



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

STATOIL ASA AVD SLEIPNERFELTET

4035 Stavanger

Klima- og forurensningsdirektoratet
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Telefon: 22 57 34 00

Telefaks: 22 67 67 06

E-post: postmottak@klif.no

Internett: www.klif.no

Dato: 20.03.2013

Vår ref.: 2011/321

Deres ref.:

Saksbehandler: Per Antonsen, telefon:

Revisjonsrapport

2013.047.R.Klif

Revisjon ved Statoil Sleipnerfeltet

Dato for revisjonen: 11. - 14. mars 2013

Kontrollnummer: 2013.047.R.Klif

Kontaktpersoner ved revisjonen:

Fra virksomheten:

Aslaug Johanne Skogedal

Fra Klima- og forurensningsdirektoratet:

Per Antonsen

Andre deltagere fra Klif:

Ole Stian Bockelie

Anne-Grethe Kolstad

Resultater fra revisjonen

Denne rapporten omhandler resultatet fra revisjonen som ble presentert hos Statoil Sleipnerfeltet (Sleipner) under sluttmøtet den 14. mars 2013. Rapporten er å anse som endelig.

Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif) avdekket 1 avvik og gav 2 anmerkninger under revisjonen.

Avvik:

- Virksomhetens vedlikehold og kalibrering av målere for brenngass og fakkeltgass følger ikke vedtatt måleprogram for kvoteperiode til og med 2012.

Anmerkninger:

- Dokumentasjon av vedlikeholdet på automatiske vannprøvetakere kan forbedres
- Forebyggende vedlikehold og kalibrering av vannmengdemåler på produsert vann til sjø fra Sleipner T er ikke registrert i SAP.

Avvik og anmerkninger er nærmere beskrevet fra side 4 og utover i rapporten.

Oppfølgingen etter revisjonen er nærmere beskrevet på side 4.

Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift

	Per Antonsen	Ragnhild Orvik
dato	kontrollør	Klima- og forurensningsdirektoratet seksjonssjef

Kopi av rapporten sendes til:

- Petroleumstilsynet
- Oljedirektoratet

1. Informasjon om den kontrollerte virksomheten

Ansvarlig enhet

Navn: STATOIL ASA AVD SLEIPNERFELTET	
Organisasjonsnr.: 993246646	Eies av: 923609016
Bransjenr. (NACE-kode): 06.200 - Utvinning av naturgass	

Kontrollert enhet

Navn: Statoil Sleipnerfeltet	Anleggsnr.: 0000.0021.02
Kommune: Kontinentalsokkelen	Fylke: Kontinentalsokkelen
Anleggsaktivitet: Petroleumsvirksomhet til havs, Kvotepiktig virksomhet	Gebyrsats: 2 og Høy (kvoter)
Tillatelse gitt: 13.12.2002 og 4.4.2008 (kvoter)	Sist endret: 14.12.2012 og 13.9.2012 (kvoter)

2. Bakgrunn for revisjonen

Formålet med revisjonen er å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Klif 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
- intervju sentralt plasserte personer i organisasjonen
- verifisere (ved stikkprøvekontroll) at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis

Måling og beregning av utslipp av klimagasser er inkludert som tema i revisjonen. Dette temaet er underlagt egen lovgivning og det er knyttet et eget gebyr til denne delen av tilsynet. Dette er nærmere beskrevet i pkt. 4.

Revisjonens tema

- styringssystem
- utslipp av klimagasser
- utslippskontroll
- Energistyring
- tillatelse

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.

Andre forhold: Saker som framkom under revisjonen og som det kan være nyttig for virksomheten og saksbehandlere å kjenne til. Her kan også inngå kommentarer til tema som ble tatt opp under revisjonen, men der det ikke ble gitt avvik eller anmerkninger.

3. Oppfølging etter revisjonen

Sleipner plikter snarest å rette opp de avvik som er beskrevet i denne rapporten. Klif forutsetter at forholdene rettes opp slik at virksomheten drives i samsvar med krav fastsatt i eller i medhold av klimavoteloven.

Vi anser med dette oppfølgingen etter inspeksjonen som avsluttet.

4. Gebyr for revisjonen

Sleipner er ved denne revisjonen plassert i gebyrsats 2 etter forurensningsforskriften og høy gebyrklasse etter klimavoteforskriften. Sleipner ble informert om dette i varselbrevet om revisjonen datert 16. januar 2013. Dette innebærer at virksomheten skal betale til sammen kr. 206 500,- i gebyr for den gjennomførte kontrollen. Av dette er kr. 136 500,- etter forurensningsforskriften og kr. 70 000,- etter klimavoteforskriften. Faktura ettersendes.

Vedtaket om gebyr er truffet med hjemmel i forurensningsforskriften § 39-8 og klimavoteforskriften § 9-4. Vedtaket kan påklages til Miljøverndepartementet, jf. Forvaltningsloven § 28. Klagefristen er tre uker. Klagen bør være skriftlig, begrunnet, og sendes via Klif. Vi viser forøvrig til forurensningsforskriftens kapittel 39 og klimavoteforskriftens kapittel 5 angående innkreving av gebyr til statskassen.

5. Offentlighet i forvaltningen

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Klifs postjournal på www.klif.no (jf. offentleglova).

6. Avvik

Vi fant følgende avvik under inspeksjonen:

Avvik 1

Virksomhetens vedlikehold og kalibrering av målere for brenngass og fakkalgass følger ikke vedtatt måleprogram for kvoteperiode til og med 2012.

Avvik fra:

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Statoil Petroleum AS, Sleipnerfeltet, sist endret 13. september 2012, pkt. 2. Program for beregning og måling av utslipp

Kommentarer:

I henhold til tillatelsen plikter virksomheten å følge godkjent program for beregning og måling av utslipp. Virksomheten har i tillegg utarbeidet et program for måling og beregning av kvotepliktige utslipp til luft (CO₂). I vedlegg til dette måleprogrammet er vedlikeholdsintervallene for utstyret definert. Disse vedlikeholdsintervallene er identiske med intervallene i vedlegget til kvotetillatelsen.

Under tilsynet ble det opplyst og verifisert at planlagt vedlikehold gjennomføres i henhold til intervaller etablert i SAP. Intervallene for vedlikehold og kalibrering i SAP er ikke i henhold til intervallene i kvotetillatelsen.

Virksomheten opplyser at vedlikeholdet som er definert i søknad om ny kvotetillatelse er i samsvar med registreringene i SAP.

7. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under inspeksjonen:

Anmerkning 1

Dokumentasjon av vedlikeholdet på automatiske vannprøvetakere kan forbedres

Kommentarer:

På Sleipner A installasjonen er det automatisk prøvetaker for produsert vann, mens det på Sleipner T plattformen er automatiske prøvetakere for produsert vann til sjø og drens vann. Vedlikehold av prøvetakeren på Sleipner A består i ukentlig vask og spyling med såpe og ferskvann. For prøvetakerne på Sleipner T er vedlikeholdsintervallene månedlige. Formålet er å fjerne salt- og oljerester.

Gjennomført vedlikehold ble dokumentert med et kryss i en plansje på veggen i laboratoriet. Det forelå imidlertid ingen skriftlig prosedyre for hvordan vedlikeholdet skulle gjennomføres.

Anmerkning 2

Forebyggende vedlikehold og kalibrering av vannmengdemålere for produsert vann til sjø fra Sleipner T er ikke registrert i SAP.

Kommentarer:

På Sleipner A og Sleipner T er det installert vannmengdemålere for produsert vann til injeksjon og utslipp til sjø, samt drenasjevann. Totalt er det seks vannmengdemålere. I virksomhetens måleprogram er det beskrevet at alle vannmengdemålerne skal vedlikeholdes årlig. For en av vannmengdemålerne (Produsert vann SLA til sjø) er det registret at det er utført årlig nullpunktstkontroll. Mengden produsert vann til sjø fra Sleipner T blir målt med måleblende. Under tilsynet ble det opplyst at det årlige vedlikeholdet av denne består i å rengjøre og kontrollere måleblenden, samt kontrollere signal fra flowtransmitter.

Virksomheten kunne ikke vise til at det er utført noe kontroll eller vedlikehold av de øvrige vannmengdemålerne under revisjonen.

Det er viktig at mengdene produsert vann som slippes til sjø er korrekt da disse mengdene inngår i all utslippsrapportering av olje og kjemikalier fra Sleipner til bl.a. Klima- og forurensningsdirektoratet. Vedlikeholdsprogram og historikk på utført vedlikehold bør registreres i SAP.

8. Andre forhold

Produsert vann.

Sleipnerfeltet har i dag unntak fram til 31.12.13 fra kravet i aktivitetsforskriften om maksimal konsentrasjon av olje i vann på 30 mg/l. I stedet gjelder krav om at årlig utslipp til sjø av olje i produsert vann ikke skal overstige 1200 kg. Sleipnerfeltet injiserer normalt produsert vann i Utsiraformasjonen. Utslipp til sjø skjer når injeksjonsanlegget er nede.

Årsaken til at Sleipnerfeltet ikke klarer å holde konsentrasjonen av olje i produsert vann under 30 mg/l, er at dagens produksjonsforhold gir for høy gassbelastning i innløpsseparator B i forhold til hva den er designet for. På grunn av avtagende produksjon på Sleipner, regner operatøren med at problemet på innløpsseparator B snart vil være løst.

