



Miljøgodkendelse

og

tilladelse efter Miljøvurderingsloven (VVM-tilladelse)

For:

**Nordic Sugar Nakskov til etablering og drift af
LNG tankanlæg på Stensø Allé 8 i Nakskov**



MILJØGODKENDELSE

Og Tilladelse efter Miljøvurderingsloven (VVM-tilladelse) til etablering og drift af LNG tankanlæg på Stensø Allé i Nakskov

For: Nordic Sugar Nakskov

Adresse:	Stensø Allé 8, 4900 Nakskov
Matrikel nr.:	Skt. Nikolaj 1az
CVR-nummer:	29781834
P-nummer:	1003073359
Listepunkt nummer:	6.4. ii) Vegetabiliske råstoffer alene med en kapacitet til produktion af færdige produkter på mere end 300 tons/dag eller 600 tons/dag, hvor anlægget er i drift højst 90 på hinanden følgende dage i et år, som f.eks.: 2. Sukkerfabrikker. (s)
J. nummer:	J 209. Kolonne 3- virksomheder, som defineret i bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer, bortset fra virksomheder omfattet af listepunkt C 201, C 204 og D 212. (s) 2019 - 1243

Godkendelsen omfatter:

Etablering og drift af nyt LNG gaslager med kapacitet op til 2.000 m³ LNG (brutto)

Dato:

Godkendt: Søren Andersen



Annonceres den 16.12.2020

Klagefristen udløber den 13.01.2021

Søgsmålsfristen udløber den 18.05.2021

Godkendelsen bortfalder, hvis den ikke er udnyttet inden 5 år fra godkendelsens dato.

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

Indhold

Indholdsfortegnelse

1.	Indledning	3
1.1	Vilkår for miljøgodkendelsen	5
A	Generelle forhold	5
B	Indretning og drift	6
C	Luftforurening	6
D	Lugt	6
E	Spildevand, overfladevand mv.	8
F	Støj	8
G	Til- og frakørsel	10
H	Risikoforhold / rapportering	11
I	Ophør	12
2.	Vurdering og begrundelse	13
2.1	Vurdering	15
A	Generelle forhold	18
B	Indretning og drift	18
C	Luftforurening	19
D	Lugt	20
E	Spildevand, overfladevand m.v.	21
	Vilkår E1	21
	Virksomheden etableres med befæstede arealer. Overfladevand opsamles og ledes til bassin der er etableret som tankbassiner under de to gastanke.	21
	Overfladevandet forventes at fordampe, men der etableres mulighed for tilførsel af dette, herunder evt. slukningsvand til fabrikkens renseanlæg som er nabo virksomhed til anlægget. Fejl! Bogmærke er ikke defineret.	
F	Støj	21
G	Til- og frakørsel	22
	Til og frakørsel til virksomheden er en væsentlig synlig driftsparameter for aktiviteterne på anlægget. Der er anført antal af transporter pr døgn for kampagnen og udenfor kampagnen.	22
H	Risikoforhold / rapportering	22
	Driften af LNG-anlægget er omfattet af risikobekendtgørelsens bestemmelser da kapaciteten af oplaget af LNG på tankanlægget overstiger tærskelmængden på 200 tons, er oplaget ifølge Risikobekendtgørelsen (BEK nr. 372 af 25/04/2016) underlagt reglerne for en kolonne 3-virksomhed, med et krav om udarbejdelse af sikkerhedsrapport.	22
I	Ophør	23
2.2	Udtalelser/høringssvar	23

3. Forholdet til loven	24
3.1 Lovgrundlag	24
3.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud	25
3.3 Tilsyn med virksomheden	26
3.4 Offentliggørelse og klagevejledning	26
3.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen	28

Bilag A. Ansøgning om miljøgodkendelse	29
---	-----------

Bilag B. Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:25.000	45
--	-----------

Bilag C. Virksomhedens omgivelser (temakort)	46
---	-----------

Bilag D. Lovgrundlag – Referenceliste	47
--	-----------

Bilag E. Liste over sagens akter	49
---	-----------

Bilag F. Afgørelse om basistilstandsrapport	50
--	-----------

Bilag

Bilag A. Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk beskrivelse

Bilag B. Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:25.000

Bilag C. Virksomhedens omgivelser (temakort)

Bilag D. Lovgrundlag - Referenceliste

Bilag E. Liste over sagens akter

Bilag F. Afgørelse om basistilstandsrapport

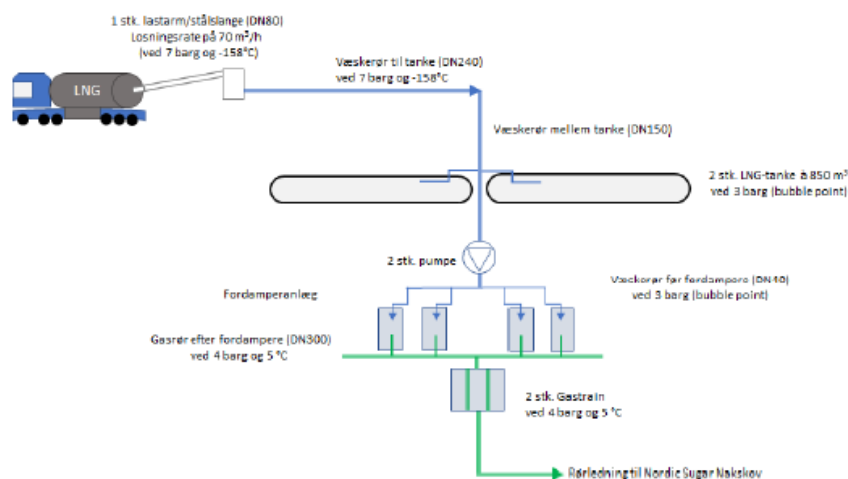
1. Indledning

Nordic Sugar Nakskov har den 9. januar 2019 indsendt ansøgning om miljøgodkendelse til etablering og drift af LNG anlæg idet virksomheden ønsker at konvertere energiforsyningen som p.t. består af HFO og kul til naturgas.

Ansøgningen omfatter et anlæg med kapacitet til oplag på 2000 m³ (900 tons) LNG (brutto).

Anlægget består af følgende enheder, se nedenstående principskitse:

- 2 stk. 1000 m³ tanke til oplag af LNG
- Fordampningsanlæg (4 enheder) hvor vand / glycol anvendes som medium
- 2 stk. gas trains til regulering af trykket på gassiden
- 1 cold vent stack til afblæsning af sikkerhedsventiler (dvs. Ingen flamme)
- Påfyldningsplads fra lastbil til LNG tank og påfyldning via stålslange



Principskitse af LNG-anlægget

Anlægget er beliggende på Stensø Allé 8 i Nakskov.

Tankanlægget skal forsyne dampkedlerne på hovedfabrikken der er beliggende på Tietgensvej 1 i Nakskov By. Den primære drift ligger i roekampagnen som strækker sig fra september til februar, resten af året vil der være et mindre forbrug af LNG.

Tankanlægget skal forsynes løbende ved leverancer med tankbil, ca. 8-9 transporter (184 – 207 tons) pr dag i kampagnen.

Miljøvurderingsloven

Projektet er blevet screenet iht. Miljøvurderingsloven og screeningen har resulteret i at Miljøstyrelsen har truffet afgørelse om at der ikke skal laves miljøvurdering af projektet.

Basistilstandsrapport

I forbindelse med ansøgning om miljøgodkendelse for Nordic Sugar Nakskov etablering af LNG-anlæg på Stensø Allé 8, har Miljøstyrelsen den 9. januar 2019 modtaget oplysninger vedrørende de forhold, der er beskrevet i trin 1-3 i EU Kommissionens vejledning om basistilstandsrapport¹ samt virksomhedens vurdering af, hvorvidt der skal udarbejdes basistilstandsrapport

Projektet er omfattet af risikobekendtgørelsen som en kolonne 3 virksomhed da oplaget af LNG er større end 200 tons.

Miljøstyrelsen vurderer, at Nordic Sugar Nakskov LNG-anlæg på Stensø Allé 8 ikke er omfattet af kravet om udarbejdelse af basistilstandsrapport efter godkendelsesbekendtgørelsens § 14, stk. 1, idet ingen af de farlige stoffer/blandinger af stoffer, som virksomheden bruger, fremstiller eller frigiver i forbindelse med bilag 1-virksomheden, vurderes at kunne medføre risiko for længerevarende påvirkning af jord- og grundvand på virksomhedens areal.

Rørledning



Placering af LNG anlægget på Stensø Allé samt ruten for rørledning mellem LNG anlægget og Sukkerfabrikken. Rørledningen nedgraves i ca. 1,5 meters dybde bortset fra inde i Nakskov by hvor den bores de sidste 600 meter frem til fabrikken, da det her kan blive nødvendigt at etablere en større dybde i forbindelse med passage af forskellige arealer og anlæg.

¹Vejledning om basistilstandsrapport, jf. Den Europæiske Unions Tidende af 6. maj 2014, C136.

<http://mst.dk/media/mst/9221204/vejledningombasistilstandsrapport2014.pdf>.

Afgørelse og vilkår

På grundlag af oplysningerne i afsnit 3 og bilag A, ansøgning om miljøgodkendelse, godkender Miljøstyrelsen hermed LNG anlægget på Stensø Allé 8 4900 Nakskov.

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

Godkendelsen gives på følgende vilkår, der som udgangspunkt er retsbeskyttede i en periode på 8 år fra godkendelsens dato.

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

1.1 Vilkår for miljøgodkendelsen

A Generelle forhold

A1 Et eksemplar af godkendelsen skal til enhver tid være tilgængeligt på virksomheden. Driftspersonalet skal være orienteret om godkendelsens indhold.

A2 Tilsynsmyndigheden skal orienteres om følgende forhold:

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

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

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

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

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

- A4 Nordic Sugar Naskov har for hovedfabrikken beliggende Tietgensvej 1, Naskov etableret et certificeret miljøledelsessystem. Driften af LNG anlægget skal integreres i hovedfabrikkens miljøledelsessystem, som opfylder BAT1, og BAT2 i BAT-konklusion gældende for BREF FDM.
- A5 Nordic Sugar Naskov skal orientere tilsynsmyndigheden, hvis virksomheden ophører med at have et certificeret miljøledelsessystem. Orienteringen skal meddeles tilsynsmyndigheden senest 1 måned efter udløbet af gældende miljøcertificering.

B **Indretning og drift**

- B1 Virksomheden må være i drift:

Alle dage hele døgnet (24/7)

- B2 LNG tankenes udvendige overflade skal være i en farve med en samlet strålevarmerefleksionskoefficient på mindst 70 %.

C **Luftforurening**

- C1 Emissioner af CH₄ fra drift af anlægget ved slangeudluftning og trykafledning skal forebygges og undgås i videst muligt omfang.

D **Lugt**

Lugtgrænse

- D1 Virksomheden må ikke give anledning til et lugtbidrag på mere end

- 5 LE/m³ ved boligområder samt
- 10 LE/m³ ved erhvervsområder og ved boliger i åbent land.

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

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

Diffus lugt

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

Kontrol af lugt

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

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

Krav til lugtmåling og overholdelse af grænseværdi

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

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

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

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

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

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

Såfremt den relative standardafvigelse på måleresultaterne overskrider 50 %, skal der:

- enten foretages et fornyet antal målinger, indtil standardafvigelsen er mindre end 50 %, eller
- udføres beregninger på baggrund af det geometriske gennemsnit af måleseriens 2 højeste lugtemissioner

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

Minimumskrav til præsentation af beregningsresultater:

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

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

E Spildevand, overfladevand mv.

E1 Overfladevand fra virksomhedens befæstede arealer skal opsamles i tankbassiner etableret i forbindelse med tankanlægget på LNG-anlægget. Der skal endvidere etableres mulighed for tømning af tankbassinerne ved tilslutning til Nordic Sugar A/S Nakskovs renseanlæg på Stensø Allé

F Støj

Støjgrænser

F1 Driften af virksomheden må ikke medføre, at virksomhedens samlede bidrag til støjbelastningen i naboområderne overstiger nedenstående støjgrænser. De angivne værdier for støjbelastningen er de ækvivalente, korrigerede lyd niveauer i dB(A).

- 2 Erhvervs- og industriområder med forbud mod generende virksomhed
- 3 Områder for blandet bolig- og erhvervsbebyggelse, centerområder (bykerne)
- 5 Boligområder for åben og lav boligbebyggelse

	Kl.	Reference-tidsrum (timer)	2 dB(A)	3 dB(A)	5 dB(A)
Mandag-fredag	07-18	8	60	55	45
Lørdag	07-14	7	60	55	45
Lørdag	14-18	4	60	45	40
Søn- & helligdage	07-18	8	60	45	40
Alle dage	18-22	1	60	45	40
Alle dage	22-07	0,5	60	40	35
Maksimalværdi	22-07	-	-	55	50

Områderne fremgår af bilag B.

