



**KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET**

Statoil ASA
Stureterminalen
5336 Tjeldstø

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

Att: Rolf Inge Einarsen

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.: 2006/83-72 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Bjørn A Christensen, telefon: 22573642

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009, Statoil ASA - Stureterminalen

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. Stureterminalen har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 79 729 tonn CO₂.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 26. februar 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 15. mars 2005, sist endret 11. januar 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 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

Statoil Stureterminalen sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 26. februar 2010, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Stureterminalen er knyttet til bedriftens energianlegg og fakler. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 11. januar 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nr:	Kildestrøm
1	Brenngass (fyrkjel)
2	Fakkelgass (LP fakkel)
3	Brenngass (pilotbrenner i LP fakkel)
4	Diesel (motorer)
5	Fyringsparafin (branntreningsfelt)

For utslippene av CO₂ fra kildestrømmene 2, 3, 4 og 5 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippene fra kildestrøm 2, 3, 4 og 5 utgjorde til sammen 218,1 tonn i 2009 som er under 0,3 prosent av totalutslippet fra virksomheten.

Det rapporterte utslippet fra hver av disse kildestrømmene fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

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

Vurdering av aktivitetsdata

For kildestrøm 1 (brenngass fyrkjel) kreves det i tillatelsen at det skal beregnes og rapporteres aktivitetsdata og usikkerhet i aktivitetsdata.

Stureterminalen 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.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass (fyrkjel)	27 778 tonn	1,5	0,91

Aktivitetsdataene er fremkommet i henhold til kravene i tillatelsen av 15. mars 2005, sist endret 11. januar 2010.

Statoil engasjerte i 2007 MetroPartner til å beregne usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1. Klima- og forurensningsdirektoratet hadde enkelte kommentarer til rapporten fra MetroPartner, men aksepterte likevel den foreslåtte beregningsmetodikken.

Statoil har beregnet usikkerheten i aktivitetsdataene for 2009 på tilsvarende måte som i 2008, og funnet at usikkerheten er på 0,91 %, som er innenfor kravet på 1,5 %.

Klima- og forurensningsdirektoratet tar de rapporterte utslippstallene og usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass til etterretning.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 1 (brenngass fyrkjel), kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Stureterminalen har rapportert faktor og usikkerhet i faktoren for denne kildestrømmen.

De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren, som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass (fyrkjel)	2,8624 tonn CO ₂ pr tonn brenngass	0,5 %	0,26 %

Utslippsfaktoren er fremkommet i henhold til krav i tillatelsen av 15. mars 2005, sist endret 11. januar 2010.

Statoil engasjerte i 2007 MetroPartner til å beregne usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1 og benyttet MetroPartners metodikk i beregningen av 2008-utslippene.

I beregningen av det årlige utslippet fra kildestrøm 1 i 2009 har Statoil gjort enkelte endringer av metodikken i forhold til i 2008. I den nye beregningsmetoden brukes daglige gassammensetninger og aktivitetsdata til å beregne CO₂-utslippet for den aktuelle dagen. Ut fra dette beregnes en vektet årlig utslippsfaktor og årlig kvotepliktig utslipp.

I beregningen av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktor er det ikke tatt hensyn til usikkerhet i prøvetaking. Dette innebærer at usikkerheten i utslippsfaktoren er

underestimert. Vi legger imidlertid til grunn at den samlede usikkerheten i faktoren ikke vil overskride kravet i tillatelsen selv om usikkerhet i prøvetaking inkluderes.

Det opplyses ellers at det er benyttet laboratorium som er akkreditert etter NS-EN ISO/IEC 17025, slik tillatelsen kriver.

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1.

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 (tonn)
1	Brenngass (fyrkjel)	27 778 tonn	2,862351 tonn CO ₂ /tonn gass	79 510,57
2	Fakkellgass (LP fakkell)			23,0
3	Brenngass (pilotbrenner i LP fakkell)			147,7
4	Diesel (motorer)			45,5
5	Fyringsparafin (brannterningsfelt)			1,9
Totale kvotepliktige utslipp				79 728,72

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 oppgjørspikten 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 godkjennelse 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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 79 729 tonn CO₂ i 2009. Vedtaket om godkjennelse 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 Stureterminalen innebærer dette at 79 729 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 lav gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 13 500,-.

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 Stureterminalens rapport om kvotepliktige utslipp i 2009. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Stureterminalen skal betale et gebyr på kr 13 500,- 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