Statens forurensningstilsyn
Norwegian Pollution Control Authority

StatoilHydro ASA

5336 TJELDSTØ

Att: Rolf Inge Einarsen

Statens forurensningstilsyn
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

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

Dato: 31.3.2009
Vår ref.: 2006/83 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

Vedtak om godkjennelse av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for Stureterminalen

---

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO_2-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. Stureterminalen har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 85 752 tonn CO_2.

Vedtaket om godkjennelse av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

---

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO_2 av 31. mars 2008, SFTs brev av 15. desember 2008 om tilbakemeldinger på Statoilhydros redegjørelser, SFTs inspeksjonsrapport av 16. oktober 2008 etter kvotetilsyn og utslippsrapport innlevert 27. februar 2009.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO_2 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_2-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Stureterminalen sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO_2 den 27. februar 2009, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO_2-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Stureterminalen er knyttet til bedriftens energianlegg og fakler. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 31. mars 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Stureterminalen har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnummer	**Kildestrøm**
1	Brenngass (fyrkjel)
2	Fakkelgass (fakkel)
3	Brenngass (pilotbrenner i fakkel)
4	Diesel
5	Fyringsparafin (branntreningsfelt)

Kildestrøm 2, 3, 4 og 5 er i tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 31. mars 2009 oppgitt til samlet å være kildestrømmer som bidrar til mindre enn to prosent av totalutslippene fra virksomheten (de minimiskilder). Det kreves ikke dokumentasjon av aktivitetsdata, utslippsfaktor og usikkerhetsberegninger for utslipp fra disse kildene. Utslipp fra kildestrøm 2, 3,4 og 5 var 231 tonn, dvs. 0,3 prosent av totalutslippet fra bedriften i 2008.

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

Vurdering av 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.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhets-krav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass (fyrkjele)	29 864 tonn	1,5	0,9

Aktivitetsdataene er fremkommet iht. til tillatelsen av 31. mars 2008.

StatoilHydro har for 2007 fått MetroPartner til å beregne usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1. Deres beregninger viser at kravet til usikkerhet overholdes. Dette innebærer at måleutstyret og drift av utstyret er tilstrekkelig for å møte usikkerhetskravet. SFT hadde noen kommentarer til enkelte av forutsetningene i usikkerhetsberegningene til Metropartner, bl.a å se bort fra usikkerhet i prøvetaking og om etterkorrigering av tetthet er tilstrekkelig ivaretatt i usikkerhetsberegningene i aktivitetsdata som StatoilHydro skulle besvare innen 1. juni 2009. I innsendt dokumentasjon til rapporteringen er disse forholdene beskrevet og usikkerheten i aktivitetsdata er også noe endret fra tidligere innsendt usikkerhetsberegning. SFT aksepterer i denne omgang innsendt forklaring (i vedlegg 2 ”Usikkerhet i aktivitetsdata” til rapporteringen), men vil kunne komme tilbake til disse problemstillingene ved en senere anledning.

StatoilHydro har ikke foretatt beregning av usikkerheten i aktivitetsdataene for 2008. Dette er et avvik fra rapporteringskravet jf. kvoteforskriften § 2-5 d). Usikkerhets-beregninger skal gjøres hvert år. SFT forventer at StatoilHydro vedlegger usikkerhets-beregninger for aktivitetsdata for 2009-tallene i forbindelse med neste års rapportering. De årlige beregningene skal reflektere driften av måleustyret og brenngasskvaliteten i rapporteringsåret, dvs. oppdatering av foreliggende usikkerhetsanalyse. Norsk forening for olje- og gassmåling har utarbeidet beregningsprogram for bestemmelse av usikkerhet i aktivitetsdata i forbindelse med overholdelse av krav i Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO_2 –avgift. Denne kan benyttes i oppdatering av usikkerhetsanalysen.

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.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor[1]	Usikkerhets-krav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass (fyrkjele)	2,86 tonn CO_2 /tonn brenngass	0,5 %	0,26 %

Utslippsfaktoren er fremkommet iht. tillatelsen av 31. mars 2008.
StatoilHydro har for 2007 fått MetroPartner til å beregne usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1. Deres beregninger viser at kravet til usikkerhet overholdes. Dette innebærer at måleutstyret og drift av utstyret og frekvens for prøvetaking er tilstrekkelig til å møte usikkerhetskravet.

StatoilHydro har ikke foretatt beregning av usikkerheten i utslippsfaktor for 2008. Dette er et avvik fra rapporteringskravet jf. kvoteforskriften § 2-5 f). Usikkerhetsberegninger skal

gjøres hvert år. SFT forventer at StatoilHydro vedlegger usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata for 2009-tallene i forbindelse med neste års rapportering. De årlige beregningene skal reflektere driften av måleustyret og brenngasskvaliteten i rapporteringsåret, dvs. oppdatering av foreliggende usikkerhetsanalyse.

I beregning av det årlige utslippet fra kildestrøm 1 har StatoilHydro kombinert utslippsfaktor og aktivitetsdata iht. tillatelsen av 31. mars 2008. Det er utarbeidet månedlige faktorer basert på daglige målinger. Månedlig faktor er multiplisert med aktivitetsdata for tilhørende måned og utslippet er summert over året. Årlig utslipp er dividert med aggregert aktivitetsdata over året slik at den årlige faktoren blir en veid faktor.

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

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	**Kildestrøm**	**Aktivitetsdata**	**Utslippsfaktor**	**Kvotepliktig utslipp (tonn)**
1	Brenngass (fyrkjele)	29 864 tonn	2,86 tonn CO_2 /tonn brenngass	85 521,75
2	Fakkelgass (fakkel)			4
3	Brenngass (pilotbrenner)			152,6
4	Diesel			71,4
5	Fyringsparafin			2,5
Totale kvotepliktige utslipp				***85 752,28***

3. Vedtak om godkjennelse 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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 85 752 tonn CO_2 i 2008. Vedtaket om godkjennelse av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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 Stureterminalen innebærer dette at ***85 752*** kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto.

SFT har registrert bedriftens 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.

5. Gebyr

SFTs behandling og godkjennelse av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på SFTs ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjennelse 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 godkjennelse 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 SFT.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjennelsen 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 Stureterminalens rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro ilegges et gebyr på kr 22 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

Vedtaket om godkjennelse av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Annicken.Hoel
sjefingeniør

Kopi til:
Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 7310, 5020 BERGEN
Øygarden kommune, teknisk etat, 5336 TJELDSTØ
Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger