

Hess Danmark Aps  
Østergade 26B  
1100 København K

Virksomheder  
J.nr. MST-1270-01560  
Ref. vba/marip  
Den 6. juli 2015

Sendt som digital post til CVR nr. 73589118

# MILJØGODKENDELSE

**For:**  
**Hess Danmark ApS**

Østergade 26B  
1100 København K

Placering: 4.2297163° længde, 56.0782007° bredde  
CVR-nummer: 73589118  
P-nummer: 1002406867  
Listepunkt: bilag 1 punkt 1.1.c, forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover i fyringsanlæg på platforme på havet (offshore). (s)  
  
Journalnummer: MST-1270-01560

**Godkendelsen omfatter:**

Fyringsanlæg på offshoreplatform på Syd Arne feltet.

Dato: 6. juli 2015

Godkendt: Villum Bacher

Annonceres den 6. juli 2015

Klagefristen udløber den 3. august 2015

Søgsmålsfristen udløber den 6. januar 2016

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

## INDHOLDSFORTEGNELSE

1.	INDLEDNING .....	3
2.	AFGØRELSE OG VILKÅR .....	3
	<b>2.1</b> Vilkår for miljøgodkendelsen .....	3
	2.1.1 Generelle forhold .....	3
	2.1.2 Indretning og drift .....	4
	2.1.3 Luftforurening .....	4
	2.1.4 Journalisering og opbevaring af servicereporter .....	6
3.	VURDERING OG BEMÆRKNINGER .....	6
	<b>3.1</b> Vurdering af vilkår .....	6
	3.1.1 Miljøgodkendelsens omfang .....	6
	3.1.2 Vilkår om generelle forhold .....	6
	3.1.3 Vilkår om indretning og drift .....	7
	3.1.4 Begrænsning af NOx emissionen .....	7
	3.1.5 Egenkontrol .....	8
	3.1.6 Journalisering og opbevaring af rapporter .....	9
	3.1.7 Bedst tilgængelig teknik .....	9
	3.1.8 Øvrige bemærkninger .....	10
	<b>3.2</b> Udtalelser/høringssvar .....	10
	3.2.1 Udtalelse fra borgere mv. ....	10
	3.2.2 Udtalelse fra virksomheden .....	10
4.	FORHOLDET TIL LOVEN .....	10
	<b>4.1</b> Lovgrundlag .....	10
	4.1.1 Miljøbeskyttelsesloven m.v. ....	10
	4.1.2 Undergrundsloven, VVM bekendtgørelse og havmiljøloven .....	11
	4.1.3 Listepunkt .....	11
	4.1.4 BREF .....	12
	4.1.5 Revurdering .....	12
	<b>4.3</b> Tilsyn med virksomheden .....	12
	<b>4.4</b> Offentliggørelse og klagevejledning .....	12
	Søgsmål .....	13
	<b>4.5</b> Liste over modtagere af kopi af afgørelsen .....	13
	BILAG .....	13
	<b>Bilag A: Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk     beskrivelse .....</b>	13

## 1. INDLEDNING

Hess Danmark ApS har i juni 2013 ansøgt om miljøgodkendelse af eksisterende fyringsanlæg på offshore platformen Syd Arne, som er placeret i Nordsøen, 4.2297163° længde, 56.0782007° bredde. Virksomheden har efterfølgende fremsendt supplerende oplysninger.

Ansøgningen omhandler 2 fyringsanlæg med en samlet indfyret termisk effekt på 148,4 MW. Da fyringsanlæggene tilsammen har en indfyret effekt større end 50 MW er anlæggene omfattet af krav om miljøgodkendelse, jf. Bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet, BEK nr 1449 af 20/12/2012 (herefter bekendtgørelsen). Det fremgår af bekendtgørelsens § 4, at Miljøstyrelsen i miljøgodkendelsen skal fastsætte vilkår for den maksimale emission af NO<sub>x</sub> til luften.

De to fyringsanlæg er to ens gasturbiner, Gasturbine A og Gasturbine B, af typen Alstom GT10, som driver generatorer til fremstilling af elkraft til brug i installationsrum, beboelsesfaciliteter, kompression af gas, vandinjektion samt andre aktiviteter, der forekommer på platformen.

## 2. AFGØRELSE OG VILKÅR

På grundlag af oplysningerne i bilag A, ansøgning om miljøgodkendelse, godkender Miljøstyrelsen hermed fyringsanlæggene på Syd Arne platformen.

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

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

### 2.1 Vilkår for miljøgodkendelsen

#### 2.1.1 Generelle forhold

- A1 Godkendelsen skal være tilgængelig på Syd Arne og driftspersonalet skal være orienteret om godkendelsens indhold og vilkår, således at det sikres at ansvarlige for driften af fyringsanlæggene er bekendte med miljøgodkendelsen og sikrer at denne overholdes til enhver tid.
- A2 Tilsynsmyndigheden skal orienteres om følgende forhold:
- Ejerskifte af virksomhed
  - Hel eller delvis udskiftning af driftsherre
  - Indstilling af driften af en listeaktivitet for en periode længere end 6 måneder
  - Fuldt ophør af listeaktiviteten

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

- A3 Tilsynsmyndigheden skal straks underrettes, såfremt vilkårene i denne godkendelse ikke overholdes, og virksomheden skal straks træffe de fornødne foranstaltninger til sikring af, at vilkårene igen overholdes.
- A4 Såfremt manglende overholdelse af vilkårene medfører umiddelbar fare for menneskers sundhed eller i betydeligt omfang truer med at påvirke miljøet negativt, skal driften af de respektive anlæg straks indstilles.

### **2.1.2 Indretning og drift**

- B1 Fyringsanlæggene må være i drift alle ugens dage i tidsrummet 00-24.
- B2 Røggaskanalen i hvert fyringsanlæg skal være indrettet på en sådan måde, at der kan udtages røggasprøver for kvalitetssikring af udstyr/system til kontinuert bestemmelse af emissionen.
- B3 Udstyr, styringssystemer og systemer til dataopsamling, som har betydning for røggasemissionen, herunder kontrol og overvågning af emissionen fra et fyringsanlæg, må ikke tages ud af drift, mens der er produktion på det pågældende anlæg. Såfremt dette i særlige situationer ikke kan undgås, skal tilsynsmyndigheden underrettes om udetidens omfang (antal timer). Underretning skal ske kvartalsvis i forbindelse med indberetning af resultatet af egenkontrol, første gang dækkende 2. kvartal 2016, jf. vilkår C5.

Virksomheden skal senest den 1. december 2015 indsende et oplæg til godkendelse i Miljøstyrelsen med begrundede forslag til, hvilket udstyr og hvilke systemer, der bør omfattes af rapporteringen.

- B4 Virksomheden må ikke ibrugtage andre brændsler end fuelgas, diesel og flaskegas.
- B5 Virksomheden skal senest 3 måneder før en mobil rig planlægges at blive broforbundet med hovedplatformen på Syd Arne feltet oplyse dette til Miljøstyrelsen, hvis fyringsanlæg på den mobile platform skal drive produktionsaktiviteter på den permanente platform via en fysisk forbindelse (f.eks. rørledning eller kabel).

### **2.1.3 Luftforurening**

#### **Emissionsgrænser**

- C1 Der fastsættes følgende emissionsgrænseværdierne for NO<sub>x</sub> i røggassen fra de respektive fyringsanlæg med fuelgas som brændsel (kravet gælder ved belastning > 70 % ):

<b>Fyringsanlæg</b>	<b>Emissionsgrænseværdi (referencetilstand: 15 % O<sub>2</sub>, 273 K, tør) mg NO<sub>x</sub>/Nm<sup>3</sup></b>
Gasturbine A	82
Gasturbine B	82

- C2 Emissionsgrænseværdien for fyringsanlægget anses for overholdt, når en vurdering af resultaterne for driftstiden (undtaget start- og stopperioder) inden for et kalenderår viser:
- at ingen af de validerede månedlige gennemsnitsværdier overskrider grænseværdien
  - at ingen af de validerede gennemsnitsværdier i et døgn overskrider 110 % grænseværdien
  - at mindst 95 % af alle de validerede timegennemsnitsværdier i årets løb ikke overskrider 200 % af grænseværdien

De validerede gennemsnitsværdier pr. time og pr. døgn bestemmes fra de gyldigt målte timegennemsnitsværdier efter fratrækning af værdien af 95 % konfidensintervallet, som er 20 % af emissionsgrænseværdien. Gennemsnitsværdier for et døgn, hvor mere end tre timegennemsnitsværdier er ugyldige, fordi målesystemet ikke fungerer korrekt eller er under vedligeholdelse, anses for ugyldige.

Såfremt mere end ti døgngennemsnitsværdier over et år er ugyldige på grund af sådanne forhold, skal virksomheden træffe passende foranstaltninger til at gøre målesystemet mere pålideligt.

#### **Egenkontrol og rapportering**

- C3 Kvalitetskontrol af udstyr og system til måling og beregning af NO<sub>x</sub> emission m.v., jf. bilag 2 til bekendtgørelsen skal gennemføres på grundlag af MEL-16 <sup>1</sup>. Anvendes diesel som brændstof i mere end 500 timer pr. år, skal kvalitetskontrollen tillige udføres med diesel som brændstof, hvis dette er teknisk muligt.
- C4 Emissionen (mg NO<sub>x</sub>/Nm<sup>3</sup>) skal opgøres kontinuerligt på grundlag af målinger, som udføres i henhold til bekendtgørelsens krav om egenkontrol, jfr. bilag 2 til bekendtgørelsen.
- C5 Resultatet af emissionskontrollen, jf. vilkår C4 skal rapporteres til Miljøstyrelsen en gang i kvartalet, senest en måned efter kvartalets udløb. Rapportering skal første gang ske senest den 30. april 2016 dækkende 1. kvartal 2016.

I rapporteringen skal resultatet være bearbejdet og opstillet på en sådan måde, at Miljøstyrelsen kan kontrollere, at emissionsgrænseværdierne jf. vilkår C1 overholdes. Rapporteringens form og layout godkendes af Miljøstyrelsen.

- C6 Sammen med den årlige rapportering af NO<sub>x</sub> emissionen, jf. bekendtgørelsens bilag 2, punkt 7, skal virksomheden for hvert fyringsanlæg for kalenderåret tillige rapportere (i drifts- og forbrugsopgørelsen skal opstarts- og nedlukningstid regnes med):
- det samlede antal driftstimer
  - antallet af driftstimer kun på fuelgas
  - antallet af driftstimer kun på diesel
  - antallet af driftstimer på både fuelgas og diesel
  - forbrug af fuelgas (Nm<sup>3</sup>)

---

<sup>1</sup> Metodeblad MEL-16 om kvalitetssikring af AMS, Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for Måling af Emissioner til luften, seneste version er fra 2013.

- forbrug diesel (tons)
- døgnmiddelværdier for indfyret effekt (kurvebillede)

C7 Virksomheden skal udarbejde en teknisk økonomisk redegørelse om mulighederne for at begrænse emissionen af NOx fra de omfattede fyringsanlæg. I redegørelsen skal for de forskellige typer fyringsanlæg beskrives mulige tekniske løsninger, den forventede emissionsbegrænsende effekt og omkostninger ved at implementere disse på de respektive fyringsanlæg. Redegørelsen skal indsendes til Miljøstyrelsen senest den 30. juni 2017.

#### **2.1.4 Journalisering og opbevaring af servicereporter**

D1 Virksomheden skal føre journal over forebyggende vedligehold, reparationer og test, samt opbevare test- og servicereporter.

D2 Journaler og rapporter jf. vilkår D1 skal opbevares på virksomheden i mindst 3 år og skal være tilgængelige for og på forlangende indberettes til tilsynsmyndigheden.

### **3. VURDERING OG BEMÆRKNINGER**

#### **3.1 Vurdering af vilkår**

##### **3.1.1 Miljøgodkendelsens omfang**

Ansøgningen omfatter 2 fyringsanlæg på Syd Arne platformen.

