

Frederikshavn Kraftvarmeværk
Vendsysselvej 8

9900 Frederikshavn

Frederikshavn Kommune

Rådhus Allé 100
9900 Frederikshavn

Tlf. +45 98 45 50 00
post@frederikshavn.dk
www.frederikshavn.dk
CVR-nr. 29189498

12. august 2020

Miljøgodkendelse af varmepumpeanlæg (ammoniak) og naturgasfyret kedel

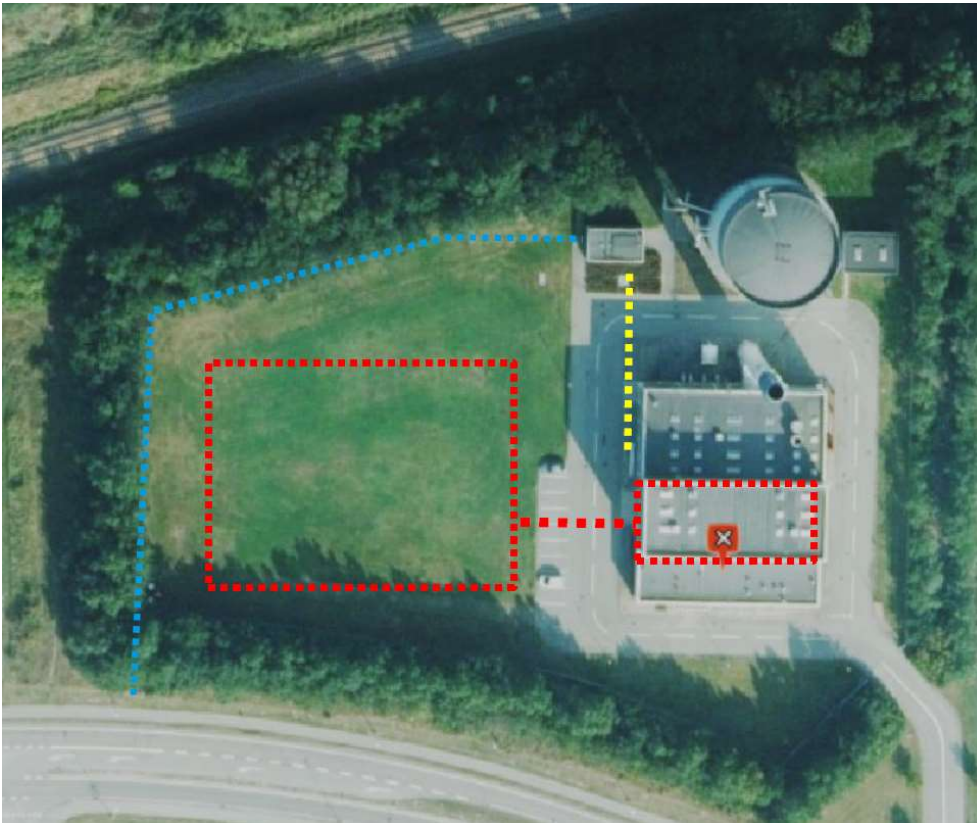
Sagsnummer: GEO-2018-05359

Dokumentnummer: 4102087

Sagsbehandler: Jesper Ø. Christensen

Direkte telefonnummer:

+45 9845 6358



<u>Virksomhedens navn:</u>	Frederikshavn Varme A/S
<u>Virksomhedens listebetegnelse:</u>	J201 Risikovirksomhed – kolonne 2
<u>Virksomhedens beliggenhed:</u>	Vendsysselvej 8
<u>Matr.nr.:</u>	18 bd, Flade, Frederikshavn Jorder
<u>Virksomhedens CVR nr.:</u>	30173929
<u>Virksomhedens P nr.:</u>	1013369484
<u>Driftsansvarlig:</u>	Kim Arp
<u>Tilsynsmyndighed:</u>	Frederikshavn Kommune

Indholdsfortegnelse

1.	Kommunens afgørelse og vilkår	3
2.	Baggrunden for godkendelsen	11
2.1	Beskrivelse af virksomheden	11
2.2	Miljøteknisk vurdering samt begrundelse for de stillede vilkår	24
2.3	Planlægningsforhold	29
3.	Forholdet til loven	30
3.1	Lovgrundlag	30
3.2	Tidligere meddelte afgørelser	30
3.3	Offentlighed og partshøring.....	31
3.4	Revurdering.....	31
3.5	Retsbeskyttelse.....	31
3.6	Aktindsigt.....	32
3.7	Offentliggørelse og klagevejledning	32
Bilag A	Oversigtsplan	33
Bilag B	Områdetyper - Støj	33

1. Kommunens afgørelse og vilkår

Side 3/35

Frederikshavn Kommune meddeler hermed miljøgodkendelse til Varmecentral (varmepumpe- og gaskedelanlæg) på ejendommen Vendsysselvej 8, 9900 Frederikshavn på matrikel nr. 18 bd, Flade, Frederikshavn Jorder. Godkendelsen er gældende fra dags dato og er meddelt på en række vilkår, der vurderes at sikre, at den ønskede aktivitet kan drives på stedet uden at påføre omgivelserne en forurening, som er uforenelig med omgivelsernes sårbarhed og kvalitet.

Varmecentralen er omfattet af risikobekendtgørelsen¹ som en kolonne 2-virksomhed, pga. oplag af ammoniak (bilag 1, del 2, kolonne 2) i varmepumpeanlæg. Naturgaskedlen er en biaktivitet, som er omfattet af Bilag 2, Listepunkt G 201 i godkendelsesbekendtgørelsen², Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg. Naturgaskedlen er desuden et mellemstort fyringsanlæg omfattet af bekendtgørelse om miljøkrav til mellemstore fyringsanlæg³.

Virksomheden har udarbejdet et sikkerhedsdokument efter retningslinjerne i risikobekendtgørelsen. Det endelige sikkerhedsdokument COWI- projektnr. A117284-ver 4.0 er fremsendt i maj 2020. Formålet med sikkerhedsdokumentet er at dokumentere, at Varmecentralen har et højt beskyttelsesniveau for mennesker og miljø i og udenfor virksomheden, hvorledes dette fungerer i praksis, samt at sikkerhedssystemerne er indrettet således, at den høje grad af sikkerhed vil blive opretholdt i fremtiden.

Uheld er primært knyttet til risikoen for udslip af ammoniak.

Sikkerhedsdokumentet viser, at følgerne af uheld kun i begrænset omfang forventes at gå uden for skel, og at der ikke forventes konsekvenser i områder med følsom arealanvendelse, f.eks. boliger.

Risikomyndighederne bestående af Nordjyllands Beredskab, Nordjyllands Politi og Frederikshavn Kommune har samarbejdet om vurderingen af sikkerhedsdokumentet.

Risikomyndighederne vurderer, at virksomheden ved sin art, størrelse og placering vil kunne drives uden væsentlig risiko for omgivelserne/miljøet, når driften sker i overensstemmelse med miljøgodkendelsen og tilhørende sikkerhedsdokument.

Lokaliteten har tidligere været anvendt af Frederikshavn Varme A/S til kraft- og varmeproduktion med et gasturbineanlæg med en samlet indfyret effekt på 53,7 MW og DeNox katalysator til røggasrensning med tilhørende ammoniakoplag på op til 15 m³.

Der er tidligere meddelt følgende afgørelser til det eksisterende gasturbineanlæg:

- Revurdering af miljøgodkendelse for Frederikshavn Kraftvarmeværk, Vendsysselvej 8, 9900 Frederikshavn, meddelt 26. maj 2016.

¹ Bek. nr. 372 af 25. april 2016 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer

² Bek. nr. 1534 af 9. december 2019 om godkendelse af listevirksomhed

³ Bek. nr. 1535 af 9. december 2019 om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg

- Miljøgodkendelse af 13. juli 2006 fra daværende Nordjyllands Amt (revision af miljøgodkendelse af 22. maj 1986)

Ovennævnte godkendelser bortfalder ved nedlæggelse og fjernelse af det eksisterende gasturbineanlæg og ved meddelelse af nærværende miljøgodkendelse.

Kommunen har 16. maj 2019 truffet afgørelse efter miljøvurderingsloven om, at etablering af projektet ikke vil kunne få en væsentlig indvirkning på miljøet. Der skal således ikke gennemføres en miljøvurdering af projektet. Efter denne afgørelse er der sket en række ændringer i forbindelse med detailprojektering af anlægget. Den samlede beholdning af ammoniak øget fra 10,4 ton til 18,4 ton, men samtidigt er der implementeret ekstra risikoreducerende tiltag i form af overbygning på rørsystemer i korridorerne mellem rækkerne af energioptagere og inddækning i skur af rørsystemer og pumper under pumpebeholderne. Med de ekstra risikoreducerende tiltag er risikobilledet for anlægget uændret i forhold til afgørelsen af 16. maj 2019, hvorfor det er vurderet at ny miljøscreening ikke er nødvendig. Ændringen er ikke omfattet af miljøvurderingslovens bilag 2 pkt. 13 idet ændringen ikke vurderes at have væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet.

Udnyttelse af godkendelsen

1. Afgørelsen bortfalder, hvis den ikke er udnyttet senest 2 år efter meddelelsen.
2. Godkendelsen bortfalder senest, når driften har været indstillet i 3 år.

Indretning og drift

3. Virksomheden skal indrettes og drives i overensstemmelse med godkendelsens krav og det i sagen oplyste, herunder oplysninger fremlagt af ansøger. Virksomhedens placering fremgår af bilag A.
4. Den naturgasfyrede kedel er omfattet af reglerne for mellemstore fyringsanlæg. I forhold til indretning og drift henledes opmærksomheden på indretningsbestemmelserne i bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg⁴.
5. Den, der er ansvarlig for virksomheden, skal underrette tilsynsmyndigheden, før virksomheden
 1. helt eller delvist skifter driftsherre, herunder når virksomheden helt eller delvist overdrages, udlejes eller bortforpagtes,
 2. indstiller driften i en længere periode eller permanent, eller
 3. genoptager driften efter den har været indstillet en længere periode.
6. Ved endeligt ophør af virksomhedens drift eller enkeltaktiviteter skal den driftsansvarlige træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at bringe stedet tilbage til miljømæssigt tilfredsstillende stand. Affaldsoplæg skal være fjernet senest 3 måneder efter at driften er ophørt. Ligeledes skal anlægget tømmes for ammoniak senest 3 måneder efter at driften er ophørt.

⁴ Bek. nr. 1535 af 9. december 2019 om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg

7. Indretning og drift skal ske i overensstemmelse med det til en hver tid gældende sikkerhedsdokument. Inden virksomheden sættes i drift skal tilsynsmyndigheden orienteres om, hvorledes der er taget hånd om forudsætninger og anbefalinger i sikkerhedsdokumentet.
8. Rørsystemerne mellem energioptagerne skal overdækkes, således at et evt. udslip af ammoniak opfanges under overdækningen. Ligeledes skal fremførings- og vådretur manifolde og pumper under pumpebeholderne overdækkes.
9. Ammoniakinstallationen skal etableres med kontinuert trykovervågning i rørsystemet. Ved ændringer i tryk skal der gives alarm til driftsleder/vagthavende, der skal træffe de nødvendige foranstaltninger.
10. Førstegangs påfyldning med ammoniak på anlægget kan påbegyndes, når detekteringsanlæg for brand og ammoniak er idriftsat og førstegangs inspiceret af et akkrediteret firma uden anmærkninger og anlægget er tilsluttet Nordjyllands beredskabs vagtcentral.
11. Afløb fra de befæstede områder under energioptagerne og omkring anlægget, skal indrettes med mulighed for, at afbryde eller afspærre tilløbet til offentlig kloak, hvis der sker spild eller uheld med udslip af ammoniak.

Risikoforhold

12. Virksomheden skal opretholde forskrifter/procedurer, der sikrer en effektiv kontrol med risikoanlæggenes drift og sikkerhedsforanstaltninger således, at risikoen for uheld minimeres. Anlægsspecifikke procedurer og instruktioner for drift og vedligeholdelse af anlægget skal godkendes af risikomyndighederne inden idriftsættelse af anlægget.
13. Barrierer som påkørselsværn, ammoniakdetektorer med aktiv lukning af ventiler ved detekteret udslip, sektionering m.m, beskrevet i sikkerhedsdokumentet, og som har til formål at forebygge større uheld, hvor uheld med farlige stoffer vil kunne få virkning for mennesker uden for virksomhedens areal og/eller miljø, skal til enhver tid være funktionsduelige.
14. Barrierernes funktionsduelighed skal kontrolleres med fastlagte intervaller. Kontrollen skal indgå i virksomhedens planlagte vedligehold.
15. Dato for eftersyn, reparationer og udskiftninger, samt oplysninger om eventuelle forekommende afvigelser fra normale driftsforhold og uheld skal registreres i journal (miljøafvigelse) eller vedligeholdelsessystem. Journal/vedligeholdelsessystem skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden.
16. Virksomheden skal til enhver tid kunne fremvise en opdateret beredskabsplan der er udformet i overensstemmelse med sikkerhedsdokumentet og godkendt af beredskabet.

Øvrige forpligtigelser i relation til risikoforhold:

17. I henhold til risikobekendtgørelsen er virksomheden i øvrigt bl.a. forpligtet til følgende:
- Virksomheden skal gennemføre de foranstaltninger, der fremgår af virksomhedens sikkerhedsdokumentet.
 - Virksomheden har pligt til regelmæssigt at gennemgå sikkerhedsdokumentet og fremsende ajourført sikkerhedsdokument til kommunalbestyrelsen, når forholdene begrundet det, dog mindst hvert 5. år.
 - Virksomheden skal straks underrette tilsynsmyndigheden,
 - såfremt der sker væsentlige ændringer på anlægget, der kan øge risikoen for større uheld.
 - hvis virksomheden lukkes eller de aktiviteter, der medfører, at virksomheden er omfattet af risikobekendtgørelsen, ophører.
 - såfremt der uden at være tale om en ændring, der falder ind under risikobekendtgørelsens § 5 om væsentlig udvidelse eller væsentlig ændring, sker en ændring, der vil kunne indvirke på risikoen for større uheld.
 - Virksomheden skal snarest muligt efter et større uheld⁵ eller tilløb til større uheld (nærvæd uheld) meddele tilsynsmyndighederne, som nævnt i risikobekendtgørelsens § 12, stk. 3, de oplysninger, der fremgår af bekendtgørelsens bilag 7.
18. En kopi af denne godkendelse skal til enhver tid være tilgængelig for de personer, der har ansvaret for virksomhedens indretning og drift.

Lufforurening

19. Diffuse kilder, herunder udendørs aktiviteter, transport og oplag, må ikke kunne give anledning til støv- og lugtgener eller anden lufforurening uden for virksomhedens område, som af tilsynsmyndigheden skønnes væsentlig. På forlangende fra tilsynsmyndigheden skal virksomheden begrænse generne.
20. Udledningen af NO_x og CO fra virksomhedens kedelanlæg skal overholde gældende emissionsgrænseværdier for NO_x og CO, jf. bek. om mellemstore fyringsanlæg⁴, bilag 2.
21. Den samlede virksomheds bidrag til lufforureningen i omgivelserne (immissionskoncentrationen) må ikke uden for virksomhedens skel overskride de angivne grænseværdier (B-værdier), jf. bilag 7 i bek. om mellemstore fyringsanlæg⁴.
22. Skorstenen fra kedelanlægget skal dimensioneres i henhold til gennemført OML beregning og have en højde på 50 meter.

⁵ Større uheld sker pludseligt, involverer et farligt stof og medfører med det samme eller senere alvorlig fare for mennesker og miljø.

Kontrol af luftforurening

23. Virksomheden skal udføre præstationskontrol fastsat i bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg⁴ og dokumentere gennem målinger, at grænseværdierne i bekendtgørelsen er overholdt.
24. Målinger, der udføres som led i præstationskontrol, skal udføres og afrapporteres som fastsat i bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg⁴.

Støj

25. Driften af virksomheden må ikke medføre, at virksomhedens samlede bidrag til støjbelastningen i naboområderne overstiger nedenstående grænseværdier. Områdetyperne fremgår af vedlagte kortbilag B. De angivne værdier for støjbelastningen er de ækvivalente, korrigerede lydniveauer i dB(A).

Tabel 1 Støjgrænseværdier. Områder fremgår af bilag B

	Kl.	Reference tidsrum (Timer)				
			I dB(A)	II dB(A)	III dB(A)	IV dB(A)
Mandag-fredag	07-18	8	60	55	50	45
Lørdag	07-14	7	60	55	50	45
Lørdag	14-18	4	60	45	45	40
Søn- & helligdage	07-18	8	60	45	45	40
Alle dage	18-22	1	60	45	45	40
Alle dage	22-07	0,5	60	40	40	35
Spidsværdi	22-07	-	-	55	55	50

Områdetyper (farver refererer til kortet i bilag B):

I	Erhvervs- og industriområder med forbud mod generende virksomhed
II	Områder for blandet bolig- og erhvervsbebyggelse, samt kolonihaver, fritid og offentlige formål ved Golfparken
III	Etageboligområde
IV	I boligområder for åben og lav boligbebyggelse

*) Ved boliger i områdetype I gælder grænseværdierne for områdetype II.

26. Virksomheden skal gennem målinger og/eller beregninger dokumentere, at grænseværdierne i tabel 1 er overholdt, hvis tilsynsmyndigheden finder det påkrævet. Hvis støjgrænserne er overholdt kan målingerne/beregningerne højst kræves gentaget 1 gang om året.
27. Dokumentation skal senest 3 måneder efter, at anlægget er sat i drift, tilsendes tilsynsmyndigheden sammen med oplysninger om driftsforholdene under målingen/beregningen.
28. Dokumentation skal udføres af et målefirma, som er akkrediteret af DANAK eller godkendt af Miljøstyrelsen til "Miljømålinger eksternt støj". Virksomhedens

støj skal dokumenteres ved måling og/eller beregning efter gældende vejledninger fra Miljøstyrelsen, nr. 6/1984: Måling af ekstern støj og nr. 5/1993: Beregning af ekstern støj fra virksomheder.

29. Støjmåling skal foretages, når virksomheden er i fuld drift eller efter aftale med tilsynsmyndigheden.
30. Grænseværdier for støj, jf. vilkår 25 anses for overholdt, hvis målte eller beregnede værdier fratrukket ubestemtheden er mindre end eller lig med grænseværdien. Målingernes og beregningernes samlede ubestemthed fastsættes i overensstemmelse med Miljøstyrelsens vejledninger.

Lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer

31. Driften af virksomheden må ikke medføre, at den målte værdi af virksomhedens bidrag til støjen, målt indendørs i de berørte bygninger, overstiger følgende grænseværdier for lavfrekvent støj og infralyd (dB re 20 μ Pa):

Anvendelse		A-vægtet lydtrykniveau (10-160 Hz), dB	G-vægtet infralydniveau dB
Beboelsesrum, herunder i børneinstitutioner og lignende	aften/nat (kl. 18-07)	20	85
	dag (kl. 07-18)	25	85
Kontorer, undervisningslokaler og andre støjfølsomme rum		30	85
Øvrige rum i virksomheder		35	90

Tabel 2: Grænseværdier for lavfrekvent støj og infralyd

Grænseværdierne gælder for ækvivalentniveauet over et måletidsrum på 10 minutter, hvor støjen er kraftigst. I tilfælde, hvor støjen er impulsagtig, reduceres de anførte grænseværdier med 5 dB.

32. Driften af virksomheden må ikke medføre, at udsendelse af vibrationer, målt som accelerationsniveau indendørs i de berørte bygninger, overstiger følgende grænseværdier (dB re 10⁻⁶ m/s²):

Anvendelse	Vægtet accelerationsniveau L _{aw} i dB
Boliger i boligområder (hele døgnet) Boliger i blandet bolig/erhvervsområde (kl. 18-07) Børneinstitutioner og lignende	75
Boliger i blandet bolig/erhvervsområde (kl. 07-18) Kontorer, undervisningslokaler og lignende	80
Erhvervsbebyggelse	85

Tabel 3: Grænseværdier for vibrationer

33. Grænseværdierne gælder for det maksimale KB-vægtede accelerationsniveau med tidsvægtning S.
34. Hvis tilsynsmyndigheden ved observationer og evt. orienterende målinger finder, at ovenstående grænser for lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer kan være overskredet, skal virksomheden få foretaget akkrediterede målinger/beregninger.

Beskyttelse af jord og grundvand

35. Aktiviteter på virksomheden må ikke give anledning til forurening af jord og grundvand der af tilsynsmyndigheden vurderes som værende væsentlig. På forlangende fra tilsynsmyndigheden skal virksomheden lade udføre afhjælpende foranstaltninger.
36. Fyringsanlægget er omfattet af reglerne for mellemstore fyringsanlæg. I forhold til beskyttelse af jord og grundvand henledes opmærksomheden på bestemmelserne i bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg.
37. Flydende råvarer, eksempelvis olieprodukter, glykol, maling, syrer/baser skal opbevares i egnede beholdere på tæt belægning med opkant og uden mulighed for afløb til kloak, jord, vandløb og grundvand.
38. Befæstede arealer skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.
39. Overjordiske tanke til glykol, motorbrændstof o.l. skal sikres mod påkørsel. Påfyldningsstudse og aftapningshaner (aftapningsanordninger) for olieprodukter, herunder motorbrændstof, skal placeres inden for konturen af en tæt belægning med kontrolleret afledning af afløbsvandet. Alternativt skal eventuelt spild opsamles i en tæt spildbakke eller grube. Udendørs spildbakker eller gruber skal tømmes, således at regnvand i bunden maksimalt udgør 10 % af spildbakkens eller grubens volumen.
40. Evt. vaskeplads skal indrettes med tæt belægning med fald mod afløb, hvorfra der sker kontrolleret afledning af afløbsvandet, via olieudskiller og sandfang.

Affald

Affald skal sorteres, opbevares og bortskaffes i overensstemmelse med Frederikshavn Kommunes affaldsregulativer, herunder Regulativ for erhvervsaffald, og efter Frederikshavn Kommunes anvisning i øvrigt. Tilsynsmyndigheden kan forlange skriftlig dokumentation herfor.

41. Virksomhedens affald skal sorteres i passende fraktioner, så der bliver mulighed for at genanvende mest muligt, enten på virksomheden selv, eller ved bortskaffelse til genbrug.



42. Affald, der spildes, skal opsamles samme dag og anbringes i de dertil indrettede containere eller affaldsområder.
43. Spild af olie og kemikalier (herunder grus, savsmuld eller lignende anvendt til opsugning) skal opsamles straks og opbevares og bortskaffes. Der skal til enhver tid forefindes opsugningsmateriale på virksomheden.
44. Farligt affald som f.eks. spildolie skal opbevares under overdækning i form af tag, presenning eller lignende og beskyttet mod vejrlig på en tæt belægning. Oplagspladsen skal være indrettet således, at spild kan holdes inden for et afgrænset område og uden mulighed for afløb til jord, grundvand, overfladevand eller kloak. Området skal kunne rumme indholdet af den største beholder, der opbevares.

Egenkontrol og driftsovervågning

45. Der skal føres journal over virksomhedens væsentligste miljøforhold. Følgende skal som minimum registreres:
- Dato for og resultat af inspektioner samt eventuelt foretagne udbedringer af tætte belægninger, opsamlingstanke mv.
 - Dato for og resultat af det årlige eftersyn og afprøvning af de til anlægget tilknyttede alarmer.
 - Dato for kontrol og vedligeholdelse af luftrenseforanstaltninger.
 - Dato for og beskrivelse af hændelser, hvor omgivelserne har været udsat for væsentlige gener eller forurening.
 - Driftsjournalen skal endvidere suppleres med egenkontrol og overvågningsbestemmelser som følge af den til enhver tid gældende sikkerhedsdokumentet, arbejdstilsynets vejledning B.4.4 om "Køleanlæg og varmepumper" samt bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg.

2. Baggrunden for godkendelsen

Frederikshavn Kommune har april 2019 samt marts 2020 modtaget ansøgning fra Frederikshavn Varme A/S om miljøgodkendelse af et varmepumpeanlæg med en varmeeffekt på 11 MW til 17 MW, afhængig af udetemperatur og fremløbstemperatur, samt en naturgaskedel med en nominel indfyret termisk effekt på 15 MW. Ansøgningen er marts 2020 suppleret med opdatering af sikkerhedsdokument og risikoberegning samt april 2020 revideret støjregulering. Yderligere opdatering af sikkerhedsdokumentet og risikoberegning modtaget maj 2020

Frederikshavn Forsyning A/S ønsker at erstatte det eksisterende kraftvarmeverk på Vendsysselvej 8 i Frederikshavn med et varmepumpeanlæg med en varmeeffekt på 11 MW til 17 MW, afhængig af udetemperatur og fremløbstemperatur, samt en naturgaskedel med en nominel indfyret termisk effekt på 15 MW.

For det naturgasfyrede kedelanlæg er der oktober 2019 indgivet anmeldelse og OML beregning af naturgaskedlen, i henhold til reglerne for mellemstore fyringsanlæg. Anmeldelsen er opdateret marts 2020 med supplerende oplysninger om anlægget.

Varmepumpens medium til energioptagelse er ammoniak, som vil findes i en mængde på over 5 tons (18,4 tons) og da der er mindre end 200 meter til nærmeste beboelse, vedbliver virksomheden med at være en risikovirksomhed.

Virksomhedens hovedaktivitet er omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens bilag 2 listepunkt J 201, *Andre listevirksomheder, Kolonne 2- virksomheder*, som defineret i bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer. Naturgaskedlen er en biaktivitet, som er omfattet af bilag 2, listepunkt G 201, kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg. Naturgaskedlen er desuden et mellemstort fyringsanlæg omfattet af bekendtgørelse om miljøkrav til mellemstore fyringsanlæg og er blevet anmeldt som sådan.

Produktionen af varme fra henholdsvis varmepumpen og naturgaskedlen foregår i samme bygning med fysisk forbundet faste installationer. Formålet med naturgaskedlen er bl.a., at hæve temperaturen fra varmepumpen til den krævede fjernvarmetemperatur. Dette har især betydning om vinteren, hvor der samtidig er behov for supplerende varmeproduktion.

2.1 Beskrivelse af virksomheden

Frederikshavn varmeforsyningen driver kollektiv varmeforsyning inden for rammerne af varmeforsyningsloven. Der anvendes naturgas og el som energikilder.

Etableringen af en eldrevne luft-vand varmepumpe og gaskedel på varmeforsyningens anlæg på Vendsysselvej 8, 9900 Frederikshavn, sker som erstatning for eksisterende kraftvarmeanlæg (gasturbine-anlæg) på adressen.

Varmepumpeanlægget og den naturgasfyrede kedel etableres i den eksisterende bygning som tidligere har indeholdt naturgasturbinen på Vendsysselvej 8. Eksisterende udenoms faciliteter genanvendes f.eks. mandskabsfaciliteter, værksted, kompressorrum, vandbehandling og fjernvarmepumper, ligesom der er en varmeakkumuleringstank på stedet.

Varmecentral Vendsysselvej forventes at køre i døgnet rundt i de perioder hvor centralen er i drift. Anlægget er ubemandet, men der er dagligt tilsyn når anlægget er i drift.

Varmepumpeanlægget:

Der etableres et eldrevet varmpumpeanlæg der trækker varme fra udeluften via en udekøler. I anlægget cirkuleres ammoniak (varmeoptagelsesmedie) som komprimeres i varmepumpen hvorved temperaturen øges til fjernvarmeniveau.

Varmepumpen fungerer ved at energiindholdet i den omgivende luft fordampes komprimeret afkølet ammoniak i en række energioptagere (varmevekslere). Når ammoniakdampene derefter komprimeres og fortættes i en række eldrevne kompressorer, frigives der varme som bruges til opvarmning af vand. Den energimængde der frigives ved fortætningen, overstiger den mængde energi der bruges til at komprimere dampene.

Det årlige elforbrug vil være ca. 23,8 GWh.

Varmepumpen kan yde 11-17 MW afhængig af årstiden. Effektiviteten af anlægget er lavest om vinteren hvor udetemperaturen er lav og fremløbstemperaturen er høj, og højest om sommeren hvor udetemperaturen er højest og fremløbstemperaturen er lav. Der er ikke noget forbrug af ammoniak, som recirkuleres i varmepumpen, men der vil blive behov for lejlighedsvis opfyldning med små mængder ammoniak på grund af diffuse emissioner.

Der er ingen emissioner til luften fra faste afkast i forbindelse med varmepumpen. Rørstrækninger på varmepumpen er fuldsvejste og der er derfor ingen diffuse emissioner fra flanksamlinger.

Der vil blive anvendt glykol i snesmeltingsanlægget og forskellige olier til smøring af bevægelige dele på de installerede maskiner, men der er ikke noget egentligt forbrug af disse hjælpestoffer, udover lejlighedsvis opfyldning og udskiftning.

Varmepumpen forventes at være i drift ca. 5000 timer om året, primært efterår, vinter og forår.

Naturgasfyret kedel

Da varmepumpens effektivitet er størst ved en lav temperaturhævning, etableres en naturgasfyret kedel til at hæve temperaturen fra varmepumpen til den krævede fjernvarmetemperatur. Dette har især betydning om vinteren, hvor der samtidig er behov for supplerende varmeproduktion.

Naturgas til kedlen leveres via det lokale naturgasdistributionsnet i en rørledning, som anlægget tilsluttes ved tilslutningen til gasforsyningen i den eksisterende kedelhal. Under produktionen af varmt vand på naturgaskedlen sker der en afbrænding af naturgassen som forårsager emission af forskellige forurenende stoffer.

Luftemissioner:

Forbrændingsgasser fra naturgaskedlen udledes via anlæggets skorsten. Naturgaskedlen er underlagt bestemmelserne i bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg. Skorsten og kedel indrettes således at emissionsgrænseværdierne for naturgaskedler kan overholdes. Afhængig af udetemperaturen forventes ca. 3000 driftstimer om året.

Naturgaskedlen har en nominal termisk indfyret effekt på 15 MW og der forventes forbrugt ca. 4,0 mill Nm³ naturgas om året.

Kedlen har, jf. OML beregning – okt. 2019 en maksimal indfyret effekt på 16,3 MW (kedeffect på 15 MW og en virkningsgrad på 92 % ved fyring med naturgas). Der er intet oplag af naturgas, som tilføres direkte til kedlen via rørledning.

Beregning af afkasthøjder

Der er udført OML-beregninger af COWI som viser, at B-værdierne i omgivelserne kan overholdes.

Det nye anlæg planlægges til en kedeffect på 15 MW med en virkningsgrad på 92 % ved fyring med naturgas. Der regnes med røggaskondensering, hvorfor røggastemperaturen i afkastet forventes ned til 40 °C. Der er regnet på spredningen af stofferne NO_x og CO.

Der er regnet med en receptorhøjde på 1.5 m og i en mindste afstand fra afkast til skel på 40m. Til receptor-netværket, er der benyttet et cirkulært receptornet med terrændata fra kortforsyningen. Der er anvendt en standard ruheds længde på 0,3 m. Som emissionsgrænseværdier og immissionsgrænseværdier for det nye kedelanlæg benyttes tabelværdier fra bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg.

OML-beregningerne er udført med følgende forudsætninger for kedlen:

- Kedlen har en maksimal indfyret effekt på 16,3 MW (kedeffect på 15 MW og en virkningsgrad på 92 % ved fyring med naturgas)
- Røggassen fra kedlen udledes igennem en Ø800 mm røggasførende inderkerne i den eksisterende Ø3300 mm skorstenskappe med lysningshøjde på 50 m
- Skorstenens lysning er opadrettet og tillader fri passage for røggassen
- Røggastemperaturen afkastets ved minimum 40 °C
- Afkastet er placeret i umiddelbar nærhed af kedelbygninger og akkumuleringstank med beregningsmæssig bygningshøjde op til 23 m over terræn.
- NO₂ forudsættes at udgøre højest 50 % af NO_x bidraget i afkastet

Afkasthøjde og immission til omgivelserne:

Side 14/35

Med en **skorstenshøjde på 50 m** og en indre diameter af røgrøret på 0,8 m i en skorstenskappe med ydre diameter på 3,3 m, opnås en vertikal røggashastighed på 12,2 m/s.

Ved at beregne spredningsfaktoren for alle stoffer i røggassen identificeres det skorstensdimensionerende stof. Af den gennemførte OML-beregning fremgår, at NO₂ er dimensionerende for skorstenshøjden.

Stof	Røggastemperatur [°C]	Receptor-højde [m]	Indfyret effekt [MW]	Afstand for højeste immissionsbidrag [m]	Retning [grader]	Højeste immissionskoncentrationsbidrag [µg/Nm ³]	B-værdi (NO ₂) [µg/Nm ³]
NO ₂	40	1,5	16,3	200	190	4,39	125

Beregnete immissionskoncentrationsbidrag med afstand og retning

OML-beregningerne viser at røggassen spredes tilstrækkeligt til at alle B-værdier er overholdt med god margin. Den maksimale 99%-fraktil af de beregnede immissionskoncentrationer er gengivet og sammenholdt med B-værdien i ovenstående tabel.

Støj emissioner

I forbindelse med ombygning af Frederikshavn Forsyning, har COWI 28. april 2020 foretaget beregning og vurdering af den kommende støjudbredelse fra varmekædet. Ombygningen består hovedsageligt af tilføjelse af et varmepumpeanlæg, et gaskedel anlæg og to transformere.

Varmepumpeanlægget består af fire varmepumper placeret i et bulderhus inde i bygningen. Varmepumperne er koblet til et køleranlæg som er placeret udendørs vest for hovedbygning. Gaskedlen og transformerne er placeret inde i bygningen.

Støjen fra anlægget er beregnet med den fælles nordiske beregningsmetode i henhold til Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1993 "Beregning af ekstern støj fra virksomheder".

Den beregnede støjudbredelse, henholdsvis med og uden støjafskærmning fremgår af støjudbredelseskort og viser følgende:

- Mod vest er der ikke overskridelser af de vejledende grænseværdier i forhold til nabogrunden (BP04).
- Mod nord er der en overskridelse på 1,1 – 1,2 dB om natten og i weekenden, i forhold til to beregningspunkter (BP02 og BP03) på den anden side af jernbanen. Der er ingen overskridelser for eksisterende bygninger i disse områder.
- Mod syd er der en overskridelse på 3,2 dB om natten i forhold til boligområdet (BP01). Der er ingen overskridelser i forhold til eksisterende bygninger, men hvis der etableres boliger tæt på Vendsysselvej vil der være overskridelser.
- Mod øst er der ingen overskridelser af de vejledende grænseværdier.

De angivne overskridelser af støjgrænserne kan elimineres ved lokal støjafskærmning af anlæggene, jf. støjudbredelseskort med afskærmning, hvorved støjgrænseværdierne kan overholdes i skel ved alle tilstødende områder.

Hvis der ikke opstilles støjafskærmning syd for køleanlægget, vil der i skel være en overskridelse af den vejledende grænseværdi med op til 3,2 dB i natperioden.



COWI

Støjubredelse uden afskærmning



COWI

Støjubredelse med afskærmning

Spildevand:

Naturgaskedlen er forsynet med et anlæg til røggaskondensering hvor der er en mindre spildevandsproduktion.

Fra røggaskondenseringen vil der blive afledt spildevand til det offentlige spildevandssystem. Baseret på erfaringer med sammensætningen af kondensatet fra røggaskondensering på lignende anlæg forventes de almindelige krav til spildevandets sammensætning at kunne overholdes uden andre foranstaltninger end pH justering og sikring af at temperaturen på det udledte spildevand ikke overstiger 35°C. Der forventes afledt maksimalt 36 m³ spildevand i døgnet i de perioder hvor anlægget kører, svarende til maksimalt 3666 m³ om året.

Der er et mindre forbrug af NaOH til justering af pH i røggaskondensat. NaOH opbevares i en 20 l beholder, der placeres i en opsamlingsbakke der kan tilbageholde hele rumfanget af beholderen.

I den nordlige del af bygningen, hvor gaskedlen er placeret og hvor der er mulighed for spild af olie, er der tæt belægning med gulv afløb til sandfang og olieudskiller med forbindelse til det offentlige spildevandssystem.

I den midterste del af bygningen, hvor selve varmepumpen er placeret og hvor der er risiko for spild af ammoniak, er der tæt belægning med gulv afløb til en pumpebrønd, hvorfra evt. spildevand pumpes gennem førømtalte sandfang og olieudskiller til det offentlige spildevandssystem. Ved detektion af ammoniak i bygningen blokeres pumpen automatisk så der ikke kan tilledes ammoniak til det offentlige spildevandssystem.

Regnvand og kondensat fra det befæstede areal under energioptagere opsamles i en 200 m³ tank og anvendes til spædevand og vil derfor ikke belaste det offentlige regnvandssystem. Eventuelt overskydende vand fra spædevandssystemet ved skybrud vil dog blive ledt til det offentlige regnvandssystem. Opsamlingstanken har en kapacitet der gør, at dette scenarium ikke virker sandsynligt.

Regnvand fra tagflader på bygningen og de asfalterede arealer bliver ledt til det offentlige regnvandssystem i lighed med i dag og vil derfor udgøre den samme belastning på det offentlige regnvandssystem som i dag.

Der bliver ikke udledt spildevand direkte til vandløb, søer eller havet.

Snesmeltningsanlæg

I kolde perioder af året kan der ske en kraftig isdannelse ved energioptagerne, som kan nedsætte energioptagelsen væsentligt. Der installeres derfor et snesmeltningssystem under energioptagerne. Anlægget indeholder ca. 1000 l glykol som holdes opvarmet af varmt vand genereret af naturgaskedlen.

Affald:

Der forventes ingen produktion af affald ud over almindeligt husholdningsaffald, pap, papir og lignende. Ved reparations- og vedligeholdssopgaver kan der blive tale om mindre mængder erhvervsaffald som bortskaffes i henhold til Frederikshavn Kommunes affaldsregulativ.

Almindeligt husholdningsaffald håndteres og bortskaffes i henhold til Frederikshavn Kommunes affaldsregulativ.

Farligt affald i form af brugt smøreolie opsamles og bortkøres i forbindelse med udskiftning af smøreolie. Der kan dog blive tale om en korterevarende opbevaring af tromler med brugt smøreolie inden bortkørsel.

Foranstaltninger til at beskytte jord og grundvand

Ammoniak er klassificeret som miljøfarligt med sætningen H 400 - Meget giftig for vandlevende organismer, men et spild på jorden anses for at være uproblematisk i forhold til forurening af jord og grundvand. En stor del af en spildt mængde ammoniak fordamper til atmosfæren og den resterende flydende del vil via linjedrænen ende op i spædevandssystemet, hvor det detekteres og håndteres. Se også sikkerhedsdokumentet.

Området under energioptagerne er belagt med SF-sten.

Snesmeltningsanlægget kan sammenlignes med et omvendt jordvarmeanlæg, hvor slanger indeholdende brine (i dette tilfælde glykol) er nedlagt i jorden (terrænnært anlæg). Snesmeltningsanlægget kan overholde de afstandskrav til vandforsyninger der findes i jordvarmebekendtgørelsen og der vil ikke blive anvendt andre stoffer end dem der er nævnt i jordvarmebekendtgørelsen. Et udslip fra snesmeltningsanlægget vurderes derfor ikke at udgøre en fare for jord- og grundvandsforurening.

I den nordlige del af bygningen, hvor gaskedlen er placeret og hvor der er mulighed for spild af olie, er der tæt belægning med gulv afløb til sandfang og olie-udskiller med forbindelse til det offentlige spildevandssystem.

I den midterste del af bygningen, hvor selve varmepumpen er placeret og hvor der er risiko for spild af ammoniak, er der tæt belægning med gulv afløb til en pumpebrønd, hvorfra evt. spildevand pumpes gennem førømtalte sandfang og olieudskiller til det offentlige spildevandssystem. Ved detektion af ammoniak i bygningen blokeres pumpen automatisk så der ikke kan tilledes ammoniak til det offentlige spildevandssystem.

De udendørs kørearealer er belagt med asfalt med afløb af regnvand til det offentlige regnvandssystem.

Risikovirksomhed

Varmecentralen er på baggrund af ammoniakoplag og beliggenhed en risikovirksomhed. Ammoniakken i varmepumpeanlægget forefindes som enten væske eller gas under et højere tryk end atmosfæretrykket. En fare ved anlægget er, at der ved bestemte uheldsbaserede hændelser vil kunne slippe ammoniak ud i det fri fra det

ellers lukkede kredsløb. Ved fordampning og spredning af den giftkarakteriserede gas, vil denne kunne genere og i værste fald skade såvel personale som naboer. Årsag til udslip er erfaringsmæssigt typisk eksterne mekaniske påvirkninger af udstyret, såsom eventuelt påkørsel, slitage eller materialesvigt.

På anlægget indgår der både ammoniak og naturgas i vurdering af risikobilledet for anlægget.

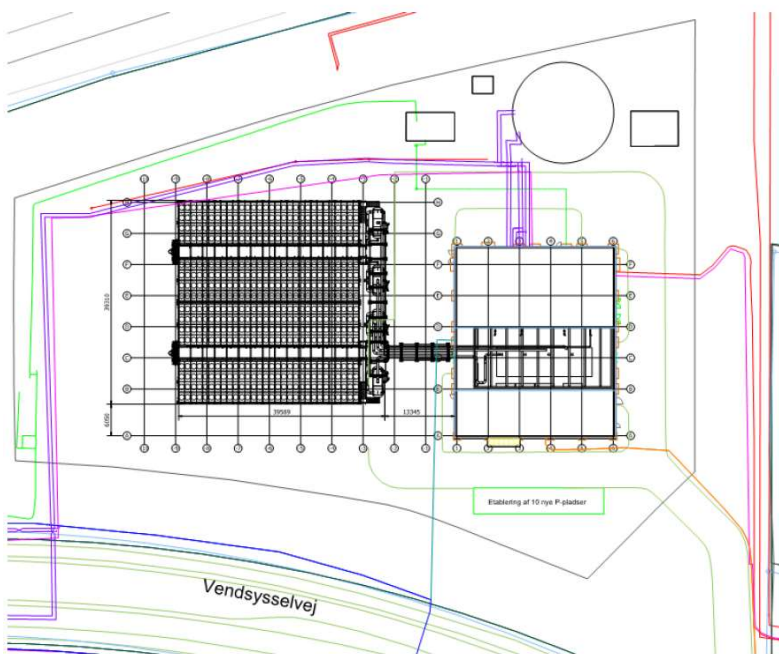
Identifikation af de farlige stoffer :

Den maksimale mængde af det eller de farlige stoffer, der er tilstede, eller kan være tilstede, fremgår af nedenstående tabel.

