



Folketingets Klima-, Energi- og Bygningsudvalg  
Christiansborg  
1240 København K

J.nr.

Den 21. september 2012

Folketingets Klima-, Energi- og Bygningsudvalg har i brev af 27. august 2012 (omtrykt 31. august 2012 - ændret adressat) stillet følgende spørgsmål nr. 215 (alm. del), som hermed besvares. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Per Clausen (EL).

**Spørgsmål nr. 215 (alm. del)**

Vil ministeren redegøre for, hvordan det går med at finde en metode til at re-injicere produktionsvand på bl.a. Dan-feltet?

**Svar**

Jeg har forelagt spørgsmålet for Miljøstyrelsen, der har oplyst følgende:

”Offshorehandlingsplanen 2008 – 2010 indeholdt følgende delmål i relation til re-injektion af produktionsvand:

*”Den enkelte operatør forpligter sig til at arbejde for, at mængden af produceret vand, der tilbageføres til undergrunden fastholdes, eller helst forøges i forhold til niveauet i 2008.”*

Som støtte for denne delmålsætning skulle de danske operatører inden udgangen af 2009 vurdere, hvorvidt der er yderligere muligheder for re-injektion af produktionsvand som trykstøtte i forbindelse med olieproduktionen og efterfølgende rapportere dette til Miljøstyrelsen.

I rapporten, som Miljøstyrelsen modtog i 2010, er der i relation til Dan feltet anført en række kort-, mellem og langsigtede initiativer, der skulle afdække mulighederne for re-injektion på dette felt.

Som opfølgning på dette bad Miljøstyrelsen i forbindelse med udledningstilladelserne for 2012 operatørerne om at opdatere reinjektionsrapporten fra 2010, idet opdateringen skulle indeholde en beskrivelse af de aktiviteter og forsøg, der siden 2010 er gennemført med henblik på en forøgelse af re-injektionsgraden for produceret vand og

resultaterne heraf og en opdatering af operatørernes planer for re-injektion, herunder re-injektion i tømte reservoirs og andre undergrundsformationer.

På baggrund heraf har Danish Operators (den tidligere brancheforening for olie-/gas-operatørerne i Danmark som nu er afløst af foreningen Oil Gas Denmark der også omfatter leverandørvirksomheder) netop udarbejdet en opdatering i forhold til det ovenfor nævnte initiativ som baggrund for at Miljøstyrelsen i december 2012 i forbindelse med udarbejdelsen af de nye udledningstilladelser for 2013, kan fortsætte drøftelserne med operatørerne om re-injektion af produceret vand, og i den forbindelse også om re-injektion på Dan-feltet

For at tilskynde til øget re-injektion er der allerede i udledningstilladelse for 2012 indbygget en bestemmelse om, at man kan fravige kravet om en maksimal oliekoncentration på 30 mg/l, hvis man gennem de seneste 12 måneder ikke har udledt mere end 2 tons olie”.

Ida Auken

/

Michel Schilling