



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

DONG Energy Thermal Power A/S
Svanemølleværket
Att: Ulrik Jensen
ulrje@dongenergy.dk

Virksomheder
J.nr. MST-1271-00239
Ref. JLH/vba
4. december 2013

PÅBUD OM NYE EMISSIONS- GRÆNSEVÆRDIER TIL LUFT M.M. FRA 1. JANUAR 2016

For: Svanemølleværket, Lautrupsgade 1, 2100 København Ø

Matrikel nr.: 5855, Udenbys Klædebo Kvarter
CVR-nummer: 18 93 66 74
P-nummer: 1.003.253.883
Listepunkt nummer: 1.1 (b):

Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover:
b) Hvor brændslet er andet end kul og/eller orimulsion.

Godkendt af Jørn L. Hansen

Godkendelsen annonceres mandag den 9. december 2013 på Miljøstyrelsens hjemmeside (www.mst.dk) under rubrikken: "Annoncering"
Klagefristen udløber mandag den 6. januar 2014 kl. 16
Søgsmålsfristen udløber den 6. juli 2014

INDHOLDSFORTEGNELSE

	Side
1. Indledning og ikke-teknisk resumé	4 - 5
2. Afgørelse og vilkår	6 - 10
2.1 Afgørelser der udgår som følge af påbuddet	10
3. Baggrund for påbuddet og dens hovedindhold	11 - 12
3.1 Baggrund	11
3.2 Hovedindhold	11 - 12
4. Miljøteknisk vurdering	13 - 19
4.1 Beliggenhed, omgivelser og planforhold	13
4.2 Indretning og drift	13
4.3 Luftforurening	14 - 17
4.3.1 Vurdering af emissioner af SO ₂ , NO _x , støv og CO	14 - 15
4.3.1.1 SO ₂	14
4.3.1.2 NO _x	14 - 15
4.3.1.3 Støv	15
4.3.1.4 CO	15
4.3.2 AMS-måleudstyr til registrering af emissioner til luft	15 - 16
4.3.2.1 Kontrolregler for overholdelse af emissionsgrænseværdierne for NO _x og CO - samt for støv hvis der også foretages AMS-målinger for støv	15 - 16
4.3.3 Præstationskontrol for emissioner af SO ₂ og støv til luft	16 - 17
4.3.3.1 Kontrolregel for præstationsmålinger	17
4.3.4 Koncentrationer af forurenende stoffer i værkets omgivelser	17
4.4 Rapportering	17 - 18
4.5 Øvrige forhold	18
4.6 Ophør af aktiviteter	18
4.7 Høring	19
4.8 Udtalelser	19

5. Forholdet til loven	19 - 21
5.1 Lovgrundlag	19 - 20
5.1.1 Miljøbeskyttelsesloven	19
5.1.1.1 Påbuddet	19
5.1.1.2 Revurdering af påbuddet	19
5.1.1.3 Risikobekendtgørelsen	19
5.1.2 Planloven	20
5.1.2.1 VVM-bekendtgørelsen	20
5.1.3 Lov om miljømål	20
5.2 Tilsyn med virksomheden	20
5.3 Offentliggørelse og klagevejledning	20 - 21
5.3.1 Betingelser, mens en klage behandles	21
5.3.2 Søgsmål	21

1. INDLEDNING OG IKKE-TEKNISK RESUMÉ

Afgørelsen (i form af et påbud) er affødt af, at der den 7. januar 2013 trådte en ny bekendtgørelse om store fyringsanlæg i kraft, dvs. fyringsanlæg med en nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover¹. Bekendtgørelsen indeholder skærpede grænseværdier for luftformig udsendelse af støv, kvælstofoxider (NOx) og svovldioxid (SO₂) samt for visse gasfyrede anlæg også nye grænseværdier for kulmonoxid (CO).

Efter bekendtgørelsen om store fyringsanlæg skal miljømyndigheden tage afgørelser for bestående anlæg op til revurdering. Miljøstyrelsen har på denne baggrund valg at revurdere de vilkår for Svanemølleværket, som har til formål at begrænse luftforureningen fra fyringsanlæggene.

De nye grænseværdier for udsendelse af svovldioxid, kvælstofoxider, støv og CO til luften skal overholdes fra 1. januar 2016, hvilket også er skæringsdatoen i den nye bekendtgørelse om store fyringsanlæg.

Generel beskrivelse af Svanemølleværket:

Svanemølleværket består i dag af følgende fyringsanlæg:

- SMV 7: Gasturbine med tilsatsfyret afgaskedel med en samlet indfyret effekt på 242 MW (brændsel: letolie og naturgas)
- SMV 21: Lavtrykskedel med en indfyret termisk effekt 143 MW (brændsel: letolie og naturgas)
- SMV 22: Lavtrykskedel med en indfyret termisk effekt 143 MW (brændsel: letolie og naturgas)

Det naturgasfyrede gasturbineanlæg er idriftsat i 1995 og placeret i kedelhus 1. Gasturbineanlægget har sin egen skorsten med en højde på 100 m.

De to spidslastkedler, som er lavtryksdampkedler og alene producerer fjernvarme, er placeret i kedelhus 2. Kedlerne er idriftsat i henholdsvis 2007 og 2008. De to spidslastkedler er tilsluttet den midterste af Svanemølleværkets tre skorstene (med en højde på 100 m) og har separate røgrør.

DONG Energy A/S har oplyst, at tanken med letolie er taget ud af drift i 1. halvår 2013. Spidslastkedlerne kan herefter alene fyres med naturgas.

Gasturbineanlægget er nu konserveret og kan kun bringes i kommerciel produktion efter væsentlige reparationer eller ombygninger. Konserveringen af anlægget er accepteret af Energistyrelsen den 3. juli 2013.

Afgørelsens indhold:

Afgørelsen indeholder de samme grænseværdier, som fremgår af den nye bekendtgørelse om store fyringsanlæg. Da Svanemølleværket ikke længere forsynes med letolie, er der alene fastsat grænseværdier for fyring med naturgas i de to spidslastkedler. Som følge af en særlig regel for flere kedler, hvorfra røggasserne udledes gennem samme skorsten, anses de to spidslastkedler for at være ét samlet fyringsanlæg, og grænseværdierne fastsættes derfor svarende til et fyringsanlæg med en nominel indfyret termisk effekt på 286 MW. Dette har ingen praktisk betydning, når spidslast-

¹ Bekendtgørelse nr. 1453 af 20. december 2012 om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg.

anlægget alene fyres med naturgas, da grænseværdierne ikke afhænger af anlæggets størrelse (den indfyrede effekt).

Afgørelsen indebærer en skærpelse af grænseværdien for NO_x fra 150 til 100 mg/normal m³.

Da gasturbineanlægget er lagt i målpose (konserveret), er dette anlæg ikke omfattet af påbuddet.

Med afgørelsens ikrafttræden den 1. januar 2016 indføres samtidig nye regler for, hvornår grænseværdierne anses for overholdt. Disse regler følger også af bekendtgørelsen om store fyringsanlæg.

Afgørelsen indeholder herudover vilkår om egenkontrol og indrapportering af data for udsendelse af svovldioxid, kvælstofoxider, støv og CO til luften.

2. AFGØRELSE OG VILKÅR

Miljøstyrelsen meddeler påbud efter miljøbeskyttelseslovens § 41, stk. 1, om, at Svanemølleværket med virkning fra 1. januar 2016 skal overholde følgende emissionsgrænseværdier til luft m.m.:

Indretning og drift

1. Svanemølleværket skal straks indberette til Miljøstyrelsen, når vilkårene ikke overholdes.

Driften af Svanemølleværket eller den relevante del heraf skal indstilles, indtil vilkårene igen overholdes, hvis den manglende overholdelse af godkendelsesvilkårene medfører umiddelbar fare for menneskers sundhed eller i betydeligt omfang truer med at påvirke miljøet negativt.

Hvis et vilkår i øvrigt overtrædes, skal Svanemølleværket straks træffe de nødvendige foranstaltninger for at sikre, at vilkåret igen overholdes.

AMS-kontrol:

2. Der skal i røggaskanalen for hver spidslastkedel være installeret automatisk målede systemer (AMS-udstyr) for følgende stoffer og driftsparametre:

Forurenende stof	Driftsparametre
NO _x	Ilt
Støv (*)	Tryk
CO	Røggastemperatur
	Vanddampindhold (+)

(+): ikke nødvendig, forudsat at gasprøven tørres, inden emissionerne analyseres.

(*): AMS-måling for støv kan undlades og erstattes af præstationsmåling, jf. vilkår 10.

Krav til AMS-udstyr:

3. Målesteder for AMS-udstyr og parallelmålinger:

Målesteder for AMS-udstyr og parallelmålinger til kontrol af AMS-udstyr skal indrettes og placeres i overensstemmelse med retningslinjerne i kapitel 8 i Miljøstyrelsens vejledning nr. 2/2001 (Luftvejledningen).

Der skal være god plads omkring målestedet for parallelmålinger, så manuelt måleudstyr kan håndteres og indføres i røgrøret på en praktisk måde.

4. Kvalitetskrav til AMS-udstyr (jf. vilkår 2):

Værdierne af 95%-konfidensintervallet i forbindelse med et enkelt måleresultat for NO_x og CO må ikke overstige følgende absolutte værdier:

NO_x: 20 mg/normal m³, ved 3% ilt

Støv: 1,5 mg/normal m³, ved 3% ilt

CO: 10 mg/normal m³, ved 3% ilt

5. Pålidelighed af AMS-måleudstyr:

Hvis mere end 10 døgnmiddelværdier i løbet af et kalenderår må kasseres, fordi mere end 3 timegennemsnitsværdier var ugyldige, som følge af at AMS-udstyret ikke fungerede korrekt eller var under vedligeholdelse, kan tilsynsmyndigheden stille krav om, at der træffes passende foranstaltninger til at gøre AMS-udstyret mere pålideligt.

6. Egenkontrol for AMS-udstyr:

Svanemølleværket skal lade foretage kontrol og kalibrering af AMS-udstyr i henhold til standarden DS/EN 14181. Kontrol og kalibrering skal udføres af et firma/laboratorium, der er akkrediteret hertil og bl.a. omfatte kontrol ved hjælp af parallelle målinger med reference-metoder mindst en gang om året.

Rapporter om kontrol og kalibrering af AMS-udstyr skal sendes til Miljøstyrelsen senest 3 måneder efter, at kontrollen/kalibreringen er udført.

7. Svanemølleværket skal være i besiddelse af en kvalitetshåndbog for AMS-målere, hvori der er beskrevet procedurer for vedligeholdelse og reparation samt for datahåndtering, herunder validering.

Luftforurening

Emissionsgrænseværdier:

8. Følgende emissionsgrænseværdier skal overholdes ved fyring med naturgas i spidlastkedlerne (SMV 21 og SMV 22):

	Naturgas	Ilt-procent
NO _x [mg/Nm ³]	100	3
SO ₂ [mg/Nm ³]	35	3
Støv [mg/Nm ³]	5	3
CO [mg/Nm ³]	100	3

Regler for overholdelse af emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO samt for støv, hvis der udføres AMS-kontrol for støv:

9. Regler for overholdelse af emissionsgrænseværdierne for NO_x, CO og støv i vilkår 8:

- Ingen af de validerede månedlige gennemsnitsværdier af emissionskoncentrationerne må overskride emissionsgrænseværdien.
- Ingen af de validerede døgnmiddelværdier af emissionskoncentrationerne må overskride 110% af emissionsgrænseværdien.
- 95%-fraktilen af alle validerede timegennemsnitsværdier af emissionskoncentrationerne i årets løb må ikke overskride 200% af emissionsgrænseværdien.

Den validerede gennemsnitsværdi af emissionskoncentrationen af NO_x, CO og støv over en time, et døgn og en kalendermåned udregnes på grundlag af validerede halv- eller heltimes middelværdier, som bestemmes ved at trække konfidensintervallet specificeret i vilkår 4 fra en målt halv- eller heltimes middelværdi.

Dage, hvor mere end tre timegennemsnitsværdier er ugyldige, fordi det automatiske målesystem ikke fungerer korrekt eller er under vedligeholdelse, skal kasseres.

Rådata må kun valideres, hvis AMS-måleudstyret er kontrolleret og kalibreret i henhold til standarden DS/EN 14181, jf. vilkår 8.

Ved bestemmelse af gennemsnitsværdierne af NO_x, CO og støv indgår ikke opstarts- og nedlukningsperioder for spidslastkedlerne.

Definitionen af opstarts- og nedlukningsperioderne fremgår af vilkår 13.

Præstationskontrol m.m.:

10. Der skal hver sjette måned - første gang inden 1. juli 2016 - udføres præstationskontrol for emission af SO₂ fra spidslastanlægget. Miljøstyrelsen kan dog acceptere, at emissionen af SO₂ i stedet for beregnes.

Hvis der ikke udføres AMS-kontrol for emission af støv fra spidslastanlægget, skal der hver sjette måned udføres præstationskontrol for emission af støv fra dette anlæg, første gang inden 1. juli 2016.

En præstationskontrol skal omfatte tre målinger hver af en varighed på 1 time.

Måling af emission af SO₂ og støv skal foretages i henhold til metodeblade udsendt af Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luft, p.t. metodeblad MEL-04 for SO₂ og MEL-02 for støv (www.ref-lab.dk).

Regler for overholdelse af emissionsgrænseværdier for stoffer, hvor der udføres præstationskontrol (SO₂ og eventuelt også støv):

11. Regler for overholdelse af emissionsgrænseværdierne i vilkår 8 for SO₂ og støv (hvis der ikke udføres AMS-kontrol for støv, men kun præstationsmålinger):
 - Emissionsgrænseværdien for SO₂ og støv er overholdt, hvis det aritmetiske gennemsnit af de tre enkeltmålinger ved en præstationskontrol er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien.

Definition af opstarts- og nedlukningsperioden:

12. Definition på opstartsperiode og nedlukningsperiode for spidslastanlægget:

Opstartsperioden afsluttes, når opstartsventilen lukkes, og der påbegyndes levering af damp til skinne. Opstartsperioden må max vare 2 1/2 time.

Nedlukningsperioden påbegyndes, når den sidste brænder stoppes. Nedlukningsperioden må max vare 1 time.

Støvgener fra aktiviteter på Svanemølleværket:

13. Svanemølleværket må ikke give anledning til væsentlige støvgener i omgivelserne.

Lugt

14. Svanemølleværket må ikke give anledning til væsentlige lugtgener i omgivelserne.

Journalisering

15. Svanemølleværket skal løbende beregne døgnmiddelværdien og månedsmiddelværdien af NOx og CO – samt tillige døgn- og månedsmiddelværdien af støv, hvis der foretages AMS-måling for støv.

Rapportering

16. **Årsrapport:**

Svanemølleværket skal hvert år inden 1. februar indsende en årsrapport til Miljøstyrelsen indeholdende en kort redegørelse for forløbet af driften i det forløbne kalenderår og oplysninger om eventuelle miljøhændelser samt følgende oplysninger:

1. Den nominelle indfyrede termiske effekt (MW) i spidslastanlægget.
2. Startdatoen for drift af spidslastanlægget (den enkelte kedel).
3. Den årlige emission fra spidslastanlægget af SO₂, NO_x og af støv, hvis der udføres AMS-kontrol for støv (i tons, uden fratrækning af usikkerhed på målinger, dvs. ikke-validerede data).
4. Driftstiden af hver kedel i året og af spidslastanlægget som ét fyringsanlæg.
5. Forbruget af naturgas i hver kedel i TJ.
6. Energiudnyttelsen (energieffektiviteten) defineret som forholdet mellem på den ene side energi leveret fra spidslastanlægget til nettet og fjernvarmeforsyningen og på den anden side energiindholdet i det indfyrede brændsel.
7. Eget energiforbrug i spidslastanlægget.
8. Antal driftstimer af de enkelte kedler i hvert døgn.
9. Den gennemsnitlige koncentration af NO_x og CO samt for støv, hvis der udføres AMS-kontrol for støv, dels for hvert døgn i året, dels for hver kalendermåned. Data skal være direkte sammenlignelig med emissionsgrænserværdien. Det skal oplyses, om data er validerede.
10. 95%-fraktilen af timemiddelværdier for NO_x og CO akkumuleret for kalenderåret. Det skal oplyses, om data er validerede.
11. Oplysning om dage, hvor døgnmiddelværdier har været ugyldige, fordi AMS-udstyret ikke fungerede korrekt eller var under vedligeholdelse (opdelt på de enkelte kedler).

Ophør af aktiviteter

17. Ved ophør af driften skal der træffes 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 Miljøstyrelsen med et oplæg til vurdering af jordens og grundvandets forureningstilstand som følge af de pågældende aktiviteter, jf. § 38 k, stk. 1, i lov om forurenede jord².

Alle olietanke skal tømmes og sløjfes efter reglerne i Olietankbekendtgørelsen³.

2.1 Afgørelser og vilkår der bortfalder som følge af påbuddet

Med virkning fra 1. januar 2016 ophæves Københavns Kommunes miljøgodkendelse af 2. juni 2006 af spidslastanlægget og Miljøcenter Roskildes afgørelse af 30. november 2009 om revurdering af miljøgodkendelsen af gasturbineanlægget (SMV 7). Endvidere ophæves vilkår 4, 5, 6 og 9 i miljøgodkendelsen af 13. december 2001 af kedel 3 – 6, miljøplads, olietankanlæg m.m.

² P.t. lovbekendtgørelse nr. 1427 af 4. december 2009 med senere ændringer, herunder lov nr. 446 af 23. maj 2012 om ændring af lov om miljøbeskyttelse, lov om miljøgodkendelse m.v. af husdyrbrug, lov om forurenede jord og forskellige andre love.

³ P.t. bekendtgørelse nr. 1321 af 21. december 2011 om indretning, etablering, og drift af olietanke, rørsystemer og pipelines.

3. BAGGRUND FOR PÅBUDET OG DETS HOVED-INDHOLD

3.1 Baggrund

Spidslastanlægget på Svanemølleværket er godkendt den 2. juni 2006 i forbindelse med etablering af anlægget. Spidslastanlægget består af to ens lavtrykskedler, hver med en nominelt indfyret termisk effekt på 143 MW. De to kedler er sat i drift i henholdsvis 2007 og 2008.

Spidslastanlægget har indtil 2013 været fyret med både naturgas og letolie i et vilkårligt blandingsforhold. Tanken med letolie er tømt i 2013, og dette brændsel vil herefter ikke blive anvendt på Svanemølleværket. Dette har den konsekvens, at Svanemølleværket ikke længere er omfattet af Risikobekendtgørelsen.

Den 7. januar 2013 trådte en ny bekendtgørelse om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg i kraft (herefter betegnet bekendtgørelsen om store fyringsanlæg) med skærpede emissionsgrænseværdier for SO₂, NO_x og støv samt nye grænseværdier for CO for bl.a. naturgasfyrede kedler. Bekendtgørelsen har ophæng i direktiv 2010/75/EU (Europa-Parlamentets og Rådets direktiv om industrielle emissioner).

Bestående fyringsanlæg som spidslastanlægget på Svanemølleværket skal overholde emissionsgrænseværdierne i den nye bekendtgørelse om store fyringsanlæg fra 1. januar 2016, jf. § 4, stk. 1, i bekendtgørelsen.

Miljøstyrelsen har valgt at meddele påbud om overholdelse af de nye emissionsgrænseværdier allerede nu, idet kedlerne i dag ikke kan overholde den kommende, skærpede emissionsgrænseværdi for NO_x, og der således er behov for at gennemføre NO_x-reducerende tiltag før den 1. januar 2016. DONG Energy A/S har ved et tilsyn på Svanemølleværket den 29. oktober 2013 oplyst, at det fx overvejes at installere røggasrecirkulation ligesom på H.C. Ørsted Værket.

Der er alene fastsat nye grænseværdier for anvendelse af naturgas som brændsel i spidslastanlægget, da letolie som nævnt ovenfor ikke længere benyttes som brændsel på Svanemølleværket.

Der fastsættes ikke emissionsgrænseværdier for gasturbineanlægget (SMV 7), da anlægget tages ud af drift inden 1. januar 2016.

Påbuddet indeholder alene en regulering af luftforureningen fra Svanemølleværket. Øvrige miljøforhold, herunder støjgrænser, vil blive reguleret i en særskilt afgørelse om revurdering af miljøgodkendelsen af 13. december 2001 af miljøplads, maskinværksted m.m. Da BREF-dokumentet for store fyringsanlæg med tilhørende BAT-konklusioner forventes færdig i 2014, vil revurdering af godkendelsen af 13. december 2001 først blive påbegyndt, når BAT-konklusionerne er officielt udsendt af EU-Kommissionen.

3.2 Hovedindhold af påbuddet

I påbuddet fastsættes de emissionsgrænseværdier for SO₂, NO_x, støv og CO, der fremgår af bekendtgørelsen om store fyringsanlæg. Dette indebærer en skærpelse af grænseværdien for NO_x fra 150 mg/normal m³ til 100 mg/normal m³.

Døgnmiddelværdierne for de to spidslastkedler har typisk ligget på 120 – 140 mg/normal m³ (ikke valideret) med enkelte døgnmiddelværdier i nærheden af den nugældende grænseværdi på 150 mg/normal m³.

For SO₂ og støv er emissionsgrænseværdierne uændrede i forhold til de nugældende grænseværdier.

For CO fastsættes en ny grænseværdi på 100 mg/normal m³ svarende til grænseværdien i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg. Der har ikke tidligere været fastsat en grænseværdi for CO.

Det skal bemærkes, at Svanemølleværket skal overholde nye BAT-konklusioner for store fyringsanlæg, når disse er vedtaget, formentlig i efteråret 2014. Fristen for at overholde BAT-konklusionerne er 4 år efter, at de er vedtaget. Når BAT-konklusionerne foreligger officielt, vil Miljøstyrelsen derfor tage stilling til behovet for revision af grænseværdierne for luftforurening og reguleringen af øvrige miljøforhold på værket. Det kan oplyses, at det første udkast til BAT-konklusioner er udsendt i juni 2013 og indeholder et BAT-niveau (såkaldt BAT-AEL) for bestående kedler på 85 – 110 mg NO_x/normal m³ for døgnmiddelværdien (uvalideret), mens BAT-niveauet for årsmiddelværdien (uvalideret) angives til 50 – 100 mg NO_x/normal m³. For CO er foreslået et BAT-niveau på 1 – 15 mg/normal m³ som årsmiddelværdi.

Vilkår 6 i miljøgodkendelsen af 13. december 2001 om, at Svanemølleværket ikke må give anledning til væsentlige støv- og lugtgener overføres uændret til påbuddet (vilkår 13 og 14). Miljøstyrelsen ophæver i den forbindelse vilkår 3 i godkendelsen af 2. juni 2006 af spidslastanlægget, hvorefter anlægget heller ikke må give anledning til væsentlige støv- og lugtgener, idet vilkår 13 og 14 i det aktuelle påbud gælder alle anlæg og aktiviteter på Svanemølleværket.

4. MILJØTEKNISK VURDERING

Påbuddet omfatter alene en regulering af luftforureningen fra Svanemølleværket med tilhørende egenkontrol og rapportering. Påbuddet skal sikre, at kravene i bekendtgørelse nr. 1453 om store fyringsanlæg efterleves med virkning fra 1. januar 2016, jf. § 23 i bekendtgørelsen.

4.1 Beliggenhed, omgivelser og planforhold

Svanemølleværket ligger i et område omfattet af lokalplan 282. Området afgrænses af Strandvænget, Strandpromenaden, en linje i en afstand af 80 m fra nordsiden af Svanemøllehavnen, en linje midt i Kalkbrænderihavnen, Lautrupsgades forlængelse og Lautrupsgade. Lokalplanområdet er inddelt i 3 delområder. Delområde 1 omfatter Svanemøllehavnen og er udlagt til rekreative formål som lystbådehavn for sportsklubber og lystsejlere med tilhørende funktioner som klubhuse, værksteder, administration, cafeteria o. lign. Delområde 2 omfatter Svanemølleværkets areal, der er udlagt til tekniske forsyningsanlæg af offentlig karakter m.m. I kommuneplanen er det anført, at området også kan anvendes til vinteropstilling af lystbåde og parkering efter bestemmelser fastsat i en lokalplan. Delområde 3 er ligeledes udlagt til tekniske forsyningsanlæg af offentlig karakter.

