

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: 02.04.2008
Vår ref.: 2006/60 405.14
Deres ref.: AM36295695
Saksbehandler: Trine Berntzen, telefon: 22573582

Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2007 og fastsettelse av gebyrsats

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-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 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 236 tonn CO₂.

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 CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter av 14. mars 2005, rapport innlevert 29. februar 2008 og senere korrespondanse.

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 særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3. 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. Utslipp som fant sted i 2007 skal rapporteres i henhold til bestemmelsene i klimakvoteforskriften slik den lød før den ble endret 14. september 2007. Alle henvisninger til klimakvoteforskriften i dette brevet er derfor til forskriften slik den lød før endringene av 14. september 2007.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se 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 CO₂ 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 2007 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av naturgass i bedriftens to gasskjeler og i brenner for oppstart av avfallsforbrenningsovn ved Bærheim varmesentral.

	Kilde	Energivare
1	13 MW spisslastkjel 10 MW backup-kjel	Naturgass
2	5 MW brenner for oppstart av avfallsforbrenningsanlegg	Naturgass

Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av naturgass var i 2007 på 467,25 tonn.

Det fremkommer av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-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 Gass 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	416,86	± 2 %
Brenner for oppstart av avfallsforbrenningsanlegg (5 MW)	Naturgass	50,39	± 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 Sm^3 , ved samtidig å måle trykk og temperatur på gassen. Mengden regnes om fra Sm^3 til tonn ved bruk av en fast verdi for tettheten. 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 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.

Den relative utvidete måleusikkerheten er beregnet til ± 2 % for bestemmelse av mengden naturgass til gasskjelene og til brenner for oppstart av avfallsforbrenningsanlegget. Dette tilfredsstiller klimavoteforskriftens krav til usikkerhet.

Vurdering av utslippsfaktorer

Bedriften har benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2007 ved beregning av utslippet:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn energivare
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 CO₂/tonn gass til 2,65 tonn CO₂/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.

Bestemmelsen av utslippsfaktoren tilfredsstiller kravene i klimakvoteforskriften.

Kvotepliktige CO₂-utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktor 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 ₂ /tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn CO ₂)
To gasskjeler (23 MW)	Naturgass	416,85	2,65	1102,8*
Gassbrenner i forbrenningsovn (5 MW)	Naturgass	50,39	2,65	133,3*
Sum				1 236

* Små avvik i beregningene i tabellen over skyldes at alle desimaler som er brukt i beregningene ikke er tatt med i denne tabellen.

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 1236 tonn CO₂.

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 CO₂ fra forbrenning av restavfall fra husholdning og næring i forbrenningsovn og forbrenning av diesel i nødstrømsaggregat. Dette har gitt følgende utslipp av CO₂:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Utslipp (tonn CO ₂)
Forbrenningsovn	Avfall	44831,35	0,3	13449,4
Nødstrømsaggregat	Diesel	0,17	3,17	0,54
Sum				13 450

Den samlede ikke kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2007 vært 13 450 tonn.

Det er benyttet en utslippsfaktor for avfall på 0,3 tonn CO₂/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 %.

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 klimakvoteforskriften § 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 CO₂ datert 14. mars 2005 punkt 2.

Prosedyren for internkontroll ble lagt ved rapporteringen for 2006. SFT hadde i brev av 30. mars 2007 enkelte kommentarer til denne prosedyren.

Bedriften har fått endret tillatelse med program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp av 21. januar 2008. Bedriften skal utvide internkontrollsystemet for å sikre at nye krav til beregning, måling og rapportering av kvotepliktige utslipp etterleves. SFT forutsetter at Lyse Gass AS inkluderer forhold angående internkontrollen som ble påpekt i vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2006 av 30. mars 2007 i denne utvidelsen.

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 klimakvoteloven § 17 første ledd.

4. 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 1 236 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

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

5. 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.

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 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.

7. Oppsummering

SFT godkjenner Lyse Gass AS sin rapport om kvotepliktige utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Lyse Gass AS ilegges et gebyr på kr 8 500,-.

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

Med hilsen

Audun Rosland (etter fullmakt)
prosjektleder

Trine Berntzen
senioringeniør

Vedlegg:

Faktura med gebyr for godkjenning av utslippsrapporten

Forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utlipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)

Kopi til:

Stavanger kommune, Postboks 8001, 4068 Stavanger

Fylkesmannen i Rogaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 59 Sentrum, 4001 Stavanger