Støjgrænsen skal overholdes ved alle positioner i det betragtede område i 1½ m højde over terræn, herunder også i skel. Ved enkeltliggende boliger i det åbne land dog kun på udendørs

opholdsarealer ved boligen. For bygninger med mere end én etage skal støjgrænsen endvidere overholdes ved det mest støjbelastede punkt på vinduer og altaner på bygningsfacaden samt på evt. tagterrasser.

Lavfrekvent støj og infralyd

Driften af virksomheden må ikke medføre, at virksomhedens samlede bidrag til lavfrekvent støj eller infralyd i naboområderne overstiger nedenstående støjgrænser indendørs i bygninger. Støjgrænsen gælder for ækvivalentniveauet over et måletidsrum på 10 minutter, hvor støjen er kraftigst.

Anvendelse	Tidspunkt	A-vægtet lydtrykniveau (10-160Hz), dB	G-vægtet infralydniveau dB
Beboelsesrum og lign.	kl. 07-18	25	85
	kl. 18-07	20	85
Kontorer og lign. støjfølsomme rum	Hele døgnet	30	85
Øvrige rum i virksomheder	Hele døgnet	35	90

Vibrationer

Vibrationer fra virksomheden må ikke overstige nedenstående støjgrænser i naboområderne.

Anvendelse	KB-vægtet accelerationsniveau, L_{iw} i dB
Boliger i boligområder (hele døgnet), Boliger i blandet bolig/erhvervsområde kl. 18-7 Børneinstitutioner og lignende	75
Boliger i blandet bolig/erhvervsområde kl. 7-18 Kontorer, undervisningslokaler o.l.	80
Erhvervsbebyggelse	85

Kontrol af støj, infralyd og vibrationer

- F2 Tilsynsmyndigheden kan bestemme, at virksomheden skal dokumentere, at vilkåret for støj, infralyd og vibrationer, jf. vilkår F1 er overholdt.

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

Krav til støjmåling

- F3 Virksomhedens støj, infralyd og vibrationer skal dokumenteres ved måling og beregning efter gældende vejledninger fra Miljøstyrelsen, p.t. nr. 6/1984 om Måling af ekstern støj og nr. 5/1993 om Beregning af ekstern

støj fra virksomheder samt orientering fra Miljøstyrelsen nr. 9/1997 om Lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer i eksternt miljø.

Måling skal foretages, når virksomheden er i fuld drift, med mindre der er truffet anden aftale med tilsynsmyndigheden.

Måling af maksimalværdi skal foretages ved mindst 5 forekomster af den driftstilstand, der giver anledning til maksimalværdien, med mindre der er truffet anden aftale med tilsynsmyndigheden.

Målingerne/beregningerne skal udføres og rapporteres som ”Miljømåling – ekstern støj” af en enhed, som er optaget på Miljøstyrelsens liste over godkendte laboratorier.

Støj-, infralyd- og vibrationsdokumentationen skal gentages, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet. Hvis støj-, infralyd- og vibrationsgrænserne er overholdt, kan der højst kræves én årlig bestemmelse. Udgifterne hertil afholdes af virksomheden.

Definition på overholdte støj-, infralyd- og vibrationsgrænser

- F4 Støjgrænsen anses for overholdt, hvis målte eller beregnede værdier fratrukket den udvidede usikkerhed er mindre end eller lig med støjgrænserne. Målingernes og beregningernes udvidede usikkerhed fastsættes i overensstemmelse med Miljøstyrelsens anvisninger.

Grænserne for lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer anses for overholdt, hvis de målte værdier er mindre end eller lig med de fastsatte grænser, jf. vilkår F1

G Til- og frakørsel

- G1 Kørselsbehovet med tankbil for LNG tilførsel til anlægget må højst være følgende,

Perioden	Antal transporter max / døgn
Kampagnen	25
Uden for kampagnen	2

LNG tilførsel med tankbil ca. 20 ton/bil.

H Risikoforhold / rapportering

- H1 Virksomheden skal indrettes og drives i overensstemmelse med beskrivelserne i den altid gældende sikkerhedsrapport.
- H2 Der skal gennemføres kontrol over eftersyn af sikkerhedsbarrierer på anlægget, med dato for eftersyn, reparationer og udskiftninger samt oplysninger om eventuelt forekommende driftsforstyrrelser. Kontrollen skal indgå i virksomhedens planlagte vedligehold.
- H3 Ved enhver anlægsændring udover 1:1 skal der foretages en risikovurdering. Dette gælder også midlertidige anlægsændringer.
- H4 Sikkerhedsledelsessystemet skal til stadighed vedligeholdes og der skal løbende følges op på audits herpå.
- H5 Virksomheden skal træffe de nødvendige foranstaltninger med henblik på at forebygge større uheld og begrænse effekterne for mennesker og miljø af sådanne uheld
- H6 Virksomheden skal snarest muligt efter et større uheld eller tilløb til større uheld (nær-ved uheld) meddele tilsynsmyndighederne de oplysninger, som fremgår af Risikobekendtgørelsens bilag 7.

I Forbrug af råvarer og hjælpeoffer

- I1 Der skal føres journal over anvendte mængder af tilkøbt LNG / kampagne samt oplag af LNG ved endt kampagen.

Der skal føres journal over tilkøbt LNG / måned i mellemkampagnen.

Opbevaring af journaler

- I2 Journalerne skal være tilgængelige for og på forlangende indberettes til tilsynsmyndigheden.

Journalerne skal opbevares på virksomheden i mindst 3 år

Årsindberetning

- I3 Én gang om året skal virksomheden sende en opgørelse til tilsynsmyndigheden med følgende oplysninger:
- Dokumentation for afholdte audits, referat af evalueringsmøde vedlagt plan og status for evt. igangsatte aktioner og korrigerende tiltag.
 - Dokumentation for ledelsens evaluering af sikkerhedsledelsessystemets tilstrækkelighed.

- Dokumentation for beredskabsøvelser vedr. vedlagt plan og status for evt. afledte aktioner og korrigerende tiltag.
- Alle uheld og tilløb til uheld, skal registreres og vurderes i forhold til udløsende årsager, hændelsens forløb - herunder svigt af barrierer, samt hændelsens konsekvens i forhold til mennesker og miljø
- Oversigt med status over udført kontrol af barrierer/kritisk udstyr, jf. vilkår H2

Frist for indberetning

Rapporten skal være tilsynsmyndigheden i hænde inden 1.05

Første afrapportering er pr. 1.05.2023.

J Ophør

J1 Ved helt eller delvist ophør af driften skal tilsynsmyndigheden orienteres og virksomheden skal træffe de nødvendige foranstaltninger for at imødegå fremtidig forurening af jord og grundvand og for at bringe stedet tilbage i en miljømæssig tilfredsstillende tilstand.

Virksomheden skal senest 4 uger efter helt eller delvist driftsophør anmelde dette til tilsynsmyndigheden med et oplæg til vurderingen efter § 38K, stk. 1 i lov om forurennet jord.

En redegørelse for disse foranstaltninger skal fremsendes til tilsynsmyndigheden senest 3 måneder, før driften ophører helt eller delvist.

2. Vurdering og begrundelse

Liquified Natural Gas (LNG) er den flydende form af Naturgas. LNG bliver dannet ved at nedkøle naturgas i en LNG-kondensator til omkring minus 162 °C (afhængigt af gassens kvalitet). Når naturgas nedkøles, kondenserer gassen, densiteten øges 600 gange og naturgassen fylder dermed 600 gange mindre og kræver betydeligt mindre lagerplads.

Nordic Sugar Nakskov har set muligheden for at anvende LNG som erstatning for HFO og kul for på denne måde at kunne opfylde kravene indført med BREF for LCP hvor kravværdier for røggas emissioner er blevet skærpet i EU.



Naturgasnettet er ikke etableret på Lolland Falster. Nordic Sugar Nakskov planlægger derfor at forsyningen af det planlagte anlæg foregår ved tilførsler med lastvognstransporter.

Den store fordel ved at køle naturgas ned til LNG er, at man kan transportere den i væskeform, hvilket sker i specialbyggede, supertanker-lignende skibe. På land kan LNG transporteres i specialbyggede tankvogne.

Kondenseret naturgas kaldes Liquefied Natural Gas, LNG.

Hos Nordic Sugar Nakskov er det planen at anvende vand fra sukkerfabrikken under kampagnen samt omgivende luft under mellemkampagne, til opvarmning af LNG'en.

Tilslutning til naturgasledning

Nordic Sugar er under projekteringen af LNG-anlægget blevet kontaktet af Energinet, der har meddelt, at der nu ses mulighed for at udvide det danske gasnet til Lolland-Falster.

Miljøstyrelsen har i brev af 10. marts 2020 samt efterfølgende ved supplerende mails af 5. juli og 5. november 2020 forespurgt om en række forhold i relation til en mulig forlængelse af dispensation for grænseværdier for Nordic Sugar Nakskovs kedelanlæg. Forlængelsen vedrører fabrikkens tre højtrykskedler: K60 og K61, som fyres med svær brændselsolie (HFO), og den kulfyrede K40.

Nordic Sugar ønsker at afvente Energinets beslutning om evt. etablering af en gasrørledning indtil december 2020, inden virksomheden igangsætter etableringen af LNG-anlægget. Hvis gasrørledningen ikke på dette tidspunkt med sikkerhed vil blive etableret, vil virksomheden igangsætte etableringen af LNG-anlægget. Anlægget vil herefter kunne være i drift i september 2022.

Hvis der modsat i december 2020 foreligger en endelig beslutning om at etablere gasledningen, vil Nordic Sugar ikke etablere LNG-anlægget men i stedet afvente tilslutning til gasledningen, der forventes klar til idriftsætning i august 2024.

Nordic Sugar, Nakskov, har tre højtrykskedler, to der anvender svær fuelolie og en der anvender kul som brændsel. Kedlerne er omfattet af bekendtgørelsen om store fyringsanlæg og har en dispensation efter bekendtgørelsens § 10.

Dispensationen betyder, at fabrikkens højtrykskedlerne er fritaget fra at overholde de skærpede emissionsgrænseværdier for støv, NO_x og SO₂ som i øvrigt gælder for bestående store fyringsanlæg fra 1. januar 2016. Med dispensationen videreføres i stedet de lempeligere emissionsgrænseværdier i fyringsanlæggets miljøgodkendelse, som ellers kun ville være gældende til den 31. december 2015, indtil den 31. december 2023.

Dispensation efter § 10 er meddelt på betingelse af, at

- virksomheden har ansøgt herom senest den 1. januar 2014,
- fyringsanlægget ikke drives i samlet mere end 17.500 timer i perioden 1. januar 2016 til 31. januar 2023,
- fyringsanlægget ikke har fået en dispensation efter § 4, stk. 1, i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg (bekendtgørelse 808/2003)², og
- virksomheden afgiver en skriftlig erklæring om at fyringsanlægget højst vil være i drift i 17.500 timer i perioden 1. januar 2016 til 31. december 2023.

§ 10 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg er en direkte implementering af artikel 33, stk. 2, i EU-direktiv om industrielle emissioner (IE-direktivet), som fastsætter regler for at bestående fyringsanlæg med begrænset levetid på visse betingelser kan undtages fra at overholde direktivets emissionsgrænseværdier.

² bekendtgørelse nr. 808 af 25. september 2003 om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg

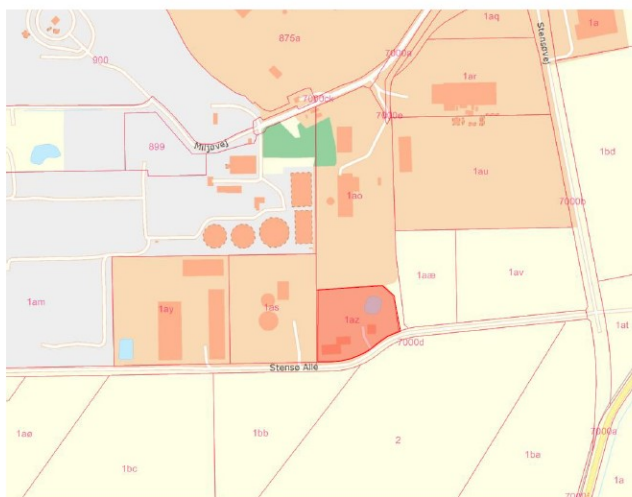
Hverken IE-direktivet eller bekendtgørelsen om store fyringsanlæg giver mulighed for at dispensere yderligere i forhold til antal driftstimer eller dato.

Afgørelsen af nærværende godkendelse har afventet handlingsforløbet omkring etablering af naturgasledningen til Lolland Falster.

2.1 Vurdering

2.1.1 Planforhold og beliggenhed

LNG-tankanlægget vil placeres i Nakskov ved Stensø i matrikel 1az, se Figur II-1. Virksomhedens adresse er Stensø Allé 8, 4900 Nakskov

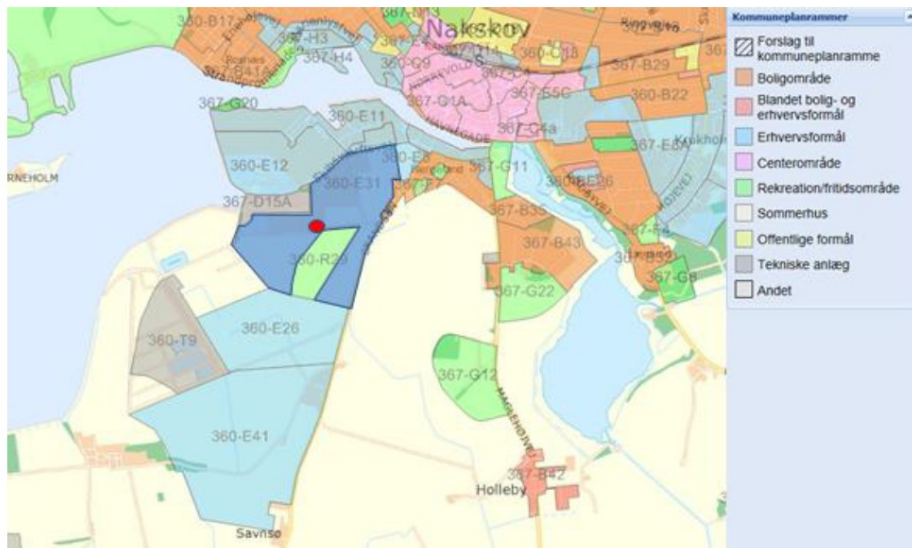


Figur II-1 Oversigtskort med matrikelnumre for området omkring Stensø i Nakskov (kort fra Lolland Kommune, ref. /8/). LNG-tankanlæggets placering er vist med rød markering.

LNG-tankanlægget placeres ca. 2 km fra sukkerfabrikken (der har adressen Tietgensvej 1, 4900 Nakskov).

Beliggenheden af LNG-tankanlægget vil være i kommuneplanrammeområde 360-E31 -Erhvervsområde ved Stensø i Nakskov, jf. Lolland Kommunes Kommuneplan 2017-2029 (ref. /8/). Kommuneplanrammeområde 360-E31 udgør et område til erhvervsformål i udkanten af byen.

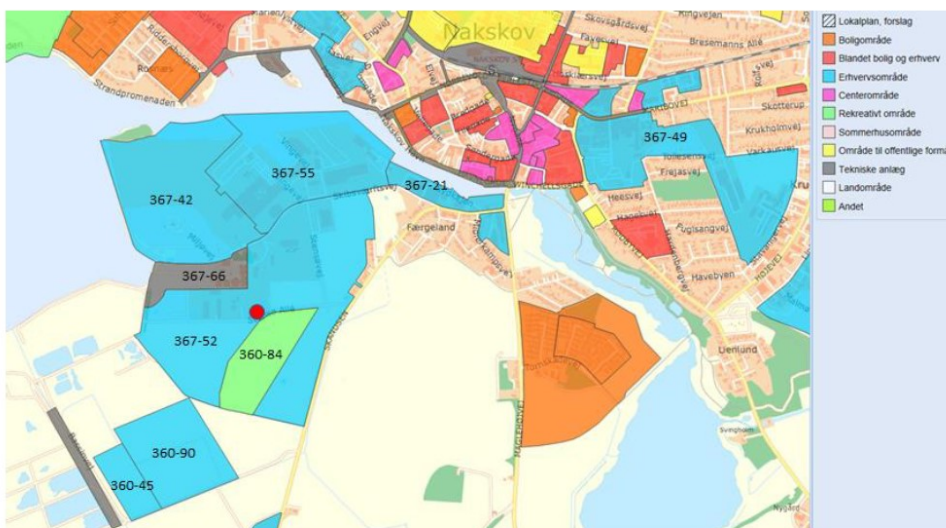
I Figur II-2 er vist kommuneplanrammeområder (2017-2029) i Nakskov, hvor kommuneplanrammeområde 360-E31 er markeret med blå farve.



Figur II-2 Oversigtskort med kommuneplanrammeområder for området omkring Stensø i Nakskov (kort fra Lolland Kommune, ref. /8/). Placeringen af LNG-tankanlægget er vist med rød markering på figuren.

Derudover er LNG-tankanlægget omfattet af Lolland Kommunes lokalplan 367-52 *Erhvervsområde ved Stensø i Nakskov*, se Figur II-3.

Lokalplanens anvendelse er fastlagt til erhvervsformål, såsom industri-, lager- og værkstedsindustri, herunder offentlig og privat service, og enkelte boliger (bestyrer-, portnerbolig eller lignende) i tilknytning til den enkelte virksomhed.



Figur II-3 Oversigtskort med lokalplanområder for området omkring Stensø i Nakskov (kort fra Lolland Kommune, ref. /8/). Placeringen af LNG-tankanlægget er vist med rød markering på figuren.

LNG-tankanlægget er omgivet af anden industriel virksomhed. De virksomheder/anlæg, der er placeret tættest på LNG-tankanlægget, er Nordic Sugar Nakskovs biogasanlæg mod vest, det kommunale renseanlæg mod nord samt et flis op-lag mod nord.

Mod syd og øst findes opdyrkede mark.

Lige syd-sydøst for LNG-tankanlægget er lokalplanområde 360-84 (se Figur II-3 ovenfor) udlagt til rekreativt område med en flugtskydebane på Stensø i Nakskov. Nærmeste beboelse er et boligområde langs Skandsen, placeret ca. >450 meter øst-nordøst for LNG-tankanlægget.

Der er ikke Natura 2000-områder i umiddelbar nærhed af LNG-tankanlægget ved Stensø i Nakskov, se Figur II-4.



Figur II-4 Oversigtskort med Natura 2000-områder vist for området omkring Stensø i Nakskov (kort fra Lolland Kommune, ref. /8/). Placeringen af LNG-tankanlægget er vist med rød markering på figuren.

Nærmeste Natura 2000-område er nr. 179 *Nakskov Fjord og Inderfjord*. Området omfatter Nakskov Fjord, bortset fra den østligste del, samt et havareal umiddelbart vest for fjorden. Desuden indgår Nakskov Inderfjord, der er en brakvandssø syd for Nakskov med forbindelse til fjorden via sluseporte.

Nærmeste beskyttede naturområder er et antal mindre søer indenfor lokalplanområdet (367-52 *Erhvervsområde ved Stensø i Nakskov*).

Nakskov er udpeget som ét område i Danmark, der er særligt udsat for oversvømmelser fra havet.

Planen bygger på statens oversvømmelseskort for Nakskov, hvor kortgrundlag er baseret på beregninger udført af Kystdirektoratet.

Af planen og de tilhørende oversvømmelseskort fremgår det, at der ikke er risiko for oversvømmelse i området omkring LNG-tankanlægget, selv ved en 1000-års-hændelse eller en fremtidig 100-års hændelse.

2.1.2 Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår

A Generelle forhold

Vilkår A1

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

Vilkår A2

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

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

Vilkår A3

Vilkåret er fastsat med udgangspunkt i godkendelsesbekendtgørelsens § 21, stk. 1 nr. 6. Vilkåret er fastsat som en implementering af IE direktivet og er fastsat for bilag 1-virksomheder.

Vilkår A4

Med vedtagelse af EU's direktiv vedrørende Industrielle Emissioner (IE-direktivet, IED) er miljøkrav i BAT-konklusioner bindende for bilag 1-virksomheder, som således skal have indarbejdet disse nye BAT-krav i deres miljøgodkendelse. Nordic Sugar Nakskov har i forvejen ISO 14001. Systemet er certificeret og akkrediteres af ekstern auditor.

Vilkår A5

Såfremt virksomheden ophører med at have et certificeret miljøledelsessystem skal myndigheden orienteres om dette, idet dele af forudsætningerne for miljøgodkendelsen bortfalder.

B Indretning og drift

Vilkår B1

Der er fastsat vilkår om tilladt driftstid for at sikre at afgørelsen tydeligt definerer hvad virksomheden har godkendelse til og dermed, hvornår der vil være tale om en udvidelse af driftstiden, som udløser godkendelsespligt. En udvidelse af driftstiden vil altid udløse godkendelsespligt. Den mest synlige del af driften af anlægget vil være lastbiler med leverancer af LNG til anlægget. Antallet af tankbilstransporter fremgår af vilkår G1.

Vilkår B2

Der er fastsat vilkår omkring indfarvning af tankoplaget med det formål at undgå unødige solopvarmning. Farven der kan anvendes kan være RAL9090 eller lignende farve.

C Luftforurening

Vilkår C1

Der kan forekomme emissioner af metan til atmosfæren, der relaterer til den normale drift af LNG-tankanlægget. Den primære forventede emissionskilde er ved slangeudluftninger (efter påfyldning fra tankbil til LNG-tank). Der kan også forekomme udledning ved trykaflastning ved unormal drift.

Emissioner fra slange ved losning af tankbiler forekommer, da slangen skal tømmes for væske gennem at bygge op tryk i slangen, hvorefter det trykaflastes fra slangen til det fri via cold vent. Den emitterede gas vil være kold (anslået til ca. -150°C) og vil primært bestå af metan (ca. 90 %). Da metan er lettere end atmosfærisk luft, vil emissionerne stige til vejrs.

Driften af LNG-anlægget vil medføre emissioner af metan. Metan er en klimagas som har et klimaaftryk der er ca. 20 gange større end CO₂. LNG-anlægget vil sammenlignet med fabrikkens brug af HFO og kul betyde en væsentlig mindre belastning af klimaet og vil betyde at virksomheden kan overholde de skærpede krav fastsat til virksomhedens emissioner for kedelanlæg.

Det bør dog tilstræbes at alle emissioner begrænses mest muligt og at der lægges en indsats direkte ved kilden til at opnå den mest effektive begrænsning.

Afkastsituationer og mængder

Det fremgår af materiale der indgår i ansøgningen at Metan har et klimapotentiale som er ca. 20 gange så kraftigt som CO₂. Det fremgår endvidere at der forventes diffuse udslip en størrelse som anført i nedenstående tabel.

Afkast fra	Max udslip (tons / år) metan (CH ₄)
Cold vent, aflastning af trykket i anlægget. Boil-off samt trykaflastningsventiler	4
Diffus emission fra pakninger / flancher og slangetømning ved losning af tankvogn	19
Total	23

23 tons metan vil have en GWP (Global Warming Potential) svarende til 460 tons CO₂-ækvivalenter.

Der er vurderet på den årlige gennemsnitlige udledning af emissioner fra LNG-tankanlægget ved slangeudluftninger, samt på cold vent og Boil-off.

Det er ved hjælp af cold vent muligt at aflaste trykket i anlægget. Damp fjernes fra systemet med hjælp af cold vent i tilfælde af operationelle fejl eller nødsituationer. For at estimere mængden af boil-off gas fra LNG-tanken under sommerperioden (mellemkampagnen) der bruges til forsyning af fabrikkens lavtrykskedel, vurderes på en teoretisk boil-off rate pr. 24 timer, der er ca. 0,15 % af indholdet i LNG-tanken, når udetemperaturen er 30 Co.

Forudsat at volumenet i sommerperioden minimeres, for eksempel maksimal fyldning på 100 tons, giver dette en produktion af boil-off gas på 150 kg per døgn (24 timer).

D Lugt

Vilkår D1

Virksomhedens lugtgrænse bygger på retningslinjerne i Miljøstyrelsens vejledning nr. 4/1985 om begrænsning af lugtgener fra virksomheder. Der stilles vilkår til lugt da der tilsættes en odorant når gassen sendes fra fordamperne i gasledningen til fabrikken. Odoranten er en sikkerhedsforanstaltning så det kan spores (lugtes) om der er gas omkring ledningssystemet.

Lugt vilkåret skal tilstræbe at anvendelsen af odoranten ikke medfører utilsigtede lugtgener for naboerne langs ledningssystemet.

Vilkår D2

Diffuse udslip af lugt skal ikke kunne rummes indenfor de fastsatte lugtgrænseværdier, da de diffuse udslip er svære at måle. Der er derfor stillet supplerende vilkår om, at disse udslip skal begrænses.

Diffuse udslip er primært reguleret ved krav til virksomhedens miljøledelsessystem, jf. vilkår A4. idet der henvises til evt. procedurer og instrukser for anvendelsen af odorant.

Vilkår D3

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

Vilkår D4

I afgørelsen er der præciseret vilkår for virksomhedens egenkontrol med lugtgrænsen og driftsforholdene under denne kontrol.

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

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

E Spildevand, overfladevand m.v.

Vilkår E1

LNG-anlægget etableres med befæstede arealer. Overfladevand opsamles og ledes under normal drift til virksomhedens renseanlæg. Slukningsvand fra udlægning af skum under en uheldssituation opsamles på det befæstede areal og enten bortskaffes til godkendt affaldsbehandler eller renses i virksomhedens renseanlæg.

F Støj

Vilkår F1

Der er med afgørelsen fastsat støjgrænser for områder beliggende i nærheden af virksomheden.

Støjgrænserne er fastsat med udgangspunkt i Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1984 om eksternt støj fra virksomheder og Miljøstyrelsens orientering nr. 9/1997 om lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer i eksternt miljø.

Der er fastsat definition på dag /aften og nat- perioder, og der er fastsat maksimal natstøjgrænser for områder som indeholder boliger.

Vilkår F2

Det er stillet krav om, at tilsynsmyndigheden kan bestemme, at virksomheden skal dokumentere at vilkår for støj er overholdt.

Vilkår F3

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

I egenkontrollen er der fastsat krav til kontrol- og målemetode, og det er anført, hvorledes måleresultaterne skal være tilgængelige for tilsynsmyndigheden, alt sammen for at vilkåret skal kunne kontrolleres entydigt og korrekt.

Det fremgår af vilkåret, at såfremt støjvilkåret er overholdt, kan der kun kræves én årlig bestemmelse.

Vilkår F4

Der er fastsat en definition for, hvornår støjgrænserne er overholdt, så dette er entydigt for både virksomhed og tilsynsmyndighed.

G Til- og frakørsel

Til og frakørsel til virksomheden er en væsentlig synlig driftsparameter for aktiviteterne på anlægget. Der er anført antal af transporter pr døgn for kampagnen og udenfor kampagnen.

H Risikoforhold / rapportering

Driften af LNG-anlægget er omfattet af risikobekendtgørelsens bestemmelser da kapaciteten af oplaget af LNG på tankanlægget overstiger tærskelmængden på 200 tons, er oplaget ifølge Risikobekendtgørelsen (BEK nr. 372 af 25/04/2016) underlagt reglerne for en kolonne 3-virksomhed, med et krav om udarbejdelse af sikkerhedsrapport.

Vilkår H1

- H6

For at sikre en effektiv kontrol og dermed begrænse forureningen fra virksomheden, er der gennemført en risikoidentifikation med formålet at vurdere den individuelle risiko samt risiko for udslip af LNG i forbindelse med større uheld med farlige stoffer på virksomheden. Der er sat krav om at der skal gennemføres kontrol med de sikkerhedsbarriere der er etableret for at undgå større uheld.

I Forbrug af råvarer og hjælpestoffer

Vilkår I1

Til kontrol af, at virksomheden ikke udvider sin aktivitet på en måde, som indebærer forøget forurening, er der stillet vilkår om indberetning af tilkøbt LNG i kampagnen samt udenfor kampagnen.

Vilkår I2

Det er vigtigt, at virksomheden opbevarer journalerne på en sådan måde, at de umiddelbart kan genfindes både til virksomhedens eget brug og til brug for myndighedens tilsyn.

Vilkår I3

Bilag 1 virksomheder har krav i Godkendelsesbekendtgørelsen om at indberette egenkontrolresultater til tilsynsmyndigheden mindst hvert år. Der stilles derfor vilkår herom.

Det fremgår af vilkåret, hvilket oplysninger virksomheden skal indberette til tilsynsmyndigheden, samt hvornår indberetningen skal foregå.

J Ophør

Vilkår J1

Der er stillet vilkår om at virksomheden skal træffe nødvendige foranstaltninger ved ophør for at forebygge forurening i overensstemmelse med godkendelsesbekendtgørelsens § 21, stk. 1, nr. 12 og 13. Foranstaltningerne skal gennemføres efter tilsynsmyndighedens nærmere anvisninger.

I øvrigt henvises til § 50 i godkendelsesbekendtgørelsen.

2.2 Udtalelser/høringssvar

2.2.1 Udtalelse fra andre myndigheder

Lolland Kommune har haft udkast til VVM afgørelse i høring den 17.03.2020 og har kommenteret Miljøstyrelsens screeningsafgørelse. Endvidere har Lolland Kommune haft udkast til BTR i høring den 15.07.2020. Kommunens kommentarer er indarbejdet i begge tilfælde.

2.2.2 Udtalelse fra borgere mv.

Ansøgningen om godkendelse har været annonceret på Miljøstyrelsens hjemmeside www.mst.dk den 13.03.2019. Der er ikke modtaget henvendelser vedrørende ansøgningen.

2.2.3 Udtalelse fra virksomheden

Nordic Sugar Nakskov har haft udkastet til miljøgodkendelsen i høring, og har haft tilføjelser og rettelser af faktisk karakter til høringsudkastet. Miljøstyrelsen har tilrettet disse bemærkninger i den foreliggende godkendelse.

2.2.4 Udtalelse fra øvrige

Der er foretaget høring af Fredsholm Gods samt Lolland Kommune i forhold til etablering af gasledning på matrikler ejet af de nævnte parter, og der vil blive foretaget tinglysning så Nordic Sugar kan gennemføre vedligeholdelse og reparationsarbejder på gasledningen.

3. Forholdet til loven

3.1 Lovgrundlag

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

3.1.1 Miljøgodkendelsen

Miljøgodkendelse gives i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven. Det er en forudsætning for udnyttelse af godkendelsen, at vilkårene, der er anført i godkendelsen, overholdes straks fra start af drift, herunder i indkøringsperioden. Efter ibrugtagning vil godkendelsen bortfalde, hvis den ikke har været udnyttet i 3 på hinanden følgende år, jf. miljøbeskyttelseslovens § 78a.

3.1.2 Listepunkt

6.4. ii) Vegetabilske råstoffer alene med en kapacitet til produktion af færdige produkter på mere end 300 tons/dag eller 600 tons/dag, hvor anlægget er i drift højst 90 på hinanden følgende dage i et år, som f.eks.: 2. Sukkerfabrikker. (s)

Samt

J 209. Kolonne 3- virksomheder, som defineret i bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer, bortset fra virksomheder omfattet af listepunkt C 201, C 204 og D 212. (s)

3.1.3 Basistilstandsrapport

Miljøstyrelsen traf den 15.07.2020 afgørelse om, at Nordic Sugar Nakskov LNG anlæg Stensø Allé ikke skal udarbejde en basistilstandsrapport, idet ingen af de farlige stoffer/blandinger af stoffer, som virksomheden bruger, fremstiller eller frigiver i forbindelse med sin bilag 1 aktiviteten vurderes at kunne medføre risiko for længerevarende påvirkning af jord- og grundvand på virksomhedens areal.

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

3.1.4 Revurdering

Miljøstyrelsen har på baggrund af den offentliggjort BREF for Fødevarer, drikkevarer og mælk igangsat en revurdering af virksomhedens miljøgodkendelser.

3.1.5 Risikobekendtgørelsen

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

3.1.6 Miljøvurderingsloven

Miljøstyrelsen har den 15.01.2020 modtaget en ansøgning fra Nordic Sugar Nakskov om projekt til etablering af LNG-anlæg i henhold til § 18 i miljøvurderingsloven.

Anlægget er opført på bilag 2, pkt. 3 stk. b, d og f i miljøvurderingsloven. Miljøstyrelsen har foretaget en screening af anlæggets virkning på miljøet, jf. lovens bilag 3, og der er den 17.03.2020 truffet særskilt afgørelse om at der ikke er VVM pligt for det pågældende projekt.

3.1.7 Habitatbekendtgørelsen

Miljøstyrelsen har på baggrund af en væsentlighedsvurdering vurderet, at projektet ikke i sig selv eller i forbindelse med andre planer og projekter kan påvirke et Natura 2000 område væsentligt. Videre vurderes det, at projektet ikke kan beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for bilag IV dyrearter eller ødelægge bilag IV plantearter i alle livsstadier. For vurdering se afsnit 3.2.1.

3.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud

Ud over denne afgørelse gælder følgende godkendelser fortsat:

Dato	Godkendelse
10. september 2020	Miljøgodkendelse uden nye vilkår til etablering og drift af ekstra pulpressere
7. november 2017	Udvidet åbningstid for roeindlevering
21. juni 2017	Miljøgodkendelse til nyt roejordsdeponi
21. marts 2017	Miljøgodkendelse til kuloplag ved Savnsø Vig
1. oktober 2015	Miljøgodkendelse til drift af gl. tromletørreri (reservedriftsanlæg)
9. juli 2015	Dispensation for kedelanlæg

8. juli 2015	Tillægsgodkendelse til benyttelse af hjælpestoffer, kølevand
15. november 2013	Revurdering af miljøgodkendelse (støj, energianlæg og spildevand)
4. september 2013	Tillægsgodkendelse til etablering af drift af deNOx-anlæg med tilhørende ureatank
12. august 2013	Godkendelse til opstilling og drift af damptrøse
5. oktober 2012	Miljøgodkendelse til udvidelse af eksisterende bassin anlæg til opmagasinering af spildevand
15. november 2010	Miljøgodkendelse af 5.000 m ³ eksisterende olietank
4. oktober 2010	Tillægsgodkendelse: Mellemdpot til roepulp og ensilering af grønt
24. juni 2009	Miljøgodkendelse , vilkårsændring til fortsat drift af to deponeringsenheder
21. december 2006	Påbud, Miljøgodkendelse, Depot af roejord, Savnsø Vig
29. august 2006	Revurdering af miljøgodkendelse ved IPPC revision
1. september 2000	Miljøgodkendelse til produktionsudvidelse

3.3 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden.

3.4 Offentliggørelse og klagevejledning

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

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

Følgende kan klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevareklagenævnet

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed
- landsdækkende foreninger og organisationer i det omfang, de har klageret over den konkrete afgørelse, jf. miljøbeskyttelseslovens §§ 99 og 100, eller jf. miljøvurderingslovens § 50.

- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen

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

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

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

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

Klagen skal være modtaget senest den 13.01.2021 .

Klage over afgørelsen om basistilstandsrapport

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

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

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

Fremgangsmåde og klagefrist fremgår ovenfor.

Betingelser for miljøgodkendelsen mens en klage behandles

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

Orientering om klage

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

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

Søgsmål

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

3.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen

- Lolland Kommune – hekr@lolland.dk; joeni@lolland.dk
- Sundhedsstyrelsen, Embedslægeinstitutionen – senord@sst.dk
- Danmarks Naturfredningsforening – dn@dn.dk
- Friluftsrådet – kreds@friluftsradet.dk

Bilag

Bilag A. Ansøgning om miljøgodkendelse



Ansvarlig myndighed

Miljøstyrelsen

Tilknyttet myndighed

Lolland Kommune

Indsendt af

Ole Knudsen
Tietgensvej 1
4900 Nakskov
E-mail: Ole.Knudsen@nordzucker.com
Telefon 24698624
CVR / RID CVR:29781834-RID:97654691

Indsendt: 09-01-2019 21:48
BOM-nummer: MaID-2019-2851
Indsendelse nr.: 1
Fase: Ansøgning

Ansøgning for Miljøgodkendelse/ansøgning

Projekt: LNG tankanlæg Stenso
Klassifikation: Ingen klassifikationer
Ansøgningstyper VVM anmeldelse i forbindelse med miljøgodkendelse/ansøgning
Miljøgodkendelse/ansøgning til ændring på bestående virksomhed

Sted(er)

Virksomheder NORDIC SUGAR A/S, CVR: 29781834, P-nr.: 1003073359
Adresser Stenso Allé 21, 4900 Nakskov

Ansøgere

Ole Knudsen
Tietgensvej 1
4900 Nakskov
E-mail: Ole.Knudsen@nordzucker.com
Telefon: 24698624

Indholdsfortegnelse

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen	1
Oversigt over dokumentation pr. fase	1
• Som del af ansøgningen	1
Angiv CVR og P-nummer	2
Ansøger og ejerforhold	2
Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen	3
Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter	3
Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på	3
Forholdet til VVM	4
Beskriv det ansøgte projekt	4
Er din virksomhed en risikovirksomhed?	4
Bygningsmæssige ændringer/udvidelser	5
Oversigtsplan af virksomhedens placering	5
Tegninger over virksomhedens indretning	5
Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug	5
Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)	6
Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)	6
Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold	6
Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer	6
Risikovirksomhed: Risiko aktivitet	6
Risikovirksomhed: Oplysninger om virksomhedens nærmeste omgivelser	6
Risikovirksomhed: Sikkerhedsdokumentation	7
Risikovirksomhed: Ikke-teknisk resumé for risikoforhold	7
Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast	7
Luftrudledning fra hvert afkast	8
Emission fra diffuse kilder	8
Emission der afviger fra normal drift	8
Beregning af afkasthøjder	8
Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer	8
Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til	8
Affald - sammensætning og mængde	8
Affald - håndtering og opbevaring	9
Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald	9
Basislstandsrapport	9
Ikke-teknisk resumé	9
VVM - Arealanvendelse	10
VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden	10
VVM - Miljøforhold	11
•	0
VVM - Forhold til BREF	12
VVM - Projektets placering	12
Andre relevante oplysninger	13
Tidligere indsendelser	14

