



REVISJONSRAPPORT

STATOIL PETROLEUM AS GULLFAKS

Oslo, 28. april 2016

4035 Stavanger

Deres ref.:  
Reidun Førdestrøm Verhoeven

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):  
2016/236  
Saksbehandler:  
Rune Andersen

## Revisjonsrapport: Revisjon ved Statoil Gullfaks A Kontrollnummer: 2016.014.R.miljodir

### Kontaktpersoner ved revisjonen:

*Fra virksomheten:*

Reidun Førdestrøm Verhoeven

*Fra Miljødirektoratet:*

Rune Andersen

*Andre deltagere fra Miljødirektoratet:*

Sigrun Øen

Sissel Sandgrind (land)

### Resultater fra revisjonen

Denne rapporten omhandler resultatet fra revisjonen som ble presentert hos Statoil Gullfaks A under sluttmøtet den 22. april 2016. Revisjonen ble gjennomført i tidsrommet 18. - 22. april 2016. Rapporten er å anse som endelig.

Miljødirektoratet avdekket 3 avvik og ga 3 anmerkninger under revisjonen.

#### Avvik:

- Virksomhetens rutiner for å sikre representative målinger for utslipp til sjø har enkelte mangler
- Ikke alle kjemikalier i svart og rød kategori er inkludert i virksomhetens substitusjonsplan
- Virksomhetens system for service og vedlikehold av kjøleanlegg med fluorholdig kjølemedium har enkelte mangler

#### Anmerkninger:

- Virksomhetens arbeid med målstyring kan forbedres
- Prosedyrer og rutiner for injeksjon i deponibrønn A-15 kan forbedres
- Virksomhetens rutiner og håndtering av farlig avfall kan forbedres

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**

28. april 2016	Rune Andersen		Ragnhild Orvik
dato	kontrollør	Miljødirektoratet	seksjonssjef

Kopi av rapporten sendes til:

- Petroleumstilsynet (Ptil)

## 1. Informasjon om den kontrollerte virksomheten

### Ansvarlig enhet

Navn: STATOIL PETROLEUM AS GULLFAKS	
Organisasjonsnr.: 993246328	Eies av: 990888213
Bransjenr. (NACE-kode): 06.100 - Utvinning av råolje	

### Kontrollert enhet

Navn: Statoil Gullfaks A	Anleggsnr.: 0000.0046.02
Kommune: Kontinentalsokkelen	Fylke: Kontinentalsokkelen
Anleggsaktivitet: Petroleumsvirksomhet til havs	Gebyrats: 1
Tillatelse gitt: 16. mars 2016	Sist endret: 19. juni 2015

## 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

### Revisjonens tema

- Styringssystem
- Avfall
- Prosess og rensutstyr
- Kjemikalie
- Utslipp til vann
- Kjøleanlegg som inneholder f-gasser

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 Gullfaks A plikter snarest å rette opp de avvik som er beskrevet i denne rapporten. For at Miljødirektoratet skal kunne avslutte saken, må Statoil Gullfaks A innen 1. september 2016 sende en skriftlig redegjørelse som viser hvordan avvik er rettet.

Vi ber også om at virksomheten sender inn en kort redegjørelse for hvordan anmerkningene er vurdert, eventuelt hvordan de vil bli fulgt opp.

Vi ber om at dere stiler svarbrevet eller e-post (postmottak@miljodir.no) til Miljødirektoratet v/Rune Andersen.

### 4. Gebyr for revisjonen

Statoil Gullfaks A er ved denne revisjonen plassert i gebyrsats 1 (jf. varselbrev fra Miljødirektoratet datert 3. februar). Dette betyr at dere skal betale kr. 229 000,- i gebyr for revisjonen. Faktura ettersendes. Vedtaket om gebyr er hjemlet i forurensningsforskriftens § 39-8 om gebyr for systemrevisjon (flerdagstilsyn).

Gebyrets størrelse kan eventuelt klages inn til Miljøverndepartementet (jf. forvaltningsloven § 28). Klagefristen er tre uker fra 28. april 2016. Klagen bør være skriftlig, begrunnet, og skal sendes via Miljødirektoratet. Miljødirektoratet viser forøvrig til forurensningsforskriftens kapittel 39 om innkreving av gebyr til statskassen.

### 5. Offentlighet i forvaltningen

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på [www.miljodirektoratet.no](http://www.miljodirektoratet.no) (jf. offentleglova).

### 6. Avvik

Vi fant følgende avvik under inspeksjonen:

#### Avvik 1

Virksomhetens rutiner for å sikre representative målinger for utslipp til sjø har enkelte mangler

#### Avvik fra:

Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Gullfaksfeltet Statoil Petroleum AS, sist endret 11. mai 2015 pkt. 10.1 «Utslippskontroll» og pkt. 10.2 «Måle- og beregningsprogram»

#### Kommentarer:

Målinger og beregninger skal utføres slik at de blir representative for virksomhetens faktiske utslipp. Målinger og beregninger av utslipp skal gjennomføres etter et program som skal inngå i operatørens dokumenterte styringssystem. Måle- og beregningsprogrammet skal blant annet beskrive de forskjellige trinnene som inngår i bestemmelsen av utslipp (mengdemålinger, prøvetakinger, analyser og beregninger). Ved utarbeidelse og oppdatering av programmet, skal operatøren vurdere usikkerheten i målinger og beregninger og søke å redusere denne mest mulig.

Gullfaks A har to vannmengdemålere (elektromagnetiske målere) som måler mengde produsert vann, en på hver av avløpene fra flotasjonscelle A og B. Målerne benyttes i rapporteringen av utslipp av produsert vann til Miljødirektoratet. Det er i virksomhetens måleprogram angitt at målerne er underlagt et forebyggende vedlikeholdsprogram (FV program) med 12-måneders intervaller. Videre er det oppgitt i måleprogrammet at usikkerheten til målerne er satt til 1% i påvente av verifisering som en del av FV program.

Det ble under revisjonen på Gullfaks A opplyst at målerne var tatt ut og rengjort for kort tid siden. Det ble opplyst at det ble funnet en del avleiringer (scale) både i målerne og i rørene. Under revisjonen kom det fram at avleiringer i utstyr og rør er et problem på Gullfaks A. Målerne var forsøkt verifisert med en clamp on ultralydmåler uten at dette var vellykket. Nøyaktigheten til målerne kan dermed ikke dokumenteres.

Utslipet av ballastvannet blir målt med måleblender som sitter på to utslippsrør. Det ble opplyst at også disse målerne er verifisert med clamp on ultralydmåler. Målerne ble deretter justert mot målerresultatet fra clamp on måleren. Måleblendene er imidlertid ikke tatt ut og sjekket eller rengjort siden installasjon. Beleggdannelse i røret vil påvirke målingene både for ultralydmåleren og måleblendene siden indre diameter på røret inngår i beregningsformelen for disse målemetodene.

Det er ikke gjort noen vurdering av hvordan den manglende rengjøring og kalibrering påvirker usikkerheten og representativiteten av målingene av utslipp av produsert vann og ballastvann.

Manglende kontroll og kalibrering ble også gitt som avvik ved revisjon på Gullfaks A i 2012. I tilbakemeldingen til Miljødirektoratet ble det da opplyst at Statoil ville rette seg etter nye retningslinjer fra Norsk Olje og Gass og utføre vedlikehold i henhold til disse retningslinjene. Vi vil understreke at Miljødirektoratet anser det som alvorlig at virksomheter ikke følger opp det de sier de vil gjøre i tilbakemeldinger til direktoratet.

## **Avvik 2**

Ikke alle kjemikalier i svart og rød kategori er inkludert i virksomhetens substitusjonsplan

### **Avvik fra:**

Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 65  
«Valg av kjemikalier»

### **Kommentarer:**

Operatøren skal ha særskilte planer for substitusjon av kjemikalier i svart og rød kategori. Planene skal gi en oversikt over hvilke kjemikalier som prioriteres skiftet ut og når dette kan skje.

Status for kjemikalier prioritert for substitusjon i 2015 er gitt i punkt 1.3 i årsrapporten for Gullfaks. Substitusjonsplanen mangler for Gullfaks A følgende kjemikalier i svart kategori:

- Hydraway HVXA 32
- Hydraway HVXA 46
- Hydraway HVXA 15 LT

Og i rød kategori:

- PI 7192 (vokshemmer)

I Statoils prosedyre R-11753, HMS kategorisering, er det i tabell 2 oppgitt at kjemikalier i lukket system er unntatt substitusjonsvurdering. Det er ikke unntak i regelverket for substitusjon av kjemikalier i lukket system.

### **Avvik 3**

Virksomhetens system for service og vedlikehold av kjøleanlegg med fluorholdig kjølemedium har enkelte mangler

#### **Avvik fra:**

Forskrift om begrensning i bruk av helse- og miljøfarlige kjemikalier og andre produkter (produktforskriften) kapittel 6a, jf. forordning(EF) nr. 842/2006 (F-gass forordningen), artikkel 3 punkt 6, artikkel 5 punkt 3.

Forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten på enkelte landanlegg (styringsforskriften) § 6 «styring av helse, miljø og sikkerhet».

#### **Kommentarer:**

Anlegg som inneholder HFK gasser er regulert i F-gassforordningen (EU). Denne setter blant annet krav til bruk av sertifisert personell/firmaer, jevnlig vedlikehold, merking og føring av logg/utstyrshistorikk. EU-forordningen ble innlemmet i det norske regelverket (Produktforskriften kapittel 6a) i 2010.

Virksomheten har flere kjøleanlegg hvorav 18 stykker som inneholder mellom 3 og 25 kg med fluorholdige gasser (F-gass). For anlegg av denne størrelsen er det krav om at de skal vedlikeholdes og lekkasjetestes minst en gang pr. år. I tillegg finnes det også flere mindre anlegg under 3 kg med F-gasser på installasjonen, men for disse er det ikke samme krav til systematisk kontroll.

I den loggførte utstyrshistorikken skal blant annet total påfyllingsmengde og påfyllinger av F-gass fremgå. Ved utbedringer skal loggen oppdateres med relevant informasjon. Årsaken til lekkasjen skal beskrives i den grad det er mulig. Ved utbedring av lekkasje skal det gjennomføres en oppfølgingskontroll innen en måned.

Statoil Gullfaks A har en avtale med et sertifisert firma om årlig kontroll og vedlikehold av kjøleanleggene.

Virksomheten la fram dokumentasjon som viste at det var gjennomført kontroll av anleggene i september 2015. Denne inneholdt imidlertid ingen historikk på det kontrollerte utstyret.

Under revisjonen ble det funnet følgende mangler:

- Det kunne ikke fremlegges noen logg for anleggene som dekker kravene i F-gassforordningen. Det var utarbeidet en loggmal som var hengt ut på de fleste anleggene, men disse var ikke fylt ut.
- Det kunne ikke fremlegges noen loggført historisk oversikt over lekkasjetesting eller for tapping/etterfylling av gass.
- Ett av anleggene, kjølemaskin for samhandlingsrom M11, var merket med to forskjellige tag nummer og disse var ikke i samsvar med tag nummeret i oversikten som ble tilsendt Miljødirektoratet i forbindelse med revisjonen. Denne manglet også merking om at den inneholdt fluorholdige gasser som er omfattet av Kyotoavtalen. Øvrige kontrollerte anlegg hadde slik merking.

Ifølge styringsforskriften skal nødvendige styrende dokumenter og de nødvendige rapporteringslinjer etableres. Det er ikke utarbeidet noen rutine eller prosedyre for hvordan kravene i F-gassforordningen skal etterleves i de styrende dokumentene for Gullfaksfeltene.

Det er ikke utarbeidet noen rutine eller prosedyre for hvordan kravene i F-gassforordningen skal etterleves i de styrende dokumentene for Gullfaksfeltet.

## 7. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under inspeksjonen:

### Anmerkning 1

Virksomhetens arbeid med målstyring kan forbedres

#### Kommentarer:

Ifølge aktivitetsforskriften og rammeforskriften plikter virksomheter å sikre at styringen av helse, miljø og sikkerhet omfatter de aktivitetene, ressursene, prosessene og den organisasjonen som er nødvendig for å sikre forsvarlig virksomhet og kontinuerlig forbedring. Den ansvarlige skal fastsette og videreutvikle mål og strategier for å forbedre helse, miljø og sikkerhet. Målene skal uttrykkes slik at det er mulig å ta stilling til graden av måloppnåelse. Konseptet om kontinuerlig forbedring er en av to hovedpilarer i ISO 14001 standarden som Statoil i sine styrende dokumenter fastsetter at de skal følge prinsippene i.

Under revisjonen orienterte virksomheten om deres arbeid med å følge opp miljøparametere. Virksomheten følger kontinuerlig opp utviklingen innenfor miljørelaterte områder som utslipp av olje i vann, sorterings- og gjenvinningsgrad for avfall, forbruk av kjemikalier, energi osv. Det var imidlertid kun satt konkret måltall for en av disse parameterne. For olje i produsertvann var måltallet satt til 6 mg/l.

Virksomheten bør med bakgrunn i den årlige miljøgjennomgangen og kartleggingen av de viktigste miljøaspekter, vurdere å fastsette konkrete måltall for flere miljørelaterte parametere enn olje i produsertvann.

### Anmerkning 2

Prosedyrer og rutiner for injeksjon i deponibrønn A-15 kan forbedres

#### Kommentarer:

Virksomheten har i rammetillatelsen fra Miljødirektoratet tillatelse til å injisere enkelte spesifiserte avfallsstrømmer.

Statoil har en egen injeksjonsprosedyre datert 1. desember 2015 som blant annet inneholder en oversikt over roller og ansvar ved injisering i deponibrønnen.

Det operative ansvaret for drift av deponibrønnen ligger hos borekontraktøren. Under revisjonen kom det fram at borekontraktøren har utarbeidet og følger sin egen prosedyre (arbeidsbeskrivelse) for injeksjon i brønnen.

Det er på flere punkter uoverensstemmelse mellom Statoils prosedyre for injeksjon og den prosedyren som borekontraktøren arbeider etter.

Dette gjelder blant annet hvem som har ansvaret for å følge med på trykkutviklingen i brønnen under injeksjonen, og fastsettelse av alarmgrenser under injeksjonen.

Prosedyren inneholder en beskrivelse over hvilke fraksjoner som av hensyn til brønnintegriteten ikke skal injiseres. Det er ingen beskrivelse over hvilke fraksjoner som er tillatt å injisere i henhold til tillatelse og regelverk. F.eks. er det ikke tillatt å injisere spillolje uten spesiell tillatelse. Mye av injiseringen gjøres ved at avfallsfraksjoner samles opp i et felles oppsamlingskar, pit 6 (kapasitet 50 - 60 m<sup>3</sup>), der det mikses og tas prøver før injeksjon. Det føres imidlertid ingen logg over hvilke enkeltfraksjoner som går inn i pit 6.

### **Anmerkning 3**

Virksomhetens rutiner og håndtering av farlig avfall kan forbedres

#### **Kommentarer:**

##### Avfallsplan

I Statoils overordnede prosedyre for avfallsstyring (WR 1152) er det blant annet beskrevet hvordan ulike avfallsfraksjoner skal håndteres. I tillegg har Gullfaks A en lokal avfallsplan. Denne planen kan forbedres ved å inkludere alle relevante avfallsfraksjoner. I årsrapporten fremgår det at det i 2015 ble håndtert flere avfallsfraksjoner enn det som står oppført i avfallsplanen. For eksempel mangler en beskrivelse av håndtering av enkelte flytende avfallsfraksjoner.

##### Merking av avfallsbeholdere

Både i boreavdelingen og produksjonsavdelingen er det etablert egne miljøstasjoner med sortering av de ulike avfallstyper i beholdere. Merkingen av de ulike beholderne kan forbedres ved å også merke med avfallskode og eventuelt EAL kode på de ulike avfallsbeholderne. Dette vil f.eks. bidra til å sikre rett bruk av koder ved utfyllingen av deklarasjonsskjema.

##### Sikring mot ulovlig utslipp fra boremodulen

I boremodulen var det enkelte åpne dren hvor det ved søl og uhell kan forekomme direkte utslipp til sjø av kjemikalier eller farlig avfall. I prosedyren til borekontraktør om utslippspunkt i boreområdene var det beskrevet at det for disse drenene skulle finnes ekspanderbare pluggere i nærheten, for å raskt kunne tette igjen disse drenene dersom et uhell skulle skje. Under revisjonen kom det fram at disse pluggene ikke var så lett tilgjengelig som beskrevet i prosedyren.

##### Overgang til elektronisk avfallsdeklarerer

Virksomheten deklarerer farlig avfall på deklarasjonsskjemaer som sendes med avfallet til land. Fra 1. mai 2016 skal alt farlig avfall deklarerer elektronisk via avfallsdeklarerer.no. De ansatte hadde så langt ikke fått noen opplæring i bruk av det nye elektroniske systemet, men det ble opplyst at det forelå et e-læringskurs som var sendt ut til aktuelt personell.

## **8. Andre forhold**

- Virksomheten har i perioder overproduksjon av injeksjonsvann (sjøvann tilsatt nitrat, O<sub>2</sub> fjerner og skumdemper) der overskuddet har gått til utslipp. Pumpsystemet vil i år bli bygget om slik at det blir mer fleksibelt i forhold til produksjonsmengde, noe som vil gi mindre utslipp av overskudd av injeksjonsvann.



- Metanol er byttet ut med MEG som tilsatskjemikalie på subsea brønner.
- Statoil har varslet at de vil bytte ut alt fluorholdig brannskum på sine installasjoner innen 1.7.2016. For Gullfaks A er det søkt om forlenget frist til 1.10.2016 fordi dette vil kreve modifikasjon på brannskumpumpene.
- I forbindelse med en mindre gasslekkasje 24. mars i år hadde virksomheten et forbruk av 17 tonn fluorholdig brannskum. Gasslekkasjen er meldt til Petroleumstilsynet og lagt inn som hendelse i Synergi.

## 9. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Åpningsmøte 18. april 2016: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner fra 18. april 2016 til 21. april 2016.
  - 27 personer ble intervjuet
  - befaringer til følgende steder:
    - Sentralt kontrollrom
    - Prøvetakingssatsjoner for produsertvann
    - Målestasjoner for produsertvann
    - Kjemikalielagre boring og produksjon
    - Avfallslagre
    - Diverse kjøleanlegg med f-gasser
    -
- Avsluttende møte 22. april 2016: 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
- Lov om kontroll med produkter og forbrukertjenester (produktkontrollloven) med underliggende forskrifter
- 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)
- Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten.
- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven fra Miljødirektoratet
- Pålegg/vedtak i korrespondanse mellom virksomheten og Miljødirektoratet

VEDLEGG 1

## Deltagere ved Miljødirektoratets revisjon ved Statoil Gullfaks A, 18. - 22. april 2016

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 land	Åpnings- møte offshore	Intervju	Sluttmøte
Produksjonssjef Gullfaks A	X		X	X
Miljøkoordinator drift	X		X	X
Miljørådgiver	X			
Spesialist kjemikalier	X		X	X
Miljøkoordinator brønn og boring	X		X	
Leder Plan vedlikehold	X			
Driftsingeniør Gullfaks A	X		X	X
Drift og vedlikeholdsleder	X		X	X
Fagansvarlig Produksjonskjemikalier	X			X
Rådgiver Flerfelt - Fiskal (Lab)	X		X	X
SSU-ingeniør boring	X			X
Systemansvarlig kjøleanlegg	X		X	X
SSU-leder Gullfaks	X			X
Logistikkleder			X	
Petek Injeksjon			X	X
Operasjonsleder Gullfaks A				X
Myndighetskontakt Drift Vest	X	X		X
Plattformsjef		X	X	X
Fagansvarlig Prosess		X	X	X
Drift & Vedlikeholdsleder (1)		X	X	X
Laboratorietekniker		X	X	X
Logistikkleder		X		
Plan vedlikeholdsleder (1)		X	X	X
HMS-koordinator		X	X	
Boresjef KCAD		X		
Hovedvernombud		X		X
Forpleiningsleder		X	X	X
CRI -operatør (injeksjon)		X	X	
Fagansvarlig Automasjon		X	X	
Materialforvalter (KCAD)		X	X	
Plan vedlikeholdsleder (2)		X		
Boreleder		X	X	
Materialforvalter		X	X	X
Sikkerhetsleder		X	X	X
Drift og vedlikeholdsleder (2)		X	X	
Måletekniker (1)			X	
Laborant			X	X

Fagansvarlig logistikk			X	
Fagansvarlig automasjon				X
Måletekniker (2)				X

**Miljødirektoratets revisjonsgruppe:**

Rune Andersen, revisjonsleder

Sigrun Øen, revisor

Sissel Sandgrind, saksbehandler

## Dokumentunderlag for Miljødirektoratets revisjon ved Statoil Gullfaks A, 18. - 22. april 2016

Nedenfor har vi satt opp en liste over dokumenter som ble gjennomgått og som er vurdert som relevant for de viktigste konklusjonene fra revisjonen. Dette er dokumenter som går utover lover, forskrifter og lignende:

- MIS (målstyring i Statoil) Drift Gullfaks A
- Fokustavle Gullfaks A
- Tiltaksliste Gullfaks A
- Beste praksis renseanlegg
- Liste over prosesskjemikalier som benyttes på Gullfaks A
- Liste over borekjemikalier som benyttes på Gullfaks A
- Liste over hjelpekjemikalier som benyttes på Gullfaks A
- Rutiner for substitusjonsvurderinger
- Substitusjonsplan MI Swaco
- Oversikt over kjemikalier i lukkede systemer
- Prosedyre for avfallsbehandling UPN og Gullfaks A
- Rutine for prøvetaking/analyse/beregning av utslipp til sjø
- Dokumentasjon på kjøleanlegg med innhold av fluorholdige gasser
- Olje i vann ringtest 2015
- Evaluering av olje i vann SLP UPN 2015
- 3-parts revisjon av olje i vann - Molab
- Roller, ansvar og kommunikasjon - deponibrønn A-15
- Oversikt over målere - kontroll og kalibreringsstatus
- Beste praksis brønnopprensning
- Kontrollskjema for kuldeanlegg
- Utskrift kontrollrom- forbruk av brannskum 24. mars 2016
- Well formation integrity aspects of injections
- 34/10 - A-15 A Deponibrønn - Injeksjonsprosedyre Statoil
- Månedrappport KCAD - kjemikaliebruk
- Kjemikalierapport -produksjon - Daglig optelling/bestilling
- Månedregnskap kjemikaliebruk 2016
- KCAD prosedyre - Injeksjon