



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: 31.03.2011

Vår ref.: 2007/1028-33 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Mathilde Juel Lind, telefon: 22573669

## Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktig utslipp i 2010 for Valhallfeltet

---

**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 Valhall har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 277 787 tonn CO<sub>2</sub>.**

**BP Valhall har i 2010 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp for kildestrøm 5 (diesel). Klif anser avviket fra kravet til bestemmelse av aktivitetsdata som så alvorlig at Klif ikke finner å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn. Klif har i dette tilfellet fastsatt et utslipp for kildestrøm 5.**

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

---

### 1 Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 28. februar 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 9. 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.

## 2 Klifs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

BP Norge Valhallfeltet (heretter BP Valhall) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> 28. februar 2011, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for BP Valhall er knyttet til bedriftens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 9. desember 2010.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

- 1 Brenngass
- 2 Brenngass Aux
- 3 Brenngass IP
- 4 Fakkell
- 5 Diesel
- 6 Hod diesel

For utslippene av CO<sub>2</sub> fra kildestrøm 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. Utslipp fra kildestrøm 6 er 758 tonn og utgjør 0,3 prosent.

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

### Vurdering av aktivitetsdata

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

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	62 595 306 Sm <sup>3</sup>	2,5 %	1,1 %
2	Brenngass Aux	3 825 603 Sm <sup>3</sup>	2,5 %	1,4 %
3	Brenngass IP	26 992 036 Sm <sup>3</sup>	2,5 %	1,1 %
4	Fakkell	7 375 958 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	5 %
5	Diesel	11 739 tonn	1,5 %	0,85 %

### ***Kildestrøm 1, 2 og 3(brenngass)***

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass på Valhall benytter BP målesystem med måleblendere, temperaturmåler, trykkmåler og differensialtrykkmåler.

BP har engasjert CMR til å gjennomføre usikkerhetsberegninger i aktivitetsdata og utslippsfaktor for Valhall 2010, jf rapport av 22. februar 2011. I beregningene ligger det forutsetninger om at det ikke har vært avvik i målesystemet som medfører estimering av aktivitetsdata. I e-post datert 17. mars 2011 opplyser imidlertid BP om at det har vært to korreksjoner som berørte kildestrøm 1 og 2 på Valhall i 2010. I to tilfeller har gass som skulle vært målt gjennom målestasjon til kildestrøm 1, i stedet blitt målt gjennom målestasjonen til kildestrøm 2. Dette førte til at den totale gassmengden økte over det målestasjonen for kildestrøm 2 kunne måle. De to hendelsene pågikk i henholdsvis fem døgn og 20 døgn. Forbruket antas ifølge BP å ha vært tilnærmet konstant i dette tidsrommet. Avviksrapportene Klif mottok 22. mars 2011 viser at mengden aktivitetsdata for de to kildestrømmene ble korrigert for ved enten å benytte:

- gjennomsnittet av strømningsraten for den enkelte kildestrømmen seks dager etter avviksperioden

- gjennomsnittet av snittet av strømningsraten seks dager før og seks dager etter avviksperioden

Klif forventer at BP Valhall har bedret sin kontroll med drift av målesystemet slik at liknende hendelser unngås i fremtiden.

CMR har på vegne av BP inkludert avvikene i usikkerhetsberegningene i notat av 16. mars 2011. Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2 og 3 er beregnet til å være under kravet i kvoteforskriftens vedlegg 2A (henholdsvis 1,1 %, 1,4 % og 1,1 %). Klif tar usikkerhetsberegningene til etterretning.

### ***Kildestrøm 4 (fakkell)***

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkellgass på Valhall benytter BP ultralydmåler. BP opplyser om at det er foretatt årlige kalibreringer av trykk og temperaturmålinger, i tillegg til en nullpunktssjekk av fakkellgassmåleren.

BP har oppgitt usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 4 til å være 5 prosent, som er innenfor kravet i tillatelsen. I de beregningene ligger det forutsetninger om at det ikke har vært avvik i målesystemet som medfører estimering av aktivitetsdata. I e-post av 17. mars 2011 opplyser BP om at det ikke er registrert avvik som påvirker rapporterte mengder aktivitetsdata for 2010.

BP opplyser i e-post av 17. mars 2011 om at det under revisjonsstans ble benyttet nitrogen som ble målt av fakkellmåler. Dette ble imidlertid trukket fra før daglig rapportering. Det er ikke rapportert om andre fratrekk av nitrogen fra fakkellgassmengden på Valhall. I godkjenning av rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 4, har vi derfor lagt til grunn at nitrogen ikke er trukket fra i fakkellgassmengden.

### ***Kildestrøm 5 (diesel)***

BP Valhall har ikke beregnet aktivitetsdata i kildestrøm 5 i henhold til tillatelse og krav i klimavoteforskriften vedlegg 1b. I forskriften står det at der aktivitetsdata ikke bestemmes ved direkte måling skal aktivitetsdata bestemmes ved å benytte materiale omsatt i rapporteringsåret, trekke fra materiale utnyttet til annet formål og ta hensyn til lagerendring ved årets begynnelse og slutt. For diesel betyr det at aktivitetsdata skal beregnes ved å benytte levert diesel over året, trekke fra diesel som benyttes til andre formål og ta hensyn til lagerendring ved årets begynnelse og slutt.

I CMR-rapport datert 22. februar 2011 opplyses det om at nivået av diesel i lagertankene på Valhall antas å være det samme ved årets start som ved årets slutt fordi diesel leveres til feltet opptil flere ganger i måneden. Ifølge CMR er dette en tilnærming som i utgangspunktet fører til økt usikkerhet, men fordi de antar at dette jevnes ut over år er usikkerhetsbidraget fra lagertankene utelatt.

Klif har gjentatte ganger opplyst om at vi ikke godtar BP Valhalls tilnærming. I vedtak av 26. mars 2010 opplyste vi om at vi ved årets rapportering (2010) ville kreve at lagret diesel skulle dokumenteres ved årets begynnelse og slutt. I tilbakemelding av 1. mai 2010 skrev BP at det i praksis ikke er lagerbeholdning på Valhall fordi det er små tanker på feltet og et jevnt forbruk og levering av diesel. I vedtak av 9. desember 2010 opplyste vi imidlertid om at vi ikke ville godta en slik tilnærming.

Klif ser alvorlig på at BP ikke tar hensyn til krav stilt i tillatelsen. For rapportering i 2010 legger derfor Klif til grunn at dieseltankene var fulle ved begynnelsen av året og tomme ved årets slutt, noe som tilsvarer et ekstra forbruk på 670,32 tonn diesel (diesel tetthet på 855 kg/Sm<sup>3</sup>). Dette medfører at det kvotepliktige utslippet fra kildestrøm 5 som er lagt til grunn for kvoteoppgjøret er:

$$(11\,739\text{ tonn} + 670,32\text{ tonn}) * 3,17\text{ tonn CO}_2/\text{tonn kildestrøm} = 39\,337,54\text{ tonn CO}_2$$

I omregning fra volum diesel til tonn diesel, er den mest korrekte måten 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 kg/Sm<sup>3</sup>. Dersom fast verdi benyttes, må det legges til et bidrag i usikkerhetsbudsjettet på 0,5 prosent.

### **Vurdering av faktorer**

For kildestrømmene 4 og 5 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1, 2 og 3 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. BP Valhall 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 kildestrømmene fremgår i tabellen nedenfor. Tabellen viser også rapportert prøvetakingsfrekvens for brenngass.

Kildestrøm-nr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Krav til frekvens i tillatelsen	Rapportert antall prøver	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	0,002250 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	Månedlig	10	0,38 %
2	Brenngass Aux	0,002250 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	Månedlig		0,38 %
3	Brenngass IP	0,002250 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	Månedlig		0,38 %
4	Fakkel	0,00373 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	-	-	-
5	Diesel	3,17 tonn CO <sub>2</sub> /tonn	-	-	-

Bedriften har, i tråd med tillatelsen, lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1, 2 og 3.

BP Valhall skal i henhold til tillatelsen ta månedlig gassprøver av kildestrøm 1, 2 og 3. Det benyttes samme brenngass (eksport gass) til alle de tre kildestrømmene og det beregnes derfor en utslippsfaktor som er gjeldende for alle tre kildestrømmene. Det opplyses i CMR-rapporten at det på grunn av stanser i prosessen ikke er foretatt mer enn 10 prøver i 2010. Vi vil påpeke at vi forventer at virksomheter som har krav om månedlig prøvetakingsfrekvens vil etterstrebe å ta minimum 12 prøver i løpet av ett år til tross for enkelte stans i prosessen.

CMR har beregnet usikkerhet i kildestrøm 1, 2 og 3 å være 0,38 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 Valhall benytter akkreditert laboratorium for å analysere brenngassene. Vi legger dermed til grunn at BP Valhall kjenner hvilken analyseusikkerhet laboratoriet er akkreditert for. Ved neste års rapportering ber vi om at analyseusikkerheten kommer tydelig frem/rapporteres eksplisitt. For øvrig tar vi usikkerhetsberegningene til etterretning.

#### Kvotepiktig utslipp

BP Valhall har i 2010 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepiktig utslipp for kildestrøm 5. Avviket fra kravet til bestemmelse av aktivitetsdata er så alvorlig at Klif ikke finner å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn. Klif har i dette tilfellet fastsatt et utslipp for kildestrøm 5. For de andre kildestrømmene finner Klif å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregningene av bedriftens kvotepiktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepiktige utslipp i 2010:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepiktig utslipp
1	Brenngass	62 595 306 Sm <sup>3</sup>	0,002250 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	140 839,44 tonn
2	Brenngass Aux	3 825 603 Sm <sup>3</sup>	0,002250 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	8 607,61 tonn

3	Brenngass IP	26 992 036 Sm <sup>3</sup>	0,002250 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	60 732,08 tonn
4	Fakkel	7 375 958 Sm <sup>3</sup>	0,00373 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	27 512,32 tonn
5	Diesel	12 409,32 tonn	3,17 tonn CO <sub>2</sub> /tonn	39 337,54 tonn
6	Hod diesel	-	-	758 tonn
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>277 786,99 tonn</b>

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 illeggelse 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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 277 787 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 Valhall innebærer dette at 277 787 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 oppgjørfristen 30. april.

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

### 5 Gebyr

Klifs 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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 22 000,-.

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 har på grunn av avvik fra kravet i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften vedlegg 1b, om å ta hensyn til lagerendring ved årets begynnelse og slutt, fastsatt utslippet fra kildestrøm 5 (diesel). For øvrig godkjenner vi BPs rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Valhallfeltet. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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

Med hilsen

Trine Berntzen  
prosjektleder

Mathilde Juel Lind  
overingeniør

*Kopi:*

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