksomhedens indretning
x		x	Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler
x			Generelle krav til fyringsanlæg
x			Krav til fyringsanlæggets indretning og drift

x	x	Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast
x		Beregning af forureningsbidrag til luften
x		Krav til fyringsanlæggets begrænsning af luftforurening
x	x	Oplysninger om råvarer og affald
x		Oplysninger om jord og grundvand
x		Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald
		Forslag til vilkår for jord og grundvand
		Krav til affald
x	x	Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter
x	x	Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder
x		Støjgrænser
		Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer
x		Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til
		Krav for egenkontrol
x		Dispensation fra iltkrav og støjkrav
x		Andre relevante oplysninger
x		Fortrolighed

VVM afgørelse

Formularfelt	Udfyldt værdi
Der er truffet afgørelse om, at anlægget ikke er VVM-pligtigt	True
Der er truffet afgørelse om VVM-tilladelse	
Eventuelle yderligere bemærkninger	Der er meddelt afgørelse om ikke VVM-pligt sammen med godkendelsen af varmeprojektet.

Fyringsanlæggets anlægstype

Hovedaktivitet

Listepunkt MCP, Nyt mellemstort fyringsanlæg

Anvendelsesområde(r):

- Mellemstore kedelanlæg

Angiv CVR og P-nummer

CVR-nummer

17360698 - SYDFALSTER VARMEVÆRK A M B A

P-nummer

1001272907 - SYDFALSTER VARMEVÆRK A M B A

Håndværkervænget 16
4873 Væggerløse

Anmelder og ejerforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Anmelders navn	Christian Pedersen
Adresse	Merkurvej 7, 6000 Kolding
Virksomhedens navn	Sydfalster Varmeværk
Adresse	Håndværkervænget 16, 4873 Væggerløse
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	
Eventuel bemærkning	
Kontaktperson	Karsten Daugaard
Adresse	Håndværkervænget 16, 4873 Væggerløse
Telefonnummer	31165158
Mailadresse	karsten@sydvarme.dk
Er der tale om flytbare anlæg	Nej [Kode: false]
Indsæt kontaktoplysninger på ejer	Sydfalster Varmeværk Håndværkervænget 16 4873 Væggerløse Mail: sfv@sydvarme.dk Tlf.: 54166666
Eventuelle yderligere bemærkninger	Anmelder er rådgiver for Sydfalster Varmeværk.

Oplysninger om NACE-koder mv.

Formularfelt	Udfyldt værdi
Fyringsanlægget er ikke teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en anden virksomhed.	True
Fyringsanlægget er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en anden virksomhed.	
NACE kode:	403000
NACE kode:	
NACE kode:	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Kort beskrivelse af det anmeldte projekt

Formularfelt	Udfyldt værdi
Giv en beskrivelse af det nye mellemstore fyringsanlæg der skal etableres	Se Bilag 3 - Indledning og beskrivelse
Beskriv eventuelle andre forurenende aktiviteter på virksomheden	Øvrige forurenende aktiviteter er beskrevet i bestående miljøgodkendelse for Sydfalster Varmeværk.

Kræver dit projekt bygnings- eller anlægsmæssige udvidelser og/eller ændringer på virksomheden?	Ja [Kode: true]
Angiv det forventede tidspunkt for start af bygge- og anlægsarbejder	April 2021
Angiv forventede tidspunkt for afslutning af bygge- og anlægsarbejder	November 2021
Angiv hvornår du forventer at sætte fyringsanlægget i drift	November 2021
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Oversigtsplan af virksomhedens placering

Der er ingen indtegnninger

Bilag

[Bilag 1 - Oversigtskort 1-10.000.pdf](#)

[Bilag 2.1 - Situationsplan 1-1.000.pdf](#)

Tegninger over virksomhedens indretning

Der er ingen indtegnninger

Bilag

[Bilag 2.2 - Tegning 001- Oversigtsplan, indretning og placering af skorstene.pdf](#)

Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler

Formularfelt	Udfyldt værdi
Hvis kedelen deler skorsten med, eller kunne dele skorsten med andre nye, mellemstore fyringsanlæg, angives navnet på det andet anlæg her. Brug det anlægsnavn du har anvendt i oplysningsskemaet.	Kedelanlægget har selvstændig skorsten.
Eventuelle bemærkninger	Tekniske specifikationer, kedelberegninger, grundlag for energifordeling og energifordeling for eksisterende kedelanlæg og nyt 2 MW biomasseanlæg er vedhæftet bilag 4 - 6. Garantidata fra kedelleverandør er vedhæftet bilag 10.

Indsæt oplysninger om den eller de nye kedler

Anlægsnavn	Nominel indfyret termisk effekt (MW)	Dato for idriftsættelse af kedelanlægget	Forventede årlige antal driftstimer	Den gennemsnitlige belastning ved brug
2 MW biomasseanlæg	2,2	Okt./nov. 2021	2780	2 MW

Indsæt oplysninger om den eller de nye kedler

Anlægsnavn	Brændselstype I	Andel af brændselstype I (%)	Brændselstype II	Andel af brændselstype II (%)	Brændselstype III	Andel af brændselstype III (%)
2 MW biomasseanlæg	Frøafrens	100				

Indsæt NACE-koder for den eller de nye kedler

Anlægsnavn	NACE-kode for elproduktion	NACE-kode for varmeproduktion
2 MW biomasseanlæg		403000

Bilag

[Bilag 5.3 - EnergyPRO Energiomsætning månedlig.pdf](#)

[Bilag 4.1 - Kedelberegning 2 MW biomasseanlæg \(Ny\).pdf](#)

[Bilag 4.2 - Kedelberegning 6,3 MW biomasseanlæg \(Gl.\).pdf](#)

[Bilag 6 - Specifikationer.pdf](#)

[Bilag 10 - Skema for drifts- og garantidata nyt biomasseanlæg.pdf](#)

[Bilag 5.1 - EnergyPRO Forudsætningskatalog teknik.pdf](#)

[Bilag 5.2 - EnergyPRO Energiomsætning årlig.pdf](#)

Generelle krav til fyringsanlæg

MCP § 46 Krav til driftsjournal, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001024
Version: 9

Beskrivelse

§ 46. Driftslederen skal for hvert mellemstort fyringsanlæg føre driftsjournal over følgende:

- 1) Resultater af overvågningen af emissioner af SO₂, NO_x, støv og CO, jf. §§ 20 og 31.
 - 2) Oplysninger, der demonstrerer den effektive løbende drift af sekundært emissionsbegrænsende udstyr, jf. § 33.
 - 3) Antal årlige driftstimer for mellemstore fyringsanlæg omfattet af §§ 10-12.
 - 4) Typen og mængden af brændsel, der anvendes i fyringsanlægget.
 - 5) Eventuelle driftsforstyrrelser eller svigt i det sekundære emissionsbegrænsende udstyr.
 - 6) Tilfælde af manglende overholdelse og trufne foranstaltninger, jf. § 34.
 - 7) Resultater af overvågningen af emissioner af spormetaller, jf. § 20, stk. 1, nr. 7.
 - 8) Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger, gruber, mv., samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader, jf. § 45.
 - 9) Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.
 - 10) Resultat af kvalitetssikring af AMS-udstyr for NO_x, jf. § 30.
 - 11) Det årlige antal driftstimer for mellemstore fyringsanlæg omfattet af § 29, stk. 2.
- Stk. 2. Data og oplysninger i stk. 1 skal opbevares på virksomheden i mindst seks år.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP §§ 60 og 69 Etablering og idriftsættelse, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001026
Version: 5

Beskrivelse

§ 60, stk. 4. Anlægget må ikke etableres og sættes i drift, førend tilsynsmyndigheden har meddelt anmelderen, at anlægget er registreret, jf. § 67, stk. 1.

§ 69. Bygge- og anlægsarbejder for nye fyringsanlæg og ændringer af nye og bestående fyringsanlæg må ikke påbegyndes, før tilsynsmyndigheden har meddelt, at det anmeldte er registreret.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP § 75 Opbevaring af meddelelse om registrering, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001027
Version: 4

Beskrivelse

§ 75. Driftslederen skal opbevare tilsynsmyndighedens meddelelser om registrering, jf. § 67, stk. 1, § 73, stk. 1, og § 74, stk. 1, afgørelser om skærpede eller supplerende krav eller dispensationer, jf. §§ 49, 50 og 53-57, og relaterede oplysninger.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Krav til fyringsanlæggets indretning og drift

MCP § 47 Driftsophør, for nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001009
Version: 7

Beskrivelse

§ 47. Ved driftsophør af et mellemstort fyringsanlæg skal driftslederen forinden orientere tilsynsmyndigheden herom og træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP § 14 Opstart- og nedlukningsperioder, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001018
Version: 9

Beskrivelse

§ 14. Driftslederen sørger for, at opstarts- og nedlukningsperioderne for mellemstore fyringsanlæg holdes så korte som muligt.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP §§ 40-45 Krav til indretning og drift, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001025
Version: 4

Beskrivelse

§ 40. Asken fra forbrænding af faste brændsler samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder.

§ 41. Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket aftipningsgrube.

Stk. 2. Porte til aftipningshal eller aftipningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aftipning.

§ 42. Overjordiske tanke med fast tag, der er større end 50 m³, skal forsynes med tryk/vakuumentil, hvis de anvendes til opbevaring af dieselolie og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan undlades på eksisterende tanke, der ikke er konstrueret til varierende tryk.

Stk. 2. Tankens udvendige væg og tag skal være malet i en farve med en samlet strålerefleksionskoefficient på mindst 70 %.

Stk. 3. Tanke skal fyldes, så væsken strømmer ind under væskeoverfladen.

§ 43. Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.

Stk. 2. Beholdere skal placeres under tag og beskyttet mod vejrlig på en oplagsplads med tæt belægning uden afløb. Oplagspladsen skal være indrettet således, at spild kan holdes inden for et afgrænset område og uden mulighed for afledning til jord, grundvand, overfladevand og kloak. Området skal kunne rumme indholdet af den største beholder el. lign., der opbevares på det.

§ 44. Tætte belægnings skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

§ 45. Driftslederen skal løbende og mindst én gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægnings herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

Der er ingen indtegnings

Bilag

[Bilag 2.2 - Tegning 001- Oversigtsplan, indretning og placering af skorstene.pdf](#)

Beregning af forureningsbidrag til luften

Redegørelse:

OML-beregninger og resultater med luftafkast er vedhæftet bilag 7.OML-beregningerne er foretaget ved fuld last på eksisterende 6,3 MW biomasseanlæg og nyt 2 MW biomasseanlæg.

Krav til fyringsanlæggets begrænsning af luftforurening

MCP § 1 Emissionsgrænseværdier for SO₂, NO_x, støv og CO, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001014
Version: 13

Beskrivelse

§ 1. Denne bekendtgørelse finder anvendelse på

1) fyringsanlæg med en nominel indfyret termisk effekt på mere end eller lig med 1 MW og mindre end 50 MW (mellemstore fyringsanlæg), uanset hvilken brændselstype de anvender, og

2) en kombination af nye mellemstore fyringsanlæg i henhold til stk. 2, herunder en kombination, hvor den samlede nominelle indfyrede termiske effekt er på mere end eller lig med 50 MW, medmindre denne kombination udgør et fyringsanlæg, der er omfattet af bekendtgørelse om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg.

Stk. 2. En kombination af to eller flere nye mellemstore fyringsanlæg anses for at være ét enkelt mellemstort fyringsanlæg, og deres nominelle indfyrede termiske effekt betragtes under ét med henblik på beregningen af den samlede nominelle indfyrede termiske effekt, hvis

- 1) røggasserne fra sådanne mellemstore fyringsanlæg udledes gennem en fælles skorsten, eller
- 2) røggasserne fra sådanne mellemstore fyringsanlæg efter tilsynsmyndighedens vurdering og under hensyn til tekniske og økonomiske forhold kan udledes gennem en fælles skorsten.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP § 6 Emissionsgrænseværdier for SO₂, NO_x, støv og CO, nye kedelanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001015
Version: 10

Beskrivelse

§ 6. Fra den 20. december 2018 skal nye mellemstore fyringsanlæg overholde emissionsgrænseværdierne for SO₂, NO_x, støv og CO i bilag 2, jf. dog §§ 9 og 10.

MCP, bilag 2, tabel 1, Emissionsgrænseværdier for nye kedelanlæg (mg/normal m³)

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m³) for nye kedelanlæg. Alle emissionsgrænseværdier, som er fastsat i bekendtgørelsens bilag 1, defineres ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa og efter korrektion for vanddampindhold i røggassen samt ved et standardiseret O₂-indhold på: 1) 6 % for mellemstore fyringsanlæg, der fyres med fast brændsel. 2) 3 % for andre mellemstore fyringsanlæg end motorer og gasturbiner, der fyres med flydende og gasformigt brændsel (kedelanlæg). 3) 15 % for motorer og gasturbiner.

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO ₂	NO _x	støv	CO
Fast biomasse	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	-	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	-	300	30	850
	> 20 MW	6 %	-	300	20	850
Halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Anden fast biomasse end fast træbiomasse og halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Andet fast brændsel	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	400	500	50	135
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	400	275	30	135
	> 20 MW	6 %	400	275	20	135
Gasolie	≥ 1 MW	3 %	-	180	-	165
Vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	180	50	165
	> 5 MW	3 %	350	180	20	165
Andet flydende brændsel end gasolie og vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	300	50	165
	> 5 MW	3 %	350	300	20	165
Naturgas	≥ 1 MW	3 %	-	100	-	125
Biogas	≥ 1 MW	3 %	100	105	-	125
Forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35	165	-	165
Andet gasformigt brændsel end naturgas, biogas og forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35 1)	200	-	130

1) 400 mg/normal m³ for koksværksgas med lav brændværdi og 200 mg/normal m³ for højovns gas med lav brændværdi i jern- og stålindustrien.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP § 9 Emissionsgrænseværdier for blandede nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001016
Version: 14

Beskrivelse

§ 9. For blandede mellemstore fyringsanlæg, der benytter to eller flere brændselstyper samtidigt, beregnes emissionsgrænseværdien for hvert forurenede stof som anført i bilag 2-4.

For nye mellemstore fyringsanlæg, der benytter to eller flere brændsler samtidigt, beregnes emissionsgrænseværdien ved at benytte relevante emissionsgrænseværdier for hver brændselstype og hvert forurenende stof i bilag 2, del 1, til at bestemme brændselsvægtede emissionsgrænseværdier.

Brændselstypewægtede emissionsgrænseværdien bestemmes ved at gange hver af de relevante emissionsgrænseværdier med den indfyrede termiske effekt for hver brændselstype og dividere resultatet af hver multiplikation med summen af bidragene til den indfyrede termiske effekt for samtlige brændselstyper.

Sluttelig lægges de brændselsvægtede emissionsgrænseværdier sammen.

MCP, bilag 2, tabel 2, Emissionsgrænseværdier for nye motorer (mg/normal m3)

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO2	NOx	støv	CO
Gasolie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	-	190	-	190
	> 5 MW	15 %	-	115	-	190
Andet flydende brændsel end gasolie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	120	190	20	190
	> 5 MW	15 %	120	115	10	190
Naturgas	≥ 1 MW	15 %	-	95	-	190
Biogas	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	40	190	-	450
	> 5 MW	15 %	40	115	-	450
LPG	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	15	190	-	190
	> 5 MW	15 %	15	115	-	190
Forgasningsgas	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	15	190	-	1125
	> 5 MW	15 %	15	115	-	1125
Andet gasformig brændsel end naturgas, biogas, LPG og foprgasningsgas	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	15	190	-	1125
	> 5 MW	15 %	15	115	-	1125

MCP, bilag 2, tabel 1, Emissionsgrænseværdier for nye kedelanlæg (mg/normal m3)

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for nye kedelanlæg. Alle emissionsgrænseværdier, som er fastsat i bekendtgørelsens bilag 1, defineres ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa og efter korrektion for vanddampindhold i røggassen samt ved et standardiseret O2-indhold på: 1) 6 % for mellemstore fyringsanlæg, der fyres med fast brændsel. 2) 3 % for andre mellemstore fyringsanlæg end motorer og gasturbiner, der fyres med flydende og gasformigt brændsel (kedelanlæg). 3) 15 % for motorer og gasturbiner.

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO2	NOx	støv	CO
Fast biomasse	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	-	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	-	300	30	850
	> 20 MW	6 %	-	300	20	850
Halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Anden fast biomasse end fast træbiomasse og halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Andet fast brændsel	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	400	500	50	135
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	400	275	30	135
	> 20 MW	6 %	400	275	20	135
Gasolie	≥ 1 MW	3 %	-	180	-	165
Vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	180	50	165
	> 5 MW	3 %	350	180	20	165
Andet flydende brændsel end gasolie og vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	300	50	165
	> 5 MW	3 %	350	300	20	165
Naturgas	≥ 1 MW	3 %	-	100	-	125
Biogas	≥ 1 MW	3 %	100	105	-	125
Forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35	165	-	165
Andet gasformig brændsel end naturgas, biogas og forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35 1)	200	-	130

1) 400 mg/normal m3 for koksværksgas med lav brændværdi og 200 mg/normal m3 for højovngas med lav brændværdi i jern- og stålindustrien.

MCP, bilag 2, tabel 3, Emissionsgrænseværdier for nye gasturbiner (mg/normal m3)

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for nye gasturbiner Alle emissionsgrænseværdier, som er fastsat i dette bilag, defineres ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa og efter korrektion for vanddampindhold i røggassen samt ved et standardiseret O₂- indhold på: 1) 6 % for mellemstore fyringsanlæg, der fyres med fast brændsel. 2) 3 % for andre mellemstore fyringsanlæg end motorer og gasturbiner, der fyres med flydende og gasformigt brændsel (kedelanlæg). 3) 15 % for motorer og gasturbiner.

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO ₂	NO _x	støv	CO
Gasolie	≥ 1 MW	15 %	-	75	-	100
Andet flydende brændsel end gasolie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	120	75	20	100
	> 5 MW	15 %	120	75	10	100
Naturgas	≥ 1 MW	15 %	-	50	-	100
Biogas	≥ 1 MW	15 %	40	75	-	100
Andet gasformigt brændsel end naturgas og biogas	≥ 1 MW	15 %	15	75	-	100

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Kommentar

Punktet er ikke relevant for Sydfalster Varmeværk.

MCP § 13 stk. 1 Emissionsgrænseværdier for spormetaller, nye kedelanlæg

Type: Branchekrav

VilkårsID: VK0000001017

Version: 9

Beskrivelse

§ 13, stk. 1. Nye kedelanlæg, der anvender petroleumskoks, fuelolie eller orimulsion som brændsel, skal overholde emissionsgrænseværdierne for spormetaller i bilag 5.

MCP, bilag 5, tabel 1, Emissionsgrænseværdier for spormetaller for nye kedelanlæg (mg/normal m3)

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for spormetaller for kedelanlæg, der anvender petroleumskoks, fuelolie eller orimulsion som brændsel

	Størrelse (MW)	Reference ilt %	Hg	Cd	Σ Ni, V, Cr, Cu og Pb
Fuelolie og orimulsion	≥ 1MW	3 %	0,2	0,2	8
Petroleumskoks	≥ 1MW	6 %	0,1	0,1	7

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Kommentar

Punktet er ikke relevant for Sydfalster Varmeværk.

MCP §§ 37 og 39 Begrænsning af immisioner af luftforurenende stoffer, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav

VilkårsID: VK0000001022

Version: 6

Beskrivelse

§ 37. Røggasser fra mellemstore fyringsanlæg skal opsamles og afledes igennem afkast.

Stk. 2. Afkast fra mellemstore fyringsanlæg skal være dimensioneret, så fyringsanlæggenes samlede bidrag til tilstedeværelse af forurenende stoffer uden for virksomhedens skel overholder relevante B-værdier i bilag 7.

Stk. 3. Hvis mellemstore fyringsanlæg er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en virksomhed, der ikke er omfattet af bilag 1 og 2 til bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, skal afkastene fra de mellemstore fyringsanlæg dimensioneres således, at virksomhedens samlede bidrag til tilstedeværelse af forurenende stoffer uden for virksomhedens skel overholder de relevante B-værdier i bilag 7.

§ 39, stk. 4. Hvis der etableres nye mellemstore fyringsanlæg i tilknytning til et eller flere bestående mellemstore fyringsanlæg, så finder § 37 om B-værdier anvendelse for både nye og bestående mellemstore fyringsanlæg fra datoen for idriftsættelse af de nye mellemstore fyringsanlæg.

MCP, bilag 7, tabel 1, Relevante B-værdier afkast, for nye fyringsanlæg

Relevante B-værdier afkast fra for fyringsanlæg

Stof	B-værdi
Støv	0,08 mg/m ³ 1)
NO _x , for den del der foreligger som NO ₂	0,125 mg/m ³
SO ₂	0,25 mg/m ³
NH ₃	0,3 mg/m ³
PAH	2,5 ng benz[a]pyren-ækvivalenter/m ³
Formaldehyd 2)	0,01 mg/m ³
HCl 3)	0,05 mg/m ³
Hg 3)	0,0001 mg/m ³
Ni 3)	0,0001 mg/m ³
V 3)	0,0003 mg/m ³
Cr 3)	0,001 mg/m ³
Cu 3)	0,01 mg/m ³
Pb 3)	0,0004 mg/m ³
CO	1 mg/m ³

1) B-værdien gælder for støv $10 \mu\text{m}$. 2) Relevant for gasmotorer. 3) Relevant for kul- og fueloliefyrede anlæg.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Kommentar

Relevante vilkår for nyt 2 MW biomasseanlæg: Støv, NO_x, SO₂ og CO.

Oplysninger om råvarer og affald

Redegørelse:

Forbrug af råvarer på Sydfalster Varmeværk (inkl. eksisterende anlæg) se bilag 9.

Affald i form af askemængde til deponi se bilag 8.

Bilag

[Bilag 8 - Aske til deponi.pdf](#)

[Bilag 9 - Forbrug af råvarer.pdf](#)

Oplysninger om jord og grundvand

Markeret ikke relevant:

Der er ikke truffet nye foranstaltninger i forbindelse med etablering af nyt 2 MW biomasseanlæg.

Anlægget etableres indendørs i eksisterende bygning.

Tegninger med placering af råvarer, hjælpeoffer og affald

Markeret ikke relevant:

Placering af råvarer, hjælpeoffer og affald er uændret. Det nye 2 MW biomasseanlæg tilsluttes eksisterende frøafrenslager og eksisterende askesystem.

Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter

Redegørelse:

Virksomheden producerer varme døgnet rund hele året.

Energifordelingen månedsvist er vist på bilag 5.3

Bilag

[Bilag 5.3 - EnergyPRO Energiomsætning månedlig.pdf](#)

Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder

Der er ingen indtegnninger

Bilag

[Bilag 2.2 - Tegning 001- Oversigtsplan, indretning og placering af skorstene.pdf](#)

Støjgrænser

MCP §§ 36 og 38 Støjkrav, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav

VilkårsID: VK0000001023

Version: 5

Beskrivelse

§ 36. Det samlede bidrag til støjbelastningen fra mellemstore fyringsanlæg må, i områder, der anvendes til eller er udlagt til de i bilag 6 anførte områdetyper i lokalplan eller byplanvedtægt, ikke overstige støjgrænseværdier, der er anført i bilag 8.

Stk. 2. I det åbne land må det samlede bidrag til støjbelastningen ikke overstige nedenstående støjgrænseværdier i det mest støjbelastede punkt ved udendørs opholdsarealer højst 15 meter fra beboelse:

- 1) 45 dB i perioderne: kl. 07-18 på dagene mandag-fredag og kl. 07 -14 på lørdage.
- 2) 40 dB i perioderne: kl. 18-22 på dagene mandag-fredag, kl. 14-22 på lørdage og kl. 07-22 på søndage og helligdage.
- 3) 35 dB i perioden: kl. 22-07 på alle dage.

Stk. 3. For mellemstore fyringsanlæg, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en virksomhed omfattet af bekendtgørelse om virksomheder, der forarbejder emner af jern, stål eller andre metaller, finder bestemmelserne i stk. 1 og 2 anvendelse for den samlede virksomhed.

Stk. 4. Hvis driften af et mellemstort fyringsanlæg, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en ikke-listevirksomhed, vil medføre, at den samlede virksomhed overskrider de i stk. 1 og 2 nævnte grænseværdier, kan tilsynsmyndigheden i forbindelse med en anmeldelse fastsætte skærpede støjgrænser for fyringsanlægget, jf. § 49.

Stk. 5. Bestemmelserne i stk. 1 og 2 gælder ikke for et midlertidigt opholdssted for flygtninge, ligesom opholdsstedet i øvrigt er uden betydning for vurderingen af virksomhedens støjbelastning, hvis kommunalbestyrelsen har meddelt dispensation efter § 5 u, stk. 1, eller tilladelse efter § 5 u, stk. 1-3, i lov om planlægning, der muliggør etablering af opholdsstedet på et støjbelastet areal.

§ 38, stk. 4. Hvis der etableres nye mellemstore fyringsanlæg i tilknytning til et eller flere bestående mellemstore fyringsanlæg, så finder § 36 om støjgrænseværdier anvendelse for både nye og bestående mellemstore fyringsanlæg fra datoen fra idriftsættelse af de nye mellemstore fyringsanlæg.

MCP, bilag 8, tabel 1, Grænseværdier for støj, for nye fyringsanlæg

Grænseværdier for støj

Grænseværdier for støj 1) Områdetype	Mandag – fredag Kl. 07-18 Lørdag Kl. 07-14	Mandag – fredag Kl. 18-22 Lørdag Kl. 14-22 Søn- og helligdage Kl. 07-22	Alle dage Kl. 22-07
Erhvervs- og industriområde	70 dB	70 dB	70 dB
Erhvervs- og industriområder med forbud mod generende virksomhed	60 dB	60 dB	60 dB

Områder med blandet boligog erhvervsbebyggelse, centerområde (bykerne) 2)	55 dB	45 dB	40 dB
Etageboligområder 2)	50 dB	45 dB	40 dB
Boligområder for åben og lav boligbebyggelse 2)	45 dB	40 dB	35 dB
Sommerhusområder og offentligt tilgængelige rekreative områder 2)	45 dB	35 dB	35 dB

1) Grænseværdierne er angivet som det A-vægtede ækvivalente korrigerede støjniveau, støjbelastningen. Det ækvivalente støjniveau er støjens middelværdi over et længere tidsrum (om dagen 8 timer, om aftenen 1 time og om natten ½ time). Hvis støjen indeholder tydeligt hørbare toner eller impulser skal man lægge 5 dB til det ækvivalente støjniveau for at bestemme støjbelastningen. 2) For områder med boliger gælder yderligere, at grænseværdien for det højeste øjeblikke niveau af støjen om natten, støjens maksimalværdi, fastsættes 15 dB højere, end den anførte grænseværdi for natperioden.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til

Markeret ikke relevant:

Der kommer ikke spildevand fra det nye 2 MW biomasseanlæg.

Dispensation fra iltkrav og støjkrav

Formularfelt	Udfyldt værdi
Jeg søger hverken om dispensation fra iltkrav i § 57, eller støjkrav i § 53.	Ja [Kode: true]
Jeg søger om dispensation fra iltkrav i § 57.	
Jeg søger om dispensation fra støjkrav i § 53.	
Beskriv hvorfor der søges om dispensation for iltkravet på mindst 4 % for biomassefyrede kedler, og vedlæg dokumentation for at kedlen kan overholde en emissionsgrænseværdi for dioxin på 0,1 ng I-TEQ/normal m3 ved 6 % ilt og en emissionsgrænseværdi for PAH-stoffer på 0,007 mg benz[a]pyrenækvivalenter/normal m3 ved 6 % ilt.	
Beskriv hvilke støjkrav der søges om dispensation fra, og begrund det ansøgte.	

Andre relevante oplysninger

Redegørelse:

Det nye 2 MW biomasse vil indgå i samdrift med eksisterende varmeproduktionsanlæg. Anlægget vil blive benyttet til varmeproduktion, når det er økonomisk fordelagtigt for værket. Det er således varmebehov, tilgang og pris på brændsel, der afgør, hvorvidt anlægget bliver sat i drift.

Fortrolighed

Redegørelse:

Tilbud med detaljeret beskrivelse af det nye 2 MW biomasseanlæg kan framsendes pr. mail, hvis dette ønskes. Tilbuddet skal behandles fortroligt.

Bilag 11 - Tilbud JUE T8352 DK Sydfalster - til miljøanmeldelse FORTROLIGT, ej vedhæftet.

Tidligere indsendelser

Der er ingen tidligere versioner