



KLIMA- OG  
FORURENSNINGS-  
DIREKTORATET

Statoil Stureterminalen  
5336 Tjeldstø

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

Att: Martin Mjøs-Haugland

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.: 2006/83-75 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Bjørn A Christensen, telefon: 22573642

## Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Statoil Stureterminalen

---

**Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetenes rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og konstaterer at Statoil Stureterminalen ikke har foretatt en beregning av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktor for kildestrøm 1 basert på måleresultater fra 2010. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp av klimagasser.**

**Vi varsler tvangsmulkt på kr. 100 000,- dersom Statoil Stureterminalen ikke rapporterer usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktor for kildestrøm 1 for 2011 i henhold til tillatelsens og klimavoteforskriftens krav i forbindelse med neste års rapportering med frist 1. mars 2012. Vi ber om at eventuelle kommentarer til varselet sendes Klif innen 1. mai 2011.**

**Vi finner likevel å kunne legge til grunn de innrapporterte utslippstallene når kvoteplikten skal gjøres opp innen 30. april 2011. Statoil Stureterminalen har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 71 098 tonn CO<sub>2</sub>.**

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

---

### 1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1. mars 2011.

Vi viser også til e-post av 29. mars 2011, der Statoil Stureterminalen på forespørsel fra Klif gir oppdatert informasjon om usikkerhet i innrapporterte data.

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 15. mars 2005 med senere endringer. 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**

Statoil Stureterminalen sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 1. mars 2011, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statoil Stureterminalen er knyttet til 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 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

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

For kildestrømmene 2, 3, 4 og 5 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 2, 3, 4 og 5 utgjorde til sammen 365,4 tonn i 2010, som tilsvarer ca. 0,5 % av totalutslippet fra virksomheten.

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

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

#### Vurdering av aktivitetsdata

Statoil Stureterminalen har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

<b>Kildestrøm nr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata</b>	<b>Usikkerhetskrav</b>	<b>Rapportert usikkerhet</b>
1	Brenngass (fyrkjel)	24 710 tonn	1,5 %	0,91 %

Aktivitetsdataene har i følge rapporten blitt målt med måleutstyret som er beskrevet i tillatelsen. Statoil har ikke oppgitt avvik i måleutstyret i løpet av 2010. Klif legger derfor til grunn at det ikke har vært avvik i måleutstyret som har medført perioder der aktivitetsdata er estimert istedenfor å bli målt. Klif tar de rapporterte aktivitetsdataene til etterretning.

Statoil Stureterminalen engasjerte i 2007 MetroPartner til å beregne usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1. Klif hadde enkelte kommentarer til rapporten fra MetroPartner, men aksepterte likevel den foreslåtte beregningsmetodikken. MetroPartner har senere oppdatert usikkerhetsberegningene, sist i Rapport 09/2008 Rev. 02A datert 4. desember 2008.

Den rapporterte usikkerheten på 0,91 % for år 2010 er hentet fra MetroPartners rapport av 4. desember 2008, og er den samme som Statoil Stureterminalen rapporterte i årsrapportene for 2008 og 2009. Det var således ikke var gjort noen ny spesifikk vurdering av usikkerheten i aktivitetsdata da rapporten for 2010 ble sendt inn. SFT påpekte manglende usikkerhetsberegning også i vedtaket om godkjenning av årsrapporten for 2008, jf vårt brev av 31. mars 2009.

Klif presiserer at det i utgangspunktet skal foretas nye usikkerhetsberegninger hvert år basert på faktiske målte verdier for dette året. Det at Statoil Stureterminalen ikke har gjennomført usikkerhetsberegning på 2010-data og rapportert resultater i årsrapporten er således et avvik fra tillatelsen, jf klimavoteforskriften § 2-5.

Klif kan under gitte forutsetninger akseptere usikkerhetsberegninger som ikke er basert på reelle data fra rapporteringsåret. Dette forutsetter imidlertid at usikkerhetsbudsjetten er tilstrekkelig konservativt, slik at man har trygghet for at usikkerheten ikke underestimeres. I praksis innebærer dette at det i usikkerhetsbudsjetten må legges inn en tilleggsusikkerhet for hver av de inngangsparameterne som det ikke foreligger oppdaterte måleverdier for.

En annen forutsetning for å kunne akseptere en slik tilnærming, er at måleutstyret ikke har hatt avvik i løpet av rapporteringsåret som har påvirket målingene i nevneverdig grad og at dette kan dokumenteres tilfredsstillende. Med avvik menes her for eksempel gjennomstrømning utenfor måleutstyrets oppgitte måleområde ( $Q_{min} - Q_{max}$ ), utfall av instrumenter og andre hendelser som vil kunne ha en signifikant påvirkning på den årlige usikkerheten i aktivitetsdata. Usikkerhetsbidraget fra slike hendelser skal da inkluderes i den rapporterte usikkerheten.

Virksomheten må ha et opplegg for å følge opp målesystemet over året, slik at alle forhold som kan påvirke målingene og usikkerheten i målingene blir fanget opp. I forbindelse med årsrapporteringen, må en kompetent person med lokal kjennskap til de aktuelle installasjonene gjøre en kvalifisert vurdering av om det har vært avvik/hendelser i løpet av året som har bidratt signifikant til måleusikkerheten.

Vi kan ikke se ut fra årsrapporten for 2010 at disse forutsetningene har blitt oppfylt ved Statoil Stureterminalen.

På forespørsel fra Klif oversendte Statoil Stureterminalen ny informasjon om usikkerhet i rapporterte data i e-post av 29. mars 2011. Statoil Stureterminalen opplyser i e-posten at de har gjennomgått data fra driftsåret 2010 på nytt, og konkludert med at det kun hadde vært små avvik i driftsdata og ingen avvik i forutsetninger knyttet til måleutstyr i 2010. Det eneste avviket som har hatt en viss betydning for totalusikkerheten er at brenngasstrykket i fyrkjelen er endret fra 6 til 5 bara, noe som gjør at usikkerheten i aktivitetsdata øker fra 0,91 % (som rapportert i årsrapporten) til 0,94 %.

Statoil Stureterminalen opplyser ellers i e-posten at de ved framtidig kvoterapportering vil redegjøre for årlig gjennomgang av usikkerhetsvurderingene og hvorvidt faste usikkerhetsverdier fra tidligere års usikkerhetsvurdering er representative for det aktuelle rapporteringsåret.

Basert på disse opplysningene, forutsetter vi at Statoil Stureterminalen heretter sørger for å gjennomføre årlige usikkerhetsberegninger i henhold til tillatelsens krav. Vi varsler tvangsmulkt dersom Statoil Stureterminalen ikke foretar usikkerhetsberegninger for 2011 og rapporterer resultater av disse i årsrapporten med frist 1. mars 2012, jf eget avsnitt om dette nedenfor.

#### Vurdering av faktorer

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Statoil Stureterminalen har rapportert en slik bedriftsspesifikk 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.

<b>Kildestrøm nr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Bedriftsspesifikk utslippsfaktor</b>	<b>Usikkerhetskrav</b>	<b>Rapportert usikkerhet</b>
1	Brenngass (fyrkjel)	2,862572 tonn CO <sub>2</sub> pr. tonn brenngass	0,5 %	0,26 %

Statoil Stureterminalen foretar daglige analyser av gassammensetning og beregner ut fra dette en utslippsfaktor for hver dag, som så kombineres med aktivitetsdata for denne dagen til å beregne et daglig CO<sub>2</sub>-utslipp. Årlig kvotepliktig utslipp bestemmes ved å summere de daglige utlippene. Årlig vektet utslippsfaktor bestemmes ved å dividere årsutslippet med summen av aktivitetsdata for året. Metodikken for bestemmelse av utslippsfaktor er den samme som Statoil Stureterminalen brukte i rapporteringen for 2009, og er i samsvar med kravene i tillatelsen av 15. mars 2005, sist endret 11. januar 2010. Det opplyses i rapporten ellers at Statoil Stureterminalen har benyttet akkreditert laboratorium for bestemmelse av gassammensetning, slik tillatelsen kraver.

Klif aksepterer beregningsmetodikken som er benyttet, og tar den rapporterte utslippsfaktoren til etterretning.

Den rapporterte usikkerheten i utslippsfaktor på 0,26 % er hentet fra MetroPartners rapport 09/2008 Rev. 02A og er den samme som Statoil Stureterminalen har rapportert for årene 2008 og 2009. Det var således ikke var gjort noen ny spesifikk vurdering av usikkerheten i utslippsfaktor for år 2010. SFT påpekte manglende usikkerhetsberegning også i vedtaket om godkjenning av årsrapporten for 2008, jf vårt brev av 31. mars 2009.

Klif presiserer at det i utgangspunktet skal foretas nye usikkerhetsberegninger hvert år basert på faktiske målte verdier for dette året. Det at Statoil Stureterminalen ikke har gjennomført usikkerhetsberegning på 2010-data og rapportert resultater i årsrapporten er således et avvik fra tillatelsen.

Statoil Stureterminalen opplyser i e-post av 29. mars 2011 (jf omtale av denne ovenfor) at de har gjennomgått data fra driftsåret 2010 på nytt, og konkludert med at det kun har vært små avvik i driftsdata og ingen avvik i forutsetninger knyttet til måleutstyr i 2010. Gjennomgangen gir derfor ikke grunnlag for å endre usikkerheten i utslippsfaktor på 0,26 % som ble rapportert i årsrapporten.

Klif tar disse opplysningene til etterretning, og forutsetter Statoil Stureterminalen heretter sørger for å gjennomføre årlige usikkerhetsberegninger i henhold til tillatelsens krav. Vi varsler tvangsmulkt dersom Statoil Stureterminalen ikke beregner usikkerhet i utslippsfaktor for 2011 og rapporterer resultater av usikkerhetsberegningen i årsrapporten med frist 1. mars 2012, jf eget avsnitt om dette nedenfor.

#### Kvotepliktig utslipp

Klif finner å kunne legge de rapporterte aktivitetsdataene og faktorene til grunn ved beregning av Statoil Stureterminalens kvotepliktige klimagassutslipp.

Statoil Stureterminalen har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av kvotepliktige utslipp fra kildestrøm 1.

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 (fyrkjel)	24 710 tonn	2,862572 tonn CO <sub>2</sub> /tonn gass	70 732,92
2	Fakkelgass (LP fakkel)			173,8
3	Brenngass (pilot-brenner i LPfakkel)			147,5
4	Diesel (motorer)			40,9
5	Fyringsparafin (branntreningsfelt)			3,2
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>71 098</b>

For enkelte av dataene er det i beregningene benyttet flere desimaler enn det som framkommer i ovennevnte tabell. Dette innebærer at oppgitt kvotepliktig utslipp kan avvike noe fra 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 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. Varsel om tvangsmulkt

Klif varsler tvangsmulkt på kr. 100 000,- dersom Statoil Stureterminalen ikke rapporterer usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktor for kildestrøm 1 for 2011 i henhold til tillatelsens og klimakvoteforskriftens krav i forbindelse med neste års rapportering med frist 1. mars 2012.

Hjemmel for ileggelse av tvangsmulkt vil være forurensningsloven § 73 og klimakvoteloven § 20.

Vi ber om at eventuelle kommentarer til varselet sendes Klif innen 1. mai 2011.

#### 4. 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 71 098 tonn CO<sub>2</sub> i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

#### 5. 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 Statoil Stureterminalen innebærer dette at 71 098 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, jf klimakvoteloven § 21.

#### 6. 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.

#### 7. 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.

## 8. Oppsummering

Klif konstaterer at Statoil Stureterminalen ikke har foretatt en beregning av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktor for kildestrøm 1 basert på måleresultater fra 2010. Dette er et avvik fra tillatelsen, jf klimakvoteforskriften § 2-5.

Klif varsler tvangsmulkt på kr. 100 000,- dersom Statoil Stureterminalen ikke rapporterer usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktor for kildestrøm 1 for 2011 i henhold til tillatelsens og klimakvoteforskriftens krav i forbindelse med neste års rapportering med frist 1. mars 2012. Vi ber om at eventuelle kommentarer til varselet sendes Klif innen 1. mai 2011.

Klif godkjenner likevel Statoil Stureterminalens rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil Stureterminalen ilegges et gebyr på kr 22 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

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

Virksomhetens kvotepliktige utslipp vil bli offentliggjort på [www.norskeutslipp.no](http://www.norskeutslipp.no).

Med hilsen

Trine Berntzen  
prosjektleder

Bjørn A. Christensen  
saksbehandler

### Kopi:

Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 7310, 5020 Bergen  
Øygarden kommune, Rådhuset, 5337 Rong  
Oljedirektoratet v/Steinar Vervik, Postboks 600, 4003 Stavanger  
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger