

Lyse Gass AS  
Postboks 8124  
4069 STAVANGER

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: 30.03.2007  
Vår ref.: 2006/60 405.14  
Deres ref.: AM22243429  
Saksbehandler: Trine Berntzen, telefon: 22573582

## **Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2006 og fastsettelse av gebyrsats**

---

**SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 1.mai. Lyse Gass AS har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 898 tonn CO<sub>2</sub>.**

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

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter av 14.3.2005, brev fra SFT av 7.4.2006, rapport innlevert 28.2.2007 og supplerende informasjon levert via e-post og telefon.

Det vises også til inspeksjon gjennomført ved bedriften 30.8.2006 og inspeksjonsrapport av 20.10.2006.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1.mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.2004 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvoteplikt under punkt 3.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.2004 (klimakvoteloven) § 17.

## 2. SFTs vurdering

### a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Lyse Gass AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> innen fristen.

### b) Innsendelse av kvotepliktige data

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Lyse Gass AS er knyttet til bedriftens bruk av gass i fjernvarmeanlegget i Stavangerområdet. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for energiproduksjon i § 2-4. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktig utslipp av 14.3.2005.

#### Kilder

Bedriften har i 2006 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av naturgass i bedriftens to gasskjeler og i brenner for oppstart av avfallsforbrenningsovn ved Bærheim varmesentral.

	Kilde	Energivare
1	10 MW gasskjel 13 MW gasskjel	Naturgass
2	4,5 MW brenner for oppstart av avfallsforbrenningsanlegg	Naturgass

#### Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av naturgass var i 2006 på 338,61 tonn.

Det fremkommer av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av gass at mengden forbrent gass skal bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk. Forbruket er basert på kontinuerlig måling av gassmengden i turbinmåler og forbruksdata samles inn på timebasis i Lyse AS.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer samt kildeusikkerheten fremkommer i tabellen under.

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata tonn energivare/år	Kildeusikkerhet (relative utvidete måleusikkerhet)
Gasskjeler (til sammen 23 MW)	Naturgass	262,1	± 2 %
Brenner for oppstart av avfallsforbrenningsanlegg (4,5 MW)	Naturgass	76,51	± 2 %

SFT har vurdert usikkerheten i frembringelsen av aktivitetsdataene og har følgende å bemerke:

Bedriften kjøper gass fra Gassco Kårstø. All gass leveres på rørledning og avregnes på måler. Det finnes derfor ikke lagerbeholdning i tilknytning til forbrenningskjelene. Det er installert to målere, en måler for gassforbruket på avfallsovn og en måler for gassforbruket på de to gasskjelene. Gassmengden måles med en turbinmåler. Turbinmålerne eies av Lyse Gass AS. Målerne består av en flowmåler og en korrektordel, som regner om det faktisk målte volum til  $\text{Sm}^3$ , ved samtidig å måle trykk og temperatur på gassen. Måleapparatene har en usikkerhet på inntil 2 %. Målingene foregår kontinuerlig og midles i regneverket for hver time. Timeverdiene avleses elektronisk på digitalt format. Det er derfor svært liten usikkerhet knyttet til avlesningen.

Da det ikke finnes lagerbeholdning i tilknytning til forbrenningskjelene er det turbinmålerne som er utslagsgivende med hensyn til den relative utvidete måleusikkerheten.

Legges konservativ verdi til grunn er den relative utvidete måleusikkerheten for hver enkelt kildestrøm 2 %. Dette tilfredsstiller klimavoteforskriftens krav til usikkerhet.

Dokumentasjon på målerne ble lagt ved rapport for kvotepliktige utslipp i 2005. Det er et krav om at bedriften skal henvise til slike dokumenter i fremtidige rapporter. Det er imidlertid ikke nødvendig å legge ved dokumentasjon som er innrapportert tidligere.

#### **Vurdering av utslippsfaktorer**

Bedriften har benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2006 ved beregning av utslippet:

<b>Energivare</b>	<b>Utslippsfaktor tonn CO<sub>2</sub>/tonn energivare</b>
Naturgass	2,65

Utslippsfaktoren er beregnet etter gjennomsnittlig månedlig gassammensetning og aktivitetsdata og er vektet i forhold til forbruket av gass de ulike månedene. Gjennomsnittlig månedlig utslippsfaktor varierer fra 2,64 tonn CO<sub>2</sub>/tonn gass til 2,66 tonn CO<sub>2</sub>/tonn gass.

Lyses varmesentraler benytter naturgass fra Lyses naturgassnett, som forsynes fra Kårstø terminalen. Naturgassammensetningen måles kontinuerlig ved gasskromatografi (GC). Rapporter sendes til Lyse Gass månedlig. Disse rapportene inneholder gjennomsnittlig døgnverdier for gassammensetningen og gjennomsnittsverdier for hele perioden. Total usikkerhet i målingen er oppgitt av leverandør av måleinstrumentet. Usikkerheten i målingene av brennverdi er  $\pm 3\%$  av avlest verdi.

### Kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Det kvotepliktige utslippet fra Lyse Gass AS beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn CO <sub>2</sub> )
To gasskjeler	Naturgass	262,1	2,65	695
Gassbrenner i forbrenningsovn	Naturgass	76,51	2,65	203
<b>Sum</b>				898

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 898 tonn CO<sub>2</sub>.

### **c) Innsendelse av kontrolldata**

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data for ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer og aktivitetsdata. Foruten de kvotepliktige utslippene har bedriften hatt utslipp av CO<sub>2</sub> fra forbrenning av restavfall fra husholdning og næring i forbrenningsovn og forbrenning av diesel i nødstrømsaggregat. Dette har gitt følgende utslipp av CO<sub>2</sub>:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Utslipp (tonn CO <sub>2</sub> )
Forbrenningsovn	Avfall	41013	0,3	12303,9
Nødstrømsaggregat	Diesel	0,45	3,17	1,4
<b>Sum</b>				12305

Den samlede ikke kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2006 vært 12 305 tonn.

Det er benyttet en utslippsfaktor for avfall på 0,3 tonn CO<sub>2</sub>/tonn avfall. Dette er beregnet med utgangspunkt i at det er 15 % tørrvekt fossilt brensel i avfallet og at det normale fuktighetsinnholdet i brenselet er 35-40 %. Bedriften fikk i inspeksjonsrapport av 20.10.2006 en anmerkning på at det manglet dokumentasjon på dette forholdet. SFT påpeker at denne informasjonen kan bli etterspurt ved en eventuell senere kontroll.

Bedriften rapporterte ikke utslipp fra nødstrømsaggregat i rapport for kvotepliktige utslipp i 2005. Dette ble kommentert i SFTs brev av 7.4.2006 og inspeksjonsrapport av 20.10.2006. Bedriften har tatt med utslipp fra nødstrømsaggregatet i årets rapport. Det er benyttet standard utslippfaktor for diesel.

SFT har for øvrig ingen merknader til de innsendte kontrolldataene.

**d) Innsendelse av opplysninger om internkontroll**

Det følger av klimavoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k) jfr. andre ledd at første utslippsrapport skal inneholde kopi av etablerte prosedyrer og systemer relevant for frembringelse, arkivering, kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene.

Kravene til internkontroll følger av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> datert 14.3.2005 punkt 2.

Bedriften hadde ikke etablert skriftlig internkontrollsystem med prosedyrer for frembringelse, arkivering og kvalitetssikring og kontroll av utslippsdataene ved første rapportering. Mangel på internkontrollsystem ble gitt som et avvik i inspeksjonsrapporten av 20.10.2006 og det ble forventet av SFT at prosedyren ble lagt ved rapporteringen for 2006. Prosedyren er lagt ved årets rapport.

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte prosedyre og har følgende å bemerke: Prosedyren beskriver ikke hvordan usikkerheten i aktivitetsdataene bestemmes. Det beskrives heller ikke noe rundt bedriftens rutiner for intern kvalitetssikring og kontroll med dataene.

SFT har ikke ytterligere bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll. SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet på en eventuell inspeksjon.

Ved neste års rapportering må bedriften sende inn oppdatert informasjon om internkontroll som ivaretar de påpekte forhold.

**3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktig utslipp**

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 1.mai. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimavoteloven § 17 første ledd.

**4. Informasjon om neste kvoteperiode (2008-2012)**

Det gjøres oppmerksom på at Regjeringen 15. mars sendte ut høringsnotat om det norske kvotesystemet for perioden 2008-2012. I forbindelse med at kvotesystemet er foreslått utvidet til også å omfatte utslippskilder som i dag er belagt med CO<sub>2</sub> avgift og i og med at EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp på enkelte punkter endres med virkning for neste periode, vil det være behov for å gjennomgå og eventuelt foreta endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktige utslipp. Gjennomgangen av tillatelsene må sees i sammenheng med behovet for å revidere reglene i klimavoteforskriften for å sikre at de norske kravene til overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp samsvarer med EUs tilsvarende krav. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

## 5. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2006 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Lyse Gass AS innebærer dette at 898 kvoter skal overføres fra bedriftens brukerkonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Overføringen skjer ved at bedriften fyller ut og sender SFT skjemaet "Overføring av kvoter". Skjemaet skal sendes per brev eller telefaks. Skjemaet er tilgjengelig på SFTs nettsted:

[http://www.sft.no/seksjonsartikkel\\_39625.aspx](http://www.sft.no/seksjonsartikkel_39625.aspx)

På denne nettsiden finnes også annen nyttig informasjon om det norske kvotehandelssystemet.

## 6. Gebyr

SFTs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på SFTs 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. 8 500,-, jf. vedlagte faktura.

## 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 SFT.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 1. mai.

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

## 8. Oppsummering

SFT godkjenner Lyse Gass AS sin rapport om kvotepliktige utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften har et forbedringspotensial med hensyn til å beskrive hvordan bedriften ivaretar klimaforskriftens krav til beregning og vurdering av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer i bedriftens prosedyre for beregning av kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub>. Det beskrives heller ikke noe rundt bedriftens rutiner for intern kvalitetssikring og kontroll med dataene. Bedriften skal sende med dokumentasjon på dette ved neste års rapportering.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr 8 500,-.

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

Med hilsen

Harald Sørby (e.f.)  
Seksjonssjef

Trine Berntzen  
Overingeniør

*Vedlegg:*

Faktura med gebyr for godkjenning av utslippsrapporten

*Kopi til:*

Stavanger kommune, Postboks 8001, 4068 Stavanger

Fylkesmannen i Rogaland, Miljøvern avdelingen, Postboks 59 Sentrum, 4001 Stavanger