I Kommuneplanen er området omkring Århusgade i Nordhavnen udpeget som et byomdannelsesområde. Byudvikling og omdannelse kan finde sted, hvis den sker efter en samlet planlægning.

4.2 Indretning og drift

Spidslastanlægget består af to ens lavtrykskedler hver med en nominel indfyret termisk effekt på 143 MW. Røggasserne fra de to kedler er ført i hver sit røgrør til en fælles skorsten på værket (skorsten 2 med en højde på 100 m). Anlæggets samlede nominelle indfyrede termiske effekt er således 286 MW (sammenlægningsreglen for anlæg med fælles skorsten, jf. afsnit 4.3).

Spidslastanlægget producerer alene fjernvarme til såvel det vandbaserede system som det dampbaserede system i den indre by. Anlægget har en energivirkningsgrad på ca. 94,5% ved fuld belastning.

Der anvendes i dag udelukkende naturgas i spidslastanlægget.

Spidslastanlægget er ikke udstyret med luftrensingsanlæg (end-of-pipe løsninger).

Hver kedel er forsynet med 3 brændere af typen NAB 52-GO hver med en max kapacitet på 52 MW. Brænderne er oprindeligt designet til anvendelse for såvel olie som gas. Brænderleverandøren Mehldau & Steinfath angiver, at brænderne er af Low-NOx typen, men det har ikke været muligt for DONG Energy at fremskaffe dokumentation herfor, da leverandøren gik konkurs.

Spidslastkedlerne er blevet gennemgået hen over sommeren 2013 (målt trykfald gennem kedler og over spjæld), og der vil blive gennemført trimning af anlægget i vinteren 2013 / 2014.

DONG Energy A/S har ved et tilsyn på Svanemølleværket den 29. oktober 2013 oplyst, at det overvejes at installere røggasrecirkulation på spidslastkedlerne, hvilket forventes at reducere NOx-emissionen.

4.3 Luftforurening

Miljøstyrelsen fastsætter i påbuddet emissionsgrænseværdier for SO₂, NO_x, støv og CO i overensstemmelse med grænseværdierne i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg. Der foretages ikke en supplerende vurdering af, om det er teknisk og økonomisk muligt at sænke grænseværdierne, specielt for NO_x og CO, ved anvendelse af bedst tilgængelig teknik. Dette skal ses i lyset af, at der for det første er tale om et spidslastanlæg med et relativt begrænset antal årlige driftstimer (ca. 3.000 timer/kedel), og for det andet at BREF-dokumentet for store fyringsanlæg i øjeblikket er under revision og forventes færdig i 2014.

Det fremgår af § 3, stk. 1, i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg, at ”når røggasser fra to eller flere særskilte fyringsanlæg udledes gennem en fælles skorsten, anses en sådan kombination af anlæg for at være et enkelt fyringsanlæg, og deres samlede kapacitet betragtes under ét i forbindelse med beregningen af den samlede nominelle indfyrede termiske effekt.” For bestående fyringsanlæg gælder sammenlægningsreglen fra 1. januar 2016, jf. § 23 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg. Dette princip var dog også gældende for nye fyringsanlæg efter den tidligere bekendtgørelse om store fyringsanlæg (bekendtgørelse nr. 808 af 25. september 2003) og dermed i kraft, da spidslastanlægget blev godkendt i 2006 som et nyanlæg. Princippet har imidlertid ikke den helt store betydning for gasfyrede anlæg, idet emissionsgrænseværdierne for sådanne anlæg ikke er afhængig af den indfyrede termiske effekt, men er de samme for alle anlægsstørrelser, jf. bilag 1 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg. Miljøstyrelsen skal dog tilføje, at det er tilladt at beregne en middelmiddelværdi over de to røggaskanaler, hvilket specielt kan være interessant for NO_x. Denne metode kan være aktuelt, hvis den ene kedel har et noget lavere emissionsniveau end den anden kedel. I princippet burde de to kedler dog være ens – og dermed have nogenlunde samme emissionsniveau for NO_x – hvilket data også tyder på.

4.3.1 Vurdering af emissioner af SO₂, NO_x, støv og CO

4.3.1.1 SO₂

Dansk naturgas indeholder ikke svovl af betydning, og emissionen af SO₂ vil derfor være langt under grænseværdien på 35 mg/normal m³, se også miljøgodkendelsen af 2. juni 2006 af spidslastanlægget.

4.3.1.2 NO_x

Spidslastkedlerne har siden idriftsættelse i alt væsentligt kunne overholde emissionsgrænseværdierne for NO_x ved fyring med både letolie og naturgas.

Emissionen af NO_x ved fyring med naturgas har generelt ligget i intervallet 120 – 140 mg/normal m³ som (uvalideret) døgnmiddelværdi. I 2012 samt i januar kvartal 2013, hvor der har været mange driftstimer af spidslastanlægget, har månedsmiddelværdien ligget på 110 – 145 mg/normal m³ for SMV 21 og 115 – 135 mg/normal m³ for SMV 22 (uvaliderede værdier), altså ikke signifikant lavere end døgnmiddelværdierne.

Det vil således være nødvendigt, at DONG Energy A/S opgraderer spidslastanlægget, før grænseværdien for NO_x skærpes den 1. januar 2016 til 100 mg/normal m³, selv om kontrolreglerne, der træder i kraft samtidig, indeholder en mindre lempelse for overholdelse af døgnmiddelværdien (den validerede døgnmiddelværdi må således ikke overskride 110 mg/normal m³).

Det skal bemærkes, at Svanemølleværket skal overholde nye BAT-konklusioner for store fyringsanlæg, når disse er vedtaget, formentlig i 2014. Fristen for at overholde BAT-konklusionerne er 4 år efter, at de er officielt udgivet af EU-Kommissionen i EU-Tidende. Når

BAT-konklusionerne foreligger officielt, vil Miljøstyrelsen derfor tage stilling til behovet for revision af grænseværdierne for luftforurening (og reguleringen af øvrige miljøforhold på værket). Det kan oplyses, at første udkast til BAT-konklusioner, som er udsendt i juni 2013, indeholder BAT-niveauer (såkaldte BAT-AEL) for bestående kedler på 85 – 110 mg/normal m³ for døgnmiddelværdien (uvalideret) og 50 – 100 mg/normal m³ for årsmiddelværdien (uvalideret).

4.3.1.3 Støv

Der udsendes normalt ikke støv fra naturgasfyrede kedler. Der har dog været tilfælde, hvor der er registreret uforklarlig høj støvudsendelse fra Svanemølleværket – formentlig som følge af dårlig forbrænding.

4.3.1.4 CO

Der er ikke installeret AMS-målere for CO i afkast fra spidslastanlæggets kedler. Emissionsniveauet for CO kendes derfor ikke. Det må imidlertid forventes, at der ikke vil være særlige problemer med at overholde en emissionsgrænseværdi på 100 mg/normal m³.

Det kan oplyses, at det første udkast til BAT-konklusioner indeholder BAT-niveauer for bestående kedler på 1 – 15 mg/normal m³ for årsmiddelværdien (uvalideret).

4.3.2 AMS-måleudstyr til registrering af emissioner til luft

Den nye bekendtgørelse om store fyringsanlæg indeholder ikke nye krav til, hvornår der skal være installeret AMS-måleudstyr for SO₂, NO_x og støv. For fyringsanlæg, der anvender gasformigt brændsel og har en samlet nominel indfyret termisk effekt på 100 MW eller derover, skal koncentrationen af CO i røggassen måles kontinuert fra 1. januar 2016, jf. bilag 3, punkt 1c, i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg.

Fra den 1. januar 2016 skal der således være installeret AMS-udstyr for NO_x og CO. Da spidslastanlægget indtil for nylig også har været fyret med letolie, er der installeret AMS-måleudstyr for støv. Det kan være en fordel at opretholde AMS-måleudstyret for støv, da det så ikke er nødvendigt at få foretaget præstationskontrol hver sjette måned, jf. afsnit 4.3.3.

4.3.2.1 Kontrolregler for overholdelse af emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO – samt for støv hvis der også foretages AMS-målinger for støv

Kontrolreglerne for overholdelse af emissionsgrænseværdierne fra 1. januar 2016 er, jf. bilag 4 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg:

- Ingen af de validerede månedlige gennemsnitsværdier af emissionskoncentrationerne må overskride emissionsgrænseværdien.
- Ingen af de validerede døgnmiddelværdier af emissionskoncentrationerne må overskride 110% af emissionsgrænseværdien.
- 95% af alle validerede timegennemsnitsværdier af emissionskoncentrationerne i årets løb må ikke overskride 200% af emissionsgrænseværdien.

Der kan ses bort fra opstarts- og nedlukningsperioder for spidslastanlægget. Disse perioder defineres således for dette anlæg:

- Opstartsperioden afsluttes, når opstartsventilen lukkes, og der påbegyndes levering af damp til skinne.
- Nedlukningsperioden påbegyndes, når den sidste brænder stoppes.

DONG Energy A/S har oplyst, at opstartsperioden normalt er under 10 min, og at der ikke er nogen egentlig nedlukningsperiode. I et brev af 26. november 2013 tilføjes dog, at man i 2012 har fundet 2 kolde opstarter for spidslastkedlerne. For SMV21 varede det 1 time og 22 min, fra brænder blev tændt, til der blev leveret damp til skinne. For SMV22 varede opstarten 1 time og 37 minutter. Imidlertid ved man ikke, hvor kolde kedlerne var, så en kold opstart kan godt vare en god 1/2 time længere, dvs. ca. 2 timer.

Miljøstyrelsen bemærker, at emissionerne blot kan bestemmes uden hensyntagen til opstarts- og nedlukningsperioderne, da dette er konservativt. Det er ikke et krav, at koncentrationerne i disse perioder skal udelades, men er mulighed, som værket kan gøre brug af.

Konfidensintervallet (usikkerhedsintervallet), der må fratrækkes de målte emissionskoncentrationer, hvis AMS-udstyret overholder standarden EN 14181, er: 20 mg/normal m³ for NO_x (20% af emissionsgrænseværdien), 10 mg/normal m³ for CO (10% af emissionsgrænseværdien) og 1,5 mg/normal m³ for støv (30% af emissionsgrænseværdien), jf. vilkår 4. Procentsatser fremgår af bilag 3 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg.

Dage, hvor mere end tre timegennemsnitsværdier er ugyldige, fordi det automatiske målesystem ikke fungerer korrekt eller er under vedligeholdelse, skal kasseres, jf. bilag 3 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg (vilkår 9). Hvis mere end 10 dage over et år kasseres på grund af sådanne forhold, kan tilsynsmyndigheden stille krav om, at der træffes passende foranstaltninger til at gøre AMS-udstyret mere pålideligt, jf. bilag 3 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg (vilkår 5).

AMS-måleudstyret for spidslastanlægget skal som hidtil (og uden ændring af proceduren herfor) løbende kvalitetssikres i henhold til standarden EN 14181 (vilkår 6). Der skal forefindes en kvalitetshåndbog på værket, som omfatter AMS-måleudstyret for spidslastanlægget (vilkår 7).

4.3.3 Præstationskontrol for emissioner af SO₂ og støv til luft

I henhold til bilag 3, nr. 2b, er det ikke nødvendigt at foretage kontinuerlige målinger af SO₂ og støv fra fyringsanlæg, der fyres med naturgas.

Hvis der ikke kræves kontinuerlig måling, skal der kræves målinger af SO₂ og støv mindst en gang hver sjette måned, jf. bilag 3, nr. 3, i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg. Efter bilag 3, nr. 5, kan tilsynsmyndigheden som alternativ til målinger af emissionen af SO₂ hver sjette måned godkende andre fremgangsmåder til at bestemme emissionen af SO₂, hvis der foreligger egnede standarder herfor. Miljøstyrelsen er ikke bekendt med, at der p.t. foreligger en relevant standard for beregning af emissionen af SO₂ ved fyring med naturgas, uanset at emissionen af SO₂ med sikkerhed vil være lavere end emissionsgrænseværdien på 35 mg/normal m³.

Som følge af reglerne om egenkontrol i bilag 3 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg ser Miljøstyrelsen sig derfor nødsaget til at medtage et krav om, at der skal udføres målinger af

emissionen af SO₂ og støv en gang hver sjette måned (vilkår 10). Hvis AMS-måleudstyret for støv bibeholdes og kvalitetssikres løbende, kan præstationsmålingerne naturligvis bortfalde.

Miljøstyrelsen medtager i vilkåret en mulighed for, at emissionen af SO₂ kan beregnes. Da påbuddet først træder i kraft den 1. januar 2016, er der tid til at forfølge denne option.

Beregningen af emissionen af SO₂ skal baseres på målinger af svovlindhold i rågassen og kendskab til svovlkoncentrationen i lugtmidlet, der tilsættes gassen lige før værket.

4.3.3.1 Kontrolregel for præstationsmålinger

Kontrolreglen for en præstationsmåling følger retningslinjerne i Miljøstyrelsens Luftvejledning (vejledning nr. 2/2001 om begrænsning af luftforurening fra virksomheder), dvs. præstationsmålingen skal omfatte tre enkeltmålinger hver af en varighed på 1 time. Emissionsgrænseværdien anses for overholdt, hvis det aritmetiske gennemsnit af de tre enkeltmålinger er mindre end eller lig med grænseværdien, jf. vilkår 11.

4.3.4 Koncentrationer af forurenende stoffer i luften i værkets omgivelser

I forbindelse med godkendelse af spidslastanlægget blev der ved hjælp af OML-modellen foretaget fornyede beregninger af koncentrationerne af SO₂, NO_x og støv i omgivelserne. Beregningerne er udført i følgende højder over terræn: 1,5 m, 16,5 m, 30 m og 45 m.

Beregningerne af luftkvaliteten er udført med letolie som brændsel, som medfører højere koncentrationer af SO₂, NO_x og støv i omgivelserne end ved fyring med naturgas (når emissionsgrænseværdierne anvendes som forudsætning for beregningerne). Der er forudsat drift af begge spidslastkedler og drift af gasturbineanlægget.

Den maksimale koncentration af NO_x, som er det mest kritiske stof (dvs. giver anledning til den højeste koncentration i forhold til grænseværdien), er ca. 1/3 af grænseværdien (B-værdien). Den maksimale koncentration af NO_x optræder i 45 meters højde.

Den maksimale koncentration af NO_x i luften i omgivelserne vil falde yderligere efter den 1. januar 2016, idet emissionsgrænseværdien for NO_x for spidslastanlægget (100 mg/normal m³) kun er 50% af den værdi, der blev benyttet ved OML-beregningerne i 2006 (200 mg/normal m³). Endvidere vil der ikke være bidrag fra gasturbineanlægget, når dette anlæg ikke længere er i drift.

4.4 Rapportering

Der fastsættes i påbuddet et vilkår om indsendelse af en årsrapport (vilkår 16), hvor fristen for indsendelse af årsrapporten fremgår af bilag 5 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg, som også fastlægger rammerne for årsrapporten. Flere af punkterne i årsrapporten (punkt 1 og 2) er lidt selvindlysende og vil ikke ændre sig fra år til år, men medtages alligevel, fordi krav om indberetning heraf fremgår af bilag 5 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg. Oplysningerne kan indberettes i et skema, hvor en række oplysninger så blot bibeholdes fra år til år. Det understreges, at de årlige emissioner af SO₂, NO_x og støv skal indberettes som uvaliderede mængder, dvs. der må ikke fratrækkes usikkerhed, når mængderne opgøres.

Svanemølleværket har hidtil også indsendt en miljørapport efter hvert kvartal. Da der nu kun er ét fyringsanlæg på værket, og der alene anvendes naturgas som brændsel i dette anlæg, finder

Miljøstyrelsen det ikke nødvendigt, at der fra 2016 indsendes kvartalsrapporter. Dette skal også ses på baggrund af kravet i vilkår 15 om, at Svanemølleværket løbende skal beregne døgnmiddel-værdier og månedsmiddelværdier og i henhold til vilkår 1 straks orientere Miljøstyrelsen, hvis en emissionsgrænseværdi ikke overholdes.

4.5 Øvrige forhold

På baggrund af § 22, stk. 1, nr. 6, i Godkendelsesbekendtgørelsen⁴ fastsættes et generelt vilkår om, at Svanemølleværket straks skal indberette til Miljøstyrelsen, når vilkårene ikke overholdes. Driften af værket, eller den relevante del heraf, skal indstilles, indtil vilkårene igen kan overholdes, hvis den manglende overholdelse af vilkårene medfører umiddelbar fare for menneskers sundhed eller i betydeligt omfang truer med at påvirke miljøet negativt (vilkår 1). Den sidstnævnte situation vurderes dog reelt set ikke at kunne opstå i forbindelse med luftforurening fra Svanemølleværket.

Hvis vilkår i øvrigt overtrædes, skal Svanemølleværket straks træffe de nødvendige foranstaltninger for at sikre, at vilkårene igen overholdes (vilkår 1).

Vilkår 6 i miljøgodkendelsen af 13. december 2001 om, at Svanemølleværket ikke må give anledning til væsentlige støv- og lugtgener overføres uændret til påbuddet som henholdsvis vilkår 13 og 14. Vilkår 9 i godkendelsen af 13. december 2001 om, at miljøpladsen ikke må give anledning til væsentlige lugt- og støvgener eller ulemper i form af vindspredt affald i omgivelserne ophæves, idet forholdet anses for at være dækket af vilkår 6 i godkendelsen og dermed af vilkår 14 og 15 i det aktuelle påbud.

4.6 Ophør af aktiviteter

Der er ikke i tidligere afgørelser vedrørende Svanemølleværket fastsat vilkår om ophør af aktiviteterne på værket. Miljøstyrelsen fastsætter derfor i det aktuelle påbud et vilkår om ophør af aktiviteterne på værket. Vilkåret tilpasses bestemmelsen i § 45 i Godkendelsesbekendtgørelsen (vilkår 17 i påbuddet).

Virksomheden skal således senest 4 uger efter helt eller delvist driftsophør anmelde dette til Miljøstyrelsen med et oplæg til vurdering af jordens og grundvandets forureningstilstand som følge af de pågældende aktiviteter, jf. § 38 k, stk. 1, i lov om forurenet jord³.

Ved driftsophør forstås i henhold til § 45, stk. 2, i Godkendelsesbekendtgørelsen:

- 1) ophør af alle aktiviteter, der er omfattet af (Godkendelsesbekendtgørelsens) bilag 1 på virksomheden
- 2) permanent nedsættelse af kapaciteten til under tærskelværdierne i (Godkendelsesbekendtgørelsens) bilag 1, eller
- 3) situationer omfattet af miljøbeskyttelseslovens §§ 78 a og 78 b.

Alle olietanke og rørledninger skal tømmes og sløjfes efter reglerne i Olietankbekendtgørelsen⁴.

⁴ Bekendtgørelse nr. 1454 af 20. december 2012 om godkendelse af listevirksomhed.

4.7 Høring

Miljøstyrelsen har den 4. oktober 2013 annonceret på hjemmesiden, at vilkår om luftforurening fra Svanemølleværket vil blive revurderet, og at det var muligt at få tilsendt et udkast til afgørelse, når dette forelå. Der er ikke modtaget henvendelser fra offentligheden eller organisationer om få tilsendt et udkast til afgørelse med henblik på kommentering.

4.8 Udtalelser

Miljøstyrelsen har den 27. november 2013 sendt et udkast til afgørelse i høring hos DONG Energy og Københavns Kommune. Miljøstyrelsen har ikke modtaget bemærkninger til udkastet.

5. FORHOLDET TIL LOVEN

5.1 Lovgrundlag

5.1.1 Miljøbeskyttelsesloven

5.1.1.1 Påbuddet

Denne afgørelse meddeles formelt som et påbud efter § 41, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven og omfatter kun de miljømæssige forhold, der reguleres af denne lov.

Da revurderingen af emissionsgrænseværdierne for Svanemølleværket er gennemført inden den 7. januar 2014 og ikke omfatter udvidelser eller ændringer af værket, er det ikke nødvendigt at tage stilling til, om der skal udarbejdes en basistilstandsrapport, jf. s § 56, stk. 1 og 3, i Godkendelsesbekendtgørelsen

5.1.1.2 Revurdering af påbuddet

Svanemølleværket er omfattet af listepunkt 1.1 (b) i bilag 1 til Godkendelsesbekendtgørelsen: ”Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover:

b) Hvor brændslet er andet end kul og/eller orimulsion.”

Svanemølleværket skal overholde de nye BAT-konklusioner for store fyringsanlæg senest 4 år efter, at disse er vedtaget og officielt udsendt af EU-Kommissionen, hvilket forventes at ske i 2014.

Når BAT-konklusionerne foreligger officielt, vil Miljøstyrelsen derfor tage stilling til behovet for revision af emissionsgrænseværdierne og øvrige miljøforhold på værket.

5.1.1.3 Risikobekendtgørelsen

Svanemølleværket er ikke længere omfattet af Risikobekendtgørelsen⁵ som en kolonne 2-virksomhed, da tanken med letolie er tømt i 2013, og der herefter ikke anvendes letolie som brændsel på Svanemølleværket.

⁵ Bekendtgørelse nr. 1666 af 14. december 2006 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer.

5.1.2 Planloven

5.1.2.1 VVM-bekendtgørelsen

Svanemølleværket er omfattet af bilag 1, punkt 2a, i bekendtgørelse nr. 1510 af 12. december 2010 om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning på miljøet (VVM) i medfør af lov om planlægning: *"Konventionelle kraftværker og andre fyringsanlæg med en termisk ydelse på mindst 120 MW."*

Revision af emissionsgrænseværdierne til luft er ikke omfattet af VVM-reglerne, da revisionen ikke er en forudsætning for fortsat drift af spidslastanlægget. Revisionen omfatter i øvrigt ikke ændringer eller udvidelser af Svanemølleværket, hvorved en screening efter bilag 2, punkt 14, heller ikke er nødvendig.

5.1.3 Lov om miljømål

Svanemølleværket ligger ikke i nærheden af et internationalt naturbeskyttelsesområde, som vil kunne påvirkes af værkets drift.

5.2 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for Svanemølleværket.

5.3 Offentliggørelse og klagevejledning

Denne afgørelse vil alene blive annonceret på Miljøstyrelsens hjemmeside www.mst.dk under rubrikken: "Annoncering." Annonceringen sker mandag den 9. december 2013.

Afgørelsen kan påklages til Natur- og Miljøklagenævnet af:

- ansøgeren
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- embedslægeinstitutionen
- 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

En eventuel klage skal være skriftlig og sendes til Miljøstyrelsen, Strandgade 29, 1401 København K, eller mst@mst.dk. Klagen skal være modtaget senest den 6. januar 2014 kl. 16.00.

Virksomheden vil få besked, hvis Miljøstyrelsen modtager en klage.

Miljøstyrelsen sender klagen videre til Natur- og Miljøklagenævnet sammen med afgørelsen og det materiale, der er anvendt ved behandlingen af sagen.

Det er en betingelse for Natur- og Miljøklagenævnets behandling af sagen, at der indbetales et gebyr til nævnet, som også opkræver gebyret. Klagegebyret er fastsat til 500 kr. Behandlingen af en klage påbegyndes ikke, før gebyret er modtaget. Indbetales gebyret ikke rettidigt, bortfalder klagen.

5.3.1 Betingelser, mens en klage behandles

Klage over afgørelsen har opsættende virkning i henhold til miljøbeskyttelseslovens § 95, stk. 1, med mindre Natur- og Miljøklagenævnet bestemmer andet.

5.3.2 Søgsmål

Et eventuelt søgsmål om afgørelsen skal anlægges ved domstolene inden 6 måneder efter offentliggørelse af afgørelsen, dvs. senest den 6. juli 2014.

6. Kopi af afgørelsen er sendt til:

Københavns Kommune, Teknik- og Miljøforvaltningen, Center for Miljø, Njalsgade 13,

Region Hovedstaden, Kongens Vænge 2, 3400 Hillerød, regionh@regionh.dk

Embedslægeinstitutionen Hovedstaden, hvs@sst.dk

Danmarks Naturfredningsforening, Masnedøgade 20, 2100 København Ø. (dn@dn.dk)

Greenpeace Danmark, Bredgade 20, Baghuset, 4. sal, 1260 København K.
(info.nordic@greenpeace.org)

NOAH, Nørrebrogade 39, 1. tv, 2200 København N. (noah@noah.dk)