



## Referat fra Final Meeting LCP BREF (IED) under EU-kommisjonen

1.	<b>Møte/gruppe:</b> Technical Working Group (TWG) for revidering av BREF for Large Combustion Plants (LCP) <b>Sted og dato:</b> Sevilla, Spania, 1.-9. juni 2015
2.	<b>Rettsakter (nummer og navn):</b> Industrial Emissions Directive 2010/75/EU
3.	<b>Deltaker(e) fra norsk side:</b> Gunn Sørmo (fra 1.6.-9.6) og Olaug Bjertnæs (fra 4.6.-9.6.) begge fra Miljødirektoratet
4.	<b>Hovedkonklusjoner, spørsmål av vesentlig betydning (økonomiske og forvaltningsmessige konsekvenser) for norsk politikk:</b> <u>Gassturbiner offshore</u> For offshore gjelder avsnitt 10.4.3 BAT conclusions for the combustion of gaseous and/or liquid fuels on offshore platforms i tillegg til generelle BAT-konklusjoner gitt i avsnitt 10.1 i BAT-conclusions for Large Combustion Plants (LCP).  Utslippsgrense for NO <sub>x</sub> (nitrogenoksider) fra gassturbiner offshore ble besluttet endret fra 290 mg/Nm <sup>3</sup> til 350 mg/Nm <sup>3</sup> på grunnlag av fremlagt informasjon fra Norge dokumentert med utslippsdata fra testing av turbiner på norsk sokkel (data for turbiner utstyrt med DLN-brennere og konvensjonelle turbiner). Det norske forslaget/informasjonen dokumenterer utslippsnivå på opptil 400 mg/Nm <sup>3</sup> fra konvensjonelle turbiner på norsk sokkel.  Årsaken til at en utslippsgrense for NO <sub>x</sub> på 290 mg/Nm <sup>3</sup> (opprinnelig forslag) vil være spesielt utfordrende for norske operatører er fordi turbinene opereres på høy last (>70 %) av hensyn til CO <sub>2</sub> -avgiften og krav om at anleggene skal driftes mest mulig energieffektivt. Høy last på turbinene gir høyere NO <sub>x</sub> -utslipp fra gamle konvensjonelle SAC-turbiner.  <u>Anlegg som brenner biobrensel / samforbrenning</u> Tilpasning til utslippsgrenser for utslipp til luft kan innebære utfordringer for norske anlegg. Dersom uforholdsmessige kostnader sammenliknet med miljøgevinst kan utslippskrav fastsettes basert på individuell vurdering jfr. IED artikkel 15(4).
5.	<b>Oppfølging:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>- <b>Viktigste oppfølgingspunkter?</b> Norge kan beskrive evt. konsekvenser som følge av utslippskravene for norsk sokkel, motsetning i at å drifte turbinene med høy energieffektivitet gir høyere utslipp av NO<sub>x</sub>.</li><li>- <b>Skjedde det noe som andre bør få vite internt eller eksternt?</b> BAT-konklusjonen vil gjelde for store forbrenningsanlegg (LCP) og alle anlegg som berøres av beslutningen vil bli informert på vanlig måte når dokumentet er publisert. Saksbehandlere internt er/vil bli informert.</li><li>- <b>Forpliktet vi oss til noe? Nei</b></li><li>- <b>Bør vi sende noen innspill til Kommisjonen i etterkant?</b> Vi kan kommentere konsekvenser av regulering NO<sub>x</sub> for gassturbiner på norsk sokkel når oppdatert BAT-konklusjon foreligger, og vi kan fastsette utslippskrav basert på individuell vurdering jfr. IED artikkel 15(4).</li></ul>



	- Må EØS-notat utarbeides/oppdateres? EØS-notat vil bli laget
6.	Ble norske innspill fremmet? (evt. skriftlige innspill vedlegges) Norsk innspill vedlegges
7.	Referat godkjent av (nærmeste leder): 17/6-15 <i>Arnald Sotg</i>