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen

Bilag med versionskode	Refereret fra
Bilag Hovedskorsten.pdf SHA1:1435A09DB750CCA2E77BCCF2DF405ED72FC5FBD2	Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast
Bilag Oversigtskort Stenso 5000.pdf SHA1:660F3A5699CDAAFAA1BA12FC54922F8C6268924F0	Oversigtsplan af virksomhedens placering Tegninger over virksomhedens indretning
Bilag Oversigtskort Stenso 50000.pdf SHA1:1C2C4FDA4EBFFAB49BAF4E4138BF179166C98594	Oversigtsplan af virksomhedens placering
Bilag Projekt layout 2018-11-23.pdf SHA1:175A0D5CF9ADF5F37A5485425C1BF8980A1E340C	Bygningsmæssige ændringer/udvidelser Tegninger over virksomhedens indretning
Bilag Risikoanmeldelse LNG Stenso vs. 4.docx SHA1:AD238CEBB81EC6438EA557780551AFE1CC05D22B	Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer
Bilag Risikoscreening LNG Stenso.pdf SHA1:8C215C1F90C3A03B5C0CCBD821102FEEFE35BF9F	Risikovirksomhed: Sikkerhedsdokumentation
Bilag VVM screeningsskema Stenso vs1.docx SHA1:8329770C39B96F952DC50E9257840922ECF574A1	Andre relevante oplysninger

Oversigt over dokumentation pr. fase

Som del af ansøgningen

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

Udfyldt	Obligatorisk	Bilag	Dokumentation
x			Angiv CVR og P-nummer
x			Ansøger og ejerforhold
x			Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen
x	x		Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter
x			Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på
x			Forholdet til VVM
x			Beskriv det ansøgte projekt
x			Er din virksomhed en risikovirksomhed?
x	x		Bygningsmæssige ændringer/udvidelser
x	x		Oversigtsplan af virksomhedens placering
x	x		Tegninger over virksomhedens indretning
x			Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug
x			Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)
x			Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)
x			Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)
x			Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold
x	x		Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer
x			Risikovirksomhed: Risiko aktivitet
x			Risikovirksomhed: Oplysninger om virksomhedens nærmeste omgivelser

Side 1 ud af 14

x	x	Risikovirksomhed: Sikkerhedsdokumentation
x		Risikovirksomhed: Ikke-teknisk resumé for risikoforhold
x	x	Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast
x		Luftledning fra hvert afkast
x		Emission fra diffuse kilder
x		Emission der afviger fra normal drift
x		Beregning af afkasthøjder
x		Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer
x		Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til
x		Affald - sammensætning og mængde
x		Affald - håndtering og opbevaring
x		Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald
x		Basistilstandsrapport
x		Ikke-teknisk resume
x		VVM - Arealanvendelse
x		VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden
x		VVM - Miljøforhold
x		VVM - Forhold til BREF
x		VVM - Projektets placering
x	x	Andre relevante oplysninger

Angiv CVR og P-nummer

CVR-nummer
29781834 - NORDIC SUGAR A/S

P-nummer
1003073359 - NORDIC SUGAR A/S Nakskov
Tietgensvej 1
4900 Nakskov

Ansøger og ejerforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Ansøgers navn	Runi Egholm
Vejnavn	Tietgensvej
Vejnummer	1
Postnummer	4900
By	Nakskov
Virksomhedens navn	Nordic Sugar A/S
Vejnavn	Tietgensvej
Vejnummer	1
Postnummer	4900

Side 2 ud af 14

By	Nakskov
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	
Bemærkning	
Kontaktperson	Ole Knudsen
Vejnavn	Tietgensvej
Vejnummer	1
Postnummer	4900
By	Nakskov
Telefonnummer	24698624
Mailadresse	ole.knudsen@nordzucker.com
Er ejer forskellig fra ansøger?	Ja [Kode: true]
Eventuelle yderligere bemærkninger	Ansøger (fabrikdirektor) repræsenterer ejer (Nordic Sugar A/S)

Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen

Formularfelt	Udfyldt værdi
Navn	Lolland Kommune
Vejnavn	Jernbanegade
Vejnummer	7
Postnummer	4930
By	Maribo
Mailadresse	lolland@lolland.dk
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

Hovedaktivitet

Bilag 1, Listepunkt 6.4.b ii.2. Andre aktiviteter, Drift af slagterier og Forarbejdning af animalske og vegetabiliske råstoffer, Behandling og forarbejdning råvarer, Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks.: Oliemøller, sukkerfabrikker, kartoffelmelsfabrikker mm., Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks.: Sukkerfabrikker.

Biaktiviteter

- Bilag 2, Listepunkt C 204, Oplagring af og fremstilling på basis af mineralolie, mineralolieprodukter og naturgas, Lagre af flydende gas (carbohydrider)
- Bilag 1, Listepunkt 0.2, Aktivitet med Miljøstyrelsen som godkendelsesmyndighed

Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på

Formularfelt	Udfyldt værdi
Nye oplysninger om virksomhedens art (type og status)?	Nej [Kode: false]
Nye oplysninger om forholdet til VVM	Ja [Kode: true]

Side 3 ud af 14

Bygningsmæssige ændringer, tidspunkter for bygge- og anlægsarbejder, driftsstart og planlagte ændringer i fremtiden?	Ja [Kode: true]
Ændringer til oversigtsplan og driftstid?	Nej [Kode: false]
Skal der indsendes nyt tegningsmateriale?	Ja [Kode: true]
Nye oplysninger om virksomhedens produktion?	Nej [Kode: false]
Nye oplysninger om bedst tilgængelige teknik (BAT)?	Ja [Kode: true]
Ændring i forhold til udledning til luft?	Ja [Kode: true]
Ændring i forhold til spildevand?	Nej [Kode: false]
Ændring i forhold til støj?	Nej [Kode: false]
Ændring i forhold til affald?	Ja [Kode: true]
Ændring i forhold til forurening af jord og grundvand?	Nej [Kode: false]
Ændring af forslag til vilkår om egenkontrol?	Nej [Kode: false]
Nye oplysninger om driftsforstyrrelser og uheld?	Nej [Kode: false]
Nye oplysninger om virksomhedens ophør?	Nej [Kode: false]
Ændringer til det Ikke-teknisk resumé?	Ja [Kode: true]

Forholdet til VVM

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angiv punkt på bilag 1	
Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen	Ja [Kode: true]
Hvis ja, angiv punkt på bilag 2	3. b) 3.d) og 3.f)
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Beskriv det ansøgte projekt

Redegørelse:

Der ansøges om godkendelse af et tankanlæg ved Stenso Allé i Nakskov, med en oplagringskapacitet på 2000 m³ LNG (brutto). Tankanlægget skal forsyne dampkedlerne på virksomheden. Tankanlægget skal etableres på et areal, som skal lejes af Lolland Kommune, og forventes opbygget af 1000 m³ tanke.

Baggrunden er stærkt skærpede grænseværdier for udledt røggas fra virksomhedens kedler som følge af udløb af dispensation medio 2021 fra Store fyr bekendtgørelsens vejledende grænseværdier samt implementeringkravet for BAT konklusioner vedr. store fyringsanlæg.

Tankanlægget skal forsynes løbende ved leverancer med tankbil.

LNG'en bringes på gasform i fordampere, som varmeveksles med rensat spildevand (kondensat fra virksomheden ved kampagnestart), og ledes i en underjordisk rørledning til fabrikken.

Der ansøges parallelt om tilladelse til et LNG tankanlæg på en alternativ lokation. Dette er aftalt med myndigheder for at sikre en løsning inden kampagne 2021.

Er din virksomhed en risikovirksomhed?

Formularfelt	Udfyldt værdi
Adkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen	Ja [Kode: true]

Eventuelle yderligere bemærkninger Nordic Sugar Nakskov er en risikovirksomhed, type kolonne 2, som følge af større oplag af svær brændselolie. Øvrige risikostoffer (jf.risikobekendtgørelsens bilag) er mindre mængder af oplagret svovldioxid og F-gas. Ved realiseringen af det ansøgte projekt vil virksomheden blive en kolonne 3 virksomhed.

Bygningsmæssige ændringer/udvidelser

Formularfelt	Udfyldt værdi
Kræver det ansøgte bygnings- eller anlægsmæssige udvidelser eller ændringer?	Ja [Kode: true]
Startdato for bygge- anlægsarbejde.	01.01.20
Slutdato for bygge- anlægsarbejde.	01.08.20
Ansøges om fremtidige udvidelser/ændringer, der opstartes senere?	Ja [Kode: true]
Hvis ja, beskriv eller vedlæg dokumentation for de planlagte ændringer og udvidelser. Husk det forventede starttidspunkt.	Projektet er udarbejdet på basic engineering niveau. Layout er vedhæftet.
Angiv startdato for virksomhedens drift eller idriftsættelse af ansøgte ændringer.	01.09.2021
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Bilag

[Bilag Projekt layout 2018-11-23.pdf](#)

Oversigtsplan af virksomhedens placering

Der er ingen indtegninger

Bilag

[Bilag Oversigtskort Stenso 5000.pdf](#)

[Bilag Oversigtskort Stenso 50000.pdf](#)

Tegninger over virksomhedens indretning

Der er ingen indtegninger

Bilag

[Bilag Projekt layout 2018-11-23.pdf](#)

[Bilag Oversigtskort Stenso 5000.pdf](#)

Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug

Redegørelse:

Virksomhedens produktionskapacitet er iflg. seneste roekampagner ca. 2000 ton sukker/ dag. Forbruget af hjælpestoffer er primært bestemt af længden af roekampagnen, ikke af produktionskapaciteten.

Som energikilde benyttes idag svær brændselolie og kul. Ved realiseringen af det ansøgte vil disse energikilder erstattes af naturgas, oplagret i flydende form (LNG). Forbruget vurderes at blive ca. 170 ton naturgas/dag svarende til en indfyret effekt på lige under 100 MW i perioden medio september til medio januar. Resten af året max. 5 % af dette niveau.

Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)

Redegørelse:

Virksomheden er underlagt BAT konklusioner for store fyringsanlæg, og deraf følgende grænseværdier for emissioner (ELV). Disse ELV skal være overholdt senest 4 år fra publiceringen af de styrende BAT konklusioner, som er "Food, drink and milk".

Realiseringen af projektet vil sænke emissionskoncentrationer af støv, NOx og SO2 signifikant. LNG substituerer svær brændselolie og kul.

Det skal dog bemærkes, at det vil være nødvendigt at have et lille lager af kul til evt. nøddrift af det gamle Torrerri, som iflg. gældende miljøgodkendelse må anvendes op til 14 dage i en kampagne.

For det ansøgte LNG tankanlæg gælder: BREF Emissioner fra oplagring (2006). LNG anlægget designes mhp. "zero-emission" af metan.

Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)

Redegørelse:

Se foregående pkt.

Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Navn på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold	Ole Knudsen
Angiv evt. stillingsbetegnelse på kontaktperson/ansvarlig	Kvalitets- og miljøchef
Telefonnummer på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold	24698624
Angiv evt. mailadresse	ole.knudsen@nordzucker.com
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer

Oplysninger om farlige stoffer eller kategorier af farlige stoffer

Stofnavn/kategori	Cas nummer	Arlig mængde (kg/år)	Bemærkninger
Bilag			
Bilag Risikoanmeldelse LNG Stenso vs. 4.docx			

Risikovirksomhed: Risiko aktivitet

Redegørelse:

Der ansøges om godkendelse af et tankanlæg på Stenso, med et oplagsvolumen på 2000 m³. Tankanlægget skal forsyne dampkedlerne på virksomheden. Tankanlægget skal etableres på et areal udlejet af Lolland Kommune, og forventes opbygget af 1000 m³ tanke.

Baggrunden er stærkt skærpede grænseværdier for udledt roggas fra virksomhedens kedler som følge af udløb af dispensation medio 2021 fra Store fyr bekendtgørelsens vejledende grænseværdier samt implementeringskravet for BAT konklusioner vedr. store fyringsanlæg.

Tankanlægget skal løbende forsynes fra tankbiler.

LNG'en bringes på gasform i fordampere, som varmeveksles med rensat spildevand fra virksomheden, og ledes i en underjordisk rørledning til fabriken.

Der ansøges parallelt om tilladelse til et LNG tankanlæg på en alternativ lokation. Dette er aftalt med myndigheder for at sikre en løsning til kampagne 2021.

Risikovirksomhed: Oplysninger om virksomhedens nærmeste omgivelser

Redegørelse:

Nærmeste oplag, som teoretisk kan tænkes påvirket, er oplag af flis hos Nakskov fjernvarme. Risikoanalyse vedhæftet denne ansøgning indikerer, at der ikke er risiko for dominoeffekt.

Risikovirksomhed: Sikkerhedsdokumentation

Redegørelse:

Nuværende sikkerhedsdokument med alle bilag forefindes i version 2 hos Miljøstyrelsen.

Ved realiseringen af projektet ændres status fra kolonne 2 til kolonne 3, hvorved sikkerhedsdokumentet skal opgraderes til en sikkerheds-rapport.

