



Folketingets Energi-, Forsynings- og Klimaudvalg
Christiansborg
1240 København K

Den 13. oktober 2017

Miljø- og fødevarerministerens besvarelse af spørgsmål nr. 394 (EFK alm. del) stillet den 18. sept. 2017 efter ønske fra Christian Poll (AL).

Spørgsmål 394

Kan ministeren bekræfte, at eksisterende SNCR-teknologi kan reducere NO_x-udledningen fra alle typer af forgasningsanlæg, så kravet på 100 mg/Nm³ kan nås, men at der er en ekstra udgift knyttet til at installere og drive denne teknologi på disse anlæg?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Miljøstyrelsen, som oplyser følgende:

”Kedelanlæg, der anvender forgasningsgas som brændsel, vil typisk kunne overholde en emissionsgrænseværdi for NO_x på 100 mg/Nm³ i standardvilkårsbekendtgørelsen ved hjælp af en såkaldt LowNO_x-brænder. Ved etablering af et nyt kedelanlæg forventes det således som udgangspunkt ikke at være nødvendigt med SNCR for at overholde emissionsgrænseværdien.

Er der tale om et eksisterende kedelanlæg, som overgår fra naturgas til forgasningsgas, forventes anlægget som udgangspunkt også at kunne overholde emissionsgrænseværdien for forgasningsgas, da emissionsgrænseværdien for naturgas er lavere. Dog kan der være eksisterende naturgasfyrede kedelanlæg fra før 2001, der har en lempet emissionsgrænseværdi for NO_x, som er højere end emissionsgrænseværdien for forgasningsgas. Hvis det ønskes, at et sådant kedelanlæg skal overgå til forgasningsgas, kan det i visse tilfælde vise sig nødvendigt at etablere SNCR, hvis anlæggets fysiske udformning ikke gør det muligt at installere en LowNO_x-brænder.”

Esben Lunde Larsen

/

Claus Torp