

Informasjon om virksomheten

Virksomhetens navn:	Statoil ASA, Heidrunfeltet	Rapportnummer:	2009.042.R.SFT
Postadresse:	4035 Stavanger	Tidsrom for revisjonen:	16.-17. november 2009
Besøksadresse: Kommune:		Organisasjonsnr.: Bedriftsnr.:	979188676
Telefon:		SFTs saksnr.:	2008/203
Bransjenr. (NACE-kode):	11.1	Tillatelse datert: Siste endring:	6. november 2002 8. januar 2009
Virksomheten er: Offshoreselskap		<input type="checkbox"/> ISO-14001-sertifisert <input type="checkbox"/> EMAS-registrert	

Informasjon om revisjonen

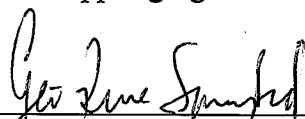
Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen: Siri Sekkesæter	SFTs revisjonsgruppe: Geir-Rune Samstad Per Antonsen Bjørn Bjørnstad
Følgende hovedtema ble kontrollert:	
<input type="checkbox"/> tillatelse	<input type="checkbox"/> vedlikehold
<input type="checkbox"/> internkontroll	<input type="checkbox"/> tankanlegg
<input type="checkbox"/> risikovurdering	<input type="checkbox"/> klassifisering, merking og emballering
<input checked="" type="checkbox"/> utslipp vann	<input type="checkbox"/> forbudte og strengt regulerte stoffer
<input checked="" type="checkbox"/> farlig avfall	<input type="checkbox"/> sikkerhetsdatablader
<input type="checkbox"/> støy	<input type="checkbox"/> substitusjon
<input type="checkbox"/> egenrapportering	<input type="checkbox"/> deklarerer til Produktregisteret
<input type="checkbox"/> storulykke	<input checked="" type="checkbox"/> annet: CO ₂ -kvoter

Resultater fra inspeksjonen

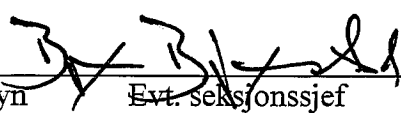
Det ble konstatert 2 anmerkninger under revisjonen. Anmerkningene er nærmere beskrevet fra side 4 i denne rapporten. Oppfølgingen etter revisjonen er nærmere beskrevet på side 2.

19.11.2009

dato


revisjonsleder


Statens forurensningstilsyn


Evt. seksjonssjef

Rapport mottatt på stedet:

19.11.2009

dato


for virksomheten

Oppfølging etter revisjonen

Det ble ikke avdekket avvik ved revisjonen, men det ble gitt to anmerkninger. SFT anser revisjonen som avsluttet og vil følge opp tiltakene etter denne revisjonen ved neste tilsynsbesøk.

SFT forutsetter at Statoil utvikler skriftlige prosedyrer i internkontrollsystemet i henhold til kravene i tillatelsen for utslipp av klimagasser for alle sine felt, jf brev til Statoil Gullfaks datert 12. november 2009. SFT vil vurdere bestemmelsene i avfallsforskriften i forhold til kravene i tillatelsen til Heidrun når det gjelder utslipp av gjenvunnet, brukt borevæske.

Gebyr for revisjonen

Virksomheten er plassert i gebyrsats 2 for systemrevisjonen og høy for kvotetilsynet, jf. varselbrev datert 7. oktober 2009. Dette innebærer at virksomheten skal betale henholdsvis kr 129 700,- og 70 000,- i gebyr for den gjennomførte revisjonen. Faktura med innbetalingsblankett ettersendes. SFT viser forøvrig til forurensningsforskriftens kapittel 39 angående innkreving av gebyr til statskassen.”

Offentlighet i forvaltningen

Revisjonsrapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via <http://www.sft.no>. jf. offentleglova.

1. Innledning

Formålet med revisjonen var å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Revisjonen omfattet bl.a. undersøkelse av om:

- virksomhetens system for internkontroll er hensiktsmessig og dekkende
- aktiviteter utføres slik som beskrevet og uttalt
- virksomheten når sine mål og driver sin virksomhet innenfor egne rammer og de rammer som myndighetene har satt

Revisjonen ble gjennomført ved gransking av dokumenter, ved intervjuer av sentralt plasserte personer i organisasjonen, og ved verifikasjon ved stikkprøvekontroll av at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis.

Rapporten omhandler avvik og anmerkninger som er avdekket under revisjonen 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 det er nødvendig å påpeke, men som ikke omfattes av definisjonen for avvik. Virksomhetens manglende etterlevelse av egne regler som er strengere enn lovkravene, vil fra tilsynsetatenes side ikke betraktes som et avvik, men kan omtales som en anmerkning.

2. Dokumentunderlag

Dokumentunderlaget for kontrollen var:

- Aktuelle lover og forskrifter
 - Forurensningsloven
 - Klimakvoteloven
 - Klimakvoteforskriften med vedlegg
 - Forskrifter om helse-, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten
- Korrespondanse mellom virksomheten og SFT.
- Virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige drift og forhold av betydning for helse/miljø/sikkerhet.
- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven datert 6. november 2002, endret 8. januar 2009.
- Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for StatoilHydro ASA, Heidrun, datert 28. mars 2008

Dokumenter av spesiell viktighet for gjennomføring av revisjonen er listet i vedlegg 1.

3. Omfang

SFTs revisjon omfattet følgende områder:

- Utslipp av oljeholdig sand og vann
- Kvotepliktige utslipp
- Farlig avfall

Deltakerne under revisjonen er listet i vedlegg 2.

4. Avvik

Det ble ikke avdekket avvik under revisjonen.

5. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

Gjenvunnet brukt borevæske blir sluppet til sjø

Kommentarer

Statoil Heidrun har tatt i bruk nytt utstyr til separeringen av brukt borevæske, inneholdende grønne og gule kjemikalier. Det nye utstyret medfører at utskilt borevæske inneholder mer finstoff, og blir vanskeligere å gjenbruke. I stedet for å levere borevæsken som farlig avfall har Statoil vurdert det som minst miljøskadelig å slippe dette til sjø. Statoil har vurdert utslippet som en del av deres tillatelse fra SFT datert 08.01.09.

I henhold til avfallsforskriften § 11-4 er avfallstyper som er merket med stjerne i den europeiske avfallslisten farlig avfall. Dette gjelder også brukte borevæsker. Unntak kan gis hvis avfallsbesitter kan dokumentere at avfallet ikke er farlig. Avfallsbesitter skal melde slike unntak til SFT. SFT kan fastsette nærmere krav til dokumentasjon.

Anmerkning 2

Utslipp av borevæske ved trekking av produksjons- og foringsrør i brønn A26

Kommentarer

I forbindelse med en boreoperasjon (P&A) på brønn A26, i januar 2009, ble det sluppet ut gammel borevæske fra ringrommet i brønnen til sjø. Ved gjennomgang av TEAMS rapporteringssystem kunne ikke Statoil dokumentere at utslippene er riktig registrert i databasen, som er grunnlaget for årsrapporteringen for 2009.

6. Andre forhold

Mangler i internkontrollsystemet for overholdelse av CO₂-kvotepunkt

Statoil er i ferd med å utvikle skriftlige prosedyrer i internkontrollsystemet i henhold til kravene i tillatelsen for utslipp av klimagasser. Foreløpig er følgende prosedyrer utviklet:

- OMM 01.06.01 Drift av fiskale målestasjoner
- OMM 01.06.04 Kvalitetssikring av daglig målt produksjon ved fiskale målestasjoner
- OMM 01.06.05 Fiskal prøvetaking og analyse
- OMM 01.06.03 Avviksbehandling fiskalmåling

I henhold til virksomhetens program, skulle Heidrunfeltet innen 1. januar 2009 ha innarbeidet skriftlige prosedyrer i internkontrollsystemet for rapportering av utslippsdata og for arkivering og kvalitetssikring av rapporterte data og nødvendige bakgrunnsdata. Under revisjonen kom det fram at Statoil pr i dag ikke har dette på plass i sitt styringssystem. Statoil har en målebok

fra 2005 for Heidrunfeltet uten referanse til kvoteforskriften. Heidrun utarbeider en ny versjon av måleboken for dokumentasjon og opplæring av nye medarbeidere. Det er uklart hvilken status måleboken vil ha i Statoils nye kvalitetssystem.