De 2 anlæg er:

Gasturbine A: Etableret 1999. Nominel indfyret effekt 74,2. Brændsel fuelgas og diesel. DLN (Dry Low NOx).

Gasturbine B: Etableret 1999. Nominel indfyret effekt 74,2. Brændsel fuelgas og diesel. DLN (Dry Low NOx).

Ansøgningen (bilag A) indeholder beskrivelser af fyringsanlæggene og deres placering, samt oversigter med nøgledata, såsom funktion, størrelse, alder, driftstimer og brændselsforbrug. Endvidere er der oplysninger om de enkelte gasturbiners udledning af NOx i form af samlede mængder pr. år. Virksomheden har efterfølgende indsendt oplysninger om gasturbinernes emission opgjort som mg NOx/Nm<sup>3</sup> til Miljøstyrelsen.

Hess Danmark ApS har endvidere orienteret Miljøstyrelsen om virksomhedens planer om fra den november 2014 at brokoble en mobil borerig til hovedplatformen på Syd Arne for en periode på knap et år.

##### **3.1.2 Vilkår om generelle forhold**

Formålet med disse vilkår er blandt andet, at tilsynsmyndigheden bliver holdt informeret om væsentlige ændringer ved virksomheden, for eksempel ejerskifte og om forhold, der har betydning for overholdelse af de forureningsbegrænsende vilkår. Der er også vilkår om virksomhedens forpligtelser i tilfælde af manglende overholdelse af vilkår, hvis formål er at begrænse forureningen.

### **3.1.3 Vilkår om indretning og drift**

En række krav til indretning af fyringsanlæggene med henblik på måling og kontrol af NO<sub>x</sub> emissionen følger direkte af bekendtgørelsen.

Som supplement hertil stiller Miljøstyrelsen vilkår om, at der skal kunne udtages røggasprøver i røggaskanalen, idet dette er en forudsætning for at udføre den krævede kvalitetskontrol af de systemer, der benyttes til at måle og beregne emissionskoncentrationen.

Miljøstyrelsen har indsat et vilkår om, at udstyr og styringssystemer, som har en betydning for røggasemissionen og systemer til dataopsamling, ikke må tages ud af drift, mens der er produktion på et anlæg. Det skyldes, at emissionen af NO<sub>x</sub> afhænger af hvor meget NO<sub>x</sub>, der dannes under forbrændingsprocessen og at udfald af hele eller dele af driftsmonitoring og driftsstyring kan have konsekvenser for dannelsen og dermed emissionen af NO<sub>x</sub>. Hvis det i særlige tilfælde ikke kan undgås, at tage udstyr eller systemer ud af drift, skal Miljøstyrelsen underrettes om omfanget i den kvartalsvise rapportering af resultaterne af emissionskontrollen. Rapportering skal første gang omfatte 2. kvartal 2016. Inden da vil der være en dialog mellem virksomhed og tilsynsmyndighed, idet virksomheden skal fremsende et oplæg til Miljøstyrelsens godkendelse med forslag til hvilket udstyr og systemer, der bør omfattes af rapporteringen.

Uagtet, at udfald af hele eller dele af driftsmonitoring og driftsstyring ikke giver sig udslag i en entydig påvirkning af NO<sub>x</sub> emissionen, er det Miljøstyrelsens vurdering, at rapporteringen vil bidrage væsentligt til Miljøstyrelsens opbygning af viden om de konkrete driftsbetingelser for offshore fyringsanlæg, herunder om værdien af emissionsindberetningerne.

Der er endvidere indsat et vilkår om, at virksomheden senest 3 måneder inden en mobil rig planlægges broforbundet til Syd Arne platformen skal anmelde dette til Miljøstyrelsen, hvis fyringsanlæg på den mobile platform skal understøtte produktionsaktiviteter på den permanente platform.

Formålet med dette vilkår er, at Miljøstyrelsen på grundlag af disse oplysninger kan vurdere om boreriggens fyringsanlæg bliver teknisk og forureningsmæssigt forbundet til de produktionsaktiviteter, der udføres på den permanente platform på en sådan måde, at de skal omfattes af miljøgodkendelsen.

### **3.1.4 Begrænsning af NO<sub>x</sub> emissionen**

I miljøgodkendelsen skal der i henhold til bekendtgørelsens § 4 fastsættes vilkår for den maksimale emission af NO<sub>x</sub> til luften.

Miljøstyrelsen har i denne miljøgodkendelse fastsat specifikke emissionsgrænseværdier (mg NO<sub>x</sub>/Nm<sup>3</sup>) for de enkelte gasturbiner. Emissionsgrænseværdien er den højeste koncentration af NO<sub>x</sub>, der må være i røggassen fra gasturbinen.

Der findes hverken bindende eller vejledende regler om niveauer for emission af NO<sub>x</sub> fra fyringsanlæg på offshoreplatforme. Anlæggene er således, i modsætning til tilsvarende anlæg på land, ikke omfattet af IE direktivets kapitel III (EU-direktiv 2010/75) og den deraf afledte danske bekendtgørelse om emissioner fra store fyringsanlæg (BEK nr 162 af 16/02/2015), som indeholder bindende regler om NO<sub>x</sub> emission. Der er heller ikke opstillet BAT-emissionsgrænseværdier for offshore fyringsanlæg i BREF for store fyringsanlæg fra 2006.

Miljøstyrelsen har modtaget oplysninger om NO<sub>x</sub> emissioner fra de enkelte gasturbiner. Oplysningerne omfatter bl.a. analyseresultater, som er fremkommet i forbindelse med kvalitetskontrol af emissionsmålesystemet på de enkelte gasturbiner. Miljøstyrelsen har desuden fået oplyst gasturbineleverandørens specifikation af NO<sub>x</sub> emissionen ved 100 % last, målt som den indfyrede effekt, svarende til gasturbinens nominelle indfyrede effekt.

Miljøstyrelsen har valgt for nuværende at fastsætte emissionsgrænseværdierne svarende til det niveau det enkelte fyringsanlæg kan præstere ved fuld udnyttelse af fyringsanlæggets kapacitet. Det er styrelsens vurdering, at denne fremgangsmåde ikke umiddelbart indebærer en reduktion af luftforureningen fra fyringsanlæggene.

De to gasturbiner er udstyret med Dry Low NO<sub>x</sub> brændere (DLN), der indebærer at NO<sub>x</sub> dannelsen under forbrændingsprocessen er væsentlig reduceret i forhold til tilsvarende anlæg uden DLN. Emissionsgrænseværdien er fastsat under hensyn her til, det vil sige at den er tilsvarende lavere. Grænseværdien gælder ved driftstilstande over 70 % kapacitetsudnyttelse, målt som indfyret effekt. Emissionsniveauet skal dog måles og rapporteres for alle driftstilstande.

Når egenkontrollen i form af emissionsmålinger og rapportering af disse til Miljøstyrelsen, har virket i nogen tid, vil styrelsen opnå mere viden på området. Kombineret med, at virksomheden skal udarbejde en teknisk økonomisk redegørelse, jf. vilkår C7 om mulighederne for at begrænse forureningen fra fyringsanlæggene, er det Miljøstyrelsen vurdering, at der i løbet af få år bliver skabt et grundlag for på at vurdere muligheden for at fastsætte nye emissionsgrænseværdier.

Opmærksomheden henledes i øvrigt på, at BREF dokument for store fyringsanlæg er under revision. Eventuelle bindende krav i form af skærpede emissionsgrænseværdier i BAT-konklusionerne for fyringsanlæg på offshoreplatforme skal implementeres indenfor 4 år efter vedtagelsen af BAT-konklusionerne.

Af vilkår C2 fremgår kriterier for vurdering af om emissionsgrænseværdien for det enkelte anlæg er overholdt. Det sker på grundlag af resultaterne af kontinuerede målinger af NO<sub>x</sub> indholdet i røggassen. Se nedenfor om egenkontrol.

### ***3.1.5 Egenkontrol***

I bekendtgørelsen om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet, er der fastsat bindende regler om egenkontrol og indberetning af emissionsdata. Indberetningskravet omfatter den årlige udledning af NO<sub>x</sub> fra fyringsanlæggene på platformen.