Gudrunfeltet, som skal settes i produksjon i 1 kv. 2014, skal sende olje for prosessering på Sleipner A. Oljen som sendes til Sleipner A vil bli tilsatt ferskvann for å fjerne salt og vil varmes opp til ca. 50 °C før den føres inn på 3.trinns separatoren på Sleipner A.

Operatøren forventer at utslippet av produsert vann fra Sleipner (inkludert vannet som følger Gudrun-oljen) vil holdes innenfor kravet på 30 mg/l, eventuelt ved hjelp av tilsetning av kjemikalier i 3.trinnseparator.

Prøvetaking brenngass

Det ble under tilsynet opplyst om at metoden for prøvetaking av brenngass var modifisert for å hindre problemer med argon og luftforurensning av gasseprøvene.

Prosedyren ble beskrevet som følger:

- Det benyttes en forvarmet baktrykksylinder trykksatt 100 % med argon
- Sylindere monteres i prøvetakingsstasjonen. Før hvert steg videre i prosedyren hvor sylindere fylles med gass, varmes tilhørende gassrør opp til kroppstemperatur ved hjelp av brenngass, for å hindre kondensering.
- Sylindere fylles opp 100 % med brenngass
- Sylindere fylles så opp 100 % med brenngass som baktrykk hvor brenngassen fra forrige steg presses ut.
- Sylindere fylles så opp til 80 % med brenngass som normalt.

9. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Formøte 25. februar 2013: Forberedende møte for å planlegge revisjonen.
- Åpningsmøte 11. mars 2013: Informasjon fra Klif om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner fra 11. mars 2013 til 14. mars 2013.
 - personer ble intervjuet
 - befaringer til følgende steder:
 - Sleipner A og Sleipner T
- Avsluttende møte 14. mars 2013: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

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

10. Dokumentunderlag

Lovgrunnlaget for inspeksjonen var:

- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven) med underliggende forskrifter
- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven fra Klif
- Pålegg/vedtak i korrespondanse mellom virksomheten og Klif
- HMS forskriftene for petroleumsvirksomheten

VEDLEGG 1

Deltagere ved Klifs revisjon ved Sleipner, 11. - 14. mars 2013

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	Formøte	Åpningsmøte offshore	Intervju	Sluttmøte
Fungerende produksjonssjef/Operasjonsleder	X		X	
HMS-leder	X			
Fagansvarlig Fiskalmålinger	X		X	X
Leder Sleipner OPS	X		X	
Seniorrådgiver UPN	X			X
Miljøkoordinator	X	X	X	X
Myndighetskontakt	X	X		X
Fagansvarlig VOC	X			
Energistyring	X			X
DV-leder (land)	X		X	
DV-leder (Offshore)		X	X	X
Driftsingeniør	X	X	X	X
Systemansvarlig produsert vann				X
Plattformsjef		X	X	X
Laborant		X	X	
Måletekniker 1		X	X	
Måletekniker 2			X	X
Måletekniker 3			X	
PV-leder			X	
Fagstøtte lab			X	
Systemansvarlig separasjon			X	
Ptek – geofysiker			X	
Fagansvarlig automasjon			X	

Klifs revisjonsgruppe:

Per Antonsen, revisjonsleder

Ole Stian Bockelie, revisor

Anne - Grethe Kolstad, saksbehandler (deltok ikke offshore)

Dokumentunderlag for Klifs revisjon ved Sleipner, 11. - 14. mars 2013

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):

- Presentasjoner gitt på forberedende møte; organisasjon, diverse arbeidsprosedyrer.
- OM01.02.08 Utstede årlig klimakvoterapport
- OM01.05.08.03 Gjennomføre prøvetaking
- OM01.05.08.01 Rekvirere prøvetakings- og analyseoppdrag.
- OM01.06.01 Drift av fiskale målestasjoner
- P&ID vannrenseanlegget SLA
- P&ID vannrenseanlegget SLT
- FR10 HSE management
- HSE121 Perform HSE risk management
- MS403 Monitoring
- HSE 105 – Environmental data
- OM01.05.08 - Sampling
- TR 1980 HMS-kompetanse norsk sokkel, App A ytre miljø
- OM 05.09.01 Håndtere kjemikalier
- WR 1152 Avfallsstyring
- WR 1151 Miljøvurderinger, utslippsbegrensning og driftsoppfølging
- GL0475 Retningslinjer for kjemikalierrevisjon
- Handlingsplan for energiøkonomisering Sleipnerfeltet 2012
- Program for måling og beregning av kvotepliktig utslipp til luft Sleipnerfeltet
- WR 2550 UPN måleprogram, måleprogram utslipp til sjø Sleipnerfeltet