



Revisjonsrapport

2011.052.R.KLIF

Statoil Petroleum A/S

4035 STAVANGER

Revisjon ved Nornefeltet – Statoil Petroleum A/S

Dato for revisjonen: 27.06.2011 – 01.07.2011

Rapportnummer: 2011.052.R.KLIF

Saksnr.: 2011/821 og 2007/1077

Kontaktpersoner ved kontrollen:

Fra virksomheten: Eskil Lorås

Fra Klima- og forurensningsdirektoratet:

Per Antonsen

Maren Wikheim

Resultater fra revisjonen

Denne rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble presentert hos Statoil Nornefeltet under sluttmøtet for revisjonen 01.07.2011.

Klima- og forurensningsdirektoratet avdekket 1 avvik og 5 anmerkninger under revisjonen.

Avvik

Farlig avfall feildeklarerer på Norneskipet

Anmerkninger

Rutiner i forbindelse med anskaffelse av kjemikalier og oppdatering av datablad kan forbedres.

Rapportering av totalt forbruk av røde kjemikalier i Norne årsrapport 2010 pkt. 1.3.2 (Tabell 1.1.3) omfatter ikke forbruk av rødt stoff i oljebasert borevæske.

Det er usikkert om kontrollintervallene for blendeplaten i målepakken på brenngasstrømmen kan overholdes.

Vedlikehold og kontroll av ventil på bypassledning for brenngassmålepakke kan forbedres.

Vedlikehold og kontroll av målenøyaktighet for vannmengdemålere kan forbedres.

Avvikene og anmerkningene er nærmere beskrevet fra side 4 og utover i rapporten.

Statoil Nornefeltet må sende en skriftlig bekreftelse innen 15.september 2011 på at avviket er rettet. Oppfølgingen etter revisjonen er nærmere beskrevet på side 3.

Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift

	Maren Wikheim		Ragnhild Orvik
dato	revisjonsleder	Klima- og forurensningsdirektoratet	seksjonssjef

1. Informasjon om virksomheten

Organisasjonsnr (underenhet): 893246592	Eies av: 923609016
Besøksadresse: Forusbeen 50	Telefon: +47 51990000
Bransjenr. (NACE-kode): 06.100 – Utvinning av råolje	E-post: mpost@statoil.com

Kontrollert anlegg

Navn: Nornefeltet – Statoil Petroleum A/S	Anleggsnr: 0000.0037.01 og 0000.0037.02
Kommune: Kontinentalsokkelen	Anleggsaktivitet: Utvinning av petroleumsprodukter
Fylke: Kontinentalsokkelen	Risikokl. 1
Tillatelse gitt: 21.01.2005	Tillatelse sist oppdatert: 01.03.2011

2. Revisjonens omfang

Formålet med revisjonen var å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Klima- og forurensningsdirektoratet har blant annet undersøkt 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 rammene som myndighetene har satt

Revisjonen ble gjennomført ved

- å granske dokumenter
- å intervju sentralt plasserte personer i organisasjonen
- å verifisere (ved stikkprøvekontroll) at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis

Revisjonens tema:

- Utslipp til vann
- Kjemikalier
- CO₂ kvoter

Denne rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble 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 er nødvendig å påpeke for å ivareta ytre miljø, men som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

3. Oppfølging etter revisjonen

Statoil Nornefeltet plikter snarest å rette opp avviket som er beskrevet i denne rapporten. For at Klima- og forurensningsdirektoratet skal kunne avslutte saken, må Statoil Nornefeltet innen 15. september 2011 sende en skriftlig bekreftelse med dokumentasjon som viser at avviket er rettet. Klima og forurensningsdirektoratet ber også om tilbakemelding på anmerkningene gitt i rapporten.

Vi ber om at dere stiler svarbrevet eller e-post (postmottak@klif.no) til Klima- og forurensningsdirektoratet v/ Maren Wikheim.

4. Gebyr for revisjonen

Statoil Petroleum A7S er ved denne revisjonen plassert i høy gebyrklasse for tilsynet i henhold til klimavoteforskriften og gebyrsats 2 for revisjonen med tema fra HMS – forskriftene (jf. varselbrev fra Klima- og forurensningsdirektoratet datert 12.05. 2011). Dette betyr at Statoil skal betale totalt kr. 203.200,- for tilsynet. Vi vil ettersende faktura med innbetalingsblankett.

Vedtaket om gebyr er hjemlet i forurensningsforskriftens § 39-8 om gebyr for revisjon (flerdagstilsyn) og i henhold til § 8-4 i klimavoteforskriften. Gebyrets størrelse kan eventuelt klages inn til Miljøverndepartementet (jf. forvaltningsloven § 28). Klagefristen er tre uker fra brevet er mottatt.. Klagen bør være skriftlig, begrunnet, og skal sendes via Klima- og forurensningsdirektoratet.

Klima- og forurensningsdirektoratet viser forøvrig til forurensningsforskriftens kapittel 39 om innkreving av gebyr til statskassen og kapittel 8 i klimavoteforskriften.

5. Offentlighet i forvaltningen

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Klima- og forurensningsdirektoratets postjournal på www.klif.no (jf. offentleglova).

Kopi av rapporten sendes også til:

Petroleumstilsynet
Oljedirektoratet

6. Avvik

Vi fant følgende avvik under revisjonen:

Avvik

Farlig avfall feildeklarerer på Norneskipet

Avvik fra: Avfallsforskriften § 11-12 ”Virksomhetens deklarasjonsplikt om avfallets innhold”

Kommentarer:

Virksomheter som leverer farlig avfall skal gi tilstrekkelige opplysninger om avfallets opprinnelse, innhold og egenskaper, slik at den videre håndteringen av avfallet kan skje på en forsvarlig måte.

Under tilsynet på Norne ble det avdekket ved stikkprøver at deklarasjonsskjemaene for slopvann med kjemikalie- og oljerester, olje og fettavfall, oljeholdig masse hansker/filler og spillvann med rester av kjemikalier var påført ikke eksisterende EAL – koder. Dette gjaldt både deklarasjoner utfylt av personell på Norne og forhåndsutfylte skjemaer fra avfallsmottak NordMiljø.

Det er viktig at ansvarlig personell på installasjonen har den nødvendige informasjon og opplæring for korrekt utfylling i henhold til dagens avfallsregelverk. I årsrapporten for Nornefeltet benyttes tilsynelatende korrekte avfallskoder, så avfallet må ha blitt omklassifisert på basen i Sandnessjøen uten at Norneskipet har fått tilbakemelding. Rutinene ved mottak på basen må derfor forbedres, slik at Norneskipet får tilbakemelding på mangelfull deklarerer.

7. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

Rutiner i forbindelse med anskaffelse av kjemikalier og oppdatering av datablad kan forbedres.

Kommentarer:

Kjemikaliesentret til Statoil har et overordnet ansvar for vedlikehold av stoffkartotek i databasen CHESS. Rutiner for kjemikaliestyling APOS HMS 06.01 gir ingen føringer for hvordan sikre at det blir utført en jevnlig oppdatering av eksisterende sikkerhetsdatablad (SDS). Det er viktig at de SDS som brukes ute på installasjonene er oppdaterte. SDS'ene bør ikke være eldre enn 2 år fordi regelverket for utarbeidelse av SDS nå er revidert og integrert i REACH som trådte i kraft i Norge 30.mai 2008.

Stikkprøver i CHESS avdekket at mange SDS var fra 2008 og eldre. Under tilsynet ble det avdekket at produkter som kommer ombord har nyere/oppdaterte datablad som transportdokument enn det som ligger i CHESS.

Norneskipet er i ferd med å bytte biosidprodukt for bekjempelse av "dieseldyr". Under tilsynet ble det avdekket at erstatningskjemikaliet ikke er meldt inn av leverandøren til det nasjonale biosidregisteret som er et lovbestemt krav i biosidforskriften § 31, jf regelverket i kapittel 3. Kjemikaliet synes også å ha et aktivt stoff som ikke er godkjent for denne type bruk (SDS var fra 2005).

Det synes heller ikke å foreligge noen overordnede rutiner som ivaretar Statoils "påse ansvar" for å sikre at kjemikalieleverandørene oppfyller nasjonale regelverkskrav som biosidforskriften, deklarerer til Produktregisteret, andre relevante krav under produktkontrollen som for eksempel den generelle substitusjonsplikten. Imidlertid er etterlevelse av REACH tatt inn i styrende dokumenter og dette synes også å være tatt inn i kontrakten mot leverandørene av utslippsrelaterte produksjonskjemikalier.

Anmerkning 2

Rapportering av totalt forbruk av røde kjemikalier i Norne årsrapport 2010 pkt. 1.3.2 (Tabell 1.1.3) omfatter ikke forbruk av rødt stoff i oljebasert borevæske.

Kommentarer:

I Norne årsrapport 2010 kapittel 1.3 er totalt kjemikalieforbruk for feltene Norne, Urd og Alve summert. Tabell 1.3.2 angir at oppgitt reelt forbruk av rødt stoff omfatter røde kjemikalier i oljebasert borevæske, BOP væske, hydraulisk væske, biogrease samt sporstoff og er på 150 kg. Men rapportens tabell 5.2b (Bore og brønnskjemikalier 2010 på Alve) viser at det er forbrukt 10 tonn rødt stoff i tillegg til det som er rapportert inn i tabell 1.3.2. Operatørene bør synliggjøre forbruk av stoff i oljebasert borevæske fordelt på fargekategorier på en bedre måte.

Anmerkning 3:

Det er usikkert om kontrollintervallene for blendeplaten i målepakken på brenngasstrømmen kan overholdes.

Kommentarer:

I henhold til vedtatt måleprogram skal blendeplaten i brenngassmåleren for kildestrøm 1 (brenngass) kontrolleres årlig. Under tilsynet ble det opplyst at denne kontrollen bare kan gjennomføres under produksjonsstans, fordi omløpsrøret for målepakken ikke kan benyttes.

Dette innebærer at kontrollintervallet for blendeplaten må tilpasses tidspunkt for stans av gasstilførselen til kompressorer og generatorer. I de siste 5 årene har det vært gjennomført kontroll av blendeplaten ved følgende tidsrom: 28.12.2006, 28.2.2008, 19.2.2009, 24.8.2010. Neste driftsstans er planlagt til 1.1.2013. Det opplyses imidlertid at det erfaringsmessig vil oppstå driftsstans tidligere enn dette, og at blendeplaten i så fall vil bli kontrollert. Det er imidlertid usikkert om kontrollintervallet på ett år som er spesifisert i måleprogrammet vil kunne overholdes.

Statoil opplyser at for å operere omløpsrøret uten fare for å skade nedstrømsutstyr, må det redesignes.

Anmerkning 4:

Vedlikehold og kontroll av ventil på bypassledning for brenngassmålepakke kan forbedres.

Kommentarer:

Ventilen er en enkel block-ventil med hulrom. Hulrommet er utstyrt med måler for måling av trykktap. Det eksisterer imidlertid ingen rutine for regelmessig kontroll av ventilen eller måleren.

Virksomheten har registrert behovet for regelmessig lekkasjesjekk av ventilen i en melding datert 27.06.2011. Statoil bør også inkludere inspeksjon/funksjonskontroll av måleren i kontrollen.

Anmerkning 5

Vedlikehold og kontroll av målenøyaktighet for vannmengdemålere kan forbedres.

Kommentarer:

På Norneskipet utgjør utslipp til vann summen av vannmengdene målt ved utløpet av avgassingstank og ved Epcon 2, fratrukket mengde injisert vann. En egen vannmengdemåler registrerer mengde injisert vann. Forebyggende vedlikehold på disse målerne begrenser seg til tiltak for å sikre EX status. Ingen av vannmengdemålerne er omfattet av noen regelmessig kalibrering.

Rapportert utslipp av olje til sjø beregnes ved å multiplisere gjennomsnittlig oljekonsentrasjon med total mengde vann. Dersom målerne gir feil verdier, vil dette påvirke nøyaktigheten av rapportert oljemengde til sjø.

8. Andre forhold

Norneskipet har innført generisk vedlikeholdskonsept for brenngass og fakkalgass målepakker.

I henhold til tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser pkt. 2 er det listet opp hvilke endringer som skal godkjennes av Klif før de settes i verk. Andre endringer kan gjennomføres uten at det søkes om det, men Klif skal informeres så snart de er foretatt.

Den 10. januar 2011 sendte Statoil Petroleum AS et brev til Klif der de informerte om at de hadde utarbeidet et generisk vedlikeholdskonsept for fiskal måling. I brevet ble det informert om at vedlikeholdskonseptet ville bli tatt i bruk for de enkelte enhetene etter hvert som vedlikeholdsrutinene for de enkelte anlegg ble gjenstand for revisjon. Som vedlegg til brevet lå det en kopi av en presentasjon som tidligere var presentert for Oljedirektoratet (OD). I brevet ble det også opplyst at Statoil om ønskelig kunne orientere Klif nærmere i et møte.

Fredag 24. juni ble det via e-post sendt et brev til Klif der det ble orientert om at det var funnet feil i Norneskipets utstyr for måling av aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2 og 3. Vedlagt brevet følger en ny revidert tabell med oversikt over utstyr for måling av aktivitetsdata for nevnte kildestrømmer. Tabellen henviser til det generiske vedlikeholdskonseptet når det gjelder kontrollmetode og kontrollfrekvens for kildestrøm 1, 2 og 3.

Under tilsynet ble det opplyst at installasjonen tidligere i år har gått over til det nye vedlikeholdskonseptet. For kildestrøm 1 med doble målere for diff.-trykk, trykk og temperatur innebærer det:

Overvåking

For hver 18 mnd arbeidspunktkontroll med strenge grenser

For hver 36 mnd bytte av ett instrument til et nykalibrert instrument.

Arbeidspunktkontroll/ bytte til nykalibrert transmitter skal gjennomføres med forskjøvet intervall slik at det maksimalt går 18 mnd. mellom arbeidspunktkontroll og bytte for hvert målepunkt.

For kildestrøm 1 angir godkjent måleprogram at kontrollen skal være årlig/ halvårlig. Det er imidlertid vår vurdering at dette er endringer som Statoil kan foreta uten forutgående søknad. Det er imidlertid en forutsetning at Klif underrettes om endringer i programmet så snart endringene er foretatt.

For øvrige kildestrømmer innebærer vedlikeholdskonseptet ikke endringer i forhold til godkjent måleprogram.

Vannbehandlingsanlegg - produsert vann

Gjennomsnitt for o-i-w innhold i produsert vann på Norneskipet ligger så langt på 6 ppm. Intern målsetting for 2011 er satt til 6 ppm

Det er igangsatt et prosjekt for optimalisering av vannbehandlingsanlegget for å møte planlagt utvidelse av Nornefeltet – produksjons økning – hensikt å opprettholde målsettingen for o-i-w

Bytte av leverandør for produksjonskjemikalier & brønnbehandlingskjemikalier

Statoil har etablert et nytt regime for valg og innkjøp av produksjons - og brønnbehandlingskjemikalier som gir en bedre oppfølging mot leverandørene, bl.a. halvårlige substitusjonsmøter med leverandørene

Oppdatering av styrende og rådgivende dokumenter

Det er satt i gang et arbeid med oppdatering av relevante dokumenter slik at disse er i samsvar med/referer til gjeldende HMS-regelverk

9. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

Åpningsmøte Norneskipet 27.06.2011 Informasjon fra Klima- og forurensningsdirektoratet om gjennomføringen av revisjonen

Åpningsmøte Statoil Harstad 30.06.2011

Intervjuer og verifikasjoner 27.06. – 30.06.2011.

- 14 personer ble intervjuet
- befaringer til følgende steder
Norneskipet

Avsluttende møte Statoil Harstad 01.07.2011: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

I vedlegg 1 har vi satt opp en oversikt over deltakerne på revisjonen.

10. Dokumentunderlag

Dokumentunderlaget for kontrollen var:

aktuelle lover og forskrifter

korrespondanse mellom virksomheten og Klima- og forurensningsdirektoratet

virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige driften og til forhold av betydning for helse/miljø/sikkerhet

utslippstillatelsen fra Klima- og forurensningsdirektoratet

I vedlegg 2 har vi satt opp en liste over dokumenter var spesielt viktige som dokumentunderlag for revisjonen.

VEDLEGG 1

Deltagere ved Klima- og forurensningsdirektoratets revisjon ved Statoil Nornefeltet, 27.06 – 01.07.2011

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

Funksjon	Åpnings møte offshore	Åpnings møte Land	Intervju	Oppsummering møte offshore	Sluttmøte
Plattformsjef	X		X	X	X
DV-leder - offshore	X		X	X	
Logistikk	X		X	X	X
Lab fagansvarlig	X		X	X	X
Måleteknikker	X		X	X	
HMS-koordinator	X		X	X	X
Teknisk fagansvarlig fiskal måling	X	X	X	X	X
Miljøkoordinator	X	X	X	X	X
Myndighets-koordinator	X	X		X	X
Maritim leder	X				
PV-leder	X		X		
Fagansvarlig automasjon offshore			X		
F/A leder	X				
HVO	X				
Produksjonssjef		X	X		X
Fagansvarlig automasjon land		X	X		X
Tekn.system.anstv .prosess land		X	X		X
HMS.leder		X			X
DV-leder land		X	X		X

Klima- og forurensningsdirektoratets revisjonsgruppe:

Maren Wikheim, revisjonsleder

Per Antonsen, revisor

VEDLEGG 2

Dokumentunderlag for Klima- og forurensningsdirektoratets revisjon ved Statoil Nornefeltet 27.06 - 01.07.2011

Nedenfor har vi satt opp en liste over dokumenter som var spesielt viktige som dokumentunderlag for revisjonen, og som går utover lover forskrifter og lignende (for eksempel fra virksomhetens prosedyresamling):

- Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten
- Forskrift om klimakvoter
- Tillatelse fra 21.1.2005 - sist endret 01.03.2011
- Årsrapport 2010 Norne
- organisasjonskart for de relevante aktørene
- oversikt over gjeldende dokumenter i internkontrollsystemet
- informasjon om vannmålere Norneskipet
- relevante APOS prosedyrer/rutiner – kjemikalier
- relevante styrende dokumenter – drift - HSE – produsert vann Norne
- måleprogram kvotetillatelse
- kvoterapport 2010 (korrigert)
- revidert tabell over måleutstyr for aktivitetsdata (kildestrøm 1,2,3)
- brev fra Statoil til Klima – og forurensningsdirektoratet av 10. Januar 2010