

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

Rapport nr.:	06.036	
Virksomhet:	Norsk Hydro Produksjon Oseberg feltcenter	Bedriftsnummer: NO 930 187 240
Virksomhetens adresse:	Postboks 7190, 5020 Bergen	Arkivkode: 2002/261 448.1
EMAS-registrert:	Nei	Anleggsnummer: A61915
ISO-14001-sertifisert:	Nei	
Regelverk:	HMS-forskriftene for petroleumsvirksomhet Forurensningsloven Produktkontrollloven	Tidsrom for revisjonen: 04.12 -07.12. 2006
Virksomhetens risikoklasse:	1	SFTs revisjonsgruppe: Reidunn Stokke Maren Wikheim (revisjonsleder)
Utslippstillatelse:	29.05.06	Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen: Annette Birkeland

Rapportens innhold:

Rapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble konstatert under systemrevisjonen. Følgende hovedtema ble kontrollert: Utslipp til sjø, injeksjon, bruk -, håndtering og rapportering av kjemikalier og avfall

Hovedkonklusjon:

Det ble identifisert avvik og anmerkninger ift til krav gitt i utslippstillatelse og regelverk.

Følgende avvik ble identifisert av SFT under revisjonen:

- **Utslipp av oljeholdig vann i forbindelse med jetting overskrider 40 mg/l**

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

- **Dokumentasjonsunderlaget for deklarerer av farlig avfall kan forbedres**
- **Oppfølging av kjemikalieleverandører med hensyn til deres deklareringsplikt mot Produktregisteret kan forbedres.**
- **Fokus på tiltak for å redusere antall hendelser som har potensial for utslipp til sjø**

SFT ser positivt på at Hydro/HMS har igangsatt et arbeid med kartlegging med å utarbeide en beste praksis for risikokartlegging for å unngå utilsiktede utslipp

Utarbeidet dato: 17.01.07

Godkjent dato:

Sign.:

Sign.:

Maren Wikheim
Revisjonsleder

Cecilie Kristiansen
Seksjonsleder

Innholdsfortegnelse

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

Vedlegg:

Vedlegg 1: Dokumentunderlag for SFTs revisjon

Vedlegg 2: Deltakere ved SFTs revisjon

1. Innledning

Rapporten er utarbeidet etter en revisjon ved Norsk Hydro produksjon, Oseberg feltcenter i perioden 04.12 -07.12.2006. Revisjonen inngår som en del av SFTs planlagte revisjonsvirksomhet for inneværende (2006) år.

Formålet med revisjonen var å vurdere om ytre-miljø-arbeidet fungerer tilfredsstillende. Revisjonen omfattet bl.a. 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

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

3. Omfang

SFTs systemrevisjon omfattet følgende områder:

- Utslipp til sjø
- Kjemikalier
- Injeksjon
- Avfall

4. Avvik

Det ble konstatert følgende avvik under revisjonen:

Avvik : Utslipp av oljeholdig vann i forbindelse med jetting overskrider 40 mg/l

Avvik fra: Aktivitetsforskriften § 55a) Utslipp av oljeholdig vann.

Kommentar:

I følge aktivitetsforskriftens § 55a) skal oljeinnholdet i vann som slippes til sjø være så lavt som mulig, og skal ikke overstige *40 mg olje/liter vann.

Oseberg Feltsenter har unntak fra § 59 i aktivitetsforskriften, og har lov til å slippe ut sand med oljevedheng større enn 1 vektprosent. Men dette gjelder kun olje i sand, og omfatter ikke olje i jettevannet. Olje i vann omfattes av aktivitetsforskriftens § 55.

Jetting utføres ved behov på OSF og hvor sanden blir vasket ved en sirkulasjon via testseparator og 2. trinns separator før utslipp til sjø. Verdiene for oljeinnhold i dette vaskevannet har stor variasjon, med en middelvei for målinger på 664 mg/olje pr.liter vann

*Forskriftskrav 30 mg/olje/l/vann fra 01.01.2007.

5. Følgende forhold ble anmerket under revisjonen

Anmerkning 1: Dokumentasjonsunderlaget for deklarerer av farlig avfall kan forbedres

Kommentar:

Ved deklarerer av farlig avfall brukes stort sett ferdig utfylte skjemaer levert fra avfallsmottaker (SAR) for de mest benyttede avfallstyper. Det er også utarbeidet en liten håndbok til hjelp som dekker de fleste typer av relevant avfall. Der hvor typer avfall ikke er dekket av disse støttefunksjonene, benyttes den felles kjemikaliedatabasen som skal ha oppdaterte HMS-datablad med avfallskode for aktuelt produkt. Stikkprøver gjort ved revisjonen viste at piggavfall var deklarerert med feil kode (oljeavfall kode 150202), men dette avfallet kan ha metallrester og skal deklarerer med kode 130899.

Kjemikaliedatabasen var delvis ute av drift under revisjonen slik at ansvarlig fikk problemer med å identifisere riktig deklareringskode for en forsendelse av et biocidavfall.

Kjemikaliedatabasen oppdateres sentralt og er kun tilgjengelig elektronisk for ansatte på plattformen, men det skal være en oppdatert papirversjon hos sykepleier. Informasjon om dette ved driftsproblemer bør gjøres tilgjengelig for material/lagerkoordinator.

Det ble ved en stikkprøve av databasen funnet enkelte HMS-datablad som ikke er lagt inn med siste oppdaterte versjon. Det er viktig at Hydro etterspør oppdatering.

Ved mottak av kjemikalier til plattform medfølger alltid HMS-datablad som en del av transportmanifestet. Disse blir normalt makulert/kastet, hvorvidt disse kan benyttes som supplement og kryssjekk for oppdateringsbehov av databladbasen kan eventuelt vurderes.

Anmerkning 2: Oppfølging av kjemikalieleverandører med hensyn til deres deklareringsplikt mot Produktregisteret kan forbedres.

Kommentar:

Hydro har som en del av sin aktsomhetsplikt (pkl §3) en selvstendig påse-plikt for å etterse at de leverandører som benyttes (kjøpes tjenester av) etterlever norsk regelverk. Leverandør av brannskum har ikke meldt inn sitt deklareringspliktige produkt til Produktregisteret.

Anmerkning 3: Fokus på tiltak for å redusere antall hendelser som har potensial for utslipp til sjø

Kommentar:

Det er også i 2006 registrert en del hendelser, bl.a. 10 hendelser som har medført utslipp til sjø, og i tillegg også registrert mange andre hendelser i Synergi, men som ikke har medført til utslipp. Årsakssammenheng synes varierende, lekkasjer i slanger, rør og pumper, uheldig design og mangelfulle instruksjoner og opplæring. Det er viktig at det som synliggjøres ved det forebyggende vedlikeholdsarbeidet samkjøres med det som blir lagt inn for rapportering i Synergi. Men det kom fram under revisjonen at Oseberg (OSF)/ Hydro har tatt tak i disse hendelsene og prioriterer risikoreduserende tiltak.

6. Andre forhold

Substitusjon

Oseberg har fortsatt en del svarte og røde kjemikalier, viktig å opprettholde trykket på utfasingsarbeidet (jf Nullutslippsarbeidet). Det ble opplyst at det arbeides aktivt med å finne mer miljøvennlige erstatninger for visse typer hydraulikkolje(dagens svarte) og at man fokuserer/prøver unngå bruk av mest betenkelig gjengefett.

Det er i 2006 etablert en intern avvikshåndtering ved bruk av svarte eller røde kjemikalier.

Ved valg av type boreslam (oljebasert kontra vannbasert) så følges "boreslamsprosedyren" fra 2003. Denne setter krav til en helhetlig vurdering og begrunnelse hvis det velges oljebasert boreslam. Ved stikkprøver og framlagt dokumentasjon synes dette å fungere tilfredsstillende. Det ble opplyst at prosedyren skal revideres i løpet av 2007.

Kjemikaliehåndtering

Arbeidet med et sikkert lagerhold av kjemikalier, basert på forarbeid og risikovurdering gjort av DNV, vil bli videreført på OSF i løpet av 2007.

Det tas også til orientering at prosedyren som skal brukes ved vurdering av innkjøp av kjemikalier er revidert, slik at miljøfare, uansett utslipp, inngår i den totale vurderingen.

Produsert vann- utfordringer

Det installerte PVRI anlegget (vår 2006) har så langt hatt en regularitet på tilnærmet 99%. Men det er problemer med injeksjonsbrønnen, (geologiske forhold), og varierende vannkvalitet som påvirker hele separasjonsanlegget med påfølgende driftsproblemer. OSF er mottager av brønnstrøm fra flere andre felter, med innhold av en rekke kjemikalier, som kan gi problemer med oljeinnholdet i produsert vann.

Ved nedetid av PVRI så ligger oljeinnholdet i utslippsvann på et gjennomsnitt på 70 mg/olje/l/vann (Forskriftskrav 30 mg/olje/l/vann fra 01.01.2007).

Det ble under revisjonen kjørt testing med CTouranlegg som en mulig "backing" ved nedetid av PVRI.

Det synes også å være en viss usikkerhet om dagens prøvetakingspunkter for utslippsmåling er representative.

Brannskum

Hydro har et pågående arbeid sammen med Statoil, Solberg og MI for uttesting av et mer miljøvennlig brannskum

7. Gjennomføring

Intervjuer og verifikasjoner:

I alt 24 personer ble intervjuet.

Åpningsmøte: Stavanger 04.12.06

Oseberg feltsenter (offshore): 04.12.06 – 06.12.06

Avsluttende møte: Stavanger hos Hydro 07.12.06

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. Produktkontrollloven
3. Forskrift om helse- miljø- og sikkerhet i petroleumsvirksomheten (HMS-forskriftene)
4. Tillatelse til virksomhet av 29.05.06
5. Søknader om endring av rammetillatelsen for Osebergfeltet av 17.07.06 og tilleggssøknader av 11.01.06 og 15.06.06
6. Årsrapport for 2005 og oppfølging av denne
- 7 Sentrale prosedyrer fra virksomhetens prosedyresamling som blant annet:
 - Diverse kjemikalieoversikter og rapporter –OSF for 2006
 - Prosesskjemaer for olje og behandling av produsert vann (reinjeksjon PVRI)
 - Diverse rapporter og beregninger for produsert vann & jettevann
 - Oversikt over utilsiktede utslipp 2006
 - Risikokartlegging – utslippspunkter
 - Utfasingsplaner for kjemikalier
 - Diverse relevante prosedyrer og lokale praksiser (APOS)
 -

VEDLEGG 2**Deltagere ved SFTs revisjon**

I tabellen under er det gitt en oversikt over hvilke personer ved virksomheten som deltok under formøtet, åpningsmøtet og det avsluttende møtet, og over hvilke personer som ble intervjuet.

Funksjon	Åpnings-møte land	Offshore	Inter vju	Slutt- møte land
Feltsjef OSF	X		X	X
Myndighetsrådgiver	X			X
HMS – stab leder				X
Sikkerhetsleder land	X		X	
Operasjonsleder Hydro	X		X	
Operasjonssjef KCAD			X	
Boreoperasjonsleder land OSB			X	
HMS ytre miljø	X		X	X
PVRI prosjektleder	X		X	
Seniorboreingeniør	X		X	
HMS koordinator		X	X	
Plattformsjef OSF		X	X	
Driftsingeniør OSF		X	X	
Materialforvalter OSF		X	X	
Boreleder OSF		X	X	
Hvo OSF		X	X	
Sikkerhetsleder OSF		X	X	
Lagerkoordinator OSF		X	X	
Boresjef OSF		X	X	
Sykepleier OSF		X	X	
Mudingeniør		X	X	
Sementeringsingeniør		X	X	

Revisjonsgruppe:

Maren Wikheim (revisjonsleder)

Reidunn Stokke (fagrevisor)