



KLIMA- OG  
FORURENSNINGS-  
DIREKTORATET

BP Norge AS  
Postboks 197  
4065 Stavanger

Klima- og forurensningsdirektoratet  
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo  
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att. Kristin Ravnås

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

Dato: 31.3.2011

Vår ref.: 2007/999 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

## Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp for 2010 BP Norge - Ulafeltet

---

**Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetenes rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp innen 30. april 2011. BP Ula har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 190 663 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Dersom BP Ula ønsker å fortsette å beregne en månedlig utslippsfaktor må de snarest søke om en endring i tillatelsen. Dersom BP Ula ønsker å fortsette å trekke fra nitrogen i fakkeltassen, må de søke om endring av tillatelsen.**

**Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats kan påklages til Miljøverndepartementet.**

---

### 1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 28. februar 2011, samt e-poster datert 11. mars 2011 og 15. mars 2011 og oppdatert rapport datert 21. mars 2011. I vårt vedtak legger vi til grunn rapporterte data i oppdatert rapport datert 21. mars 2011.

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 av klimagasser av 2. april 2008, sist oppdatert 6. desember 2010. 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.

Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif) kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

Klif gjennomførte tilsyn ved BP Ula 22.-25. november 2010, jf. revisjonsrapport 2010.045.R.KLIF datert 9. desember 2010.

## 2. Klifs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

BP Norge Ulafeltet (BP Ula) sendte inn utslippsrapport for kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 28. februar 2011, som er innen fristen.

BP Ula har imidlertid sendt inn oppdatert rapport med endrede utslippstall for forbruk av diesel 21. mars 2011. Klif understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at det ved neste års rapportering leveres en fullstendig utslippsrapport innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for BP Ula er knyttet til virksomhetens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 2. april 2008, sist endret 6. desember 2010.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Brenngass	Generator-turbiner
2	Brenngass	Kompressor-turbin
3	Fakkelgass	HP-fakkel
4	Fakkelgass	LP-fakkel
5	Fakkelgass	WAG-fakkel
6	Fakkelgass	UGU-fakkel
7	Diesel	Generator-turbiner og motorer

For utslippene av CO<sub>2</sub> fra kildestrømmene 5 og 6 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippene fra kildestrøm 5 og 6 er til sammen 2 865 tonn og utgjør 1,5 prosent av de totale utslippene fra BP Ula.

BP Ula har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

### Vurdering av aktivitetsdata

BP Ula har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Tabellen viser også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm Nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	43 629 tonn	1,5 %	0,65
2	Brenngass	19 765 tonn	1,5 %	0,65
3	Fakkalgass	1 055 212 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	5,0
4	Fakkalgass	2 268 523 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	5,0
7	Diesel	2 068 tonn	2,5 %	1,6

#### *Kildestrøm 1 og 2 (brenngass)*

BP Ula benytter måleblender med online tetthetsmåler for bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass på Ulafeltet.

BP Ula har engasjert Christian Michelsens Research (CMR) til å gjennomføre usikkerhetsanalyser. For 2010 har BP Ula rapportert en usikkerhet på 0,65 prosent for kildestrøm 1 og 2 basert på CMRs usikkerhetsberegninger, jf CMR-rapport datert 22. februar 2011 som var vedlagt utslippsrapporten. BP Ula opplyste i e-post datert 15. mars 2011 at det ikke er rapport om avvik i målesystemet i 2010 og dermed heller ikke korrigeringsrapporter.

Beregnet usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2 for 2010 er innenfor kravet til usikkerhet i tillatelsen. Klif tar beregningene til etterretning.

#### *Kildestrøm 3 og 4 (fakkalgass)*

Fakkalgasstrømmene på Ulafeltet måles ved hjelp av ultralydmålere og tilhørende trykk- og temperaturmålere.

Basert på usikkerhetsberegninger gjort av CMR, har BP Ula rapportert en usikkerhet på 5,0 prosent i aktivitetsdata for de to fakkalgasstrømmene. Denne usikkerheten forutsetter at det ikke har vært avvik som bidrar signifikant til usikkerheten i målesystemet. BP Ula opplyser i e-post datert 15. mars 2011 at målerne er korrigert tre ganger pga. nitrogenspyling i forbindelse med rensing av brønn. Nitrogenet som spyles blir målt gjennom måleutstyret i kildestrømmene. Denne mengden blir deretter trukket fra akkumulert volum. Nitrogenmengden som trekkes fra er basert på injisert mengde nitrogen. Usikkerheten BP Ula har oppgitt i aktivitetsdataene er dermed kun knyttet til utstyrets iboende usikkerhet. Det kan dermed synes som rapportert usikkerhet i fakkalgass er underestimert.

Klif er enig i at tilsatt nitrogen i fakkalgass i utgangspunktet ikke er kvotepliktig og dermed kan trekkes fra gasstrømmen. Det forutsetter imidlertid at virksomheten har god

kontroll på fratrekket slik at fakkelmengden ikke underrapporteres og at usikkerheten i tillatelsen overholdes.

Vi ser at fratrekk av nitrogen er synliggjort i svært mange av årets kvoterapporter. Ved tidligere rapporteringer er fratrekket i varierende grad blitt rapportert. Etter vår vurdering kan det synes som at det ved tidligere år har vært ulik praksis mht. fratrekk. For rapportering av kvotepliktige utslipp i 2010 godtar vi fratrekk av nitrogen slik BP Ula har gjort det ved årets rapportering. Men vi varsler samtidig om at vi ved neste års rapportering forutsetter at kravene til usikkerhet ved beregning av aktivitetsdata for fakkeltgass overholdes ved fratrekket av nitrogen, og at dette synliggjøres i rapporten.

Vi understreker for ordens skyld at metoden og måleutstyr for beregning av aktivitetsdata må være i henhold til tillatelsen til kvotepliktige utslipp. Det innebærer at dersom BP Ula ønsker å fortsette å trekke fra nitrogen i fakkeltgassen, må de søke om endring av tillatelsen.

Vi ber om at BP Ula i framtidige utslippsrapporter kommenterer eventuelle avvik og korrigeringer i måleutstyret. Det vil være naturlig at slike kommentarer er i usikkerhetsberegningene. Også i fjorårets vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp, ba vi om at BP Ula i framtidige utslippsrapporter skulle kommenterer eventuelle avvik og korrigeringer i måleutstyret. Dette ble ikke gjort i årets rapportering, men vi forventer at det gjøres ved neste års rapportering.

Klif tar beregningene av usikkerhet til etterretning.

#### *Kildestrøm 7 (diesel)*

I beregning av aktivitetsdata har BP Ula tatt hensyn til lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt og mengden diesel benyttet til andre formål i beregning av aktivitetsdata. BP Ula opplyser i e-post datert 14. mars 2011 og i CMR-rapport datert 22. februar 2011 at de benytter en tetthet i diesel på  $860 \text{ kg/Sm}^3$  som fast verdi i omregning fra volum til masse.

Den mest korrekte måten å beregne tettheten i aktivitetsdata i diesel-kildestrømmer, er å benytte tettheten i levert diesel ved de ulike lastene med diesel. Basert på det erfaringsgrunnlaget vi nå har med hensyn til variasjon i tetthet på diesel, har vi imidlertid besluttet at vi også kan akseptere at operatører benytter fast verdi for tetthet på  $855 \text{ kg/Sm}^3$ . Dersom fast verdi benyttes, må det legges til et bidrag i usikkerhetsbudsjettet på 0,5 prosent.

CMR har beregnet usikkerhet i kildestrøm 7 til å være 1,6 prosent. De har da lagt til et usikkerhetsbidrag knyttet til tetthet på 0,5 prosent. Beregnet usikkerhet er innenfor kravet i tillatelsen. Klif tar beregningene til etterretning.

### Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 3, 4, og 7 på Ulafeltet har BP benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Dette er i tråd med tillatelsen.

For kildestrøm 1 og 2 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer i beregningen av det kvotepliktige utslippet. BP Ula har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene for 2010, jf CMR-rapport av 22. februar 2011. Vi legger til grunn at analysene er gjort av akkreditert laboratorium i tråd med kravene i tillatelsen.

Rapporterte data for kildestrøm 1 og 2 fremgår i tabellen nedenfor. Tabellen viser også gjeldende krav til prøvetakingsfrekvens for brenngass.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /tonn gass	Krav til prøvetakingsfrekvens	Rapportert antall prøver	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	2,670	Annenhver uke	22	0,36 %
2	Brenngass	2,650	Annenhver uke	21	0,13 %

BP Ula skal i henhold til tillatelsen ta gassprøver annenhver uke i kildestrøm 1 og 2. I løpet av 2010 er det tatt henholdsvis 22 og 21. Årsaken til avviket fra 26 prøver er syk laborant og en forkastet prøve pga. resultat langt utenfor normalen. Under tilsynet 22.-25. november 2010, ble det avdekket at BP Ula ikke tar en ekstra prøve ved hver prøvetaking, slik det i henhold til BP Ulas laboratoriemannual skal gjøres, jf. anmerkning 5 i tilsynsrapporten. Klif forventer at dette gjøres nå slik at virksomheten sikrer at de har tilstrekkelig antall representative analyser.

CMR har beregnet usikkerhet i kildestrøm 1 til å være 0,36 prosent og i kildestrøm 2 til å være 0,13 prosent. I beregningene klarer vi ikke å se hvilken usikkerhet i analysen som benyttes. Analyseusikkerhet består normalt av usikkerhet i kalibreringsgass og instrumentusikkerhet i GC-en. BP Ula benytter akkreditert laboratorium for å analysere brenngassene. Vi legger dermed til grunn at BP Ula kjenner hvilken analyseusikkerhet laboratoriet er akkreditert for. Ved neste års rapportering ber vi om at analyseusikkerheten kommer tydelig frem. For øvrig tar vi usikkerhetsberegningene til etterretning.

I tillatelsens måleprogram står det at utslippsfaktor beregnes hver annen uke, dvs. at CO<sub>2</sub> - utslipp skal beregnes ved å kombinere utslippsfaktor med aktivitetsdata i perioden faktoren gjelder for (to uker). BP Ula opplyser imidlertid at de beregner månedlig utslippsfaktor, basert på to målinger i måneden. Dette er et avvik fra tillatelsen. Klif aksepterer imidlertid BP Ulas tilnærming i rapporteringen for 2010, men tillatelsen må endres på dette punktet dersom BP Ula ønsker å fortsette denne praksisen. BP Ula må i så fall snarest søke om en slik endring.

BP Ula beregner kvotepliktig utslipp ved å kombinere månedlig utslippsfaktor med aktivitetsdata i tilsvarende periode.

#### Kvotepliktig utslipp

Klif finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

<b>Kildestrøm nr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata</b>	<b>Utslippsfaktor</b>	<b>Kvotepliktig utslipp (tonn)</b>
1	Brenngass	43 629 tonn	2,670 tonn CO <sub>2</sub> /tonn	116 476,34
2	Brenngass	19 765 tonn	2,650 tonn CO <sub>2</sub> /tonn	52 368,43
3	Fakkelgass	1 055 212 Sm <sup>3</sup>	0,00373 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	3 935,94
4	Fakkelgass	2 268 523 Sm <sup>3</sup>	0,00373 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	8 461,59
5	Fakkelgass	-	-	674,0
6	Fakkelgass	-	-	2 190,9
7	Diesel	2068 tonn Sm <sup>3</sup>	3,17 tonn CO <sub>2</sub> /tonn	6 555,56
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>190 662,81</b>

For enkelte av dataene er det i beregningene benyttet flere desimaler enn det som fremkommer i ovennevnte tabell. Dette forklarer differansen i oppgitt utslipp med den summen en får ved å beregne utslippet basert på aktivitetsdata og utslippsfaktor i tabellen.

Klif påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørsplikten etter klimakvoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for ileggelse av overtredelsesgebyr tilsvarende 100 euro for hvert tonn rapporteringspliktig utslipp som det ikke leveres inn kvoter for, jf klimakvoteloven § 21.

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

Klif har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2011. BP Norge Ulafeltet har hatt et kvotepliktig utslipp på 190 663 tonn CO<sub>2</sub> i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

#### **4. Oppgjør av kvoteplikten**

Innen 30. april 2011 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2010 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For BP Ula innebærer dette at 190 663 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.2 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra [www.kvoteregister.no](http://www.kvoteregister.no).

Tilgang til meny for innlevering av kvoter til oppgjør åpnes mandag 11. april 2011. Vi minner om at bedriftens driftskonto nå er tilknyttet en tilleggsrepresentant (AAR). Vedkommende person må godkjenne overføringen initiert av primær (PAR) eller sekundær kontorepresentant (SAR) innen oppgjørsfristen 30. april.

Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av oppgjørsfristen vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert, jfr. klimakvoteloven § 21.

#### **5. Gebyr**

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

Faktura vil bli ettersendt.

#### **6. Klage**

Vedtaket om godkjenning av rapport, 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 Klif.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2011.

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

## 7. Oppsummering

Klif godkjenner BP Ulas rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

BP Ula har følgende oppfølging:

- Dersom BP Ula skal beregne CO<sub>2</sub> -utslipp ved å kombinere utslippsfaktor med aktivitetsdata på månedsbasis, må de søke om endring av frekvens for bestemmelse av utslippsfaktor.
- Dersom BP Ula ønsker å fortsette å trekke fra nitrogen i fakkeltgassen, må de søke om endring av tillatelsen.

BP Ula skal betale et gebyr på kr 30 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Trine Berntzen  
prosjektleder

Annicken Hoel  
sjefingeniør

*Kopi:*

Oljedirektoratet v/Steinar Vervik, Postboks 600, 4003 Stavanger  
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger