



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

BP Norge AS
Postboks 197
4065 Stavanger

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

Att: Ravnaas, Kristin

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

Dato: 26.03.2010

Vår ref.: 2007/999-22 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Bjørn A Christensen, telefon: 22573642

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp for 2009 og pålegg om oppfølging, BP Norge - Ulafeltet

Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. BP Norge Ulafeltet har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 173 649 tonn CO₂.

BP Norge skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet redegjørelser og nærmere informasjon innen 1. mai 2010.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1. mars 2010, samt oppdatert utslippsrapport sendt 17. mars 2010.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ 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 11. desember 2009. 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 kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

BP Norge Ulafeltet sendte inn utslippsrapport for kvotepliktige utslipp av CO₂ den 1. mars 2010, som er innen fristen.

En oppdatert rapport med korrigerede utslippstall for brenngass ble sendt pr. e-post 17. mars 2010.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Ulafeltet 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 11. desember 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 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

Vurdering av aktivitetsdata

BP Norge Ulafeltet 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	42 700 603 Sm ³	1,5 %	0,6
2	Brenngass	18 189 516 Sm ³	1,5 %	0,6
3	Fakkelgass	1 119 417 Sm ³	7,5 %	5,0
4	Fakkelgass	1 508 359 Sm ³	7,5 %	5,0
5	Fakkelgass	183 600 Sm ³	7,5 %	5,0
6	Fakkelgass	245 152 Sm ³	7,5 %	5,0
7	Diesel	703 tonn Sm ³	1,5 %	3,6

Kildestrøm 1 og 2 (brenngass)

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

BP Norge har engasjert Christian Michelsens Research (CMR) til å gjennomføre usikkerhetsanalyser. For 2009 har BP Norge rapportert en usikkerhet på 0,6 % for kildestrøm 1 og 2 basert på CMRs usikkerhetsberegninger, jf CMR-rapport datert 26. februar 2010 som var vedlagt utslippsrapporten.

Beregnet usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2 for 2009 er lavere enn kravet i tillatelsen. Klima- og forurensningsdirektoratet tar usikkerhetsberegningene for kildestrøm 1 og 2 til etterretning.

Kildestrøm 3, 4, 5 og 6 (fakkalgass)

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

Basert på usikkerhetsberegninger gjort av CMR, har BP Norge rapportert en usikkerhet på 5,0 % i aktivitetsdata for alle de fire fakkelasstrømmene. Usikkerhet i strømningshastigheten bidrar mest til den totale usikkerheten og er satt til 5 % ut fra målerens spesifikasjoner. Andre usikkerhetsbidrag har liten effekt på den totale usikkerheten.

Klima- og forurensningsdirektoratet har følgende kommentarer til de rapporterte usikkerhetene i aktivitetsdata for fakkalgass:

Vi kan ikke se at det er opplyst i utslippsrapporten eller i CMRs rapport av 26. februar 2010 om måleutstyret er installert i henhold til NORSOK I-104. Dersom for eksempel oppstrøm- og nedstrøms installasjonslengder er under kravene i standarden, vil dette kunne påvirke usikkerheten.

Forutsetningene for at den faktiske usikkerheten i aktivitetsdataene for 2009 ikke er større enn det som angitt i utslippsrapporten er ellers at måleutstyret ikke har hatt avvik som har påvirket måleverdiene i nevneverdig grad. Med avvik menes her gjennomstrømninger utenfor måleutstyrets operasjonsområde, utfall av måleutstyr og andre hendelser som påvirker beregning av aktivitetsdata. For å kunne fange opp slike eventuelle avvik og forhold som kan påvirke målingene, må virksomheten ha et opplegg for å følge opp målesystemet over året. I forbindelse med årsrapporteringen må en kompetent person med lokal kjennskap til aktuell installasjon gjøre en kvalifisert vurdering av om det om det har vært avvik/hendelser i løpet av året som kan ha gitt et signifikant bidrag til måleusikkerheten. Siden det synes å være lagt inn konservative anslag i usikkerhetsberegningene, vil ikke nødvendigvis mindre avvik påvirke den

rapporterte usikkerheten, men dette er likevel noe som må kommenteres særskilt i årsrapporten.

Siden BP Norge har rapportert fem prosent usikkerhet i aktivitetsdata for alle fakkelpgasstrømmer for 2009, legger vi til grunn at måleutstyret er installert i henhold til NORSOK I-104 og at det ikke har vært hendelser og avvik som har gjort at usikkerheten har økt ut over dette nivået i 2009. Vi ønsker imidlertid en spesifikk bekreftelse fra BP Norge på dette. Redegjørelsen skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010. Dette er også forhold som vil kunne bli fulgt opp på tilsyn.

Vi ber også om at BP Norge i framtidige utslippsrapporter kommenterer eventuelle avvik og andre forhold som påvirker usikkerheten.

Kildestrøm 7 (diesel)

BP Norge har i utslippsrapporten for Ulafeltet datert 1. mars 2010 og i den oppdaterte rapporten av 17. mars 2010 oppgitt et kvotepliktig utslipp på 2 229 tonn CO₂ fra forbrenning av diesel i 2009, tilsvarende et forbruk på 703 tonn diesel.

Det framkommer ikke av BP Norges kvoterapportering om det er tatt hensyn til lagerbeholdningen ved årets start og slutt ved beregning av aktivitetsdata for kildestrøm 7. I usikkerhetsrapporten fra CMR er det ikke er tatt hensyn til lagerendringer.

Klima- og forurensningsdirektoratet presiserer at det skal rapporteres aktivitetsdata ut fra det faktiske forbruket av diesel i løpet av året, d.v.s. at det skal tas hensyn til endring i lagerbeholdning fra årets begynnelse til årets slutt.

Klima- og forurensningsdirektoratet etterspurte korrigerte aktivitetsdata for diesel i e-poster datert 19., 22. og 23. mars 2010 og i e-post 24. mars 2010 svarte BP Norge at de hadde rapportert forbruksdata i utslippsrapporten. På bakgrunn av dette legger vi de aktivitetsdataene som ble rapportert 1. og 17. mars 2010 til grunn for vedtaket om godkjenning av kvotepliktige utslipp.

BP Norge skal imidlertid sende informasjon om lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt innen 1. mai 2010.

BP Norge oppga i rapportene datert 1. og 17. mars 2010 en usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 7 på 3,6 %, mens kravet i tillatelsen er på 1,5 %. Dette innebærer et avvik i forhold til kravene i tillatelsen. Den store usikkerheten skyldes i følge CMR at en betydelig del av dieselen som forbrukes blir injisert i brønner og at det er vanskelig å kvantifisere denne mengden med rimelig grad av nøyaktighet.

Klima- og forurensningsdirektoratet har også tidligere påpekt den høye usikkerheten i aktivitetsdata for diesel og pålagt BP Norge å redegjøre for hvordan usikkerheten kan reduseres, jf Klima- og forurensningsdirektoratets vedtak av 11. desember 2009. Vi minner om fristen 1. juni 2010 for å oversende denne redegjørelsen.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 3, 4, 5, 6 og 7 på Ulafeltet har BP Norge benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Dette er i tråd med tillatelsen.

Vi minner om at BP innen 1. juni 2010 skal legge fram forslag til metode for bestemmelse av utslippsfaktor for fakkalgass, jf Klima- og forurensningsdirektoratets vedtak av 11. desember 2009, og at bedriftsspesifikk faktor skal benyttes fra og med 2011.

For kildestrøm 1 og 2 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer i beregningen av det kvotepliktige utslippet. BP Norge har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene for 2009, jf CMR-rapport av 26. februar 2010. 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 usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Krav til prøvetakingsfrekvens	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	0,002690 tonn CO ₂ /Sm ³	Månedlig ¹⁾	2,0 %
2	Brenngass	0,002484 tonn CO ₂ /Sm ³	Månedlig ¹⁾	1,1 %

1) Endret til annenhver uke i henhold til Klima- og forurensningsdirektoratets vedtak av 11. desember 2009.

Vi konstaterer at den rapporterte usikkerheten på 2,0 % for kildestrøm 1 og 1,1 % for kildestrøm 2 er betydelig høyere enn det klimakvoteforskriften tillater, jf klimakvoteforskriften vedlegg 3 D. Usikkerhetene er beregnet ut fra henholdsvis 13 analyserte prøver av kildestrøm 1 og 10 prøver av kildestrøm 2 i løpet av 2009, mens kravet i tillatelsen var månedlig prøver.

Dette bekrefter at månedlig prøvetaking ikke er tilstrekkelig til å overholde usikkerhetskravet i forskriften. Tillatelsen ble endret i Klima- og forurensningsdirektoratets vedtak av 11. desember 2009, slik at det nå skal analyseres prøver og beregnes utslippsfaktor minimum annenhver uke.

Vi legger til grunn at hyppigere prøvetakings- og analysefrekvens vil redusere usikkerheten, og minner i denne forbindelse om at BP Norge AS innen 1. juni 2010 skal redegjøre for om prøvetaking annenhver uke er tilstrekkelig til å overholde klimakvoteforskriftens krav om maksimalt 0,5 % usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1 (brenngass), jf Klima- og forurensningsdirektoratets vedtak av 11. desember 2009.

Kvotepliktig utslipp

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

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildestrøm nr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass	42 700 603 Sm ³	0,002690 tonn CO ₂ /Sm ³	114 844,98
2	Brenngass	18 189 516 Sm ³	0,002484 tonn CO ₂ /Sm ³	45 174,01
3	Fakkelgass	1 119 417 Sm ³	0,00373 tonn CO ₂ /Sm ³	4175,43
4	Fakkelgass	1 508 359 Sm ³	0,00373 tonn CO ₂ /Sm ³	5 626,18
5	Fakkelgass	183 600 Sm ³	0,00373 tonn CO ₂ /Sm ³	684,83
6	Fakkelgass	245 152 Sm ³	0,00373 tonn CO ₂ /Sm ³	914,42
7	Diesel	703 tonn Sm ³	3,17 tonn CO ₂ /tonn	2 229,45
Totale kvotepliktige utslipp				173 649

Klima- og forurensningsdirektoratet påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørplikten 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

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. BP Norge Ulafeltet har hatt et kvotepliktig utslipp på 173 649 tonn CO₂ i 2009.

Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2010 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2009 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For BP Norge Ulafeltet innebærer dette at 173 649 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i

kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregister.no. Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av fristen 30. april vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert. Vi gjør også oppmerksom på at det i år ikke er mulig å innlevere kvoter til oppgjør før 19. april. Dette skyldes begrensninger fra EUs registersystem.

5. Gebyr

Klima- og forurensningsdirektoratets 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 Klima- og forurensningsdirektoratet.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2010.

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

7. Oppsummering

Klima- og forurensningsdirektoratet godkjenner BP Norge Ulafeltes rapport om kvotepliktige utslipp i 2009. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

BP Norge Ulafeltet skal oversende følgende redegjørelser til Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010:

Redegjørelse om måleutstyr for fakkeltgass og om det har forekommet avvik og andre forhold som kan ha påvirket resultater av fakkeltgassmålinger og usikkerhet i fakkeltgassmålingene i 2009.

Redegjørelse for lagerbeholdning av diesel ved årets begynnelse og slutt.

Pålegget gis med hjemmel i forurensningslovens §§ 49 og 51.

Vi minner ellers om utredninger som er pålagt tidligere gjennom vårt vedtak av 11. desember 2009. Fristen for å oversende disse redegjørelsene til Klima- og forurensningsdirektoratet er 1. juni 2010.

BP Norge Ulafeltet 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

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Bjørn A. Christensen
sjefingeniør

Kopi:

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