



## Revisjonsrapport

2011.042.R.KLIF

BP Norge AS  
Avd. Valhall  
Postboks 197  
4065 Stavanger

### Revisjon og kvoteinspeksjon ved BP Norge AS, Valhall

Dato for tilsynet: 17. – 21. oktober 2011  
Rapportnummer: 2011.042.R.Klif  
Saksnr.: 2011/381  
2007/1028

#### Kontaktpersoner ved kontrollen:

Fra virksomheten:  
Kristin Ravås

Fra Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif):  
Rune Andersen, Arnstein Flatlandsmo,  
Kristin Eine

#### Resultater fra revisjonen

Denne rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble presentert hos BP Norge AS, Valhall under sluttmøtet den 21. oktober 2011.

Klif avdekket 6 avvik og påpekte 3 anmerkninger under revisjonen.

#### Avvik:

- BP kan ikke dokumentere at alle ytelseskrav ved akutt forurensning er oppfylt.
- BP mangler dokumentasjon på at det er etablert en systematisk opplæring av 2. linje beredskapspersonell (landorganisasjonen)
- BP har ikke oppdatert miljørisikoanalysen i henhold til kravet i tillatelsen
- BP har ikke etablert et fjernmålingssystem som sikrer at akutt forurensning fra Valhall raskt blir oppdaget uavhengig av sikt, lys eller værforhold
- BP har ikke etablert et energistyringssystem for Valhallfeltet
- Måling og beregning av brenngass er ikke i samsvar med det som er oppgitt i tillatelsen

**Anmerkninger:**

- BPs vedlikeholdsrutiner for å registrere og følge opp miljøkritisk utstyr kan forbedres.
- Målecomputeren for brenngass til boosterturbin (kildestrøm 3) blir ikke oppdatert med nye verdier for gassammensetning eller tetthet når dette foreligger
- Det er ikke etablert en rutine for kontroll av lekkasje på ventil på omføringsrør rundt brenngassmåler på boosterkompressoren.

Avvik og anmerkninger er nærmere beskrevet fra side 5 og utover i rapporten.

BP Norge AS må sende en skriftlig bekreftelse innen 1. januar 2012 på at avvikene er rettet. Oppfølgingen etter revisjonen er nærmere beskrevet på side 4.

**Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift**

28. oktober 2011

---

dato	Rune Andersen sjefingeniør	Klima- og forurensningsdirektoratet	Ragnhild Orvik seksjonsleder
------	-------------------------------	-------------------------------------	---------------------------------

Kopi av rapporten sendes også til:

- Petroleumstilsynet
- Oljedirektoratet v/Steinar Vervik

## 1. Informasjon om virksomheten

<b>Organisasjonsnr (underenhet):</b> 974313316	<b>Eies av:</b> 981355210
<b>Besøksadresse:</b> BP Norge AS, Forus	<b>Telefon:</b> 52013000
<b>Bransjenr. (NACE-kode):</b> 06.100 - Utvinning av råolje	<b>E-post:</b> bpnorge@bp.com

### Kontrollert anlegg

<b>Navn:</b> BP Norge AS, avd. Valhall	<b>Anleggsnr:</b> 0000.0019.01
<b>Kommune:</b> Stavanger	<b>Anleggsaktivitet:</b> Utvinning av gass og råolje
<b>Fylke:</b> Rogaland	Risikoklasse 1
<b>Tillatelse gitt:</b> 5. september 2002 (boring og produksjon) 2. april 2008 (utslipp av klimagasser)	<b>Tillatelse sist oppdatert:</b> 13. mars 2009 (boring og produksjon) 9. desember 2010 (utslipp av klimagasser)

## 2. Revisjonens omfang

Formålet med revisjonen var 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
- å intervju sentralt plasserte personer i organisasjonen på land og offshore
- å verifisere (ved stikkprøvekontroll) at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis

### Revisjonens tema:

- Internkontroll
- Risiko og beredskap
- utslipp til sjø
- farlig avfall
- forbudte og strengt regulerte stoffer
- substitusjon av kjemikalier
- klassifisering, merking og emballering
- sikkerhetsdatablader
- CO<sub>2</sub> - kvotepliktige utslipp

Denne rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble avdekket under revisjonen og gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av virksomhetens miljøarbeid eller miljøstatus. Det ble funnet 6 avvik og påpekt 3 anmerkninger under tilsynet.

### 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.

### **3. Oppfølging etter revisjonen**

BP Norge AS plikter snarest å rette opp de avvikene som er beskrevet i denne rapporten. For at Klima- og forurensningsdirektoratet skal kunne avslutte saken, må virksomheten innen 1. januar 2012 sende inn dokumentasjon som viser at avvikene er rettet, eller alternativt legge ved en plan for oppretting for de avvik som ikke lar seg rette umiddelbart. Vi ber samtidig også om kommentarer til anmerkningene.

Klif ser i utgangspunktet alvorlig på de 4 første avvikene som gjelder risikostyring og beredskap mot akutt forurensning. Disse avvikene må også ses i sammenheng med de avvik på beredskap som ble gjort under Klifs revisjon på BP Skarv i uke 41, og som ble presentert på slutt møte hos BP Norge AS den 14. oktober.

Vi ber om at eventuelle henvendelser knyttet til tilsynet på Valhall stiles til Klima- og forurensningsdirektoratet ([postmottak@klif.no](mailto:postmottak@klif.no)) v/Rune Andersen.

### **4. Gebyr for revisjonen**

Virksomheten er ved denne revisjonen plassert i gebyrsats 2 etter forurensningsforskriften og høy gebyrklasse etter klimakvoteforskriften. Statoil ble informert om dette i varselbrevet om revisjonen datert 17. august 2011. Dette innebærer at virksomheten skal betale til sammen kr. 203 200,- i gebyr for den gjennomførte kontrollen. Av dette er kr. 133 200,- etter forurensningsforskriften og kr. 70 000,- etter klimakvoteforskriften. Fakturaer ettersendes.

Vedtaket om gebyr er truffet med hjemmel i forurensningsforskriften § 39-8 og klimakvoteforskriften § 5-4. 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 klimakvoteforskriftens 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](http://www.klif.no) (jf. offentleglova).

## 6. Avvik

Vi fant følgende avvik under revisjonen og kvoteinspeksjonen:

### Avvik 1

**BP kan ikke dokumentere at alle ytelseskrav ved akutt forurensing er oppfylt.**

***Avvik fra:***

Forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (styringsforskriften) § 5

Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for Valhallfeltet – BP Norge AS (rammetillatelsen) pkt. 9.6

***Kommentarer:***

I følge styringsforskriften § 5 skal det være kjent hvilke barrierer som er etablert og hvilken funksjon de skal ivareta, samt hvilke krav til ytelse som er satt til de tekniske, operasjonelle eller organisatoriske elementene som er nødvendige for at den enkelte barrieren skal være effektiv.

I følge tillatelsen pkt. 9.1.2 skal beredskapsplanen dokumentere hvilke beredskapsressurser som inngår, responstider samt ytelse og kapasitet i forhold til miljørisiko- og beredskapsanalysenes forutsetninger, og videre i tillatelsen pkt. 9.6 at operatøren gjennom øvelser skal verifisere at alle ytelseskrav er oppfylt. Dokumentasjon skal kunne fremlegges på forespørsel fra myndighetene.

BP kunne ikke fremlegge dokumentasjon som viste at ytelseskrav i beredskapsplanen for akutt forurensing er oppfylt, f.eks. gjennom øvelser. Av øvelsesplanen for 2011 fremgikk det at det i 1. linjeberedskap ikke inngikk trening for noen av beredskapslagene på DFU-61 som omhandler akutt oljeutslipp til miljø, med unntak fra table-top øvelser. Av øvelser for 2.linjeberedskap fremgikk det at det ikke var gjennomført øvelser på akuttutslipp på Valhall de siste 2 årene. Det gjennomføres og er gjennomført øvelser for beredskapsbåt (Stril Neptun).

På bakgrunn av dette konkluderer Klif at BP ikke kan, for eksempel gjennom øvelser, verifisere at beredskapen mot akutt forurensning er tilstrekkelig.

### Avvik 2

**BP mangler dokumentasjon på at det er etablert en systematisk opplæring av 2. linje beredskapspersonell (landorganisasjonen)**

***Avvik fra:***

Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 21

***Kommentar:***

I følge aktivitetsforskriften § 21 stilles det krav til nødvendig kompetanse som er nødvendig for å kunne utføre aktivitetene i henhold til HMS-lovgivningen. I dette ligger det at kompetansen blir verifisert, og at den blir holdt ved like gjennom trening, øvelser, opplæring og utdanning. BPs system for å dokumentere at kravene til kompetanse og opplæringsbehov

overholdes er i dag mangelfull. Et nytt system for systematisk opplæring og vedlikehold av kompetanse for personell som inngår i beredskapen, Kompass, er under utvikling. En del dokumentasjon på kompetanse og opplæringsbehov er allerede tatt inn i Kompass. Dette gjelder 2. linje beredskap (landorganisasjonen).

### **Avvik 3**

#### **BP har ikke oppdatert miljørisikoanalysen i henhold til kravet i tillatelsen**

***Avvik fra:***

Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for Valhallfeltet – BP Norge AS (rammetillatelsen), punkt 9.1.1

***Kommentar:***

I følge rammetillatelsen skal BP oppdatere miljørisikoanalyse og beredskapsanalyse ved vesentlige endringer som påvirker beredskapssituasjonen, eller minimum hvert 5. år. Den gjeldende miljørisikoanalysen for Valhall er datert 22.september 2006. BP opplyste at det er planlagt å sette i gang arbeid med å oppdatere miljørisikoanalysen.

### **Avvik 4**

#### **BP har ikke etablert et fjernmålingssystem som sikrer at akutt forurensning fra Valhall raskt blir oppdaget uavhengig av sikt, lys eller værforhold**

***Avvik fra:***

Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 57  
Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for Valhallfeltet – BP Norge AS (rammetillatelse), pkt. 9.2

***Kommentarer:***

I følge aktivitetsforskriften skal operatør etablere fjernmålingssystem som gir tilstrekkelig informasjon til å sikre at akutt forurensning fra innretningen raskt blir oppdaget og kartlagt. Med fjernmåling menes et system som uavhengig av sikt, lys og værforhold kan oppdage og kartlegge posisjon og areal av forurensning på havoverflaten. Formålet med fjernmåling er å sikre tidlig deteksjon ved en uønsket hendelse og at informasjonen som blir gitt er tilstrekkelig til at de riktige tiltakene blir satt i verk for å stanse, avgrense og kartlegge forurensningen.

I følge tillatelsen skal akutt forurensning oppdages innen 3 timer fra forurensningen fant sted ved bemannede innretninger og operasjoner, og innen 12 timer etter at forurensningen fant sted ved ubemannede installasjoner.

BP opplyste at de ikke hadde etablert spesielle systemer for fjernmåling på Valhallfeltet. Det foreligger heller ingen formelle rutiner for overvåking gjennom systematisk visuell inspeksjon for eksempel ved utslippspunkter eller andre angitte observasjonspunkter.

## **Avvik 5**

### **BP har ikke etablert et energistyringssystem for Valhallfeltet**

#### ***Avvik fra:***

Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for Valhallfeltet – BP Norge AS (rammetillatelsen), pkt. 7.1

Forskrift om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (rammeforskriften) § 17

Forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (styringsforskriften) § 6

#### ***Kommentarer:***

BP kan ikke framlegge dokumentasjon på at det er etablert et energistyringssystem.

Virksomheten har heller ikke fastsatt noe måltall for energibruken i anleggene.

I prosjekteringen av den nye PH-plattformen (VRD – Valhall ReDevelopment) har imidlertid energieffektivitet inngått i planleggingen og er tatt hensyn til i de nye prosessanleggene.

I følge rammetillatelsens punkt 7.1 skal BP ha et system for kontinuerlig vurdering av tiltak som kan iverksettes for å oppnå en mest mulig energieffektiv produksjon i anleggene. Videre heter det at overskuddsenergi i størst mulig grad skal utnyttes, med mindre operatøren kan godtgjøre at dette ikke er teknisk eller økonomisk mulig.

I følge rammeforskriften skal den ansvarlige etablere, følge opp og videreutvikle et styringssystem for å sikre etterlevelse av krav gitt i helse, miljø og sikkerhetslovgivningen, herunder krav fastsatt i medhold av forurensningsloven. I følge styringsforskriften skal den ansvarlige 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. Videre heter det at nødvendige dokumenter skal utarbeides og de nødvendige rapporteringslinjer skal etableres.

## **Avvik 6**

### **Måling og beregning av brenngass er ikke i samsvar med det som er oppgitt i tillatelsen**

#### ***Avvik fra:***

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for BP Norge AS, Valhallfeltet pkt.2

#### ***Kommentarer:***

I følge klimakvotetillatelsen plikter virksomheten å følge det til enhver tid gjeldende program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp av klimagasser. I følge dette programmet skal bestemmelse av utslippsfaktorer for brenngass til henholdsvis kraft-, gass- og boosterkompressorer (kildestrømmene 1, 2 og 3) baseres på månedlig spotprøvetaking utført av eget personell og analyser utført av Intertek West Lab AS.

Dette etterfølges ikke. I stedet benytter virksomheten data fra automatisk månedlig gjennomsnittsprøvetaking og analyse av eksportgassen for beregning av utslippsfaktorene. I følge BP er sammensetningen av brenngasstrømmene tilnærmet identisk med sammensetningen av eksportgassen.

I svarbrevet til Klif på utslippsrapporteringen for 2009, datert 1.mai 2010, opplyste BP om at de for deler av 2009 hadde benyttet en annen målemetode enn det som stod i programmet og ba om at dette ble endret.

I følge pkt. 2 i programmet står det at endring av beregnings- eller målemetode skal godkjennes av Klif og at det må søkes om dette. Dette betyr at en ny beregnings- eller målemetode ikke kan tas i bruk før godkjenning fra Klif foreligger.

Ved søknad om endringer i tillatelse eller program bør dette sendes Klif i eget brev der det tydelig fremgår hva det søkes om og vedlagt nødvendig bakgrunnsdokumentasjon.

## **7. Anmerkninger**

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen og kvoteinspeksjonen:

### **Anmerkning 1**

**BPs vedlikeholdsrutiner for å registrere og følge opp miljøkritisk utstyr kan forbedres.**

#### ***Kommentarer:***

BP benytter et risikobasert vedlikeholdssystem. Dette innebærer at utstyret på Valhall er kritikalitetsvurdert for å fastsette prioritering og intervall for vedlikeholdet. Dersom utstyr er registrert som sikkerhetskritisk, vil det automatisk få høyeste prioritet ved gjennomføring av vedlikehold (rødt og merket S). En slik prioritering sikrer at eventuelle feil og mangler rettes opp så raskt som mulig og at de ikke nedprioriteres i unormale situasjoner som for eksempel nå under byggingen og installeringen av den nye PH plattformen. Dersom utstyr er klassifisert som miljøkritisk, men ikke som sikkerhetskritisk, vil det ikke kunne komme i høyeste prioritetsklasse. Det vil således ikke gis samme prioritering og oppfølging som det som klassifiseres som sikkerhetskritisk.

Det er ikke gjennomført kritikalitetsvurderinger med hensyn til konsekvens for ytre miljø for alt utstyr som er registrert i vedlikeholdsdatabase.

### **Anmerkning 2**

**Målecomputeren for brenngass til boosterturbin (kildestrøm 3) blir ikke oppdatert med nye verdier for gassammensetning eller tetthet når dette foreligger**

#### ***Kommentarer:***

Klimavoteforskriften setter strenge krav til usikkerhet i måling av aktivitetsdata. For måling av aktivitetsdata for kildestrøm 3 benyttes det måleblende. For å få korrekte målinger i denne type målere er det nødvendig til enhver tid å kjenne tettheten på mediet som skal måles. Ideelt sett bør således denne type måler værere utstyrt med tetthetsmåler. Alternativt kan gassammensetning legges inn slik at tetthet kan beregnes ut fra dette.

Målecomputeren for kildestrøm 3 er imidlertid satt opp med en fast verdi for tetthet (gravity). Klif har som praksis at denne type målere som et minimum oppdateres med nye gassammensetningsdata så fort nye data foreligger. I henhold til programmet skal dette som et minimum være månedlig for denne kildestrømmen. Virksomheten må i henhold til dette



snarest etablere en rutine for dette. Usikkerheten knyttet til at det er benyttet en fast verdi må gjenspeiles i usikkerhetsberegningen som inngår i årsrapporten til Klif.

### **Anmerkning 3**

**Det er ikke etablert en rutine for kontroll av lekkasje på ventil på omføringsrør rundt brenngassmåler på boosterkompressoren.**

#### ***Kommentarer:***

På målestasjonen for brenngass til boosterkompressoren (kildestrøm 3) er det omføringsrør rundt brenngassmåleren. Under vanlig drift er omføringsrøret stengt av med to etterfølgende kuleventiler og med trykkmåler imellom, slik at det enkelt kan kontrolleres for eventuell lekkasje. Det er imidlertid ikke etablert noen rutine for dette. Mindre lekkasjer og lekkasjer som utvikler seg over tid vil således ikke enkelt kunne bli oppdaget.

## **8. Andre forhold**

- ✓ Virksomheten vil gå over til elektrisitet fra land i april 2012. Etter dette vil virksomheten ikke lenger benytte brenngass. I tillegg vil gammel fakkellampe bli slukket og erstattet med ny lukket fakkellampe med to måleløp, hhv lav- og høytrykk. Ny søknad i henhold til klimavotereguleringen må sendes og tillatelse bør foreligge før omlegging.
- ✓ Forurenset produsertvann som normalt går til injeksjon blir inntil videre lagret på tankbåt. Årsaken er problemer med injeksjonsbrønn og ny brønn er under boring. Lagringen på tankbåten startet i september og vil pågå ut året. Lagringskapasiteten på tankbåten er ca. 30 000 m<sup>3</sup>, noe som er tilstrekkelig fram til ny brønn er klar. Det oppsamlede vannet vil da bli injisert i den nye brønnen.
- ✓ Virksomheten kunne vise til gode tall på olje i produsertvann. Snittet hittil i 2011 lå under 5 mg/l. Måltallet var satt til 8 mg/l pga. forventet kortvarig økning i forbindelse med oppkobling til den nye produksjonsplattformen (PH). Oppkoblingen er blitt utsatt til april 2012 og det vil derfor også bli tatt høyde for noe økte utslipp i forbindelse med omkoblingen i måltallet for 2012.
- ✓ Virksomheten benytter Arjaymetoden for analyse av olje i vann. Denne er kalibrert mot ISO metode som er definert som standardmetode i aktivitetsforskriften. Det gjennomføres månedlig sjekk av metoden mot standardmetoden.
- ✓ BP Valhall vil ikke nå mål på kildesortering for 2011. Hovedårsaken ble oppgitt å være at ikke alle systemer og rutiner er på plass på den nye PH plattformen.
- ✓ Det finnes fra i år et nytt deklarasjonsskjema for farlig avfall som også omfatter radioaktivt avfall. Virksomheten bør snarest bytte ut de gamle skjemaene som nå er i bruk med det nye skjemaet.

- ✓ HMS-stabens myndighet ved akutte hendelser med fare for konsekvens for det ytre miljø bør vurderes tatt inn i stillingsinstruksene.

## 9. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Åpningsmøte den 17. oktober (Forus): Informasjon fra Klif om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner: 17. og 18.oktober på Forus og 19. og 20. oktober på Valhallfeltet
  - 28 personer ble intervjuet
  - Det ble gjennomført befaringer til følgende steder på Valhall
    - målestasjoner for klimagasser
    - diverse lagre for kjemikalier
    - kjemisk analyselaboratorium
    - instrumentlaboratorium
    - renseanlegg m/prøvetakingsstasjoner
    - prosessanlegg
- Avsluttende møte 21.oktober: Oppsummering med presentasjon av resultatene. Møtet ble gjennomført på Forus med video oppkobling mot Valhallfeltet.

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

## 10. Dokumentunderlag

Dokumentunderlaget for kontrollen var:

- aktuelle lover og forskrifter
- korrespondanse mellom virksomheten og Klif
- virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige driften og til forhold av betydning for helse/miljø/sikkerhet
- utslippstillatelser fra Klif

I vedlegg 2 har vi satt opp en liste over dokumenter som ble mottatt på installasjonene under revisjonen og som ble brukt under verifiseringen.

## VEDLEGG 1

### Deltagere ved Klifs revisjon og kvoteinspeksjon ved BP Norge AS, avd. Valhall, 17. – 21.oktober 2011

I tabellen under har vi satt opp en oversikt over funksjonene til de personene som deltok under åpningsmøtene og det avsluttende møtet. Intervjuene er også med i tabellen.

Funksjon	Åpningsmøte land	Intervju	Sluttmøte
HMS leder Valhall	X	X	X
Leder Fiskal måling (land)	X	X	X
Prosessingeniør PWT	X	X	
HSSE adviser	X	X	X
HSSE lead (PH & VoP)	X	X	X
Ytre miljørådgiver	X	X	X
Produksjonskjemiker 1 (Clariant)	X	X	X
HMS leder Skarv		X	
Category Specialist lead.		X	
OIM land		X	
Produksjonskjemiker 2 (Clariant)		X	
Yrkeshygieniker		X	X
Cargo operations Manager		X	
Automasjonsingeniør		X	
Vedlikeholdsingeniør		X	
OTL-D (land)		X	X
Prosjektleder PWT		X	X
Leder teknisk integritet		X	
Logistikksjef		X	X
BP tilsynsleder		X	X
<b>Offshore:</b>			
OIM		X	X
OMC (Materialmann)		X	
Mud engineer (Baker Hughes)		X	
Materialmann Archer		X	
Meeteringansvarlig		X	X
Sementer Halliburton		X	
Safety Offiser		X	
OTL-D		X	

#### **Klifs revisjonsgruppe:**

Rune Andersen, revisjonsleder

Arnstein Flatlandsmo, revisor

Kristin Eine, saksbehandler og revisor

## VEDLEGG 2

### **Dokumentunderlag for Klifs revisjon ved Statoil Petroleum AS, Snorre A 17. – 21. oktober 2011**

Nedenfor har vi satt opp en liste over noen dokumenter som ble mottatt under intervjuene og som var spesielt viktige som dokumentunderlag ved verifikasjonen, og som går utover lover forskrifter og lignende (for eksempel fra virksomhetens prosedyresamling):

- Miljørettet beredskapsanalyse for Valhall
- Kompetansekrav til personell som inngår i landbasert beredskap, dok. 1.63.047
- Oversikt over krav til beredskapsstillinger onshore. Utskrift fra Kompass
- Rollebeskrivelse for beredskapsleder – opplærings- og kompetansekrav
- Rapport fra oljevernøvelse med Thorax 11/06-2011
- Rapport- Oljeverntrening/øvelse M/S Stril Neptun
- Plan for utfasing av kjemikalier – Ula-, Valhall- og Skarvfeltet 2011
- Notat – oppsummering ”Kjemikaliemelding Valhall” desember 2008
- Notat – oppsummering ”Kjemikaliemelding Valhall” januar 2010
- Rapportering av indikator for kjemisk helserisiko for Valhallfeltet, november 2010
- Kjemikalieliste for Valhallfeltet – utskrift fra ”SafeUse”
- ”Cement job report” med oversikt over kjemikaliebr- Halliburton uk
- ”Daily Drilling Fluid Report” med oversikt over kjemikaliebruk – Baker Hughes
- Flaring Policy BP Norway
- Retningslinjer for tillatt fakling ved kompressor tripp, fra dok. 1.77.023 – Valhall Produksjon Stående Instruks
- Criticality Classification Procedure, BPN document no.: 1.70.034
- Overdue arbeidsordre, utskrift fra vedlikeholdssystemet ”work mate”
- Utskrift med oversikt over daglige utslipp av olje til sjø for mai og oktober
- Tabell – BP Valhall monthly oil in water cross-check Arjay vs GC/FID (ISO-metode)
- Valhall produksjon – Laboratorie Manual