SFT mener dette ikke er tilfredsstillende i forhold til de krav som er stilt med hensyn til å ha skriftlige prosedyrer i internkontrollsystemet. SFT har i brev til Statoil Gullfaks datert 12. november 2009 krevd en tilfredsstillende dokumentasjon i henhold til kravet innen 1. januar 2010. SFT forutsetter at Statoil gjennomfører en oppdatering for alle sine felt.

Måling av gassammensetning brenngass.

Gassammensetning av brenngassen på Heidrun måles av online GC på eksportstrømmen. Forutsetningen for at denne målemetoden kan benyttes er at forskjellen mellom brenngass og eksportgass er liten. Brenngass tas ut fra eksportgasstrømmen i splitt oppstrøms scrubber 27V0002. Eksportgassen går gjennom denne scrubberen. Statoil opplyser at scrubberen brukes til å ta ut eventuell gjenværende TEG fra gasstrømmen før eksport. Under revisjonen var scrubberen tørr, og Statoil opplyser at det ikke tas ut væske fra scrubberen rutinemessig.

Brenngassen føres gjennom scrubber 45V0001 før forbrenning. Denne scrubberen hadde et væsknivå under revisjonen, og nivålogg viste at væsknivået i scrubberen var tilnærmet konstant. Ventilen for væskeuttak fra scrubberen stod med 4 % åpning under revisjonen. Statoil opplyste at denne situasjonen er stabil. Mengden væske som tas ut fra scrubberen blir ikke målt, men Statoil opplyste at mengden var neglisjerbar.

I februar 2009 ble prøver av brenngassen sammenlignet med eksportgassen. Prøvene viste at forskjellen mellom de to gassfraksjonene var så liten at det kan forsvares at GC en for eksportgassen benyttes til å bestemme aktivitetsdata og utslippsfaktor. I 2004 og 2006 er det gjennomført en stigetest av scrubberen. Testen viste at væskemengden som ble tatt ut i scrubber 45V0001 var liten.

Sandhåndtering

Heidrun har høy injeksjonsrate for produsert vann. Det største utslipp av olje til sjø er knyttet til jetting. Logger av utslipp av olje ved jetting viser verdier opptil 397 kg olje ved en enkelt operasjon (12. september 2009). Sand og finstoff i brønnstrømmen har vært et betydelig driftsproblem ved Heidrun i flere år. Statoil gjennomfører rutinemessig jetting for å avhjelpe problemet. I siste tillatelse fikk Heidrun unntak fra kravene i aktivitetsforskriften §§ 55 og 59 med varighet ut 2010. Virksomheten har iverksatt tiltak for å få til mer omfattende sandrensing, og opplyser om at planlagte tiltak vil være på plass innen utgangen av 2010.

Statoil benytter i dag en prøvetakingsmetode som gjenspeiler det totale innholdet av olje i jetteutslippet, både dispergert i vann og vedheng på sand, som tas ved hver jetteoperasjon. I tillegg tas det ut en månedlig sandprøve som sendes til land for analyse med hensyn på oljevedheng. Statoil har oversendt SFT et brev datert 6. juli 2009 hvor dette beskrives, hvor det bes om en aksept for denne prøvetakingen. SFT vil svare på denne henvendelsen i eget brev.

Statoil har i dag liten oversikt over mengden sand i blant annet separatorer, sykloner, sandvasketank og utslipp til sjø. Dette vanskeliggjør en optimal jettefrekvens som kan minimere oljeutslipp ved jetting.

7. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

Åpningsmøte 16. november 2009: Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen

Intervjuer og verifikasjoner 16.-19. november 2009. * personer ble intervjuet.

Avsluttende møte 19. november 2009.: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

I vedlegg 2 er det gitt en oversikt over deltakerne på revisjonen.

VEDLEGG 1**Dokumentunderlag for SFTs revisjon****Redegjørelse for hvilke dokumenter som ble lagt til grunn for revisjonen ved virksomheten.**

Nedenfor er listet dokumenter som var av spesiell viktighet som dokumentunderlag for revisjonen, som går utover lover forskrifter og lignende, for eksempel fra virksomhetens prosedyresamling:

- OMC01 Undersøkelse og produksjon Norge (U&P) – Organisasjon, ledelse og styring
- WR0015 - Håndtering av uønskede HMS-hendelser og HMS-data i UPN
- WR1151 - Miljøvurderinger, utslippsbegrensning og driftsoppfølging
- Tillegg til WR 1151
- WR1152 – Avfallsstyring
- WR1152 – Tillegg til Avfallsstyring – Heidrun
- Logistikkprosessen (APOS prosess)
- Heidrun Fiskalmåling S00024 – Final version 2.01, 25.11.2005
- FR10 – HMS-styring
- FR06 - Anleggsdrift, vedlikehold og modifikasjoner
- Fiskalmåling (APOS prosess)
- Instrument data ark for vannmengdemåler
- Handlingsplan for energioptimalisering
- Miljøaspekt rapport 2008
- Miljøverifikasjon på Heidrun 2009 er foretatt som en offshore oppgang i forbindelse med risikokartlegging av akuttutslipp
- Intern miljøverifikasjon fra 2008
- Intern miljøverifikasjon fra 2007
- Intern miljøverifikasjon fra 2006
- Verifikasjon ytre miljø offshorebaser, diverse rapporter
- Miljøregnskap StatoilHydro, levert avfall, april-desember 2008
- TR1011 Technical Environment standard for design, modification and operation of offshore plants
- Søknad om unntak fra TR1011

VEDLEGG 2**Deltagere ved SFTs revisjon**

I tabellen under er det gitt en oversikt over funksjonene til de personene som deltok under formøtet, åpningsmøtet og det avsluttende møtet. Intervjuene er også med i tabellen.

Funksjon	Åpningsmøte land	Åpningsmøte offshore	Intervju	Sluttmøte
Leder Anleggsintegritet, Heidrun	X		X	X
Systemansvarlig gass Anleggsintegritet, Heidrun	X		X	X
Heidrun Brønn og Boring logistikk	X			
Myndighetskontakt Drift Nord	X			X
Fagansvarlig Fiskalmåling	X	X	X	X
Produksjonsdirektør Heidrun	X		X	X
Leder Drift og Vedlikehold Heidrun OPS	X			X
Servicekoordinator borevæsker, Halliburton BSS	X		X	X
Driftingeniør Heidrun OPS	X		X	X
Systemansvarlig produsert vann Anleggsintegritet, Heidrun	X		X	X
HMS-leder, Heidrun	X			X
Seniorrådgiver klima og miljø, UPN HMS	X		X	X
Miljøkoordinator Boring og Brønn Nord	X		X	
Miljøkoordinator, Heidrun Drift	X	X	X	X
Operasjonsleder, Heidrun	X		X	X
Plattformsjef, Heidrun	X	X	X	X
Drift og Vedlikeholdsleder, Heidrun	X	X	X	X
Logistikkleder, Heidrun	X	X	X	
Produksjonsingeniør, Heidrun		X	X	X
Labtekniker, Heidrun		X	X	X
Hovedverneombud, Heidrun		X		
Måletekniker		X	X	X
Materialkoordinator, Heidrun Statoil		X	X	X
Materialkoordinator, Heidrun Boring		X	X	
Fagansvarlig logistikk, Heidrun		X	X	X
Sikkerhetsleder, Heidrun				X

SFTs revisjonsgruppe:**Geir-Rune Samstad, revisjonsleder****Per Antonsen, medrevisor**

Bjørn Bjørnstad, medrevisor

