



Tilsynsrapport
Varslet tilsyn på Energy Endeavour
Den 23. og 24. maj 2011

Formål med tilsynet

Der var tale om et rutinemæssigt tilsyn med overholdelse af forudsætninger for og vilkår i Miljøstyrelsens tilladelse af 31. marts 2011: "Generel tilladelse for Mærsk Olie og Gas A/S til anvendelse, udledning og anden bortskaffelse af stoffer ved well service for perioden 1. april 2011 til 31. december 2012".

Tilladelsen er udstedt med hjemmel i Miljøministeriets bekendtgørelse nr. 394 af 17. juli 1984, hvoraf følger, at Miljøstyrelsen fører tilsyn med overholdelse af bekendtgørelsens regler og vilkår i afgørelser udstedt i henhold til bekendtgørelsen.

Tilsynet var varslet ved styrelsens skrivelse af 6. maj 2011, med ønske om et møde i Esbjerg den 23. maj (præsentation af installationen) efterfulgt af et tilsyn på installationen den 24. maj. Det indledende møde blev gennemført som planlagt, men det fysiske tilsyn på installationen måtte aflyses af sikkerhedsmæssige årsager (askesky). I stedet blev gennemført et møde på hovedkontoret i Esbjerg den 24. maj med deltagelse af bl.a. platformchefen.

Deltagere fra Mærsk Olie og Gas A/S

Indledende møde den 23. maj:

- Mogens M. Madsen, Mærsk Olie og Gas, Well-service, Esbjerg
- Marie Magnusson, Mærsk Olie og Gas Drilling, Kbh.
- Dorte Petersen, Mærsk Olie og Gas, HSEQ, Esbjerg
- Troels Rasmussen, Mærsk Olie og Gas, HSEQ, Esbjerg
- Jette J. Østergaard, Mærsk Olie og Gas, Produktion, Kbh.

Tilsynsmøde på hovedkontoret den 24. maj:

- Siri Quisman, Mærsk Olie og Gas Drilling, Kbh.
- Ray Mustard, Northern Offshore Ltd. Platformchef (OIM)

Tilsynsførende fra Miljøstyrelsen

- Leif Lykke Nielsen, Kemikalieinspektionen
- Anna Cecilie Skovgaard, Kemikalieinspektionen

Resumé af indledende møde

Det oplystes, at Energy Endeavour tidligere var ejet af Mærsk Drilling, men at riggen nu ejes af Northern Offshore. Den har tidligere udført såvel boringer som well-service i DK. Der er indført certificeret miljøledelsessystem (ISO 14001) på riggen, men der er ikke gennemført miljø-audit efter Northern Offshores overtagelse. Riggen er bragt i fornyet drift i 2011 efter reovering.

Energy Endeavour var på tilsynstidspunktet placeret ved produktionsplatformen Tyra E, men uden rørforbindelse til platformen, hvorfor eventuel rensning af spildevand før udledning foregår på riggen.

Energy Endeavour har egne procedurebeskrivelser, og når Mærsk Olie og Gas A/S's procedurer skal følges fremgår det af bridging documents (bilag 1, dok. 1). Northern Offshore har ikke ansøgt Energistyrelsen om tilladelse til at bruge oliebaseret boremudder (OBM) indenfor den gældende drifttilladelse, som er givet for 1 år.

I tiden op til tilsynet har riggen arbejdet med lukning af brønd "TEC-6", og på tilsynstidspunktet udførtes arbejde på brønd "TEC-4B". Beskrivelser af disse opgaver blev udleveret (bilag 1, dok. 2 og 3). Et eksempel på opgørelse af dagligt kemikalieforbrug (19. maj 2011) blev forelagt tilsynet (bilag 1, dok 4).

Det oplystes at riggen, udover førnævnte tilladelse til well-service operationer, udnytter Miljøstyrelsens tilladelse: "Generel tilladelse for Mærsk Olie og Gas A/S til anvendelse, udledning og anden bortskaffelse af stoffer og materialer ved boring, stimulering mv. for perioden 1. april 2011 til 31. december 2012". Førstnævnte tilladelse gælder anvendelse af 80 forskellige kemikalier medens sidstnævnte gælder anvendelse af 165 forskellige kemikalier.

Resumé af tilsynsmøde den 24. maj

I forbindelse med mødet blev der fyldestgørende redegjort for registrering og videregivelse af oplysninger om anvendte og udledte mængder af kemikalier fra installationen (til brug ved den årlige afrapportering til Miljøstyrelsen). Det oplystes, at brug og udledning af kemikalier opgøres dagligt, og registreres i en elektronisk database på installationen kaldet "Common database". Opgørelsen baseres på:

- data fra (oftest) en underleverandør (sub-contractor), der doserer og blander kemikalierne
- data fra well-site ingeniøren (datalogning af anvendte og udledte mængder)

Data fra well-site ingeniøren baseres på et manuelt check og 2 uafhængige elektroniske målinger på rør og beholdere af mængder. Well-site ingeniøren udfører første kvalitetscheck af data fra underleverandøren inden data indføres i "Common database".

Indrapporteringerne kontrolleres yderligere on-shore af operationsingeniøren, idet alle mængder sammenholdes med historiske data fra lignende opgaver. Først herefter kan data indgå i den videre beregning, der ligger til grund for den årlige opgørelse og indberetning til Miljøstyrelsen (bilag 1, dok. 6).

Specielt vedrørende forebyggende tiltag med henblik på at undgå utilsigtet udledning

Tilsynet udbad sig en beskrivelse af driften af ventiler, der karakteriseres som "environmentally sensitive valves" (ESV) med udledning til havet. Det oplystes, at disse ventiler er specielt mærket (colour coding), og at de er aflåste. Nøgle til lås opbevares hos platformchefen.

Kontrolprocedurer for driften af ESV blev gennemgået. Det oplystes i denne forbindelse, at der skal foreligge en skriftlig tilladelse fra platformchefen før en ESV kan bringes i anvendelse. I tilladelsen skal det bl.a. specificeres hvad der udledes, eks. vandbaseret boremudder.

Afsluttende bemærkninger

Alle dokumenter, der blev efterspurgt under tilsynet blev forevist, eller modtaget efterfølgende. Tilsynet gav i øvrigt ikke anledning til bemærkninger, der kræver yderligere opfølgning fra operatørens side.

BILAG 1

Oversigt over dokumenter fremlagt for Miljøstyrelsen ved tilsynet

1. Bridging documents:
Emergency Response Bridging Document and Safety Management System Interfacing Document (U-EEND-001) af 7. marts 2011, approved 11. april 2011.
2. Abandonment programme Tyra TEC-6, Drilling Department, april 2011.
3. Workover programme Tyra TEC-4B, Drilling Department, april 2011.
4. Eksempel på daglig opgørelse af kemikalier d. 19. maj 2011. Opgørelsen blev vist i en power point præsentation ved Marie Magnusson under mødet d. 23. maj.
5. Ansøgning fra Mærsk Olie og Gas A/S af 1. oktober 2010 "Generel udledningstilladelse – well services operationer"
6. Discharges during the drilling and completion phase of development and exploration wells, Year 2010, March 2011.