



**Statens forurensningstilsyn**  
Norwegian Pollution Control Authority

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.: 2007/999 405.141  
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, Ulafeltet**

---

**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 Ulafeltet har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 137 372 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Ulafeltet har hatt avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp i 2008. BP Norge AS 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, Ulafeltet (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 Ulafeltet er knyttet til virksomhetens energianlegg og fakkelsystemer. 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

Ulafeltet har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Brenngass	Generatorturbiner
2	Brenngass	Kompressorturbin
3	Fakkalgass	HP-fakkel
4	Fakkalgass	LP-fakkel
5	Fakkalgass	WAG-fakkel
6	Fakkalgass	UGU-fakkel
7	Diesel	Turbiner og motorer (nødstrøm, brannvannspumper og kraner)

#### Brenngass (kildestrøm 1 og 2)

BP Norge har for 2008 rapportert to kildestrømmer for brenngass (kildestrøm 1 og 2).

I forbindelse med behandling av søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp ble kildestrøm 2 ved en misforståelse ikke definert som egen kildestrøm i tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 2. april 2008. Kildestrømmen er imidlertid omtalt i tilknytning til kildestrøm 1 og inkludert i tillatelsen ved at måleutstyr for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 2 er beskrevet og inkludert i programmet. SFT vil endre vilkårene i tillatelsen mht kildestrøm 2 ved oppdatering av tillatelsen i 2009.

Ifølge BP Norge er kildestrøm 2 blitt benyttet i forbindelse med commissioning og testkjøring i 2008, og vil først bli satt inn i normal drift i 2009.

#### Fakkalgass (kildestrøm 3, 4, 5 og 6)

Utslipet fra de fire kildestrømmene for fakkalgass (kildestrøm 3, 4, 5 og 6), er rapportert som én kildestrøm. Dette er i overensstemmelse med tillatelsen av 2. april 2008. For 2009

skal BP Norge for Ulafeltet rapportere på alle kildestrømmer for fakkalgass i henhold til oppdatert tillatelse datert 19. januar 2009.

### **Vurdering av aktivitetsdata**

BP Norge har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene for Ulafeltet fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

<b>Kildestrøm nummer</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata</b>	<b>Usikkerhetskrav (%)</b>	<b>Rapportert usikkerhet (%)</b>
<b>1</b>	Brenngass	44 213 700 Sm <sup>3</sup>	± 1,5	± 1,34
<b>2</b>	Brenngass	554 320 Sm <sup>3</sup>	± 1,5	± 0,61
<b>3</b>	Fakkalgass	2 752 720 Sm <sup>3</sup>	± 7,5	± 4,22
<b>4</b>	Fakkalgass	0 Sm <sup>3</sup>	± 7,5	± 4,70
<b>5</b>	Fakkalgass	0 Sm <sup>3</sup>	± 7,5	± 4,06
<b>6</b>	Fakkalgass	0 Sm <sup>3</sup>	± 7,5	± 3,92
<b>7</b>	Diesel	1 206 tonn	± 1,5	± 1,50

### **Måleutstyr for aktivitetsdata**

Aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 3, 4, 5 og 6 (brenngass og fakkalgass) er fremkommet iht. tillatelsen av 2. april 2008.

Måleutstyr for bestemmelse av aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 7) 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 Ulafeltet 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. Disse er ustyrt med online tetthetsmåler. Usikkerhetsberegninger for bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 2) er utført av Aker Offshore Partner AS.

Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 1 er beregnet til ±1,34 %.

Usikkerhetsanalysen som er vedlagt for kildestrøm 1 er datert 9. mars 1995. For kildestrøm 2 er usikkerhetsberegningene som er vedlagt, datert 5. juli 2006. Det henvises i denne rapporten til beregninger fra bl.a. 2002. Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2 er beregnet til ± 0,61 %.

Usikkerhetsberegninger fra 1995 og 2002/2006 sier ikke alt om usikkerheten i aktivitetsdataene for 2008. Flere av inngangsdata i 2008 kan være forskjellig fra inngangsdataene i 1995/2002/2006. Usikkerhetsberegninger skal gjennomføres hvert år.

SFT finner av den grunn ikke usikkerhetsberegningene tilfredsstillende og anser innsendt dokumentasjon av usikkerhet for ikke å være tilstrekkelig som grunnlag for vurdering av om Ulafeltet oppfyller klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2.

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.

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. I tillegg til usikkerhet i bl.a. trykk, temperatur og tetthet, bidrar analyse- og prøvetakingsfrekvens av brenngass, vedlikeholds- og kalibreringsrutiner, målerens 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 i 2008 for kildestrøm 1 og i 2009 for kildestrøm 2, korrekte data fra kalibreringsbevis for målerne på Ulafeltet og brenngasskvaliteten som lå til grunn for rapporteringen i 2008 for kildestrøm 1 og i 2009 for kildestrøm 2, ettersom kildestrøm 2 først ble satt inn i normal drift i 2009. Eventuelle avvik fra standarden ISO 5167 skal dokumenteres og inkluderes i analysen.

#### Usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 3, 4, 5 og 6)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass benytter BP Norge ultralydmålere. BP Norge har rapportert usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass til å ligge i området  $\pm 3,92\% - 4,7\%$ . Usikkerhetsberegningene som foreligger for fakkalgass (kildestrøm 3, 4, 5 og 6) er utført i 1997.

Som for brenngass anser SFT usikkerhetsberegninger utført i 1997 for ikke å være tilfredsstillende. Flere av inngangsdataene i 2008 kan være forskjellig fra inngangsdataene i 1997. Det er derfor vanskelig å ta stilling til om usikkerheten for bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass ligger innenfor kravet til maksimal usikkerhet gitt i tillatelsen til kvotepliktige utslipp. SFT pålegger derfor BP Norge å gjennomføre nye vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 3, 4, 5 og 6). 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. Usikkerhetsberegningene skal sendes SFT innen 1. oktober 2009.

Usikkerhet i aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 7)

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 7). 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. Ifølge BP er Ulafeltets fire lagertanker usstyrt med nivåmålere som er koblet opp mot kontrollsystemet og overvåkes i kontrollrommet på Ula. Dieselforbruk til motorer og andre forbrukere registreres. Data overføres månedlig til rapporteringssystemet. Ifølge BP Norge sjekkes data fra skipsloggene opp mot dieselforbruk registrert i rapporteringssystemet. Dieselforbruket beregnes ut fra volum diesel ved inngang til året pluss mottatt volum gjennom året minus volum injisert i brønn/prosessenlegg og minus volum diesel ved utgangen av året.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 3, 4, 5, 6 og 7 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 og 2 ved beregning av det kvotepliktige utslippet.

For brenngass (kildestrøm 1) kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. BP Norge har rapportert faktor og usikkerhet i faktor for kildestrøm 1. BP Norge har også benyttet bedriftsspesifikk faktor for kildestrøm 2. 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	0,002756	Månedlig	9	$\pm 0,17$ %
2	Brenngass	0,002577		1	Ikke rapportert

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2)

Iht. tillatelsen til kvotepliktig av 2. april. 2008 med senere endringer 19. januar 2009, skal det tas månedlige prøver og analyser av brenngassen (kildestrøm 1) ved bestemmelse av utslippsfaktor. BP Norge opplyser at det for Ulafeltet er utført 9 analyser av brenngass. Dette er et avvik fra tillatelsen av 2. april 2008. Bedriften opplyser at prøvene i februar, mars og juli ble mislykket pga lekkasje. For kildestrøm 2 er utslippsfaktoren basert på én prøvetaking. Analyser av brenngass er utført av Intertek Westlab.

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) er av BP Norge beregnet til  $\pm 0,17\%$ . 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 Ulafeltet oppfyller klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1 (og 2), jf. vedlegg 3D.

BP Norge opplyser at selskapet vil engasjere en uavhengig tredjepart til å vurdere usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass. Selskapet ber om at fristen for innsending av analyse fastsettes til 1. oktober 2009. SFT finner å kunne akseptere den omsøkte fristen. Usikkerhetsanalysen må inneholde vurderinger av både kildestrøm 1 og 2. For kildestrøm 1 må usikkerhetsanalysen være basert på 2008-analyser, mens den for kildestrøm 2 må baseres på 2009-analyser.

#### Beregning av utslipp

Iht. tillatelsen av 2. april 2008 skal bedriftspesifikke 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. klimavoteforskriften 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 beregning 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, Ulafeltet har i 2008 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimavoteforskriften. I tillegg har BP Norge ikke redegjort tilstrekkelig for alle punkter i klimavoteforskriften § 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:

Kildestrømrnr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp tonn
1	Brenngass	44 213 700 Sm <sup>3</sup>	0,002756 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	121 852,96
2	Brenngass	554 320 Sm <sup>3</sup>	0,002577 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	1 428,48
3	Fakkelgass	2 752 720 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	10 267,65
4	Fakkelgass	0 Sm <sup>3</sup>	0	0
5	Fakkelgass	0 Sm <sup>3</sup>	0	0
6	Fakkelgass	0 Sm <sup>3</sup>	0	0
7	Diesel	1 206 tonn	3,17 tonn CO <sub>2</sub> /tonn diesel	3 822,70
<b>Totale kvotepliktige utslipp i 2008</b>				<b>137 371,79</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 137 372 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, Ulafeltet skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister. Pålegg om gjennomføring av usikkerhetsberegninger 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 137 372 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, Ulafeltets 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 diesel (kildestrøm 7) er ikke dokumentert. Dette er et avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav d.
- Det er ikke tatt prøver og analyser av kildestrøm 1 (brenngass) alle måneder i 2008 for bestemmelse av bedriftsspesifikk utslippsfaktor for denne kildestrømmen. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp.
- Det er ikke benyttet en vektet årlig utslippsfaktor ved beregning av CO<sub>2</sub>-utslippet fra kildestrøm 1 (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), 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 nye vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 2). Usikkerhetsanalysen skal gjennomføres av en uavhengig tredjepart. Beregningene skal gjennomføres på 2008-data for kildestrøm 1 og 2009-data for kildestrøm 2.
- BP Norge skal gjennomføre nye vurderinger av usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2). Usikkerhetsanalysen skal gjennomføres av en uavhengig tredjepart. Beregningene skal gjennomføres på 2008-data for kildestrøm 1 og 2009-data for kildestrøm 2.
- BP Norge skal gjennomføre nye vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for fakkellgass (kildestrøm 3, 4, 5 og 6). Usikkerhetsberegningene skal gjennomføres på 2008-data.
- BP Norge skal oversende SFT en usikkerhetsanalyse som dokumenterer og vurderer usikkerheten i aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 7).

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