

BP Norge AS  
Postboks 197  
4065 STAVANGER

Statens forurensningstilsyn  
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo  
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att: Kristin Ravnås

Telefon: 22 57 34 00  
Telefaks: 22 67 67 06  
E-post: postmottak@sft.no  
Internett: www.sft.no

Dato: 31. mars 2009  
Vår ref.: 2007/1028 405.14  
Deres ref.: HSE-2009/KR  
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for BP Norge AS, Valhallfeltet**

---

**SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. BP Norge AS, Valhallfeltet har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 265 748 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Valhallfeltet har hatt avvik fra klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp i 2008. BP Norge skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister.**

**Vedtaket, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.**

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> av 2. april 2008, senere endret 19. januar 2009, utslippsrapport innlevert 2. mars 2009 og senere korrespondanse.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 4. Nærmere regler om rapporteringen, herunder regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

BP Norge AS, Valhallfeltet (senere omtalt som BP Norge) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 2. mars 2009, som er innen fristen.

### Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Valhallfeltet er knyttet til virksomhetens energianlegg og fakkelsystem. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 2. april 2008, senere endret 19. januar 2009.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Valhallfeltet har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Brenngass (compressor fuel gas)	Kompressorturbiner
2	Brenngass Aux <sup>1)</sup>	Generatorturbin og kjele
3	Brenngass IP <sup>1)</sup>	Generatorturbin
4	Fakkelgass (Brenngass til avlastingssystemet)	Fakkel
5	Diesel	Generatorturbiner og motorer
6	Hod Diesel	Generatorturbiner og motorer

- 1) Brenngass Aux og brenngass IP (begge er eksportgass), hvor Aux er et samlebegrep (forsyner hjelpesystemer med brenngass) og IP er hovedstrømgenerator.

BP Norge har for Valhallfeltet ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen. Selskapet har imidlertid slått sammen kildestrøm 2 (brenngass Aux) og kildestrøm 3 (brenngass IP) i forbindelse med rapporteringen for 2008, da brenngass Aux og brenngass IP begge er eksportgass, men har hvert sitt målesystem. SFT vil derfor endre vilkårene i tillatelsen ved oppdatering av tillatelsen, hvor kildestrøm 2 og 3 slås sammen til en kildestrøm, men hvor aktivitetsdata bestemmes av to målesystemer hhv. Aux- og IP-systemet.

#### Kildestrømmer som samlet utgjør mindre enn 2 % av det totale CO<sub>2</sub>-utslippet

Det er i tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 2. april 2008, ikke stilt krav til metode for beregning av utslipp fra kildestrøm 6 (dvs. dieselforbruk på Hod), da denne kildestrømmen utgjør mindre enn 2 % av det totale årlige utslippet, jf.

klimavoteforskriften § 2-2 femte ledd. Utslippsrapporten for 2008 viser at Valhallfeltet ligger innenfor denne grensen. Utslippet utgjorde totalt 539 tonn i 2008, dvs. 0,2 % av det totale CO<sub>2</sub>-utslippet fra Valhallfeltet.

### Vurdering av aktivitetsdata

BP Norge har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene for Valhallfeltet fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen. SFT har i brev av 2. april 2008 gitt BP Norge unntak fra kravet til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1, 2 og 3) (dvs.  $\pm 1,5$  %), jf. klimavoteforskriften vedlegg 2A.1. Usikkerhetskravet for brenngass på Valhallfeltet (kildestrøm 1, 2 og 3) er fastsatt til  $\pm 2,5$  %. Unntaket er gitt under forutsetning om at Valhall blir elektrifisert med kraft fra land i oktober 2010. Dersom det blir forsinkelser av betydning i etableringen av kraft fra land, skal BP Norge informere SFT om dette på et tidlig tidspunkt, slik at kravene til usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass eventuelt kan endres.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav (%)	Rapportert usikkerhet (%)
1	Brenngass (compressor fuel gas)	61 212 505 Sm <sup>3</sup>	$\pm 2,5$	$\pm 1,80$
2 <sup>1)</sup>	Brenngass Aux	34 428 888 Sm <sup>3</sup>	$\pm 2,5$	$\pm 1,80$
3 <sup>1)</sup>	Brenngass IP		$\pm 2,5$	$\pm 1,60$
4	Fakkeltgass (Brenngass til avlastingssytemet)	7 126 950 Sm <sup>3</sup>	$\pm 7,5$	$\pm 5,00$
5	Diesel	3 419 tonn	$\pm 1,5$	Ikke rapportert

- 1) Brenngass Aux og brenngass IP (eksportgass), hvor Aux er et samlebegrep (forsyner hjelpesystemer med brenngass) og IP er hovedstrømgenerator.

### Måleutstyr for aktivitetsdata

Aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 3 og 4 er fremkommet iht. tillatelsen av 2. april 2008.

Måleutstyr for bestemmelse av aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 5) er foreløpig ikke beskrevet i tillatelsen til kvotepliktig utslipp av 2. april 2008, senere endret 19. januar 2009. BP Norge har tidligere ved brev av 16. mai 2008 redegjort for måleutstyret som benyttes for bestemmelse av diesel. SFT vil i løpet av 2009 ta stilling til hvilke krav som skal stilles og av hvilke endringer som må gjennomføres i tillatelsen til Valhallfeltet når opplysninger om måleutstyr foreligger fra flere operatører.

### Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 2)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 2) benytter BP Norge måleblender uten online tetthetsmåler.

BP Norge har rapportert usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrømmene 1 og 2 til  $\pm 1,8$  %. Ifølge BP foreligger det ikke usikkerhetsberegninger for kildestrøm 1 og 2. Dette er avvik fra rapporteringskravet, jf. kvoteforskriften § 2-5 d).

SFT pålegger BP Norge å engasjere en uavhengig tredjepart til å gjennomføre vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2, som varslet i SFTs brev av 19. januar 2009. Usikkerhetsanalysen skal sendes SFT innen 1. oktober 2009. Dersom tillatelsens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata ikke overholdes, skal tiltak som er nødvendig for å tilfredsstille kravene i forskriften vurderes og dokumenteres, herunder kostnader.

Usikkerhetsanalysen skal omfatte et fullstendig usikkerhetsbudsjett for kildestrøm 1 og 2, beskrivelse av metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag. Analysen skal gjennomføres i henhold til ”*Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement*” (GUM), og skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata. De ulike usikkerhetselementenes bidrag til totalusikkerheten skal fremgå, slik at tiltak for å redusere usikkerheten kan identifiseres.

Måleblendene som er installert på Valhallfeltet (kildestrøm 1 og 2) er ikke styrt med online tetthetsmåler. Måling av volumstrømmer ved bruk av måleblende forutsetter at tettheten på gassen er kjent og at måleblenden er styrt med tetthetsmåler for kontinuerlig korrigering for variasjon i tettheten. I tillegg til usikkerhet i bl.a. trykk, temperatur og tetthet, bidrar analyse- og prøvetakingsfrekvens av brenngass, hvor ofte tettheten korrigeres, vedlikeholds- og kalibreringsrutiner, målernes plassering, strømningsforhold, slitasje etc. til den totale usikkerheten. Det er grunnleggende for vurdering av måleinstallasjonene mot klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet at NS-EN ISO 5167-1:2003 og ISO/TR 12 767 ligger til grunn for vurderingene.

Usikkerhetsanalysen skal reflektere driften av måleutstyret på Valhallfeltet i 2008, korrekte data fra kalibreringsbevis for målerne og brenngasskvaliteten som lå til grunn for rapporteringen i 2008. Eventuelle avvik fra standarden ISO 5167 skal dokumenteres og inkluderes i analysen.

### Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 3)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 3) benytter BP Norge måleblende uten online tetthetsmåler.

Usikkerhetsberegning for bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 3) er gjennomført av Holta og Håland. Usikkerhetsanalysen som er vedlagt er datert 3. oktober 2001. Usikkerheten for kildestrøm 3 er beregnet til  $\pm 1,60$  %.

Usikkerhetsberegninger fra 2001 sier nødvendigvis ikke alt om usikkerheten i aktivitetsdataene for 2008. Enkelte av inngangsdataene i 2008 vil kunne være forskjellig fra inngangsdataene i 2001. Usikkerhetsberegninger skal gjøres hvert år.

SFT finner av ovennevnte grunner ikke usikkerhetsberegningene tilfredsstillende. Det er derfor vanskelig å ta stilling til om usikkerheten for bestemmelse av mengden brenngass ligger innenfor kravet gitt i bedriftens tillatelse. SFT pålegger BP Norge å engasjere en uavhengig tredjepart til å gjennomføre nye vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 3, tilsvarende som for kildestrøm 1 og 2. Usikkerhetsanalysen skal sendes SFT innen 1. oktober 2009.

#### Usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 4)

Virksomheten har rapportert usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 4 (fakkalgass) til  $\pm 5\%$ . Det skal for alle kildestrømmer der det er krav til usikkerhet, gjennomføres usikkerhetsberegninger. Manglende usikkerhetsberegning er avvik fra kvoteforskriften § 2-5 d. BP Norge skal derfor sende SFT en usikkerhetsanalyse for fakkalgass innen 1. oktober 2009. Beregningene skal være basert på reelle usikkerhetsbidrag for alle inngangstørrelser (delkomponenter) som inngår i målingene for fakkalgass tilsvarende som for brenngass, og skal gjennomføres på 2008-data.

#### Usikkerhet i aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 5)

Usikkerheten i aktivitetsdata for diesel er rapportert av BP Norge til å ligge innenfor kravet på  $\pm 1,5\%$ . BP Norge har ikke dokumentert usikkerheten i aktivitetsdata for diesel. Manglende dokumentasjon av usikkerhet er avvik fra klimakvoteforskriften § 2-5 d). SFT pålegger BP Norge å gjennomføre vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 5). Usikkerhetsanalysen skal sendes SFT innen 1. oktober 2009.

BP Norge har imidlertid sendt inn opplysninger om måleutstyret på supplybåter og utstyrets iboende usikkerhet. Videre er det redegjort for hvordan selskapet tar hensyn til lagerbeholdning ved bestemmelse av årlig utslipp fra diesel på Valhallfeltet. BP opplyser at all diesel levert til Valhall antas brukt (leveranse ca. hver fjortende dag), og at årlig lagerbeholdning tar hensyn til leveranser til installasjonen innenfor perioden 1. januar til 31. desember minus volum diesel injisert i brønn/prosessanlegg.

#### **Vurdering av faktorer**

For kildestrøm 4 og 5 har BP Norge, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Det er også benyttet standard oksidasjonsfaktor på kildestrøm 1, 2 og 3.

For brenngass (kildestrøm 1, 2 og 3) kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. BP Norge har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til prøvetakings- og analysefrekvens for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	Prøvetakings- og analysefrekvens Krav i tillatelsen	Antall prøver og analyser i 2008 Rapportert	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass (compressor fuel gas)	0,002452	Månedlig	11	± 0,09 %
2 <sup>1)</sup>	Brenngass Aux	0,002256	Månedlig	12	± 0,04 %
3 <sup>1)</sup>	Brenngass IP				

- 1) Kildestrøm 2 og 3 er eksportgass, men hvor aktivitetsdata måles med forskjellig måleutstyr.

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1, 2 og 3)

Iht. tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 3. april 2008 skal det tas månedlige prøver og analyser av brenngassen (kildestrøm 1, 2 og 3) ved bestemmelse av utslippsfaktorene. For kildestrøm 1 er det ifølge BP Norge gjennomført 11 analyser i løpet av 2008, da det ble startet opp med prøvetaking først i februar 2008. For kildestrøm 2 og 3 er utslippsfaktoren basert på månedlig prøvetaking i henhold til tillatelsen. Analyser av brenngass (kildestrøm 1, 2 og 3) er utført av Intertek Westlab.

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass er av BP Norge beregnet til å ligge i området ± 0,04 % - 0,09 %. SFT har tidligere ved brev av 19. januar 2008 vurdert BP Norges beregning og vurdering av usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass for ikke å være tilstrekkelig som grunnlag for vurdering av om Valhallfeltet oppfyller klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1 og 2 (og 3), jf. vedlegg 3D. BP Norge opplyser at selskapet vil engasjere en uavhengig tredjepart til å vurdere usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2 (3)). Selskapet ber om at fristen for innsending av analyse settes til 1. oktober 2009. SFT finner å kunne akseptere den omsøkte fristen. Usikkerhetsanalysen skal være basert på analyser utført i 2008.

Beregning av utslipp

Iht. tillatelsen av 2. april 2008 skal bedriftsspesifikke faktorer kun brukes for den mengden eller det parti av aktivitetsdata de er ment å representere, jf. program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, punkt 4. Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2008 har BP Norge ikke benyttet en vektet årlig utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm

1), men isteden benyttet en aritmetisk snittverdi av beregnede utslippsfaktorer for brenngass og multiplisert denne med årlig mengde aktivitetsdata.

Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 2. april 2008, jf. klimakvoteforskriften vedlegg 3D. SFT ser alvorlig på at BP Norge har gjort en så grunnleggende feil i beregning av årlig utslipp. BP Norge skal innen 1. mai 2009 sende SFT en bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det fra og med 2009 vil bli benyttet en vektet utslippsfaktor i beregning av årlig kvotepliktig utslipp.

SFT vil for øvrig presisere at ved eksempelvis krav om månedlige analyser (dvs. bestemmelse av månedlige utslippsfaktorer), skal den månedlige utslippsfaktoren vektet mot aktivitetsdata for tilhørende måned, jf. tillatelsen til kvotepliktig utslipp (program for bergning og måling av kvotepliktige utslipp, punkt 4) av 2. april 2008. En årlig vektet utslippsfaktor fremkommer ved å dividere årlig CO<sub>2</sub>-utslipp med aggregert aktivitetsdata over året.

#### **Kvotepliktig utslipp**

BP Norge AS, Valhallfeltet har i 2008 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften. I tillegg har BP Norge ikke redegjort tilstrekkelig for alle punkter i klimakvoteforskriften § 2-5. SFT finner likevel å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

<b>Kildestrøm nr.</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata</b>	<b>Utslippsfaktor</b>	<b>Kvotepliktig utslipp tonn</b>
<b>1</b>	Brenngass (compressor fuel gas)	61 212 505 Sm <sup>3</sup>	0,002452 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup> gass	150 117 24
<b>2</b>	Brenngass Aux	34 428 888 Sm <sup>3</sup>	0,002256 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup> gass	77 667,85
<b>3</b>	Brenngass IP			
<b>4</b>	Fakkelgass	7 126 950 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup> gass	26 583,52
<b>5</b>	Diesel	3 419 tonn	3,17 tonn CO <sub>2</sub> /tonn diesel	10 838,86
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>265 748,47</b>

I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som er oppgitt i tabellen over. Dette er årsaken til at utregningene i tabellen ikke stemmer.

### **3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp**

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 265 748 tonn CO<sub>2</sub> i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

BP Norge AS skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister. Pålegg om gjennomføring av usikkerhetsberegninger ved bruk av tredjepart og nye redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

### **4. Oppgjør av kvoteplikten**

Innen 30. april 2009 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2008 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For BP Norge AS innebærer dette at 265 748 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregisterets nettsted: [www.kvoteregister.no](http://www.kvoteregister.no).

### **5. Gebyr**

SFTs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på SFTs ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter høy gebyrklasse. Virksomheten skal derfor betale et gebyr på kr. 30 000,-.

Faktura vil bli ettersendt.

### **6. Klage**

Vedtaket, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet av sakens parter eller andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra underretning om vedtak er kommet fram eller fra vedkommende fikk eller burde skaffet seg kjennskap til vedtaket. En eventuell klage skal angi hva det klages over og den eller de endringer som ønskes. Klagen bør begrunnes, og andre opplysninger av betydning for saken bør nevnes. Klagen skal sendes til SFT.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2009.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT kunne gi på forespørsel.

## 7. Oppsummering

SFT godkjenner BP Norge AS, Valhallfeltets rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

BP Norge har hatt følgende avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapporteringen av kvotepliktige utslipp for 2008:

- Usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 2) og fakkalgass (kildestrøm 4) er ikke dokumentert. Dette er et avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav d.
- Usikkerhet i aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 5) er ikke dokumentert. Dette er et avvik fra tillatelsen av klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav d.
- Det er ikke benyttet en vektet årlig utslippsfaktor ved beregning av CO<sub>2</sub>-utslippet fra kildestrøm 1 og 2 (3) (brenngass). Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, punkt 4).

SFT fastsetter følgende tidsfrister for følgende redegjørelser:

### **Innen 1. mai 2009:**

- BP Norge skal redegjøre for hvilke tiltak som er gjennomført for å sikre at prøvetakings- og analysefrekvensen mht brenngass (kildestrøm 1 og 2 (3)), overholdes i fremtiden.
- BP Norge skal sende bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det benyttes vektete utslippsfaktorer ved rapportering av det årlige kvotepliktige utslippet.

### **Innen 1. oktober 2009:**

- BP Norge skal gjennomføre vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1, 2 og 3). Usikkerhetsanalysen skal gjennomføres av en uavhengig tredjepart. Beregningene skal gjennomføres på 2008-data.
- BP Norge skal gjennomføre nye vurderinger av usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2 (3)). Usikkerhetsanalysen skal gjennomføres av en uavhengig tredjepart. Beregningene skal gjennomføres på 2008-data.
- BP Norge skal gjennomføre vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 4). Usikkerhetsberegningene skal gjennomføres på 2008-data.
- BP Norge skal oversende SFT en usikkerhetsanalyse som dokumenterer og vurderer usikkerheten i aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 5).

SFT viser for øvrig til frister gitt i brev fra SFT av 19. januar 2009.

BP Norge AS ilegges et gebyr på kr. 30 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

Vedtaket, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Sissel Wiken Sandgrind  
senioringeniør

*Kopi:*  
Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger  
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger