

s	ft:	Revisjonsrapport
----------	------------	-------------------------

Rapport nr.:	05.015		
Virksomhet:	ConocoPhillips		
Virksomhetens adresse:	Postboks 220 4098 Tananger	Arkivkode:	2002/672
Emas registrert:	Nei	Anleggsnummer:	A 64830
ISO- 14001 sertifisert:	Nei		
Regelverk:	Forurensningsloven Petroleumsforskriftene	Tidsrom for revisjonen:	15.-18.2.2005
Virksomhetens risikoklasse:	1	SFTs kontrollgruppe:	Hanne Marie Øren (fagrevisor) Geir-Rune Samstad (revisjonsleder)
Utslippstillatelse:	15.1.1999, endret 10.11.2004	Kontaktperson fra virksomheten under kontrollen:	Steinar Berntsen

Rapportens innhold:

Rapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble konstatert under kontrollen. Følgende hovedtema ble kontrollert: rutiner for måling og rapportering av innhold av olje i produsert vann og målinger av vannmengder.

Hovedkonklusjon:

Det ble ikke identifisert avvik i forhold til utslippstillatelse og/eller interne krav.

Det ble gitt anmerkninger på forhold hvor det foreligger et mulig forbedringspotensiale vedrørende:

- Anmerkning 1:** ConocoPhillips har ikke fremlagt dokumentasjon på at det miljømessig er den beste løsningen å sende olje med forhøyet vanninnhold fra Ekofisk J til Teeside
- Anmerkning 2:** Endring av intern målsetning for oljeinnhold i produsert vann for Ekofisk J bør vurderes
- Anmerkning 3:** Laboratorieprosedyren bør oppdateres og gjenspeile gjeldende praksis

Utarbeidet dato: 8.3.2005

Godkjent dato: 8.3.2005

Sign.:

Sign.:

Revisjonsleder Geir-Rune Samstad

Seksjonsleder Cecilie Kristiansen

Innholdsfortegnelse

1. Innledning
2. Dokumentunderlag
3. Omfang
4. Avvik
5. Anmerkninger
6. Andre forhold
7. Gjennomføring

Vedlegg:

Vedlegg 1: Dokumentunderlag for SFTs revisjon

Vedlegg 2: Deltakere ved SFTs revisjon

1. Innledning

Rapporten er utarbeidet etter en revisjon ved ConocoPhillips Ekofisk 2/4J i perioden 15.2.-18.2.2005. Revisjonen inngår som en del av SFTs planlagte revisjonsvirksomhet for inneværende år.

Formålet med revisjonen var å vurdere om det ytre miljøarbeidet fungerer tilfredsstillende. Det ble særlig sett på områder som har betydning for utslipp av olje i produsert vann.

Revisjonen omfattet blant annet undersøkelse av/om:

- virksomhetens arbeid vedrørende ytre miljø 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 av at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis.

Rapporten omhandler avvik og anmerkninger som er avdekket under revisjonen og gir således ingen fullstendig tilstandsvurdering av virksomhetens miljøarbeid eller miljøstatus.

- **AVVIK** defineres som: ”overtredelse av krav fastsatt i eller i medhold av helse-, miljø- og sikkerhetslovgivningen. (F. eks. overtredelse av krav i forurensningsloven, produktkontrollloven, forskrifter hjemlet i disse to lovene, eller krav og vilkår fastsatt i utslippstillatelser eller dispensasjoner.)”
- **ANMERKNING** defineres som: ”et forhold som SFT mener det er nødvendig å påpeke for å ivareta det ytre miljøet og som ikke omfattes av definisjonen for avvik.”

2. Dokumentunderlag

Dokumentunderlaget for kontrollen var:

- Aktuelle lover og forskrifter
- Korrespondanse mellom virksomheten og SFT
- Virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige drift og forhold av betydning for ytre miljø

De mest sentrale reguleringene for innholdet av olje i produsert vann er i ”forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften)”, hvor § 55 og § 61 er spesielt sentrale. § 55 beskriver operatørens ansvar for å rense oljeholdig vann før det kommer til sjø, optimal drift av renseprosesser og krav til grenser for innhold av olje i produsert vann. § 61 omhandler krav til måling av mengde olje i produsert vann.

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

3. Omfang

Hovedtema for revisjonen var ConocoPhillips’ helhetlige tilnærming og oppfølging av innholdet av olje i produsert vann, for dermed å kunne vurdere samsvar med krav og

intensjoner fastsatt i HMS-regelverket for petroleums- virksomheten. Helhetlig betyr blant annet:

- intern målsetning med hensyn på innholdet av olje i produsert vann
- oppfølging av disse målsetningene
- valg av analysemetodikk
- kvalitetssikring av analysene
- bruk av resultatene som driftsparameter
- kontinuerlig forbedring

4. Avvik

Det ble ikke konstatert avvik under revisjonen.

5. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

ConocoPhillips har ikke fremlagt dokumentasjon på at det miljømessig er den beste løsningen å sende olje med forhøyet vanninnhold fra Ekofisk J til Teeside

Kommentarer:

Det ble opplyst at dette i hovedsak gjøres ved oppstart av nye brønner og brønnbehandlinger for å unngå prosessproblemer og holde utslippskravene. Beslutningen om å sende olje med forhøyet vanninnhold tas på Ekofisk J og blir varslet/avtalt med Teeside. SFT etterlyser dokumentasjon for at innsendelse av olje med et gjennomsnittlig vanninnhold på inntil 5 %, med "peak" på 10 %, er miljømessig den beste løsningen.

Anmerkning 2

Endring av intern målsetning for oljeinnhold i produsert vann for Ekofisk J bør vurderes

Kommentarer:

Basert på tilsendt dokumentasjon og hva som er opplyst og observert under kontrollen er internmålsetningen for oljeinnholdet i produsert vann etter SFTs vurdering lite ambisiøs (25 mg/l).

Internmålet for Ekofisk J har vært det samme i to år, og målsettingen er nådd. Det er gjennomført mange tiltak i 2004. Det er et krav i styringsforskriftens § 4 om kontinuerlig forbedring. Og videre mener SFT at et mer ambisiøst mål vil kunne bidra til å redusere utslippene ytterligere.

Anmerkning 3

Laboratorieprosedyren bør oppdateres og gjenspeile gjeldende praksis

Kommentarer:

Det ble opplyst under kontrollen at gjeldende analysepraksis ikke var helt i tråd med gjeldende prosedyre. Basert på uttestinger er det gjort tidsbesparende forenklinger i metoden for bestemmelse av olje i vann. Det må kunne dokumenteres at slike forenklinger ikke påvirker analyseresultatene, og laboratorieprosedyren må gjenspeile gjeldende praksis.

SFTs vurdering er likevel at kvalitetskontrollen av analyseresultatene er god.

6. Andre forhold

ConocoPhillips Ekofisk 2/4 J har i 2004 gjennomført flere tiltak for å få ned utslipp av olje i produsert vann. Dette er i all hovedsak driftsoptimalisering og modifiseringer av eksisterende renseanlegg.

I tillegg til å gjennomføre målinger av olje i vann ved hjelp av GC-metoden har ConocoPhillips installert en Sigrist on-line olje i vann-måler på Ekofisk 2/4J. Denne måleren gir kontinuerlig målinger av innholdet av olje i det produserte vannet, og brukes som et verktøy for å overvåke renseprosessen. En vil da raskere fange opp endringer i innholdet av olje i det produserte vannet og raskere iverksette tiltak ved en eventuell økning i innholdet.

7. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

Åpningsmøte på land 15.2. og åpningsmøte offshore 16.2.

Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen

Intervjuer og verifikasjoner 15.2.- 17.2.

Ti personer ble intervjuet.

Oppsummerende møte offshore 17.2.

Presentasjon offshore av foreløpige inntrykk av intervju og verifikasjoner.

Avsluttende møte 18.2.

Oppsummering med presentasjon av resultatene.

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

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.

1. Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven)
2. Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten
3. Tillatelse/konsesjon av 15.1.1999 endret 10.11.2004
4. Virksomhetens prosedyresamling og interne dokumenter:
 - Organisasjonskart
 - Beskrivelse av virksomhetens internkontroll
 - HMS-mål/program for 2004 og 2005
 - Funksjons- og stillingsbeskrivelser
 - Laboratorieprosedyre for analyser av produsert vann (udatert)
 - Prosedyre 6201/03, kontroll med bruk og utslipp av kjemikalier og oljeholdig vann (inkl måleprogrammer med vedlegg), godkjent 21.1.2005
 - Prosedyre 4920/06, avviksbehandling, godkjent 24.9.2004
 - Revisjons-/godkjenningsskjema, rapportering av uønskede hendelser
 - Aktuelle rapporter fra interne tilsyn/verifikasjoner/gjennomganger, 2002-2004
 - Rapport fra Westlab i forbindelse med ekstern oppfølging av Ekofisk-laboratoriet, 2002
 - Audit Report fra ekstern verifikasjon av Westlab, 2004
 - Regneark omregning NS 9803 til ISO 9377-2 med bruk av Infracall
 - Kryssjekk-resultater mot Westlab
 - Rapport "Test av Sigrist online olje i vann-måler på Ekofisk, 2002
 - Diverse korrespondanse i forbindelse med innsending av utslippsvann til Teeside
 - Intern rapport "Kontinuerlig forbedring – Ekofisk Kompleks. Reduksjon av oljeinnhold i utslippsvann", 2004
 - Eksempel på daglig driftsrapport Ekofisk Kompleks

VEDLEGG 2

Deltagere ved SFTs revisjon

I tabellen under er det gitt en oversikt over hvilke personer ved virksomheten/bedriften som deltok under åpningsmøtet på land, åpningsmøtet offshore, oppsummeringsmøte offshore og det avsluttende møtet, og over hvilke personer som ble intervjuet.

Funksjon	Åpnings- - møte	Åpnings- møte (offshore)	Intervju	Oppsummering (offshore)	Sluttmøte
Sjefsingeniør	X				
Senior miljøingeniør, Eldfisk	X	X		X	X
Senior miljøingeniør, Eldfisk, myndighetsrapportering	X		X		X
Senior miljøingeniør, Ekofisk	X	X	X	X	X
HMS Direktør	X				
Prosessansvarlig, Ekofisk J	X		X		X
Sekretær Ekofisk			X		
Teknisk ansvarlig instrumenter/måling			X		
Teknisk Direktør	X				
Manager HSEQ, North Sea Region	X				
Myndighetskoordinator	X				
HMS-sjef, Ekofisk			X		X
Driftingeniør		X		X	
Laboratorieingeniør		X	X	X	
Sikkerhetsrådgiver, Ekofisk J		X			
CCR-koordinator, Ekofisk J		X			
Supf. Ekofisk J, Drift (Driftleder)		X	X		
Drift- og vedlikeholdsleder, Ekofisk J		X	X	X	
Plattformsjef, Ekofisk-kompleks		X	X	X	

Revisjonsgruppe:

Hanne Marie Øren fagrevisor

Geir-Rune Samstad revisjonsleder

To observatører fra ConocoPhillips