Tærskelværdier – Ammoniak og Naturgas

Bidrag fra	Anledning til bidrag ihht Seveso III	Kolonne 2 tærskelværdi (tons)	Kolonne 3 tærskelværdi (tons)	Oplag (ton)	Kolonne 2	Kolonne 3
Naturgas	Listet i bilag 1, del 2	50	200	0,1	100/50000 = 0,002	-
Ammoniak	Listet i bilag 1, del 2	50 (5 ¹)	200	18,4	18,4/5 = 3,7	18,4/200 = 0,1
I alt					3,7	0,1

Det ses af ovenstående tabel, at oplaget af naturgas på området er så lille, at bidraget ikke skal indregnes i den samlede kvotientberegning for risikovirksomheder. En bagatelgrænse på 2% af tærskelværdien benyttes sædvanligvis. I det aktuelle tilfælde er oplaget blot 0,2%. Det er altså alene ammoniak, der bidrager til risikokvotientberegning for værket.



Situationsplan. Arrangement af fordampergård/-bygning med div. rør i jorden

Da anlægget er en risikovirksomhed er der udarbejdet et sikkerhedsdokument inkl. beregninger, der godtgør at virksomheden kan etableres uden risiko for mennesker og miljø. som viser at de almindelige kriterier for accept af risiko er overholdt.

Side 19/35

Frederikshavn Kommune, Nordjyllands Beredskab og Nordjyllands Politi er i fællesskab risikomyndigheder for anlægget.

Der er i anlægsdesignet indlagt en række uheldsforebyggende foranstaltninger, herunder skal bl.a. nævnes, at hovedparten af anlægskomponenter er holdt væk fra områder med trafik. Nuværende interne kørevej vest om kedelbygningen nedlægges. Rørene er i størst mulige omfang fuldsvejste med et minimum af samlinger. Generelt er rørene primede samt specielt PAVA behandlede i samlingerne. Derudover er rørene beskyttet af varmeisolering som præisolerede rør. Rørene i energioptagerne er i konstruktionsmateriale rustfrit stål. I forbindelse med detailprojektering af anlægget, er den samlede beholdning af ammoniak øget fra 10,4 ton til 18,4 ton, men samtidigt er der implementeret ekstra risikoreducerende tiltag i form af overbygning på rørsystemer i korridorerne mellem rækkerne af energioptagere og inddækning i skur af rørsystemer og pumper under pumpebeholderne.

Sikkerhedsdokumentet

Af sikkerhedsdokumentet fremgår det, hvilke scenarier der kan udgøre en fare for større uheld. Ved udslip af naturgas fra tilførselsledningen vil mindre områder udenfor skel kunne påvirkes af varmestråling fra en jetbrand eller en flash-brand. Længste afstand i jettens retning, hvor skadeskriteriet for personer ($4,7 \text{ kW/m}^2$) overstiges, er beregnet til 36 m. Domino kan kun forekomme inde på forsyningens område, hvor den største afstand til skadeskriteriet for domino (15 kW/m^2 over længere tid) kan overstiges, er beregnet til 23 meter.

Ved udslip af ammoniak vil større naboområder kunne berøres ved skadevirkninger på tilstedeværende personer. Denne skadevirkning vil kunne henføres til giftvirkning fra ammoniak, som er afhængig af koncentration og eksponeringstid.

Længste konsekvensafstand findes for scenarie E2.2, sommer (stor lækage under overdækning, $\varnothing 50 \text{ mm}$, lækage med fejl på sektioneringsventil). Totalt udslip er 2152 kg over 202 s. Konsekvensafstanden er 340 m. Afstanden findes ved 1,5F vejr.

Scenariet gengives på figuren nedenfor. Hele cirkelens areal vil ikke kunne rammes ved samme hændelse. Hvilket område, der rammes i et konkret tilfælde, vil helt afhænge af vindretningen, som bestemmer retningen af bevægelsen af gasskyen. Cirkelslag viser områder der kan blive berørt afhængig af vindretning

Maksimale konsekvensafstand

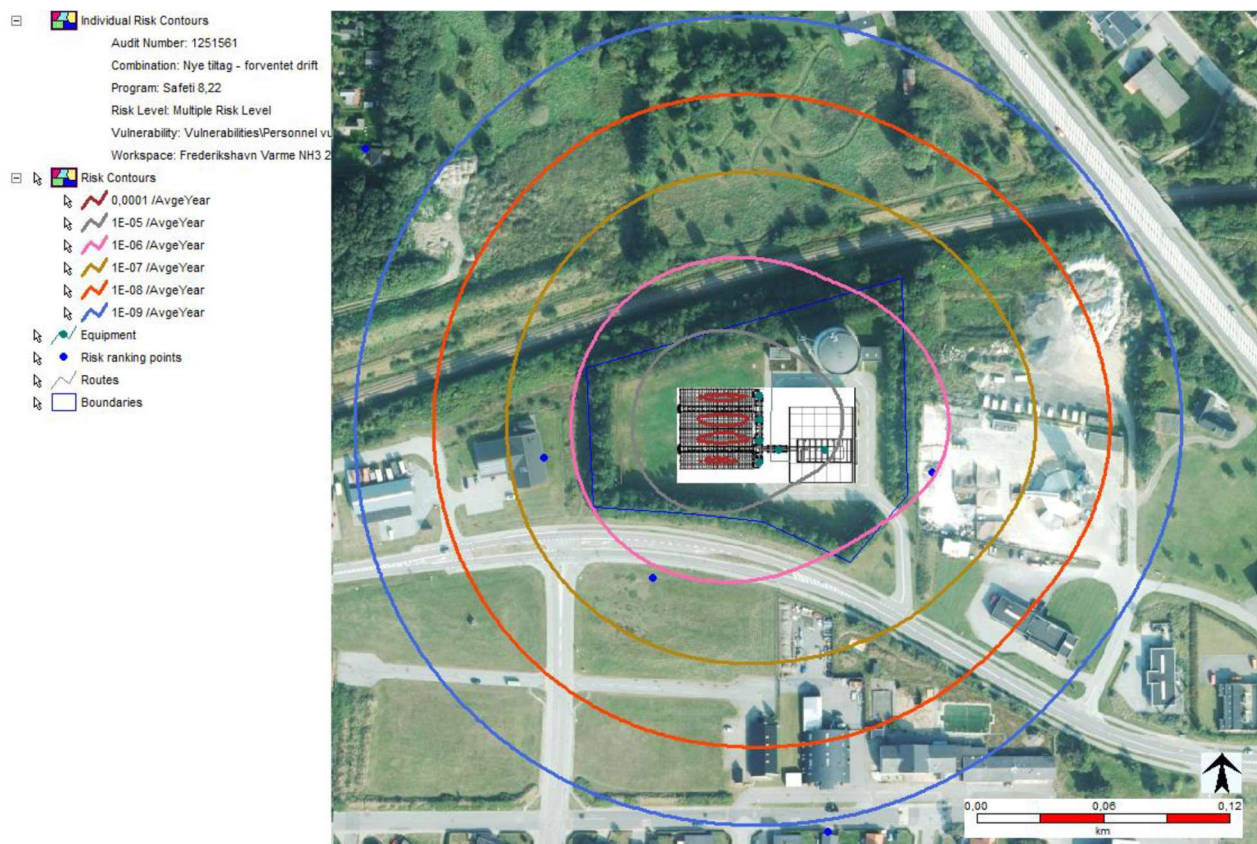


Maksimal konsekvensafstand for udslip af ammoniak, 340 m.

Inden for den maksimale konsekvensafstand må der ikke findes institutioner, der indgår i det offentlige beredskab (hospitaller og brand-/politistationer) eller institutioner med svært evakuerbare personer. COWI har vurderet at der inden for den maksimale konsekvensafstand ikke findes disse typer af institutioner og at anlægget derfor ikke vil være i strid med kravene til maksimale konsekvensafstand.

Stedbundne risiko (iso-risikokurver):

Beregningsresultatet af den stedbundne risiko fremgår af nedenstående figur. Den stedbundne risiko udtrykker risikoen for at omkomme ved som følge af store uheld på værket under den forudsætning, at man står på stedet konstant og ubeskyttet

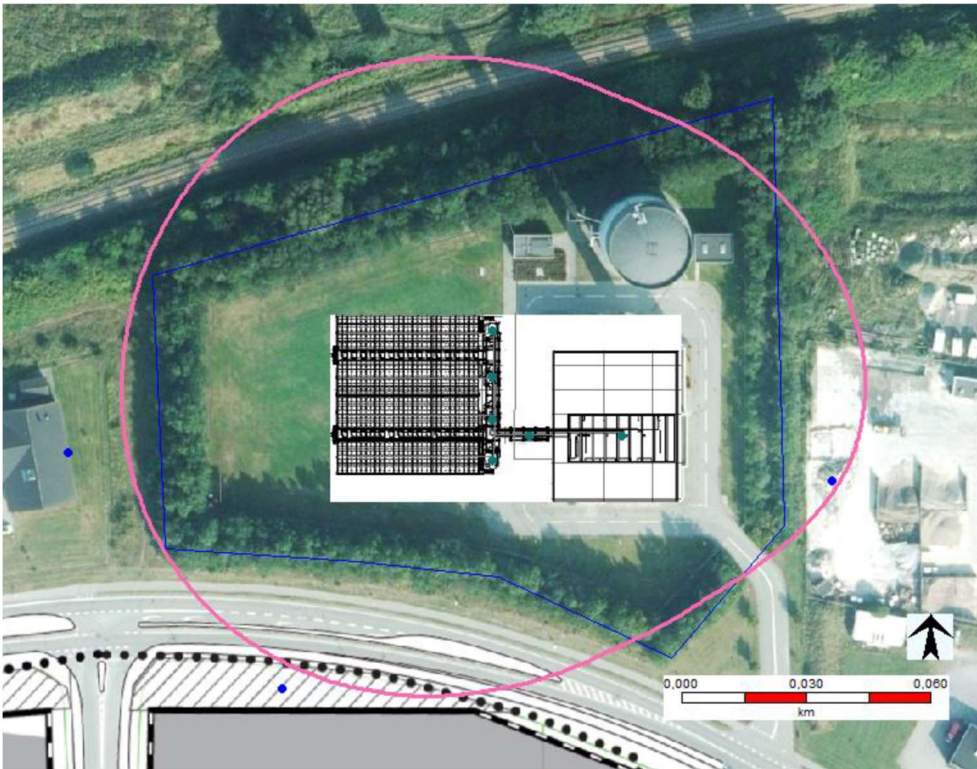


Stedbunden risiko

Risikoen for det enkelte individ vurderes at være acceptabel, idet konturen for fatal risiko på 10^{-5} per år (grå kontur på ovenstående figur) holder sig inden for et område, der er under fuld kontrol af virksomheden selv (inden for virksomhedens skel)-og heller ikke når områder, hvor der må forventes at der opholde sig 3. part. De sædvanlige acceptkriterier for denne parameter er således opfyldt.

Kurven for 10^{-6} per år (pink kontur på ovenstående figur) når netop ind over de to nærmeste nabovirksomheder, hvilket også er acceptabelt efter de normale acceptkriterier. Kurven når ikke ind i eksisterende boligområder, men den nordligste del af lokalplansområdet mod syd falder dog inden for kurven for 10^{-6} per år. Dette område er på nuværende tidspunkt ikke bebygget. Jf. lokalplanen for området, ref. starter byggefeltet, hvor der må opføres boliger, først et stykke inde på området. Nye boliger skærmes fra støj fra Vendsysselvej med en støjmur, som også vil have en vis begrænsende effekt på spredning af ammoniak. Samlet er vurderingen, at de nye boliger netop kommer til at ligge uden for kurver for 10^{-6} er år og den stedbundne risiko dermed er acceptabel.

Nedenfor gengives kurven for 10^{-6} per år på kort med udsnit af lokalplanen. Byggefeltet for boliger er markeret med gråt i bunden af kortet. Støjturen er er markeret med optrukken linje omkring byggefeltet.

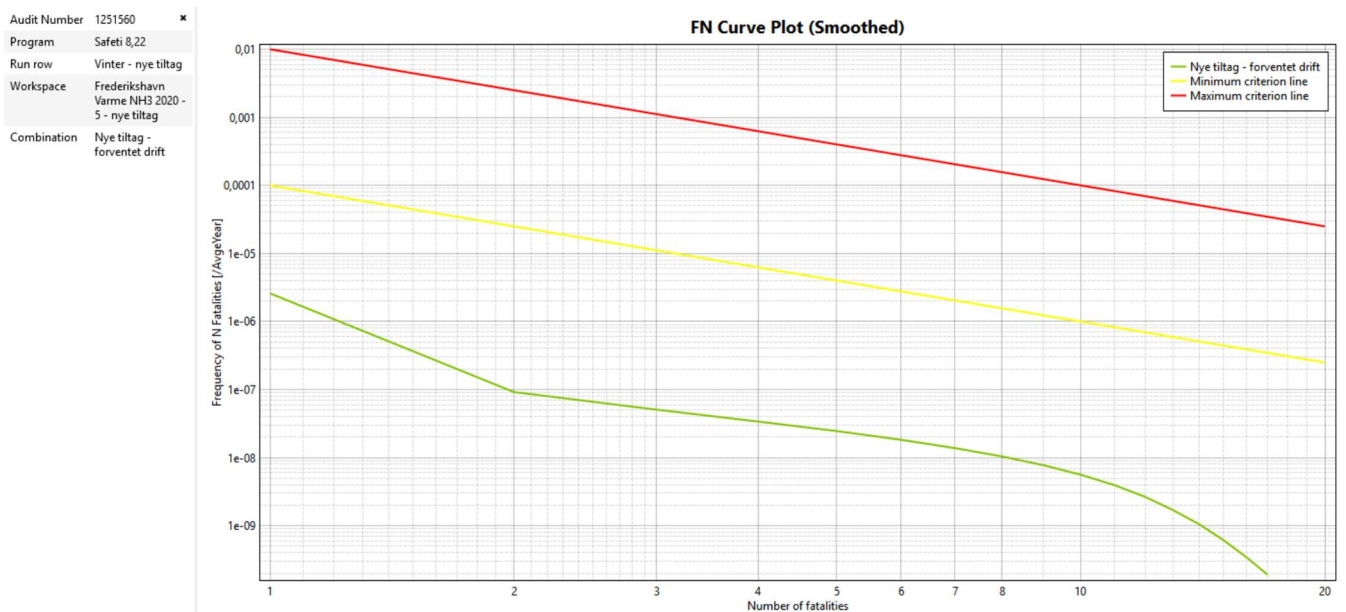


Kurve for stedbunden risiko 10^{-6} per år på kort med markering af byggefelt

Samfundsrisiko:

Udover den stedbundne risiko er der også foretaget en vurdering af samfundsrisikoen, der tager højde for antallet af personer inden for konsekvenszonen.

Samfundsrisikoen udtrykkes ved den såkaldte FN-kurve, som viser sammenhængen mellem forventet antal samtidige omkomne ved større uheld og hyppigheden. Den beregnede FN-kurve for værket fremgår af nedenstående figur.



Samfundsmæssig risiko for anlægget

Værkets egen kurve er den grønne. Grøn kurve gengiver frekvenser for uheld som funktion af mulige dødsfald ved uheld (selve FN-kurven). Kurven inkluderer de fremtidige boliger syd for Vendsysselvej og viser, at der under iagttagelse af det faktiske personophold rundt om værket maksimalt kan forventes knap tyve samtidigt omkomne i forbindelse med uheld på værket, og at frekvensen for dette er helt nede på ca. 10^{-10} per år, dvs. én gang per 10 mia. år. Frekvensen for én eller flere omkomne er ca. 1×10^{-5} per år, dvs. ca. én gang per 100.000 år.

Figurens to rette linjer, henholdsvis gul og rød, angiver retningslinjer for risikoaccept. Såfremt den faktiske kurve er under den gule linje, vil samfundsrisikoen som regel være umiddelbar acceptabel. Såfremt den faktiske kurve ligger over den røde, vil risikoen som regel ikke være acceptabel. Området mellem den gule og røde linje benævnes som ALARP (as low as reasonably practicable). Såfremt den faktiske kurve ligger i dette område, skal det som regel dokumenteres, at virksomheden har gjort så meget, man ved rimelighed kan forlange med hensyn til risikoreduktion i form af implementering af risikoreducerende foranstaltninger. For værket på Vendsysselvej er dette således ikke afgørende, eftersom kurven ligger under den gule.

Den grønne kurve ligger under både den gule og den røde risikoaccept linie, hvorfor den beregnede samfundsrisiko vurderes til at være acceptabel.

Dominoeffekter:

Interne dominoeffekter mellem ammoniak- og naturgassystemerne er vurderet. Ammoniakudslip vurderes til ikke at være i stand til udløsning af domino på naturgassystemerne. Der er dog i What-if analysen identificeret en mulig hændelse for spredning af ammoniak til andre systemer i forbindelse med opstået utæthed på varmevekslere med ammoniak på den varme side og fjernvarmevand på den kolde side. For nævnte vil ikke være en risikomæssig væsentlig hændelse, men der er anbefalet montage af ammoniakdetektorer i fjernvarmevandet til alarmering af utætheder.

Naturgasudslip fra tilførselsledningen kan, dersom det antænder, give en jetbrand som kan give forbrændinger på personer eller give skader på udstyr. Der kan teoretisk set ske intern dominoeffekt ved en jetbrand fra naturgasledningen på området ved et varmestrålningsniveau over 15 kW/m^2 , efter længere tids påvirkning, men beredskabsindsats forventes at ville stoppe hændelsen i tide. Den største afstand, domino kan optræde, er fundet til 23 meter ved brud på enten 40 bar eller 4 bars naturgasledningen. Dette vil ikke kunne give dominoeffekter på nabobedrifter.

Et antændt udslip af naturgas vil i princippet kunne udløse dominovirkning på ammoniaksystemerne. En stikflamme fra et naturgasrør ude på terrænet vil kunne nå ammoniaksystemerne og i teorien forholdsvis hurtigt kunne svække ammoniakrørens mekaniske styrke og lede til utætheder og brud. Sandsynligheden for dette vurderes at være meget lille og sikret gennem meget stram kontrol af entreprenørarbejde i nærheden af naturgasrør. Ved behov for entreprenørarbejde vil der blive lukket af for

naturgasforsyningen til værket. Derudover er transportrør for ammoniak dækket af isoleringsmateriale.

Side 24/35

Kontrolforanstaltninger mod større uheld

Ud over procedurer for drift og vedligehold af anlægget findes der tekniske kontrolforanstaltninger som forhindrer større uheld, og der er i høj grad indbygget sikkerhed i installationerne.

Nødstop af anlæg. Nødafspærringsventiler i anlægget kan isolere anlæggets forskellige dele ved nødstop. Mange af disse ventiler lukkes automatisk ved afvigende driftsforhold og i særdeleshed ved detekteret udslip.

Nødberedskab

Håndtering af nødsituationer styres via en intern beredskabsplan. I beredskabsplanen vil der være angivet samlingspladser, som er hensigtsmæssige i forhold til vindretninger og mulige uheld.

Personalet sikres gennem efteruddannelse og aktiv deltagelse i virksomhedens sikkerhedspolitik den bedst mulige indsigt, som sikrer hurtige og præcise indgreb.

Virksomhedens indsatsgruppe og andre er til disposition for redningstjenestens behov.

Ekstern bistand rekvireres fra det kommunale beredskab ved at ringe 1-1-2.

Forslag til egenkontrol

Virksomheden har ikke forslag til vilkår om egenkontrol udover de krav der fremgår af følgende:

- Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg
- Arbejdstilsynets vejledning B.4.4 om Køleanlæg og varmepumper
- Den egenkontrol der fremgår af sikkerhedsdokumentet med henblik på risikoforhold og som er den del af virksomhedens sikkerhedsledelsessystem

2.2 Miljøteknisk vurdering samt begrundelse for de stillede vilkår

Kommunens begrundelse for at kunne meddele godkendelsen set i relation til godkendelsesbekendtgørelsens kapitel 10 om "Afgørelse om godkendelse" er beskrevet i dette afsnit.

Varmepumpeanlægget anvender ammoniak som medium til energioptagelse. Anlægget er delt op i fire parallelle varmepumpeanlæg, som i alt indeholder en ammoniakmængde på 18,4 tons. Ammoniakkken cirkulerer i et lukket kredsløb og overfører varme fra den atmosfæriske luft til fjernvarmevand. Varmepumpeanlægget har en beliggenhed mindre end 200 meter til nærmeste beboelse.

Naturgaskedlen er ikke-selvstændigt godkendelsespligtig, men "teknisk og forureningsmæssig forbundet" med det godkendelsespligtige varmepumpeanlæg, hvorfor fyringsanlægget er en del af denne miljøgodkendelse.

Emissionsgrænseværdier, egenkontrolkrav og krav om indretning og drift af kedlen er direkte bindende, jf. reglerne i bekendtgørelsen for mellemstore fyringsanlæg, hvorfor der ikke fastsættes vilkår herom i godkendelsen.

Hovedparten af de stillede vilkår i denne miljøgodkendelse er udarbejdet i henhold til Miljøstyrelsens vejledninger om luftforurening, støj, m.v. Der er grundlæggende taget udgangspunkt i bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, sikkerhedsdokumentet samt div. relevante bekendtgørelser og vejledninger fra miljøstyrelsen.

Indretning og drift

Indretningskrav til varmepumpeanlæg og energioptagere er fastsat på baggrund af sikkerhedsdokumentet.

Det vurderes, at det nye fyringsanlæg, er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med varmepumpeanlægget. Produktionen af varme fra henholdsvis varmepumpen og naturgaskedlen foregår i samme bygning med fysisk forbundet faste installationer. Formålet med naturgaskedlen er bl.a., at hæve temperaturen fra varmepumpen til den krævede fjernvarmetemperatur. Dette har især betydning om vinteren, hvor der samtidig er behov for supplerende varmeproduktion

Med hensyn til krav om indretning og drift af naturgaskedlen henvises derfor til reglerne for mellemstore fyringsanlæg, jf. bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg⁶.

Luftforurening

Nye fyringsanlæg, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en godkendelsespligtig virksomhed, skal søge om miljøgodkendelse. For disse anlæg er bekendtgørelsens krav om emissionsgrænseværdier, egenkontrolkrav og krav om indretning og drift direkte bindende og skal ikke fastsættes som vilkår i godkendelsen. De heri fastsatte emissionsgrænseværdier, kontrolkrav og drifts- og indretningskrav skal derfor ikke først overføres til en miljøgodkendelse for at være gældende for de omfattede fyringsanlæg.

Med det nye varmepumpeanlæg etableres en ny naturgasfyret kedel med separate skorstene til udledning af forurenede luft.

Luftemissionerne fra den nye gaskedel begrænses i henhold til kravene i bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg og emissionsgrænseværdierne vurderes at kunne overholdes. Det er endvidere vurderet, at virksomheden kan opfylde kravene til egenkontrol samt indretning og drift i henhold til kravene i bekendtgørelsen.

Emissionsgrænser

Den nye kedel er omfattet af bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg. I forhold til bekendtgørelsen anses kedlen for at være nyt fyringsanlæg, da de idriftsættes efter 20. december 2018.

Ved forbrænding af naturgas udsendes CO og NOx. NO₂ er sat til 50 % af NOx jf. OML beregningen. Da dansk naturgas ikke indeholder svovl af betydning, udsendes der ikke SO₂. Ligeledes udsendes der ikke støv, med mindre forbrændingen er så dårlig, at der dannes sod, hvilket er meget sjældent (fejl på brændere). Vilkåret skal sikre, at den nye

⁶ Bek. nr. 1535 af 9. december 2019 om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg

kedel kan overholde de relevante emissionsgrænseværdier for CO og NO_x ved fyring med naturgas eller gasolie:

Side 26/35

Stof	Emissionsgrænseværdi mg/normal m ³ , tør røggas, 3 % ilt
	Naturgas
NO _x (omregnet til NO ₂)	100
CO	125

Tabel 1: Emissionsgrænseværdier for nye mellemstore fyringsanlæg (naturgas) med en nominal indfyret termisk effekt på mere end 1 MW.

Nye kedler med en nominal indfyret termisk effekt på mere end 1 MW skal overholde emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO fra de sættes i drift.

Immissionskoncentration

Der er jf. bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg fastsat krav om maksimale B-værdier. Da der kun udsendes CO og NO_x ved forbrænding af naturgas, er der kun fastsat B-værdier for disse stoffer i nærværende miljøgodkendelse.

Kontrol af luftforurening

Kontrol af luftforurening skal følge kontrol- og målemetoder, kontrolperioder, måletider mv. i bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg. Vilkåret skal sikre, at virksomheden dokumenterer, at vilkårene for luftforurening kan overholdes.

Krav til luftmåling

Præstationsmålinger på kedlen skal foretages én gang pr. kalenderår, da det på det foreliggende grundlag er vurderet, at antal driftstimer er større end 3000 timer. (§ 25)

For at sikre, at grænseværdier overholdes, stilles vilkår om, at kontrol af virksomhedens luftforurening skal gentages, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet. Tilsvarende gælder eventuelle nye OML-beregninger.

Støj

Der er fastsat støjgrænser for de relevante områdetyper i nærområdet svarende til vejledende støjgrænse i Vejledning nr. 5/1984 om ekstern støj fra virksomheder.

De nærmeste eksisterende boliger i forhold til varmecentralen er beliggende syd for anlægget, og der er kolonihave i området mod nord vest for varmecentralen. Desuden er der i området nord for varmecentralen på Golfvej 3 en enkeltliggende bolig.

I området syd for varmecentralen (lokalplan FRE.10.36.01) er der forslag om placering af rækkehuse i området, således at der kan komme til at ligge boliger helt op mod Vendsysselvej og dermed boliger tættere på varmecentralen end de nuværende boliger mod syd.

I området mod nord (lokalplan FRE.F.10.37.03) er der planlagt en børnehave.

I Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1984 "Ekstern støj fra virksomheder", beskrives at det er den faktiske anvendelse som er bestemmende ved fastlæggelse af områdetypen, såfremt anvendelsen er mere støjfølsom end den planlagte. I vejledningen står endvidere at hvor den faktiske anvendelse ikke svarer til de planlægningsmæssige, skal miljømyndigheden fastlægge områdetypen.

Frederikshavn Kommune har taget udgangspunkt i kommuneplanrammer og lokalplaner og den faktiske anvendelse af områderne omkring varmecentralen ved fastsættelse af støjgrænserne for anlægget. Områdegrænserne findes i bilag B.

Rådgiver har gennemført en beregning af støjen fra anlægget der viser at der på ansøgnings tidspunkt ikke vil være nogle eksisterende boliger som vil være udsat for støj som overskrider Miljøstyrelsens vejledende grænseværdier.

Støjregningerne viser, at der ved skel ved de lokalplanlagte områder tæt på Varmecentralen vil kunne forventes overskridelse af de vejledende støjgrænseværdier.

I ansøgningen er det godtgjort, at dette kan løses ved lokal støjafskærmning af anlægget, hvorved støjgrænseværdierne kan overholdes i skel ved alle tilstødende områder.

Det vurderes på den baggrund, at etableringen af varmecentralen vil kunne overholde de stillede vilkår for virksomhedsstøj, når der er etableret afskærmning. Hvorfor dette forudsættes gennemført.

Lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer

De opstillede vilkår om lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer stammer fra Orientering fra Miljøstyrelsen nr. 9, 1997. Driften af varmecentralen vurderes at give anledning til denne slags gener, derfor er der medtaget vilkår herfor.

Beskyttelse af jord og grundvand

Jord og grundvand skal beskyttes mod forurening. Opbevaring og håndtering af kemikalier og affald skal derfor foregå således, at risikoen for spild forebygges. Virksomheden har oplyst, at kemikalier såsom Ammoniak og NaOH opbevares i tanke, og at kemikalierne som f.eks. glykol håndteres i lukkede systemer. Kemikalier der anvendes til vedligehold, f.eks. mindre mængder smøreolie, opbevares på reoler i kemikalierum.

Arealet hvor virksomheden er placeret, ligger ikke i områder med særlige drikkevandsinteresser eller i indvindingsopland til vandværk. På baggrund heraf vurderes det, at virksomheden ikke kan give anledning til påvirkning af grundvandsinteresser i området.

Der er i godkendelsen sat vilkår til sikring af, at der skal være tæt belægning under steder hvor der er risiko for spild, og at spild skal opsamles og inddæmmedes ved brug af spildbakker. MCP- bekendtgørelsen, der er direkte gældende, indeholder desuden krav til beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand, herunder krav til oplagspladser.

Samlet har Frederikshavn Kommune vurderet, at risikoen for forurening af jord og grundvand er minimal, og at virksomheden har truffet de nødvendige foranstaltninger til sikring af, at risikoen for forurening i forbindelse med f.eks. spild begrænses.

Risikovirksomhed

Virksomheden er omfattet af bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer⁷ (risikobekendtgørelsen). På baggrund af sikkerhedsdokumentet, er der er i denne godkendelse fastsat vilkår, jf. §21, stk. 3 i listebekendtgørelsen om foranstaltninger til forebyggelse af større uheld og til imødegåelse af følgerne heraf for mennesker og miljø.

Affald

Virksomheden bør have et velfungerende affaldshåndteringssystem, der sikrer, at affaldet sorteres og bortskaffes korrekt. Der skal foretages en vurdering af affaldstyper og mængder med henblik på om mængden kan reduceres, det vil sige en bedre udnyttelse af råvarerne, eller om der findes affaldstyper, som kan genanvendes enten på virksomheden eller på andre virksomheder.

Spildevand

Afledningen af spildevand fra anlægget er ikke omfattet af nærværende afgørelse, men reguleres i særskilt afgørelse.

Egenkontrol

Indberetninger/rapporteringer

Jf. MCP-bekendtgørelsen skal der føres en driftsjournal. Det er vigtigt, at virksomheden opbevarer journaler og dokumentation for tankinspektioner, tæthedskontroller, reparation og vedligehold på tankene på en sådan måde, at dokumentationen umiddelbart kan genfindes og indberettes til brug for myndighedens tilsyn.

Vilkåret er suppleret med virksomhedens egne forlag til egenkontrol:

- Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg
- Arbejdstilsynets vejledning B.4.4 om Køleanlæg og varmepumper
- Den egenkontrol der fremgår af sikkerhedsdokumentet med henblik på risikoforhold og som er den del af virksomhedens sikkerhedsledelsessystem

Bedst tilgængelige teknik

Den nye fyringsenheder, der etableres i forbindelse med varmepumpeanlægget, har en maksimal indfyret effekt på 16,3 MW (kedeleffekt på 15 MW og en virkningsgrad på 92 % ved firing med naturgas), dvs. under 50 MW, og er derfor ikke omfattet af BAT-konklusioner for store fyringsanlæg.

⁷ Bekendtgørelse nr. 372 af 25. april 2016 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer

Der findes ikke standardvilkår for hovedaktiviteten (Bilag 2, J 201). Der er heller ikke vedtaget BAT konklusioner eller udarbejdet relevante BREF dokumenter for varmepumper.

Side 29/35

Ammoniakken i varmepumpen kan forårsage forurening samt skade mennesker hvis det slipper ud. I sikkerhedsdokumentet er der redegjort for de omfattende foranstaltninger der er taget for at undgå at der opstår lækager på anlægget og hvis det sker, at den undslupne mængde bliver så lille som mulig og at der ikke sker forurening af omgivelserne.

For biaktiviteten (Bilag 2, G 201) er der ikke standardvilkår ud over standardvilkår 4, da anlægget er et mellemstort fyringsanlæg. Standardvilkår 4 lyder, at godkendelsesmyndigheden fastsætter vilkår om afksthøjder. Da der er tale om et mellemstort fyringsanlæg er der i bekendtgørelse om miljøkrav for mellem-store fyringsanlæg fastlagt en række krav, som må betragtes som BAT på området. Naturgaskedlen forventes at leve op til alle disse krav og der er ikke planlagt yderligere tiltag.

Det vurderes, at etablering af varmepumpen er i overensstemmelse med principperne om anvendelse af BAT, da dette er med til at nedbringe forbruget af fossile brændsler og emissioner i form af CO₂, CH₄ og NO_x. Frederikshavn kommune har vurderet, at virksomheden følger de foreskrevne BAT anbefalinger. Ved etablering af varmepumpeanlæg er virksomheden med til at øge varmeproduktionen uden samtidig at øge udledningen af emissioner til luften.

2.3 Planlægningsforhold

Virksomheden etableres på arealerne der er omfattet af lokalplan FRE.339-1 for et område til offentlige formål (kraftvarmeværk) vest for Skagensvej mellem statsbanen og Vendsysselvej i Frederikshavn. Lokalplanen er fra 1984.

Det fremgår af lokalplanens anvendelsesbestemmelse at området må anvendes til offentlige formål dvs. til konventionelt fyret kraftværk til el- og varmeproduktion (kraftvarmeværk) herunder de for administration og produktion nødvendige bygningsanlæg, siloer, tanke, skorsten m.v. samt reservekullager.

Det vurderes at det aktuelle projekt ikke er i strid med lokalplanens bestemmelser. Det er i denne sammenhæng bl.a. taget i betragtning:

- At det ikke er nærmere juridisk defineret i planlovgivningen, hvad der forstås ved et konventionelt fyret kraftværk.
- At det aktuelle anlæg ikke vurderes at støje mere end et kulfyret anlæg og at der i dag er installeret et gasturbineanlæg på varmeværket, der anvender ammoniak til røggasrensning. Der er således i forvejen risikovirksomhed på ejendommen.

Virksomhedens etablering på lokaliteten er således i overensstemmelse med planforholdene.

3. Forholdet til loven

3.1 Lovgrundlag

I henhold til miljøbeskyttelseslovens § 33 må virksomheder, anlæg eller indretninger, der er optaget på den i § 35 nævnte liste over de såkaldte listevirksomheder, ikke anlægges eller påbegyndes, før der er meddelt godkendelse heraf. Listevirksomheder må heller ikke udvides eller ændres bygnings- eller driftsmæssigt på en måde, der indebærer forøget forurening, før udvidelsen eller ændringen er godkendt.

Bestemmelserne findes i lovbekendtgørelse nr. 1218 af 25. november 2019 om miljøbeskyttelse og i bekendtgørelse nr. 1534 af 9. december 2019 om godkendelse af listevirksomhed (godkendelsesbekendtgørelsen).

Virksomheden er af Frederikshavn Kommune placeret under følgende listepunkt:
J201 Risikovirksomhed – kolonne 2

Miljøscreening

Kommunen har 16. maj 2019 truffet særskilt afgørelse efter miljøvurderingsloven om, at etablering af projektet ikke vil kunne få en væsentlig indvirkning på miljøet. Der skal således ikke gennemføres en miljøvurdering af projektet. Efter denne afgørelse er der sket en række ændringer i forbindelse med detailprojektering af anlægget. Den samlede beholdning af ammoniak øget fra 10,4 ton til 18,4 ton, men samtidigt er der implementeret ekstra risikoreducerende tiltag i form af overbygning på rørsystemer i korridorerne mellem rækkerne af energioptagere og inddækning i skur af rørsystemer og pumper under pumpeholderne. Med de ekstra risikoreducerende tiltag er risikobilledet for anlægget uændret i forhold til afgørelsen af 16. maj 2019, hvorfor det er vurderet at ny miljøscreening ikke er nødvendig. Ændringen er ikke omfattet af miljøvurderingslovens bilag 2 pkt. 13 idet ændringen ikke vurderes at have væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet.

Habitatvurdering

I forbindelse med miljøscreeningen har Frederikshavn Kommune vurderet at der hverken er nationalt eller internationalt beskyttet natur, der kan blive påvirket af anlægget, herunder heller ikke bilag IV-arter eller rødliste arter. Der skal derfor ikke foretages en konsekvensvurdering efter regler i habitatbestemmelserne.

3.2 Tidligere meddelte afgørelser

Lokaliteten har tidligere været anvendt af Frederikshavn Varme A/S til kraft- og varmeproduktion med et gasturbineanlæg med en samlet indfyret effekt på 53,7 MW og DeNOx katalysator til røggasrensning med tilhørende ammoniakoplag på op til 15 m³.

Der er tidligere meddelt følgende afgørelse til det eksisterende gasturbineanlæg:

- Revurdering af miljøgodkendelse for Frederikshavn Kraftvarmeværk, Vendsysselvej 8, 9900 Frederikshavn, meddelt 26. maj 2016.
- Miljøgodkendelse af 13. juli 2006 fra daværende Nordjyllands Amt (revision af miljøgodkendelse af 22. maj 1986)

Ovennævnte godkendelser bortfalder ved nedlæggelse og fjernelse af det eksisterende gasturbineanlæg og ved meddelelse af nærværende miljøgodkendelse.

3.3 Offentlighed og partshøring

Udkast til afgørelsen har været sendt i partshøring til ansøger og sagens øvrige parter.

Der er i den forbindelse kommet følgende kommentarer:

- Frederikshavn Varmeforsynings rådgiver har 28-07-2020 oplyst, at man ikke har kommentarer til udkastet til afgørelse fremsendt 03-07-2020.
- Nordjyllands politi har 30-07-2020 oplyst, at man ingen bemærkninger har til udkastet til afgørelse.
- Nordjyllands beredskab (NOBR har 06-08-2020 udtalt, at man ikke har bemærkninger til miljøgodkendelsen, idet der i teksten henvises til sikkerhedsrapport omkring risici og beskrivelse af hvorledes kritiske situationer imødekommes. Ligeledes har NOBR den 07-08-2020 oplyst, at den reviderede beredskabsplan for anlægget er dækkende og at påfyldning med ammoniak kan påbegyndes, forudsat at detekteringsanlæg for brand og ammoniak er idriftsat og førstegangs inspiceret af et akkrediteret firma uden anmærkninger og at anlægget er tilsluttet NOBR's vagtcentral.

3.4 Revurdering

Når der er forløbet 8 år fra meddelelsen af en godkendelse kan tilsynsmyndigheden revurdere godkendelsen.

3.5 Retsbeskyttelse

Ved meddelelse af nye vilkår, er virksomhedens retsbeskyttelsesperiode 8 år efter datoen for meddelelse af denne miljøgodkendelse. Hvis miljøgodkendelsen påklages udløber retsbeskyttelsesperioden først 8 år efter klagemyndighedens endelige afgørelse.

Når retsbeskyttelsesperioden er udløbet, er godkendelsen fortsat gældende, men tilsynsmyndigheden kan ændre vilkårene i miljøgodkendelsen ved påbud.

Inden for retsbeskyttelsesperioden kan tilsynsmyndigheden - som hovedregel - ikke meddele påbud eller forbud til virksomheden. Tilsynsmyndigheden skal dog tage godkendelsen op til revurdering og om nødvendigt meddele påbud eller forbud, hvis:

- 1). der er fremkommet nye oplysninger om forureningens skadelige virkning,
- 2). forureningen medfører miljømæssige skadevirkninger, der ikke kunne forudses ved godkendelsens meddelelse,
- 3). forureningen i øvrigt går ud over det, som blev lagt til grund ved godkendelsens meddelelse,
- 4). væsentlige ændringer i den bedste tilgængelige teknik skaber mulighed for en betydelig nedbringelse af emissionerne, uden at det medfører uforholdsmæssigt store omkostninger,
- 5). det af hensyn til driftssikkerheden - i forbindelse med processen eller aktiviteten - er påkrævet, at der anvendes andre teknikker, eller
- 6). der er fremkommet nye oplysninger om sikkerhedsmæssige forhold på virksomheder, der er omfattet af regler fastsat i medfør af risikobekendtgørelsen.

Kommunen kan i særlige tilfælde tilbagekalde en godkendelse eller fastsætte særlige vilkår i en eksisterende godkendelse, herunder vilkår om sikkerhedsstillelse.

Side 32/35

3.6 Aktindsigt

Der er adgang til aktindsigt i godkendelsessagen samt i de resultater af virksomhedens egenkontrol som tilsynsmyndigheden er i besiddelse af. Adgangen til aktindsigt - og de begrænsninger der er i adgangen til aktindsigt - følger af reglerne i offentlighedsloven, forvaltningsloven og lov om aktindsigt i miljøoplysninger.

3.7 Offentliggørelse og klagevejledning

Miljøgodkendelsen

Afgørelsen, som er meddelt i henhold til miljøbeskyttelseslovens regler, offentliggøres ved annoncering på kommunens hjemmeside (www.frederikshavn.dk) og på Digital MiljøAdministration (<https://dma.mst.dk>) den 12. august 2020.

Afgørelsen kan i henhold til miljøbeskyttelseslovens regler påklages til Miljø- og Fødevarerklagenævnet af ansøger, af visse nærmere angivne myndigheder og interesseorganisationer og af enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald.

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Miljø- og Fødevarerklagenævnet. Du klager gennem Klageportalen, som du kan logge på via dette link: <https://kpo.naevneneshus.dk>. Du kan også logge på via borger.dk (som borger) eller via virk.dk (som virksomhed eller forening). Du logger på Klageportalen med NEM-ID.

Klagen sendes gennem Klageportalen til den myndighed, der har truffet afgørelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for myndigheden i Klageportalen. Når du klager, skal du som privatperson betale et gebyr på 900 kr. Virksomheder og organisationer skal betale et gebyr på 1.800 kr. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen. Gebyret betales tilbage hvis du får helt eller delvist medhold i klagen.

Miljø- og Fødevarerklagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer udenom 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. Myndigheden videresender herefter anmodningen til Miljø- og Fødevarerklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagefristen er 4 uger fra godkendelsens offentlige bekendtgørelse og udløber ved midnat den 9. september 2020.

I henhold til miljøbeskyttelseslovens § 96 har en klage over en godkendelse ikke opsættende virkning, med mindre ministeren bestemmer andet. Udnyttelsen af godkendelsen sker på ansøgerens eget ansvar og indebærer ingen begrænsninger i klagemyndighedens adgang til at ændre eller ophæve en påklaget afgørelse.

I henhold til miljøbeskyttelseslovens § 101, skal søgsmål til prøvelse af afgørelsen efter loven være anlagt ved domstolene inden 6 måneder efter afgørelsens bekendtgørelse.

Side 33/35

Mvh

Jesper Ø. Christensen

Kopi tilsendt:

Styrelsen for Patientsikkerhed, Tilsyn og Rådgivning Nord (trnord@stps.dk)

Arbejdstilsynet (at@at.dk)

Danmarks Naturfredningsforening (dnfrederikshavn-sager@dn.dk)

Danmarks Naturfredningsforening (dn@dn.dk)

Friluftsrådet, hovedkontoret (fr@friluftsradet.dk)

Bilag A **Oversigtsplan**

Bilag B **Områdetyper - Støj**

Bilag A - Oversigtsplan



200m

Bilag B – Områdetype - støj

Papirformat: A4

Støjgrænseværdier

- 45-40-35 dB(A)
- 50-45-40 dB(A)
- 55-45-40 dB(A)
- 60-60-60 dB(A)

II

Varmecentralen

III

I

IV

© GST, © Kommunerne

200m