Det ansøgte projekt er risikoscreenet af det rådgivende ingeniørfirma Rambol. Screeningen er beskrevet i et notat, som er vedhæftet her. Det skal bemærkes, at denne risikoscreening forudsætter, at der kun losses 1 tankbil ad gangen. Det er muligt at der kan forekomme løsning af op til 3 tankbiler ad gangen.

Bilag

[Bilag Risikoscreening LNG Stenso.pdf](#)

Risikovirksomhed: Ikke-teknisk resumé for risikoforhold

Redegørelse:

Resumé nuværende situation:

Nordic Sugar Nakskov A/S er en sukkerrfabrik, der ligger i Nakskov, og på fabrikken produceres sukker af sukkerroer under kampagnen, der typisk løber fra medio september til januar. Virksomhedens navn, adresse, telefonnummer, CVR-nummer samt P-nummer, fremgår af oplysningerne nedenfor:

Nordic Sugar Nakskov, Tietgensvej 1, 4900 Nakskov

Tlf. nr. 54914600

CVR nr. 2978 1834, P. nr. 4995228

Nordic Sugar Nakskov er en risikovirksomhed, omfattet af den seneste version af Risikobekendtgørelsen (Bekendtgørelse nr 372 af 25/04/2016 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer), da der på virksomheden oplagres og anvendes større mængder af svær fyringsolie (HFO).

Svær fyringsolie (HFO) klassificeres som miljøfarligt, da olieproduktet er meget giftigt for vandlevende organismer med langvarige virkninger for vandlevende organismer. Olieproduktet er ikke klassificeret som brandfarligt (men kan brænde).

Svær fyringsolie er omfattet af Risikobekendtgørelsen som et navngivent stof (i bilag 1, del 2, nr. 34 d). Kapaciteten af oplaget af svær fyringsolie overstiger tærskelmængden på 2.500 tons, hvorfor oplaget er underlagt reglerne for en kolonne II-virksomhed, med et krav om udarbejdelse af nærværende sikkerhedsdokument. På anlægget forekommer også andre farlige stoffer, dog i mængder lavere end modsvarende tærskelværdier for en kolonne II virksomhed.

Nordic Sugar Nakskov har sendt en anmeldelse om risikovirksomhed (iht. risikobekendtgørelsens bilag 2), og sikkerhedsdokumentation, jf. § 8, stk. 1, til Miljøstyrelsen. Formålet med sikkerhedsdokumentet er at dokumentere at Nordic Sugar Nakskov (NAK) har et højt beskyttelsesniveau for mennesker og miljøet, i og udenfor virksomheden, hvorledes denne beskyttelse fungerer i praksis, samt at sikkerhedssystemerne og sikkerhedsledelsessystemet på virksomheden er indrettet således, at den høje grad af sikkerhed vil blive opretholdt i fremtiden.

Resumé ændring ved realisering af det ansøgte:

Erstattes brændslet HFO med brændslet LNG. LNG er ligeledes omfattet af Risikobekendtgørelsen som navngivent stof (i bilag 1, del 2, nr. 18) og oplaget vil overstige tærskelmængden på 200 tons, hvorved det bliver underlagt reglerne for en kolonne III-virksomhed.

Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

Markeret ikke relevant:

Det ansøgte vedrører alene reducerede emissioner fra virksomhedens hovedskorsten.

Bilag

[Bilag Hovedskorsten.pdf](#)

Luftudledning fra hvert afkast

Redegørelse:

Emissioner fra hovedskorsten (højtrykskedler) kalenderår 2017:

stov 45 mg/Nm³

NO_x 517 mg/Nm³

SO₂ 1151 mg/Nm³

flow 35-40 Nm³/s

referencetilstand: tørt, 3 % ilt

Ovenstående koncentrationer vil blive væsentligt reduceret ved overgang til LNG i overensstemmelse med grænseværdierne i Store fyr bekendtgørelsen:

stov 5 mg/Nm³

NO_x 100 mg/Nm³

SO₂ 35 mg/Nm³

Emissioner fra Sommerkedel måles ikke regelmæssigt, men vil tilsvarende blive reduceret ved substitution af svær brændselolie med naturgas.

Emission fra diffuse kilder

Redegørelse:

Det ansøgte har ikke betydning for diffuse emissioner

Emission der afviger fra normal drift

Redegørelse:

Unormal drift i relation til det ansøgte kan være en situation, hvor LNG tankanlægget skal trykafledes. LNG anlægget vil blive forsynet med en flare, som kan udlede gas på en kontrolleret måde uden risiko for brand eller eksplosion.

Beregning af afkasthøjder

Redegørelse:

Hovedskorsten er 75 m høj.

Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

Markeret ikke relevant:

Spildevandsforhold ændres ikke ved realiseringen af det ansøgte.

Under LNG tanke etableres et befæstet areal med opsamlingskapacitet for indholdet af en tank (1000 m³).

Se layout under punktet "Bygningsmæssige ændringer/udvidelser"

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

Markeret ikke relevant:

Projektet genererer ikke spildevand, men udnytter restvarmeenergi i det rensede spildevand til fordampning af LNG til NG.

Affald - sammensætning og mængde

Formularfelt	Udfyldt værdi
Eventuelle yderligere bemærkninger	Ved substitutionen af svær brændselolie og kul med LNG, produceres i kedelhus ikke længere 2 restprodukter: flyveaske og slagger fra afbrænding af kul. Flyveasken er basisk og nyttiggøres idag som neutraliseringsmiddel for kemisk affald i Norge. Slaggerne nyttiggøres ved udlægning som køreunderlag (kategori I slagger).

Affaldssammensætning og mængde

Affaldsfraktion	Mængde/år	Enhed
Kulslagger	800	ton
Flyveaske	250	ton

Affald - håndtering og opbevaring

Formularfelt	Udfyldt værdi
Beskriv hvordan affaldet håndteres og opbevares på virksomheden	Flyveaske opbevares i silobil, som skiftes ugentlig. Slagger opbevares på befæstet areal på fabrikkens område inden oplag på kulplads på Samsø Vig (perkolat opsamles og ledes til virksomhedens renseanlæg). Ved realisering af det ansøgte ophører denne håndtering naturligvis, dog bortset fra evt. slagger fra nøddrift af gammelt Torreni (max. 14 dage per år).
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Angiv mængden af affald og restprodukter, som oplagres på virksomheden

Affaldsfraktion	Maksimal oplagret mængde	Enhed (mængde/år)	type (affald eller restprodukt)
-----------------	--------------------------	-------------------	---------------------------------

Tegninger over placering af råvarer, hjælpstoffer og affald

Markeret ikke relevant:

Basistilstandsrapport

Redegørelse:

Virksomheden kan som udgangspunkt være omfattet af kravet om udarbejdelse af basistilstandsrapport, jvf. godkendelsesbekendtgørelsens §14, da virksomheden er en bilag I listevirksomhed og anvender faremærkede hjælpstoffer.

LNG vil blive modtaget løbende via tankbil.

Udarbejdelse af basistilstandsrapport er ikke relevant i forbindelse med denne ansøgning, da udslip af LNG ved udslip/læk fordampes.

Virksomhedens miljøgodkendelse er sat under revision, herunder gennemføres en vurdering af behovet for BTR iøvrigt.

Ikke-teknisk resume

Redegørelse:

Der ansøges om godkendelse af et tankanlæg på Stensø Allé, med en oplagingskapacitet på 2000 m³ LNG (brutto). LNG er flydende naturgas, som opbevares ved ca. - 160 C i isolerede tanke.

Tankanlægget skal forsyne dampkedlerne på virksomheden. Det skal etableres på et areal udlejet af Lolland Kommune, og forventes opbygget af 1000 m³ tanke. LNG'en bringes på gasform i fordampere og ledes i en underjordisk rørledning til fabrikken.

Anlægget skal forsynes leverancer per tankbil.

VVM - Arealanvendelse

Formularfelt	Udfyldt værdi
Angiv det fremtidige samlede bebyggede m ²	
Angiv det fremtidige samlede befæstede areal m ²	
Angiv om der er behov for grundvandsenkning	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angiv hvor mange m ³ der er behov for at udpumpe	
Angiv projektets samlede grundareal i ha eller m ²	13000
Angiv måleenhed ha eller m ²	m ²
Angiv projektets samlede bebyggede areal i m ²	8000
Angiv projektets samlede befæstede areal i m ²	3000
Angiv projektets samlede bygningsmasse i m ³	20000
Angiv projektets maksimale bygningshøjde i m	15
Angiv om projektet berører flere kommune end beliggenhedskommunen	Projektet berører ikke flere kommuner end beliggenhedskommunen
Eventuelle yderligere bemærkninger	

VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden

Formularfelt	Udfyldt værdi
Angiv anlægsperioden	01/20-08/21
Angiv vandmængde i anlægsperioden	Der forventes ikke vandforbrug i anlægsfasen ud over hvad der er sædvanligt ved bygge-anlægsarbejder.
Angiv affaldstype og mængder i anlægsperioden	Intet affald
Angiv spildevandsmængde og type i anlægsperioden	Intet spildevand
Angiv håndtering af regnvand i anlægsperioden	I anlægsperioden forventes regnvand afledt på samme måde som i nuværende situation.
Råstoffer – oplys om type og mængde i driftsfasen	LNG tilførsel med tankbil ca. 20 ton/bil svarende til ca.170 ton/dag i perioden sep-jan, øvrig del af året max. 5 % af dette niveau. Placering af tankanlæg på Stenso Alle - se vedhæftet lay-out under "Bygningsmæssige ændringer/udvidelser".
Mellemprodukter – oplys om type og mængde i driftsfasen	Ingen mellemprodukter
Færdigvarer – oplys om type og mængde i driftsfasen	4 bar naturgas (NG) i gns. ca. 170 ton/dag til virksomheden i perioden september – januar, øvrig del af året max. 5 % af dette niveau.
Vand – mængde i driftsfasen	Vandmængde i driftsfasen: 200 m ³ /h rensat fabrikkspildevand, brugt til varmeveksling i LNG fordampersystem.
Angiv håndtering af regnvand i driftsperioden	afledes til offentlig kloak
Er der behov for belysning, som i aften og nattimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne?	Ja [Kode: true]
Hvis ja, angiv og begrund omfanget	Belysning er vigtig for overvågning af anlæg, og designes, så der ikke er gener i omgivelser.

Side 10 ud af 14

Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?	Ja [Kode: true]
Eventuelle yderligere bemærkninger	Vand til sprinkling i nødsituation: rensset vand fra eget renseanlæg efter nærmere aftale med det lokale beredskab.

VVM - Miljøforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj?	Ja [Kode: true]
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger eller bekendtgørelser	Vejledninger: Extern støj fra virksomheder 5/1985. Supplement 3/1996.
Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja [Kode: true]
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
Vil det samlede anlæg, når projektet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja [Kode: true]
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
Giver projektet anledning til lugtgener eller øgede lugtgener i anlægsperioden og/eller i driftsfasen?	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angiv omfang og forventet udbredelse	

Overvågning:

Der vil blive etableret et sikkerhedskontrolsystem til at identificere, informere om og reagere på farlige hændelser. Systemet vil være uafhængigt af processtyresystemet.

Et overvågningsystem vil være inkluderet for at kunne identificere lækage af LNG/ NG hhv. brand. Overvågningen vil blive baseret på en kombination af temperaturmålere, gasmålere og temperaturkameraer.

LNG tankanlægget vil ligeledes blive overvåget fra fabrikkens kontrolrum (2 km derfra) 24 timer i døgnet.

Projektet omfatter et lokalt kontrolrum.

Der vil blive daglig inspektion af tankanlægget.

Minimering af risici:

Anlægget vil blive designet i overensstemmelse med gældende standarder på området.

Området vil være indhegnet og ATEX klassificeret, hvilket medfører krav til operator træning, procedurer og værktøjer. Operatører vil blive trænet i LNG's egenskaber og tilknyttede færemomenter mhp. håndtering af nødsituationer.

Håndtering af unormale situationer:

Beskriv de påtænkte foranstaltninger med henblik på at undgå, forebygge eller begrænse væsentlige skadelige virkninger for miljøet

Fra det lokale kontrolrum vil man kunne foretage nødnedlukning under losseprocessen (stop for overpumpning).

Overtryk i anlægget vil blive håndteret via en flare, som i nødsituationer med overtryk kan udlede gas fra tankanlægget på en kontrolleret måde uden risiko for brand eller eksplosion.

Spild af LNG (flydende) vil blive opsamlet i et bundkar under den del af LNG tankene, hvorfra der kan ske læk, total opsamlingsvolumen svarende til 1 tank. Bundkar sikrer en langsom fordampning af lækket LNG.

El-forsyning vil inkludere et nødstrømsanlæg og derudover et UPS-anlæg til opretholdelse af funktionen af sikkerhedssystemer i min. 60 min. Som back-up for instrumentluft vil der være en nitrogentank.

Der etableres adkomst for beredskab fra to forskellige retninger i en nødsituation (skal aftales med nabovirksomheder/ Lolland Kommune).

Side 11 ud af 14

Brandslukningsanlægget inkluderer 2 pumper til slukningsvand med uafhængige strømforsyninger, vandforsyning, spraysystem osv. Vandet skal anvendes til at nedkøle udstyr i tilfælde af brand. Til at slukke en LNG brand anvendes skum. Det nærmere design aftales med det lokale brandvæsen.

Er projektet omfattet Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening?	Ja [Kode: true]
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser.	Lufvejledningen 2/2001. B-værdi listen 20/2016. Methan har dog ikke en B-værdi.
Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	Ja [Kode: true]
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.	
Vil det samlede anlæg kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	Ja [Kode: true]
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.	
Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener i anlægsperioden eller i driftsfasen?	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angives omfang og forventet udbredelse.	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

VVM - Forhold til BREF

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BREF-dokumenter?	Ja [Kode: true]
Hvis ja, angiv hvilke.	BREF Emissioner fra oplagring (2006).
Vil anlægget kunne overholde de angivne BREF-dokumenter?	Ja [Kode: true]
Hvis nej, angiv og begrund hvilke BREF-dokumenter, der ikke kan overholdes.	
Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BAT-konklusioner?	Nej [Kode: false]
Vil anlægget kunne overholde de angivne BAT-konklusioner?	
Hvis nej, angiv og begrund hvilke BAT-konklusioner, der ikke vil kunne overholdes.	
Eventuelle yderligere bemærkninger	LNG anlægget vil blive designet mhp. "zero emission".

VVM - Projektets placering

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening?	Nej [Kode: false]
Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?	Ja [Kode: true]

Side 12 ud af 14

Hvis nej, angiv hvorfor.	
Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer?	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angiv hvilke	
Indehører projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Er projektet tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	Området ligger i byzone
Forudsætter projektet rydning af skov?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3.	150 m (so)
Rummer § 3 området beskyttede arter? Angiv i givet fald hvilke.	
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område	5 km (Store Avnede)
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste Habitatområde	1,5 km mod vest hhv. 1,5 km mod øst (Ramsar)
Vil projektet kunne overholde kvalitetskravene for vandområder og krav til udledning af forurenende stoffer til vandløb, søer eller havet?	
Bemærkning til overstående	Ikke relevant
Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget som område med risiko for oversvømmelse.	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikozone for oversvømmelse?	Ja [Kode: true]
Bemærkning til overstående	Se under bemærkninger
Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandsinteresser?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Er der andre lignende anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte må forventes at kunne medføre en øget samlet påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)?	Ja [Kode: true]
Bemærkning til overstående	Nærmeste oplag, som teoretisk kan tænkes påvirket, er oplag af flis hos Nakskov fjernvarme.
Vil den forventede miljøpåvirkning kunne berøre nabolande?	Nej
Eventuelle yderligere bemærkninger	Kystdirektoratets kort (http://miljoegeis.mim.dk/cbkort?&profile=oversvoem2) for 20, 100 hhv. 1000 års hændelsen (stor, middelstor hhv. lille sandsynlighed) viser ikke risiko for oversvømmelse.

Andre relevante oplysninger

Redegørelse:

Redegørelse:

Projektet påvirker ikke omgivelserne negativt under normale forhold. Derimod reducerer projektet dramatisk fabrikkens emissioner via røggas fra kedelanlæg (NOx, SO₂, støv, CO₂). Desuden udnyttes rest-energi i det rensede spildevand fra virksomhedens renselanlæg inden udledning til recipient. Og endelig medfører projektet at der ikke længere produceres restprodukter (slagger og flyveaske) fra afbrænding af kul i kedel.

LNG anlægget kan kun påvirke omgivelserne potentielt negativt gennem (meget lidt sandsynlige) hypotetiske uheld med brand eller eksplosion. Nærværende VVM anmeldelse og ansøgning om miljøgodkendelse bør således alene vurderes ud fra Risikobekendtgørelsen.

Såvidt Nordic Sugar Nakskov er orienteret anlægget en anden miljømyndighed dette synspunkt i relation til LNG oplag (Hjørring Kommune).

Der er heller ikke i gældende udgave af Miljøvurderingsloven (LBK nr 1225 af 25/10/2018) eller VVM bekendtgørelsen (BEK nr 1470 af 12/12/2017) indbygget en automatik, hvorved en ændring af en risikovirksomhed fra kolonne 2 til kolonne 3 automatisk medfører krav om VVM-pligt.

Vedhæftede udfyldte VVM screeningskema (bilag 1 i VVM bekendtgørelsen) viser, at alle miljøaspekter ligger i "grov kategori", med undtagelse af oversvømmelsesrisiko og status som risikovirksomhed. Mht. forstævnte er forholdet imidlertid det, at nok er Nakskov udpeget som risikoområde for oversvømmelse (dec. 2011), men beregninger viser, at det område projektet vedrører ikke er oversvømmelsestruet indenfor de næste 100 år.

På baggrund af ovenstående er det vores standpunkt, at projektet ikke bør være VVM-pligtigt.

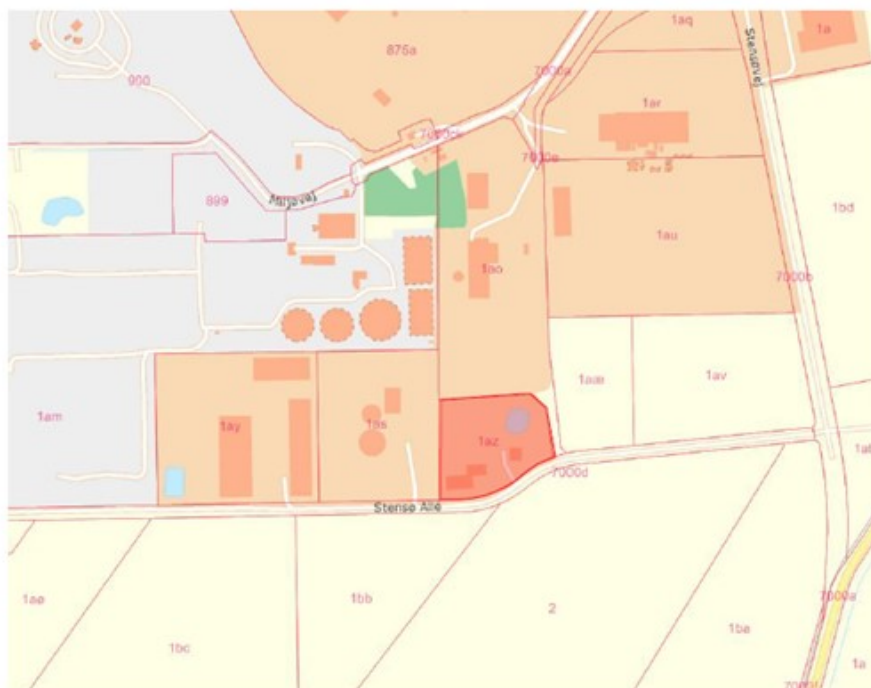
Bilag

[Bilag VVM screeningskema Stenso vs1.docx](#)

Tidligere indsendelser

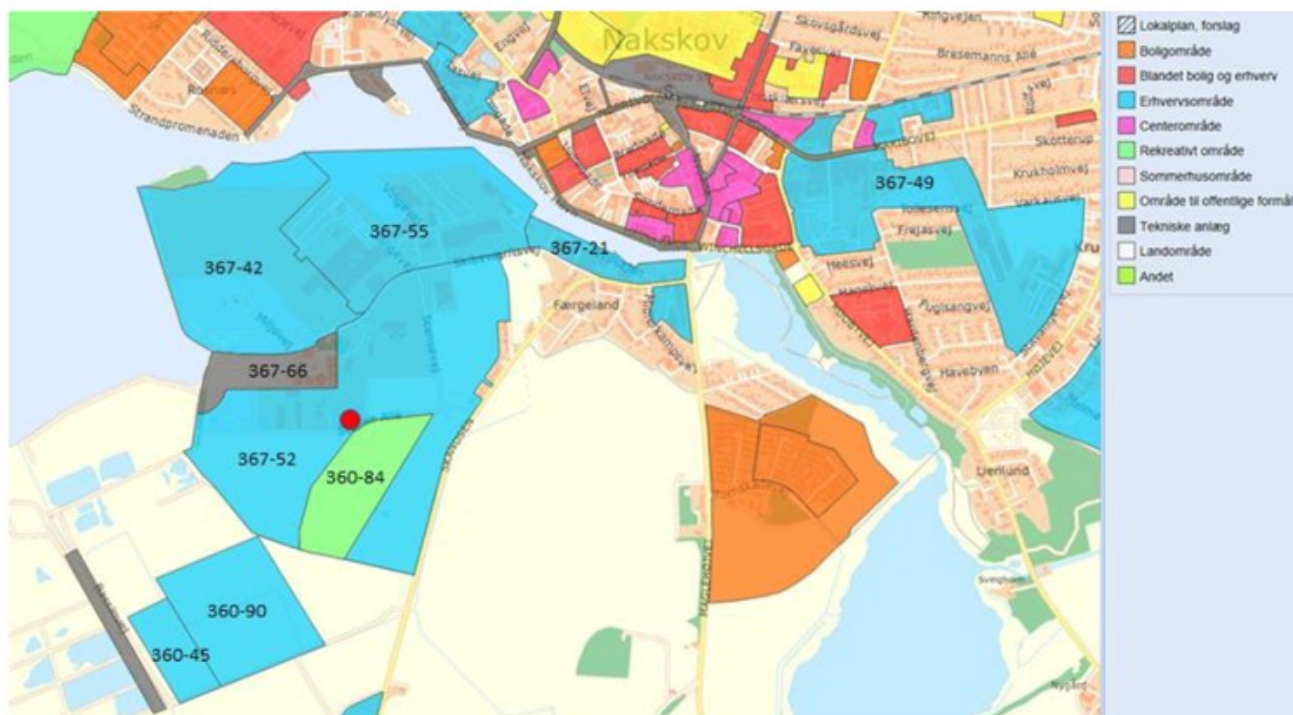
Der er ingen tidligere versioner

Bilag B. Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:25.000



Figur II-1 Oversigtskort med matrikelnumre for området omkring Stensø i Nakskov (kort fra Lolland Kommune, ref. /8/). LNG-tankanlæggets placering er vist med rød markering.

Bilag C. Virksomhedens omgivelser (temakort)



Figur II-3 Oversigtskort med lokalplanområder for området omkring Stensø i Nakskov (kort fra Lolland Kommune, ref. /8/). Placeringen af LNG-tankanlægget er vist med rød markering på figuren.

Bilag D. Lovgrundlag – Referenceliste

Love

Miljøbeskyttelsesloven (MBL):

Lovbekendtgørelse om miljøbeskyttelse, nr. 1218 af 25. november 2019.

Miljøvurderingsloven (MVL):

Lovbekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), nr. 973 af 25. juni 2020.

Bekendtgørelser

Godkendelsesbekendtgørelsen (GBK):

Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, nr. 1534 af 9. december 2019.

Miljøvurderingsbekendtgørelsen:

Bekendtgørelse om samordning af miljøvurderinger og digital selvbetjening m.v. for planer, programmer og konkrete projekter omfattet af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM). Bekendtgørelse nr. 913 af 30. august 2019.

Risikobekendtgørelsen (RK):

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

Miljøtilsynsbekendtgørelsen:

Bekendtgørelse om miljøtilsyn, nr. 1536 af 9. december 2019.

Akkrediteringsbekendtgørelsen:

Bekendtgørelse om kvalitetskrav til miljømålinger, nr. 1071 af 28. oktober 2019.

Spildevandsbekendtgørelsen:

Bekendtgørelse om spildevandstilladelser m.v. efter miljøbeskyttelseslovens kapitel 3 og 4, nr. 1317 af 4. december 2019.

Habitatbekendtgørelsen:

Bekendtgørelse om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter, nr. 1595 af 6. december 2018.

Brugerbetalingsbekendtgørelsen:

Bekendtgørelse om brugerbetaling for godkendelse m.v. og tilsyn efter lov om miljøbeskyttelse og anvendelse af gødning m.v., nr. 1475 af 12. december 2017.

Bekendtgørelse om udledning af visse forurenende stoffer

Bekendtgørelse om krav til udledning af visse forurenende stoffer til vandløb, søer, overgangsvande, kystvande og havområder, nr. 1433 af 21. november 2017.

Vejledninger fra Miljøstyrelsen

Miljøgodkendelsesvejledningen:

<https://miljogodkendelsesvejledningen.dk/>

Luftvejledningen:

Vejledning nr. 12415 af 1. januar 2001, om begrænsning af luftforurening fra virksomheder. <https://www2.mst.dk/udgiv/publikationer/2001/87-7944-625-6/pdf/87-7944-625-6.pdf>

B-værdivejledningen:

Vejledning nr. 20/2016 <https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/2016/08/978-87-93529-02-1.pdf>

Støjvejledningen:

Nr. 5/1984, 1996 om ekstern støj fra virksomheder <https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/1984/87-503-5287-4/pdf/87-503-5287-4.pdf>

Supplement til støjvejledningen:

Vejledning nr. 14003 af 1. juni 1996 om supplement til vejledning om ekstern støj fra virksomheder.

Spildevandsvejledning

Spildevandsvejledningen til bekendtgørelse om spildevandstilladelser m.v. efter miljøbeskyttelseslovens kapitel 3 og 4

<https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/2018/06/978-87-93710-38-2.pdf>

Vejledning om klassificering af kemiske stoffer og produkter

Vejledning nr. 9580 af 20. oktober 2004 om klassificering m.v. af kemiske stoffer og produkter.

Vejledning om begrænsning af lugtgener fra virksomheder

Nr. 4/1985, Vejledning om begrænsning af lugtgener fra virksomheder

<https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/1985/87-503-5865-0/pdf/87-503-5865-0.pdf>

Orienteringer, miljøprojekter og arbejdsrapporter fra Miljøstyrelsen

Orientering nr. 6/2008 om forebyggelse af jord -og grundvandsforurening på industrivirksomheder <https://www2.mst.dk/udgiv/publikationer/2008/978-87-7052-899-3/html/default.htm>

Orientering nr. 2/2006 om referencer til BAT ved vurdering af miljøgodkendelser <https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/2006/87-7614-904-8/pdf/87-7614-905-6.pdf>

BREF-noter

Se oversigt på: <https://mst.dk/erhverv/industri/bat-bref/liste-over-alle-bref/>

Andet materiale

Risikohåndbogen <https://risikohaandbogen.mst.dk/>

DS 455, Dansk Ingeniørforenings norm for tæthed af afløbssystemer i jord, 1985 (rettet 2012 udgave)















DS2399 Afløbskontrol-Statistisk kontrolberegning af afløbsdata

Referencelaboratoriet for måling af emissioner til luften, Rapport nr. 72, Grænseværdier for anlæg til direkte tørring, 27. november 2015 http://ref-lab.dk/wp-content/uploads/2015/12/72-Gr%C3%A6nsev%C3%A6rdier-for-anl%C3%A6g-til-direkte-t%C3%B8rring_2015.pdf

Forordning 1272/2008: Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr.

1272/2008 af 16. december 2008 om klassificering, mærkning og emballering af stoffer og blandinger artikel 3.

Bilag E. Liste over sagens akter

 Annonce af ansøgningen.docx	12-03-2019
 Bilag Hovedskorsten.pdf	09-12-2018
 Bilag Oversigtskort Stensø 5000.pdf	19-12-2018
 Bilag Oversigtskort Stensø 50000.pdf	19-12-2018
 Bilag Projekt layout 2018-11-23.pdf	28-12-2018
 Kvittering BOM Stensø.pdf	09-01-2019
 LNG tankanlæg - Stensø Alle anmeldelse...	10-01-2019
 notat vedr oplysninger til ansøgningen ...	29-03-2019
 VVM anmeldelse og ansøgning om miljø...	12-03-2019
 Afgørelse om ikke VVM - pligt.pdf	17-03-2020
 Annonce - ikke miljøvurderingspligt.pdf	17-03-2020
 Bilag VVM screeningskema Stensø vs1.d...	27-09-2019
 Brev afgørelse om_ § 33 stk. 2.docx	14-02-2020
 Afgørelse om BTR.pdf	15-07-2020

Bilag F. Afgørelse om basistilstandsrapport



Miljø- og
Fødevareministeriet
Miljøstyrelsen

Nordic Sugar Nakskov
Tietgensvej 1
4900 Nakskov

Att.: Ole Knudsen

Virksomheder
J.nr. 2019 - 1243
Ref. Soean/ledes
Den 15.07.2020

Afgørelse om at der ikke skal udarbejdes basistilstandsrapport for Nordic Sugar Nakskov LNG-anlæg Stensø Allé 8 4900 Nakskov

I forbindelse med ansøgning om miljøgodkendelse for Nordic Sugar Nakskov etablering af LNG-anlæg på Stensø Allé 8, har Miljøstyrelsen den 9. januar 2019 modtaget oplysninger vedrørende de forhold, der er beskrevet i trin 1-3 i EU Kommissionens vejledning om basistilstandsrapport¹ samt virksomhedens vurdering af, hvorvidt der skal udarbejdes basistilstandsrapport.

Nordic Sugar Nakskov er omfattet af bilag 1, listepunkt 6.4.b.ii.2 Sukkerfabrikker som hovedaktivitet samt som biaktivitet punkt C204, lager af flydende gas > 50 tons og punkt J209 kolonne 3 – virksomheder jf. risikobekendtgørelsens definitioner, i godkendelsesbekendtgørelsen².

Efter godkendelsesbekendtgørelsens § 15, stk. 1 træffer myndigheden afgørelse om, hvorvidt virksomheden skal udarbejde basistilstandsrapport jf. § 14, stk. 1 og 2.

Vurderingen af behovet for udarbejdelse af en basistilstandsrapport er foretaget for bilag 1-aktiviteten, og aktiviteter der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med bilag 1-aktiviteten. Fremover benævnt bilag 1-virksomheden.

Virksomheden kan som udgangspunkt være omfattet af kravet om udarbejdelse af basistilstandsrapport, jvf. godkendelsesbekendtgørelsens §14, da virksomheden er en bilag 1 listevirksomhed og anvender faremærkede hjælpestoffer.

Virksomheden har med fremsendelsen af ansøgning om miljøgodkendelse oplyst, at deres vurdering er, at udarbejdelse af basistilstandsrapport er ikke relevant i forbindelse med denne ansøgning, da udslip af LNG ved udslip/ læk vil fordampe.

¹Vejledning om basistilstandsrapport, jf. Den Europæiske Unions Tidende af 6. maj 2014, C136.
<http://mst.dk/media/mst/9221204/vejledningombasistilstandsrapport2014.pdf>.

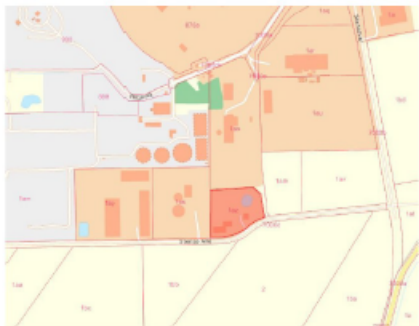
²Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, nr. 1534 af 9. december 2019.

Der ansøges om godkendelse af et tankanlæg på Stensø Allé, med en oplagingskapacitet på 2000 m³ LNG (brutto). LNG er flydende naturgas, som opbevares ved ca. - 160 C i isolerede tanke.

Tankanlægget skal forsyne dampkedlerne på virksomheden. Det skal etableres på et areal ejet af Nordic Sugar A/S, og forventes opbygget af 1000 m³ tanke.

LNG'en bringes på gasform i fordampere og ledes i en underjordisk rørledning til fabrikken.

Anlægget forsynes med leverancer per tankbil, ca. 8-9 transporter pr dag i kampagnen.



Figur II-1 Oversigtskort med matrikelnumre for området omkring Stensø i Nakskov (kort fra Lolland Kommune, ref. /9/). LNG-tankanlæggets placering er vist med rød markering.



Figur III-1 Preliminær layout-tegning der viser placering af LNG-tankanlæg ved Stensø samt strækning af rørledning mellem LNG-tankanlægget og sukkerfabrikken i Nakskov, ref. /11/.

Ovenstående to skitser viser dels LNG-anlæggets placering på Stensø Allé, samt gasledningens rute fra LNG-anlægget til sukkerfabrikken i Nakskov By.

Afgørelse

Miljøstyrelsen vurderer, at Nordic Sugar Nakskov LNG-anlæg på Stensø Allé ikke er omfattet af kravet om udarbejdelse af basistilstandsrapport efter godkendelsesbekendtgørelsens § 14, stk. 1, idet ingen af de farlige stoffer/blandinger af stoffer, som virksomheden bruger, fremstiller eller frigiver i forbindelse med bilag

1-virksomheden, vurderes at kunne medføre risiko for længerevarende påvirkning af jord- og grundvand på virksomhedens areal.

Oplysninger

Nordic Sugar Nakskov har som en del af vurderingen af behovet for udarbejdelse af basistilstandsrapport udarbejdet en liste over de farlige stoffer/blandinger af stoffer, som virksomheden bruger, fremstiller eller frigiver i forbindelse med driften. Listen fremgår som bilag 1 til denne afgørelse. Listen angiver de stoffer/blandinger af stoffer, der klassificeres som farlige efter forordning 1272/2008³. Herudover indeholder listen angivelser af mængderne i forbindelse med brug, fremstilling og frigivelse samt oplysninger om leverings-, opbevarings- og anvendelsesform og lokaliteter.

Partshøring

Der er foretaget høring af Lolland Kommune samt partshøring af berørte lodsejere i forbindelse med etablering af gasledningen fra anlægget på Stensø Allé til fabrikken på Tietgensvej og ansøgningen om miljøgodkendelse har været annonceret den 13.03.2019. Der er ikke modtaget høringssvar vedr. BTR forhold i nogle af de nævnte tilfælde.

Miljøstyrelsens vurdering og begrundelse

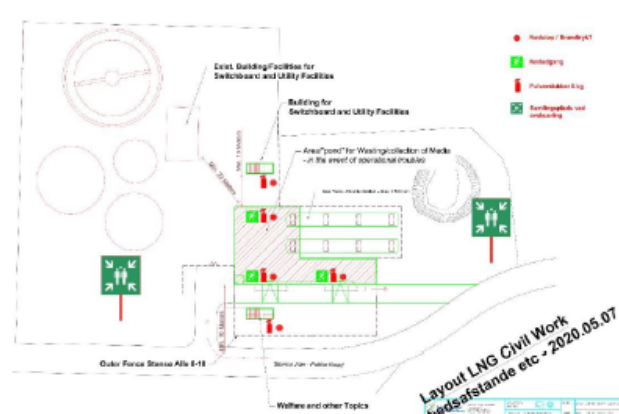
Miljøstyrelsen er forpligtet til at vurdere, om de pågældende farlige stoffer/blandinger af stoffer, som Nordic Sugar håndterer i forbindelse med riften af LNG-anlægget, er relevante jf. godkendelsesbekendtgørelsens § 15. Dette indebærer, at karakteren og mængden skal udgøre en risiko for længerevarende jord- eller grundvandsforurening fra stoffer, der hidrører fra den eller de aktiviteter på virksomheden, der er omfattet af IE-direktivet⁴.

Såfremt der forekommer et mindre spild eks. i forbindelse med håndtering af påfyldning af tankanlægget fra lastbil, er det Miljøstyrelsens vurdering at spildets omfang vil være begrænset og konsekvenserne ved spildet vil være at LNG vil fordampe meget hurtigt.

Spild fra brud på rørledninger vil opsamles i en udløbsbrønd, mens spild fra et tankbrud vil løbe ud på "jorden" (grus/sten), jf. tegning s. 26 i SR (Sikkerhedsrapport, tegning indsat nedenstående).

³ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1272/2008 af 16. december 2008 om klassificering, mærkning og emballering af stoffer og blandinger artikel 3.

⁴ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2010/75/EU af 24. november 2010 om industrielle emissioner.



I LNG-tankene vil driftstemperaturen ligge på omkring $-134\text{ }^{\circ}\text{C}$ og med et driftstryk på 5-7 barg. (SR s.34), dette er således udslipstemperaturen.

I udløbsbrønden fryser vand i vandlås, så LNG tilbageholdes fra afløb til kloak, herfra fordamper LNG.

Virksomheden oplyser at udslip fra tankbrud er meget usandsynligt, men vil i påkommende tilfælde vil løbe ud og sprede sig over et stort areal, hvilket medfører en særligt effektiv varmeoverførsel og hurtig fordampning.

LNG-dampe er tungere end luft ved en temperatur lavere end $-107\text{ }^{\circ}\text{C}$, men ved temperaturer højere end $-107\text{ }^{\circ}\text{C}$ er LNG-dampe (primært metan) lettere end luft, og et udslip vil derfor stige til vejrs. (SR s.38)

Det betyder, at der ikke er risiko for længerevarende påvirkning af jord- og grundvand på virksomhedens areal, som konsekvens af driften af LNG-anlægget.

Klagevejledning

Afgørelsen kan ikke påklages særskilt jf. godkendelsesbekendtgørelsen § 56, stk. 4, men kan påklages i forbindelse med klage over den kommende miljøgodkendelse.

Nærmere klagevejledning vil fremgå af miljøgodkendelsen.

Søgsmål

Hvis der ønskes anlagt søgsmål om afgørelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at miljøstyrelsen har meddelt afgørelsen.

Offentliggørelse og annoncering

Denne afgørelse vil ikke blive annonceret.

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

Med venlig hilsen
Søren Andersen

Kopi til:
Lolland Kommune, hekr@lolland.dk; joeni@lolland.dk