Indberetningskravet i bekendtgørelsen omfatter ikke oplysninger om NO<sub>x</sub> koncentrationen. Derfor er der stillet vilkår om det, således at det er muligt at vurdere om emissionsgrænseværdien er overholdt.

Bekendtgørelsens krav om måling er, at NO<sub>x</sub> indholdet i røggassen skal måles kontinuert ved AMS (Automatisk Måle System) eller ved en anden metode, som har samme sikkerhed og kan kvalitetssikres efter samme standard, som AMS målere kvalitetssikres.



NOx indholdet i røggaskanalerne på gasturbinerne på Syd Arne måles ikke direkte, men beregnes på grundlag af kontinuerte målinger af en række driftsparametre. Metoden omtales PEMS (Predictive Emission Monitoring System)

Beregningsmodellen er specifik for den enkelte gasturbine og den skal med jævne mellemrum kvalitetsprøves og om nødvendigt kalibreres. Ved kvalitetsprøvningen skal der udføres direkte målinger i røggassen og måleresultatet skal sammenholdes med det beregnede resultat. I tilfælde af afvigelse mellem det beregnede og det målte resultat skal de relevante driftsmålere eller beregningen kalibreres.

Krav til kvalitetsprøvningen er fastsat i bekendtgørelsens bilag 2 og er i vilkår C3 suppleret og præciseret ved henvisning til Metodeblad MEL-16, som udgives af Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for Måling af Emissioner. Seneste udgave er fra 2013. MEL-16 opdateres jævnligt, eksempelvis når der kommer nye standarder eller opnås ny relevant viden indenfor området. En opdateret udgave, som præciserer en række forhold vedrørende målemetoder, som er alternative til AMS, er umiddelbart forestående og forventes udgivet, således at anbefalinger herfra kan indarbejdes i kvalitetsefterprøvninger i henhold til nærværende miljøgodkendelse.

De nye krav om egenkontrol vil ikke afstedkomme væsentlige omkostninger, idet oplysningen om NOx koncentration allerede findes i den nuværende kontinuerte dataopsamling. Måleresultatet skal præsenteres på en ny måde, hvilket kræver en tilpasning af databehandlings- og rapporteringssystemet. Første rapportering skal dække 1. kvartal 2016, hvilket giver virksomheden den fornødne tid til at implementere systemændringen.

### ***3.1.6 Journalisering og opbevaring af rapporter***

For at sikre mulighed for en effektiv kontrol og dermed begrænse forureningen fra fyringsanlæggene, er der endvidere i godkendelsen fastsat vilkår om, at der skal føres journal over forebyggende vedligehold, reparationer og test, og at test- og servicereporter er tilgængelige for Miljøstyrelsen.

### ***3.1.7 Bedst tilgængelig teknik***

I BREF referencedokument for store fyringsanlæg 2006 indgår noter og anbefalinger, der omfatter offshore fyringsanlæg. Disse omfatter dog ikke BAT konklusioner med vejledende emissionsgrænseværdier for offshore fyringsanlæg.

I BREF for så vidt angår eksisterende offshore fyringsanlæg lægges blandt andet vægt på optimering og styring af driften på selve gasturbinerne og vægt på, at energiforbrugende enheder på offshoreplatforme optimeres i forhold til mindst mulig energiforbrug.

I miljøansøgningen har virksomheden redegjort grundigt for anvendelse af bedst tilgængelig teknik. De to omhandlede gasturbiner er udstyret med Dry Low NOx brændkamre, hvori forbrændingen sker ved relativ lav temperatur og derfor ligger dannelse NOx på et lavt niveau. Dog kun ved høje lastniveauer >70 %.

Miljøstyrelsen vurderer, at virksomheden løbende gør en tilfredsstillende indsats med hensyn til driftsstyring og vedligeholdelse af gasturbinerne og effektivisering af energiforbruget på platformen.

### **3.1.8 Øvrige bemærkninger**

Miljøgodkendelsen tager alene sigte på regulering af NOx emissionerne fra fyringsanlæggene på offshore platformen. I forbindelse med udstedelse af bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet, blev det vurderet, at andre luftforurenende stoffer fra disse fyringsanlæg ikke udgør nogen betydelig miljøpåvirkning. Miljøstyrelsen finder, at denne vurdering fortsat er gældende.

## **3.2 Udtalelser/høringssvar**

### **3.2.1 Udtalelse fra borgere mv.**

Ansøgningen om godkendelse har været annonceret på Miljøstyrelsens hjemmeside den 9. marts 2015.

Der er ikke modtaget henvendelser vedrørende ansøgningen.

### **3.2.2 Udtalelse fra virksomheden**

Hess Danmark Aps har den 19. juni modtaget et udkast til miljøgodkendelsen og har den 1. juli 2015 fremsendt bemærkninger og forslag til ændringer.

Virksomhedens bemærkninger har afstedkommet korrektioner af vilkår med henblik på at gøre disse mere tydelige og begrundelsen af enkelte vilkår er blevet uddybet.

## **4. FORHOLDET TIL LOVEN**

### **4.1 Lovgrundlag**

Det anvendte lovgrundlag er:

- Bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet, BEK nr 1449 af 20/12/2012
- Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, BEK nr 669 af 18/06/2014
- Bekendtgørelse af lov om miljøbeskyttelse, LBK nr 879 af 26/06/2010

Loven og bekendtgørelserne implementerer relevante regler på området i

- Europaparlamentets og Rådets direktiv om industrielle emissioner 2010/75/EU af 24/06/2010

#### **4.1.1 Miljøbeskyttelsesloven m.v.**

Denne godkendelse gives i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven. LBK nr 879 af 26/06/2010

Det er en forudsætning for udnyttelse af godkendelsen, at vilkårene, der er anført i godkendelsen, overholdes straks, med mindre der i et vilkår er fastsat et tidspunkt, hvor vilkåret senest skal overholdes.

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

Fyringsanlæggene er en integreret del af de samlede aktiviteter på platformene, som afhængig af platformstype i store træk omfatter boreri i undergrunden, indvinding af olie og gas, herunder injektion af vand i boreri, separation af olie, gas og vand, samt transport af olie- og gas i rørledninger. Hertil kommer beboelse.

Aktiviteterne på offshoreplatforme afstedkommer udledning af spildevand fra produktionen, udledning af stoffer til luften ud over de der stammer fra fyringsanlæg, støj og vibrationer og produktion af affald. Miljøpåvirkninger fra offshoreplatforme er generelt reguleret efter havmiljøloven. Det er alene regulering af luftforurening fra fyringsanlæggene, der reguleres efter miljøbeskyttelsesloven.

De nærmere regler om godkendelse af fyringsanlæg på offshoreplatforme fremgår af bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet. BEK nr 1449 af 20/12/2012.

Bekendtgørelsen om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet supplerer reglerne i bekendtgørelsen om godkendelse af listevirksomheder, BEK nr 669 af 18/06/2014. Fyringsanlæg på offshore platforme er optaget som listepunkt 1.1.c i bilag 1 til denne bekendtgørelse.

#### **4.1.2 Undergrundsloven, VVM bekendtgørelse og havmiljøloven**

Tilladelse til efterforskning og godkendelse af indvinding af olie og gas offshore gives i henhold til undergrundsloven (nr. 960/2011) af Energistyrelsen.

Forud herfor skal der udføres en VVM (Vurdering af virkninger på miljøet)-screening af efterforskningsaktiviteter, og der skal tillige udarbejdes en VVM redegørelse forud for etablering af produktionsanlæg. Reglerne om VVM i forhold til offshoreplatforme er fastsat i bekendtgørelse om VVM, konsekvensvurdering vedrørende internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore, BEK nr. 632 af 11/06/2012 udstedt i henhold til undergrundsloven. Energistyrelsen er VVM myndighed og hører Miljøstyrelsen, inden der meddeles tilladelser til efterforskning og produktion.

Den miljømæssige regulering af offshoreplatforme sker efter havmiljøloven LBK nr 963 af 03/07/2013, dog reguleres luftforurening fra fyringsanlæg på platforme efter miljøbeskyttelsesloven og regler udstedt i medfør heraf.

Miljøstyrelsen meddeler udledningstilladelser i henhold til bekendtgørelse nr. 394/1984 om udledning i havet af stoffer og materialer fra visse havanlæg udstedt i henhold til den daværende lov om visse havanlæg (nr. 292/1981) og fører løbende tilsyn med overholdelse af tilladelserne på offshoreplatforme.

Hess Danmark ApS har lavet VVM redegørelse i 2006. Denne omfatter samtlige Hess Danmarks eksisterende og planlagte olie og gasindvindingsaktiviteter i Nordsøen.

Forhold vedr. Natura 2000 områder og bilag IV arter er omfattet af VVM redegørelsen og ligger således til grund for godkendelse af aktiviteterne. Miljøstyrelsen finder ikke anledning til at foretage yderligere vurdering heraf i forbindelse med denne godkendelse af fyringsanlæggene.

#### **4.1.3 Listepunkt**

Fyringsanlæggene er omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens listepunkt 1.1.c, forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover i fyringsanlæg på platforme på havet (offshore)(s).

S-mærket betyder, at staten er godkendelses- og tilsynsmyndighed.

#### **4.1.4 BREF**

Relevant BREF til dette listepunkt er BREF for store fyringsanlæg (Reference Document on Best Available Techniques (BAT) for Large Combustion Plants July 2006), som er den seneste BREF. Referencedokumentet er under revision.

#### **4.1.5 Revurdering**

Revurdering påbegyndes når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens listepunkt. Fremover er BAT-konklusioner bindende og de skal være implementeret senest 4 år efter offentliggørelse.

Revurdering påbegyndes senest i 8 år fra godkendelsestidspunktet.

### **4.3 Tilsyn med virksomheden**

Miljøstyrelsen fører tilsyn med fyringsanlæggene på Syd Arne.

### **4.4 Offentliggørelse og klagevejledning**

Denne miljøgodkendelse vil blive annonceret på [www.mst.dk](http://www.mst.dk).

Følgende parter kan klage over miljøgodkendelsen til Natur- og Miljøklagenævnet ansøgeren

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

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Natur- og Miljøklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af [www.nmkn.dk](http://www.nmkn.dk). Klageportalen ligger på [www.borger.dk](http://www.borger.dk) og [www.virk.dk](http://www.virk.dk). Du logger på [www.borger.dk](http://www.borger.dk) eller [www.virk.dk](http://www.virk.dk), ligesom du plejer, typisk med NEM-ID. Klagen sendes gennem Klageportalen til den myndighed, der har truffet afgørelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for myndigheden i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 500. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

Natur- og Miljøklagenævnet 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. Myndigheden videresender herefter anmodningen til Natur- og Miljøklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagen skal være modtaget senest den 3. august 2015.

Du kan læse mere om gebyrordningen og klage på Natur- og Miljøklagenævnets hjemmeside (<http://nmkn.dk/klage/>).

*Betingelser, mens en klage behandles*

Virksomheden vil kunne udnytte miljøgodkendelsen, mens Natur- og Miljøklagenævnet behandler en eventuel klage, medmindre nævnet bestemmer noget andet. Forudsætningen for det er, at virksomheden opfylder de vilkår, der er stillet i godkendelsen. Udnyttes miljøgodkendelsen indebærer dette dog ingen begrænsning for Natur- og Miljøklagenævnets mulighed for at ændre eller ophæve godkendelsen.

#### *Søgsmål*

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

### **4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen**

Energistyrelsen, ens@ens.dk  
Sundhedsstyrelsen, sst@sst.dk  
Danmarks Naturfredningsforening, dn@dn.dk  
Greenpeace, info.dk@greenpeace.org  
Friluftsrådet, fr@friluftsradet.dk  
Danmarks Sportsfiskerforbund, post@sportsfiskerforbundet.dk

## **BILAG**

### **Bilag A: Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk beskrivelse**