



## Inspeksjonsrapport

2011.216.I.KLIF

Statoil ASA  
Hammerfest LNG  
Postboks 413  
9615 Hammerfest

### Inspeksjon ved Statoil ASA, Hammerfest LNG

Dato for inspeksjonen: 24.mai 2011  
Rapportnummer: 2011.216.I.KLIF  
Saksnr.: 2007/1071

#### Kontaktpersoner ved kontrollen:

Fra virksomheten:  
Heike Moumets

Fra Klima- og forurensningsdirektoratet:  
Rune Andersen, Arnstein Flatlandsmo

### Resultater fra inspeksjonen

Denne rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble presentert under sluttmøtet for inspeksjonen den 24.mai. Rapporten er å anse som endelig dersom vi ikke får tilbakemelding om faktiske feil innen to uker etter at rapporten er mottatt.

Klima- og forurensningsdirektoratet avdekket ingen avvik, men ga tre anmerkninger under inspeksjonen.

- Det er ikke etablert rutiner for kontroll av by-pass ventil på brenngass målestasjon (kildestrøm 1).
- I usikkerhetsberegningene i årsrapporten for 2010 er det ikke tatt hensyn til perioder med bruk av albuemålere.
- Akseptgrenser for unormaliserte verdier for gassammensetning fra on-line GC er ikke i samsvar med retningslinjene i APOS.

Anmerkningene er nærmere beskrevet fra side 3 og utover i rapporten.  
Oppfølgingen etter inspeksjonen er nærmere beskrevet på side 2.

24/5/2011		Klima- og forurensningsdirektoratet	seksjonssjef
Dato	kontrollør		
24.05.2011		for virksomheten	Leder HMS
Dato			

## 1. Informasjon om virksomheten

<b>Organisasjonsnr (underenhet):</b> 893247092	<b>Eies av:</b> 923609016
<b>Besøksadresse:</b> Hammerfest LNG, Melkøya	<b>Telefon:</b> 51 99 00 00
<b>Bransjenr. (NACE-kode):</b> 06.200 - Utvinning av naturgass <b>Kvotepiktig ID-kode:</b> NO-2007-1071	<b>E-post:</b> aslor@statoil.com
<b>Virksomheten er:</b> Gassprodusent	

### Kontrollert anlegg

<b>Navn:</b> Statoil ASA, Hammerfest LNG	<b>Anleggsnr:</b> 2004.0004.02
<b>Kommune:</b> Hammerfest	<b>Anleggsaktivitet:</b>
<b>Fylke:</b> Finnmark	<b>Risikoklasse:</b>
<b>Tillatelse gitt:</b> 26.mars 2008	<b>Tillatelse sist oppdatert:</b> 21.des. 2011

## 2. Bakgrunn for inspeksjonen

Denne inspeksjonen ble gjennomført for å kontrollere virksomhetens måling, beregning og rapportering av kvotepiktige utslipp for å fastslå om klimakvoteforskriftens krav er oppfylt.

### Inspeksjonstema

Måling, beregning og rapportering av kvotepiktige CO<sub>2</sub>-utslipp, med hovedvekt på måling og beregning av fakkeltgassutslipp, prøvetaking og analyse av brenngass og interne rapporteringsrutiner. Oppfølging etter forrige inspeksjon.

Rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble avdekket under inspeksjonen og gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av virksomhetens miljøarbeid eller miljøstatus.

### Definisjoner

Avvik: Manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

Anmerkning: Et forhold som tilsynsetatene mener er nødvendig å påpeke for å ivareta ytre miljø, men som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

## 3. Oppfølging etter inspeksjonen

Klima- og forurensningsdirektoratet avdekket ingen avvik, men ga tre anmerkninger innen de områdene som ble kontrollert. Vi anser forholdet omtalt i anmerkning 1 som viktig og ber derfor om en skriftlig tilbakemelding på hvordan dette vil bli fulgt opp innen 1. september 2011.

## 4. Gebyr for virksomhet med tillatelse

### Gebyr

Virksomheten er for den gjennomførte inspeksjonen plassert i middels gebyrklasse. Dette innebærer at virksomheten skal betale kr 22 000,- i gebyr for inspeksjonen. Faktura med innbetalingsblankett ettersendes.

## 5. Offentlighet i forvaltningen

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Klima- og forurensningsdirektoratets postjournal på [www.klif.no](http://www.klif.no) (jf. offentlighetsloven).

Kopi av rapporten sendes også til:

- Fylkesmannen i Finnmark, ved miljøvernavdelingen
- Oljedirektoratet v/Steinar Vervik

## 6. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under inspeksjonen:

### Anmerkning 1:

Det er ikke etablert rutiner for kontroll av by-pass ventil på brenngass målestasjon (kildestrøm 1).

### Kommentarer:

Manglende rutiner for kontroll av by-pass ventil på brenngassmålestasjonen ble påpekt under Klifs inspeksjon i mars 2010. Forholdet er ennå ikke utbedret. Siden dette utgjør den vesentligste delen av de kvotepliktige utslipp fra Hammerfest LNG er det viktig at det er gode rutiner for å oppdage eventuelle lekkasjer så raskt som mulig.

### Anmerkning 2:

I usikkerhetsberegningene i årsrapporten for 2010 er det ikke tatt hensyn til perioder med bruk av albuemålere.

### Kommentarer:

Albuemålere benyttes når strømningshastigheten overstiger 38 m/s. Tiden albuemålerne er i drift loggføres, men det var ikke tatt hensyn til dette i årsrapporteringen for 2010. Fremlagt dokumentasjon viste imidlertid at dette ikke ville medført noen økning i den totale usikkerheten for året.

### Anmerkning 3:

Akseptgrenser for unormaliserte verdier for gassammensetning fra on-line GC er ikke i samsvar med retningslinjene i APOS.

### Kommentarer:

I APOS er akseptgrensen for unormaliserte verdier for gassammensetning satt til 4 %, mens det i Hammerfest LNGs interne rutiner benyttes 5 %.

## 7. Andre forhold

- Warm wet gas inneholder mye tunge hydrokarboner som kondenserer i prøvetakingssystemet på on-line GC. Det er nå installert væskefanger for å fange opp væsken før den går inn til on-line GC.

- Rutine for årlig kontroll av online GC er under utarbeidelse. Denne bør harmoniseres med Statoils prosedyrer som er etablert for offshore delen.
- Virksomheten har endret rutiner for kontroll av Parametrics ultralydmålerne på fakkeltgass. Nye rutiner for regelmessig kontroll vil bli innarbeidet i prosedyrene. Kontroll vil bli utført in-line basert på kunnskap om øyeblikksverdier for gassammensetning fra on-line GC.