



REVISJONSRAPPORT

STATOIL PETROLEUM AS GINA KROG UNIT
Postboks 8500 Forus
4035 Stavanger

Oslo, 8. november 2017

Deres ref.:
Eva Ø. Bjørnestad

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):
2016/3207
Saksbehandler:
Tone Line Fossnes

Revisjonsrapport: Revisjon ved Gina Krog Kontrollnummer: 2017.005.R.miljodir

Kontaktpersoner ved revisjonen:

Fra virksomheten:
Eva Ø. Bjørnestad

Fra Miljødirektoratet:
Tone Line Fossnes

Andre deltagere fra Miljødirektoratet:
Rune Andersen
Åshild Færevåg
Bjørn A. Christensen

Resultater fra revisjonen

Denne rapporten omhandler resultatet fra revisjonen som ble presentert hos Gina Krog under sluttmøtet 3. november 2017. Revisjonen ble gjennomført i tidsrommet 30. oktober - 3. november 2017. Rapporten er å anse som endelig. Miljødirektoratet avdekket 5 avvik og ga 2 anmerkninger under revisjonen.

Avvik:

- Virksomheten har eksportert avfall uten samtykke
- Rutiner for prøvetaking og analyse av drensvann har enkelte mangler
- Statoil har ikke etablert et system som sikrer kontinuerlig vakthold på skytteltankere under lasting
- Virksomhetens overvåkingsplan for kvotepliktige utslipp av klimagasser har enkelte mangler
- På miljøstasjon for farlig avfall manglet merking om innhold på ett av fatene

Anmerkninger:

- Virksomhetens logg over gjennomført kontroll og lekkasjetesting av kjøleanlegg med fluorholdig gass (f-gass) kan forbedres
- Virksomhetens feltspesifikke oljevernberedskapsplan er ikke gjennomgått etter oppstart av produksjon

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

STATOIL PETROLEUM AS Gina Krog må sende en skriftlig bekreftelse innen 1.februar 2018 som dokumenterer at avvik er rettet.

Oppfølgingen etter revisjonen er nærmere beskrevet på side 4.

Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift

8. november 2017	Tone Line Fossnes	Einar Knutsen
dato	kontrollør Miljødirektoratet	seksjonssjef

Kopi av rapporten sendes til:

- Petroleumstilsynet (Ptil)
- Oljedirektoratet (OD)

1. Informasjon om den kontrollerte virksomheten

Ansvarlig enhet

Navn: STATOIL PETROLEUM AS GINA KROG UNIT	
Organisasjonsnr.: 914470943	Eies av: 990888213
Bransjenr. (NACE-kode): 06.100 - Utvinning av råolje	

Kontrollert enhet

Navn: Gina Krog	Anleggsnr.: 0000.0121.02
Kommune: Kontinentalsokkelen	Fylke: Kontinentalsokkelen
Anleggsaktivitet: Petroleumsvirksomhet til havs	Gebyrsats: 2
Tillatelse gitt: 6. april 2017	Sist endret: 27. juni 2017

2. Bakgrunn for revisjonen

Formålet med revisjonen er å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Miljødirektoratet 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 punkt 4.

Tilsynet er gjennomført i medhold av forurensningsloven § 48, produktkontrollloven § 8 og klimavoteforskriften §10-3.

Revisjonens tema

- Styringssystem
- Utslipp til luft
- Utslipp til vann
- Avfall
- Kjemikalier
- Klimavoter
- Fluorgass
- Oljevernberedskap

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

Statoil Petroleum AS Gina Krog plikter snarest å rette opp de avvik som er beskrevet i denne rapporten. For at Miljødirektoratet skal kunne avslutte saken, må Statoil Petroleum AS Gina Krog innen 1. februar 2018 sende en skriftlig redegjørelse som viser hvordan avvik er rettet.

Vi ber om at dere stiler svarbrevet eller e-post (post@miljodir.no) til Miljødirektoratet v/Tone Line Fossnes.

4. Gebyr for revisjonen

Statoil Petroleum AS Gina Krog er ved denne revisjonen plassert i gebyrsats 2 etter forurensningsforskriften og høy gebyrklasse etter klimavoteforskriften. Statoil Petroleum AS Gina Krog ble informert om dette i varselbrevet om revisjonen datert 6. september 2017. Dette innebærer at virksomheten skal betale til sammen kr. 227 500,- i gebyr for den gjennomførte kontrollen. Av dette er kr. 157 500,- 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 Klima- og miljødepartementet, jf. Forvaltningsloven § 28. Klagefristen er tre uker. Klagen bør være skriftlig, begrunnet, og sendes via Miljødirektoratet. 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 Miljødirektoratets postjournal på www.miljodirektoratet.no (jf. offentleglova).

6. Avvik

Det ble funnet følgende avvik under revisjonen:

Avvik 1

Virksomheten har eksportert avfall uten samtykke

Avvik fra:

Forordning (EF) nr. 1013/2006 (grensekryssforordningen), jf. forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften), kapittel 13. Grensekryssende forsendelser av avfall

Kommentarer:

EUs forordning 1013/2006 om grensekryssende forsendelser av avfall trådte i kraft i EU i 2007, og ble senere implementert i Norge gjennom avfallsforskriften kapittel 13. Regelverket definerer flere prosedyrer som må følges ved grensekryssende forsendelser av avfall.

Vurderes fraksjonen som avfall, må avfallet klassifiseres som grønnlistet avfall til gjenvinning, eller meldepliktig avfall med krav om samtykke fra involverte myndigheter.

Gina Krog har sendt ca. 4000 m³ brønnopprenskningsavfall til Nederland. Fraksjonen er ikke å betrakte som grønnlistet avfall og kan ikke eksporteres lovlig uten samtykke. Slikt avfall fra produksjonen til plattformen er underlagt grensekryssforordningen og krever samtykke ved eksport.

Avvik 2

Rutiner for prøvetaking og analyse av drensvann har enkelte mangler

Avvik fra:

Forskrift om utførelse av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 70

Kommentarer:

I følge aktivitetsforskriften skal innhold av olje og andre stoffer i utslippene måles. Målehyppighet, utslippsparametere og målemetoder skal være beskrevet i et måleprogram. Måleprogrammet skal settes opp slik at omfanget av målingen er tilstrekkelig for formålet, for å sikre representative og sammenlignbare målinger. For drenasjevann, fortrenningsvann og injisert oljeholdig vann skal mengden vann og innhold av olje måles, beregnes eller estimeres.

Det er utarbeidet et spesifikt måleprogram for Gina Krog. I følge måleprogrammet skal det tas prøve av drensvannet hver gang dette slippes til sjø. I måleprogrammet punkt 3.3.2 står det blant annet at prøven skal oppbevares kjølig dersom prøven ikke skal analyseres med en gang. Laboratoriet på Gina Krog benytter egen GC for analyse av olje i vann etter OSPAR referansemetode.

Under revisjonen kom det fram at prøver fra prøvetakingen av drensvann var blitt tatt på flasker som ikke er i henhold til prøvetakingsstandard. Det er benyttet plastflasker ved prøvetakingen, mens standarden sier glassflasker. Prøvene ble også opplyst å ha blitt oppbevart i lengre tid uten kjøling før de ble analysert.

Prøvetaking og analyser blir utført av driftsoperatører på plattformen. Det kunne ikke dokumenteres at disse hadde fått tilfredsstillende opplæring i prøvetaking eller i bruk av GC for analyse av olje i vann. Det ble også opplyst at det var feil eller mangler i noe av utstyret som blir benyttet for olje i vann analysene.

Avvik 3

Statoil har ikke etablert et system som sikrer kontinuerlig vakthold på skytteltankere under lastning.

Avvik fra:

Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven til boring og produksjon på Gina Krog punkt 9.1
Deteksjon av akutt forurensning.

Kommentarer:

I følge tillatelsen skal Statoil sørge for kontinuerlig vakthold på dekket på skytteltankere under lasting av råolje for å sikre at eventuelle utslipp oppdages så raskt som mulig.

I Statoils generelle prosedyre for lasting av råolje til havs fra lastebøyer og lagerskip WR2588 – Lasting av råolje til havs - Tandem, punkt 2.6.2.1.2 Overvåke og varsle ved utslipp under lasting, står det at området i den umiddelbare nærhet av tankskipet og anlegget skal overvåkes for eventuelle tegn på oljeutslipp eller lekkasje.

Statoil har for Gina Krog ikke etablert noen instruks eller prosedyre som sikrer at mannskapet på skytteltankere er kjent med kravet som Gina Krog har i sin tillatelse om kontinuerlig vakthold på dekket under hele perioden som lastingen pågår. Det ble opplyst at visuell kontroll blir utført på lagerskipet av en streifvakt som del av vanlig inspeksjonsrunde.

Avvik 4

Virksomhetens overvåkingsplan for kvotepliktige utslipp av klimagasser har enkelte mangler.

Avvik fra:

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Gina Krog, punkt I, datert 20. oktober 2017.

Kommentarer:

Tillatelsens punkt I angir at den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser i henhold til forordning (EU) nr. 601/2012 om overvåking og rapportering av klimagasser (MR-forordningen) og alle relevante vedlegg til overvåkingsplanen. Gjeldende overvåkingsplan inngår som en del av tillatelsen.

Overvåkingsplanen har enkelte mangler som for eksempel:

- Overvåkingsplanen er ikke oppdatert i henhold til gjeldende rutiner, blant annet kalibrering av Flowsic 600 ultralydmålere.
- Virksomhetens nåværende rutiner for måling av diesel stemmer ikke overens med metoder beskrevet i overvåkingsplanen. Referanse til prosedyre for lagerbeholdning i overvåkingsplanen henviser ikke til riktig prosedyre i Statoils styringssystem.
- Overvåkingsplanen mangler beskrivelse og henvisning til prosedyre for analysemetode og kontroll av online GC.
- Utdatert informasjon om flotell (måleutstyr og prosedyrebeskrivelser).
- Informasjon om måleinstrument på supplybåtene som benyttes for å måle mengden diesel som losses til anlegget, herunder lagerskipet, er ikke inkludert.

Avvik 5

På miljøstasjon for farlig avfall manglet merking om innhold på ett av fatene

Avvik fra:

Avfallsforskriften § 11-5. Forsvarlig oppbevaring mv. av farlig avfall

Kommentarer:

Avfallsbesitteren har ansvaret for at farlig avfall ikke medfører fare for forurensning. Avfallsbesitter må treffe nødvendige tiltak som står i forhold til avfallets mengde, sammensetning og farlighetsgrad

for å hindre at fare for forurensning oppstår. Avfallets farepotensial stiller dessuten krav til lagringsplassen, særlig beskyttelse mot ytre påvirkning og krav til at en holder orden og oversikt over avfallet (ryddig og atskilt plassering, tydelig merking mv.).

7. Anmerkninger

Følgende ble anmerkninger ble gitt ved revisjonen:

Anmerkning 1

Virksomhetens logg over gjennomført kontroll og lekkasjetesting av kjøleanlegg med fluorholdig gass (f-gass) kan forbedres

Kommentarer:

Oversikt over installerte kjøleanlegg som ble framlagt under tilsynet viste at det finnes ca. 20 kjøleanlegg med fluorholdige gasser på installasjonen. Av disse var det 9 anlegg som inneholder mellom 3 og 30 kg f-gass og 10 anlegg med innhold mellom 30 og 150 kg. For anlegg av slike størrelser er det krav om at de skal ha regelmessig lekkasjetesting. For anleggene under 30 kg er det krav om årlig testing og for anleggene over 30 kg er det krav om halvårlig testing. I rom der de største kjøleanleggene var montert var det installert målere for automatisk lekkasjevarsling. Krav for automatisk lekkasjevarsling gjelder kun for anlegg over 300 kg f-gass.

Virksomheten benytter et eksternt firma som er godkjent (sertifisert) for gjennomføring av lekkasjetesting og vedlikehold.

Virksomheten har etablert et godt system for å dokumentere gjennomført vedlikehold. Vedlikeholdet var lagt inn med automatisk generering av arbeidsordre i SAP der alle rapporter etter gjennomført vedlikehold ble lagt inn.

Det var også etablert en oversiktlig elektronisk logg for gjennomført vedlikehold. Loggen kan forbedres ved å tydeliggjøre dato og resultat av lekkasjetesting i et eget punkt i loggen, både for kjøleanleggene og for lekkasjedeteksjonssystemene.

Vedlikehold av automatiske detektorer for lekkasjer på anlegg over 300 kg skal i henhold til forskriften gjennomføres minst en gang i året. For anlegg med mindre enn 300 kg f-gass som er utstyrt med automatisk lekkasjedeteksjon kan hyppighet for kontroller reduseres dersom det kan dokumenteres at anlegget følges opp regelmessig.

Anmerkning 2

Virksomhetens feltspesifikke oljevernberedskapsplan er ikke gjennomgått etter oppstart av produksjon.

Kommentarer:

Virksomhetens feltspesifikke oljevernberedskapsplan er datert oktober 2014, med gyldighetsdato fra 1. juli 2015.

Planen er utarbeidet med grunnlag i miljørisiko- og beredskapsanalyse datert 17. oktober 2013. I denne rapporten står det at beredskapsanalysen er gjeldende for produksjonsboring og komplettering på Gina Krog og at det når det foreligger tilstrekkelig med olje fra Gina Krog vil det gjennomføres forvitningsstudier av oljen og en oppdatering av analysene vil vurderes. Videre står det at siden beredskapsanalysen kun inkluderer produksjonsboring og komplettering, må det gjennomføres en ny analyse i forbindelse med oppstart av feltet.

Som grunnlag for analysen ble det i oljedriftsmodelleringen benyttet Norne blend-olje. Når det foreligger tilstrekkelig med olje fra Gina Krog vil det ifølge beredskapsanalysen bli gjennomført en forvitningsstudie av denne oljen, og en oppdatering av analysen vil bli vurdert.

Gina Krog startet produksjonen den 30. juni 2017. Beredskapsplanen er imidlertid ikke blitt verifisert og oppdatert i forbindelse med dette. Det er ikke foretatt noen vurdering eller sammenligning av de to oljetypenes egenskaper, f.eks. mht. kjemisk sammensetning, voksinnhold og dispergerbarhet.

Virksomheten opplyste at det er satt i gang en forvitningsstudie av Gina Krog oljen, men at det ville ta noe tid før resultatene av denne foreligger.

8. Andre forhold

Gjenvinning av VOC ved lasting av råolje til lagerskip

Virksomheten har ikke tatt bruk anlegg for å rense utslipp av VOC ved lasting av råolje til lagerskipet (FSO). Lagerskipet har to systemer om bord for å redusere utslipp av VOC. Det primære rensenanlegget ble opplyst å være forbrenning der varmen blir utnyttet til å holde temperaturen i lagertankene rundt 40 °C. Det andre systemet er et gjenvinningsanlegg (VRU - vapour recovery unit) med en virkningsgrad på minimum 78 % nmVOC. Det ble opplyst at disse anleggene vil bli klargjort og tatt i bruk i løpet av de to neste ukene. Inntil da blir all VOC sluppet direkte ut gjennom en riser på lagerskipet. Det var så langt ikke foretatt noen beregning av hvor store utslippene av VOC har vært etter at lagerskipet ble tatt i bruk fra 9. oktober. Metode for bestemmelse av utslipp av CO₂ i forbindelse med klimakvoterapporteringen er enda ikke utarbeidet.

Førstegangvalidering av online GC

Statoil opplyste at det har blitt gjennomført en Factory Acceptance Test (FAT) på online GC som brukes for bestemmelse av gassammensetning for brenngass. Testen ble utført i 2014 hos leverandør. Virksomheten har opplyst at det ikke er planlagt andre førstegangvalideringer enn denne. I vedtak av 4. mai 2017 har Miljødirektoratet satt krav om at førstegangvalideringen skal gjøres i henhold til artikkel 32 i MR-forordningen og at den skal gjennomføres etter installasjon av instrumentet på plattformen i henhold til ISO 17023 eller NORSOK I-104 innen 31. desember 2017.

Mulig feil i måling av brenngassvolum

Gina Krog har under revisjonen informert om problemer med brenngassmålere. Ved kontroll av målerne har det blitt oppdaget avvik mellom den teoretiske og målte verdien av lydshastighet. Dette kan medføre en feil verdi av mengde brenngass, uten at dette kunne kvantifiseres under revisjonen.

Pilotbrennere på LP-fakkel

Virksomheten har under revisjonen oppgitt at varmesensorene som registrerer om pilotbrennerne for LP-fakkel er tent, er ustabile. I utgangspunktet skal pilotfakkelen være tent kontinuerlig. Det er imidlertid uklart hvordan man vil registrere forbrente og uforbrente mengder dersom fakkelen ikke tennes, og hvordan virksomheten har planlagt å overvåke og rapportere andel forbrente mengder gass i forbindelse med klimakvoterapporteringen.

Organisasjonsnummer, e-deklarerer

Virksomheten deklarerer farlig avfall på to forskjellige organisasjonsnummer. Det ene er knyttet opp mot Miljødirektoratets tillatelse for Statoil Petroleum AS Gina Krog unit (914470943). Det andre organisasjonsnummeret er registrert på Statoil Petroleum AS Gina Krog (912731596).

Lasting av olje

Statoil har etablert en midlertidig løsning for overvåking av lasting av råolje fra Gina Krog til Randgrid. Dette er basert på avlest mengde råolje hver time på Gina Krog og Randgrid. Det er ikke etablert en akseptgrense for aksjon på størrelsen av avvik mellom disse verdiene, men det ble opplyst om at det ville bli iverksatt aksjon ved signifikant endring av avviket mellom de målte verdiene. Virksomheten opplyser at permanent onlineløsning vil bli implementert i løpet av kort tid.

9. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Åpningsmøte 30. oktober 2017: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner fra 30. oktober 2017 til 2. november 2017.
 - 26 personer ble intervjuet
 - befaringer til følgende steder:
 - Plattform Gina Krog
- Avsluttende møte 3. november 2017: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

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

10. Dokumentunderlag

Lovgrunnlaget for revisjonen var:

- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven) med underliggende forskrifter
- Lov om kontroll med produkter og forbrukertjenester (produktkontrollloven) med underliggende forskrifter
- Lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) med underliggende forskrift
- Forskrift om begrensning av forurensning (forurensningsforskriften)
- Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften)
- Forskrift om begrensning i bruk av helse- og miljøfarlige kjemikalier og andre produkter (produktforskriften)
- Forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)
- Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten.
- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven fra Miljødirektoratet

VEDLEGG 1

Deltagere ved Miljødirektoratets revisjon ved Gina Krog, 30. oktober 2017 - 3. november 2017

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

Funksjon	Åpningsmøte	Intervju	Sluttmøte
Myndighetskontakt	X		X
Beredskapsansvarlig DPN	X	X	X
DPN SSU	X	X	X
Produksjonssjef	X	X	X
Leder sikkerhet og Bærekraft SLF	X	X	X
Ytre miljø, GK Prosjekt	X	X	X
Driftsleder land	X	X	X
Teknisk fagansvarlig fiskal	X	X	X
Systemansvarlig HVAC anlegg	X	X	X
Teknisk plattformansvarlig	X		X
Teknisk fagansvarlig produksjonskjemikaler	X	X	X
Driftsingeniør	X	X	
Miljøkoordinator	X	X	X
Prosesसानleggsintegritet		X	X
Systemansvarlig HVAC boligkvarter		X	X
Fagansvarlig avfall TPD SSU		X	
HMS-leder			X
Forpleining /adm.- leder			X
HVO, FA Automasjon	X	X	X
Plattformsjef	X	X	X
FA logistikk	X	X	X
Materialforvalter		X	
Prosjektleder FSO		X	X
Teekay- prosjektleder		X	X
Teekay- OIM Randgrid		X	X
Teknisk leder FSO (Statoil)		X	X
Mekanisk fagansvarlig		X	X
GMC- Kuldemontør		X	X
Prosess SKR		X	X
FA- elektro			X
Vedlikeholdingsingeniør			X
D&V leder		X	X

Miljødirektoratets revisjonsgruppe:

Tone Line Fossnes, revisjonsleder

Rune Andersen, revisor

Bjørn A. Christensen, saksbehandler

Åshild Færevåg, Saksbehandler kvoter

Dokumentunderlag for Miljødirektoratets revisjon ved Gina Krog, 30. oktober 2017 - 3. november 2017

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):

1. Organisasjonskart Drift Sør og Gina Krog Driftsorganisasjon hav og land
2. Sleipner flerfelt- Organisasjon, ledelse og styring
3. Drift sør (DPN OS), Drift vest (DPN OW), Drift nord (DPN ON)- Organisasjon, ledelse og styring
4. Fakkelsestrategi
5. Tillegg til: Faklingstrategi Gina Krog
6. Håndtering av manglende data
7. Kjemikaliestyingsplan
8. Liste over prosesskjemikalier som benyttes på Gina Krog
9. SF601.01- Kjemikaliestyng
10. I-103314- Forventninger til substitusjonskrav
11. Substitusjonsliste kjemikalier
12. Flytdiagram for avløpsstrømmer (produsertvann, non-hazardous drain, hazardous drain, andre utslippskilder til sjø)
13. Oversikt/tegning over renseanlegg for produsertvann og evt. andre renseanlegg for avløpsvann
14. Avfallsplan
15. Deklarasjonsskjema for farlig avfall
16. Tillegg til: Avfallsstyring UPN - Gina Krog
17. Tillegg til: Drift måleprogram i UPN
18. Drift måleprogram i UPN
19. R- 1122 - Utføre benchmark av fiskal gasskromatograf (GC)
20. FAT GC
21. Kalibreringsskjema fiskalmåling statoil GC benchmark
22. Synergimeldinger
23. Miljørisikovurderinger
24. Lasting av råolje til havs
25. Bridging document between Gina Krog production platform and Gina Krog FSO
26. Månedrapport PEMS
27. OM105.09.10- Utfør arbeid på kuldeteknisk anlegg
28. Utstyslogg f-gass
29. Eksempel morgenmøtetavle
30. MIS-tavle for Gina Krog
31. Teekay:
 - o Randgrid laste og losseplan