



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: 27.03.2009  
Vår ref.: 2006/60 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Magny Eggestad, telefon: 22573705

## Vedtak om tildeling av klimakvoter til Lyse Gass AS

---

**SFT har i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele Lyse Gass AS 3 640 kvoter for perioden 2008 til 2012, noe som utgjør 728 kvoter per år. Den årlige utdelingen gjøres betinget av at virksomheten ikke er nedlagt og at den har tillatelse etter forurensningsloven § 11 andre ledd. Vedtaket kan påklages til Miljøverndepartementet. Virksomheten skal betale et gebyr for utdelingen av kvoter for 2008 og 2009 på kr 815,36.**

---

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til deres søknad av 5. mars 2009 om tildeling av vederlagsfrie kvoter for perioden 2008 til 2012 og senere korrespondanse.

### Sakens bakgrunn

Lyse Gass AS (senere omtalt som Lyse Gass) leverer fjernvarme til kunder i Stavangerområdet innenfor sitt område. Fjernvarmeanlegget får energi fra Bærheim varmesentral. Kvoteplikten er knyttet til brenning av gass i to gasskjeler med innfyrt effekt på hhv. 13 og 10 MW, samt brenning av gass ved oppstart av avfallsforbrenningsanlegget i støttebrenner med innfyrt effekt på 5 MW. I tillegg kommer kvotepliktige utslipp fra brenning av diesel i nødstrømsaggregat med innfyrt effekt på 350 kW. Bedriftens virksomhet faller inn under klimakvoteforskriften § 1-1 bokstav a). Bedriftens utslipp av CO<sub>2</sub> er derfor kvotepliktige.

Reglene for vederlagsfri tildeling av klimakvoter fremgår av lov av 17. desember 2004 nr 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) §§ 7 og 8. Tildelingsreglene i loven ble endret av 27. februar 2009, på bakgrunn av innvendinger fra EFTAs overvåkingsorgan (ESA) mot de opprinnelige norske tildelingsreglene. De endrede tildelingsreglene innebærer at også kvotepliktige

virksomheter igangsatt etter 31. desember 2001, men senest 28. mars 2008, har rett til vederlagsfri tildeling.

En forutsetning for å få tildelt vederlagsfrie kvoter er at bedriften har tillatelse til kvotepliktige utslipp etter forurensningsloven § 11 andre ledd, jf klimakvoteloven § 8 siste ledd. Bedriften har særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 14. mars 2005, endret 21. januar 2008.

### **Bedriftens søknad**

Bedriften søker om tildeling av vederlagsfrie kvoter basert på den kvotepliktige virksomheten beskrevet ovenfor.

Søknaden fra Lyse Gass tar utgangspunkt i gjennomsnittlig utslipp av CO<sub>2</sub> i årene 2003-2007, og bedriften søker om 4 360 kvoter for perioden 2008 til 2012. Dette tilsvarer 872 kvoter per år i perioden 2008 til 2012.

Bedriften opplyser at det høsten 2002 var noe testkjøring av avfallsforbrenningsovnen. Varmesentralen for backup og spisslastkjeler til fjernvarmenettet ble ferdigstilt og startet i mars 2003. Utslippene fra brenning av gass i forbindelse med oppstart av avfallsforbrenningsovnen var i følge bedriften så små at utslippene kan settes til null dersom også 2002 skal regnes med i grunnlaget for beregning av kvoter. Ettersom den kvotepliktige enheten først ble satt i drift i 2003 legger bedriften til grunn at det vil være utslipp i årene 2003-2007 som danner grunnlaget for tildeling av vederlagsfrie kvoter for perioden 2008-2012.

### **SFTs vurdering**

Det følger av klimakvoteloven § 8 tredje ledd at tildeling av vederlagsfrie kvoter til Lyse Gass skal foretas på bakgrunn av historiske utslippstall i de årene virksomheten har vært i drift i perioden 2002 til 2007. Ved tildeling av kvoter på dette grunnlaget må bedriftens gjennomsnittlige utslipp i disse årene bestemmes. Oppstartsåret skal også medregnes.

Bærheim varmesentral ble igangsatt i juli 2002. I 2002 foregikk noe prøvedrift/testing ved forbrenningsovnen for kommunalt restavfall. SFT vurderer på denne bakgrunn at Lyse gass (Bærheim varmesentral) var i drift allerede i 2002. Forbrenning av avfall belagt med sluttbehandlingsavgift er ikke kvotepliktig ifm energiproduksjon, jfr klimakvoteloven § 3 annet ledd. Det er dermed kun utslipp fra brenning av gass ved oppstart av avfallsforbrenningsovnen som skal tas med i grunnlaget for beregning av tildeling av vederlagsfrie kvoter. Det vil dermed være CO<sub>2</sub>-utslipp i perioden 2002-2007 som danner grunnlaget for tildeling av kvoter for perioden 2008-2012.

Ved vurderingen av bedriftens utslipp i perioden 2002 til 2007, legger SFT vekt på metoder for beregning og måling av utslipp gitt i klimakvoteforskriften. Som hovedregel skal samme beregnings- og målemetodikk benyttes for denne perioden som for perioden 2008 til 2012.

Bærheim varmesentral hadde i perioden 2002 til 2007 utslipp av CO<sub>2</sub> fra følgende utslippskilder:

1) Gasskjeler

- forbrenning av propan og naturgass i 13 MW spisslastkjel
- forbrenning av propan og naturgass i 10 MW backup-kjel

2) Forbrenning av propan og naturgass i 5 MW støttebrenner for avfallsenergianlegget

3) Forbrenning av diesel i 350 kW nødstrømsaggregat.

Frem til mars 2004 ble det benyttet propan istedenfor naturgass som energikilde.

De årlige utslippene beregnes ut fra ligning 1 oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 2:

$$(1) \text{ CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{utslippsfaktor} * \text{oksidasjonsfaktor}$$

Aktivitetsdata er innfyrt mengde gass oppgitt i tonn. Gassen leveres gjennom rørledning og avregnes på måler. Det er installert to målere, en for gassforbruket på avfallsovn og en måler for gassforbruket på de to gasskjelene. Gassmengden måles med turbinmålere. Også propan ble levert gjennom rørledning fra tanker, og målt med samme målere som gassen.

Aktivitetsdata for diesel er innkjøpt mengde. Utslippene fra brenning av diesel er svært små og er kun oppgitt for 2006 og 2007 (hhv 1,4 tonn CO<sub>2</sub> og 0,5 tonn CO<sub>2</sub>).

For propan er det benyttet standard utslippsfaktor angitt i klimakvoteforskriftens vedlegg 1 på 3,0 tonn CO<sub>2</sub>/tonn propan.

For naturgass er det benyttet bedriftsspesifikk utslippsfaktor beregnet ut fra typisk gassammensetning. I 2004 ble utslippsfaktor beregnet på bakgrunn av typisk gassammensetning oppgitt i gassleverandørens HMS-datablad (2,71 tonn CO<sub>2</sub>/tonn naturgass). I årene 2005-2007 er utslippsfaktor bestemt ved online måling av gassammensetning med gasskromatografi (GC). Utslippsfaktoren som er benyttet er beregnet ut fra gjennomsnittelig månedlig gassammensetning vektet i forhold til forbruket av gass de ulike månedene. Dette har resultert i en utslippsfaktor på 2,7 i 2005 og 2,65 i 2006 og 2007.

Det fremgår av endret tillatelse til kvotepliktige utslipp til Lyse Gass av 21. januar. 2008 at det skal benyttes standard utslippsfaktor på 2,75 for naturgass. Lyse Gass ønsker imidlertid å legge til grunn samme utslippsfaktorer som er benyttet ved rapportering av utslippene i perioden 2002-2007. Dette gir noe færre kvoter enn om de hadde benyttet standard utslippsfaktor for naturgass.

For diesel er det benyttet standard utslippsfaktor på 3,17 tonn CO<sub>2</sub>/tonn diesel

Det er benyttet standard oksidasjonsfaktor på 1.

Bedriften har oppgitt følgende utslippskilder, aktivitetsdata og utslippsfaktorer i perioden 2002-2007 som grunnlag for beregning av gjennomsnittlig CO<sub>2</sub>-utslipp:

2002				
Utslippskilder	Type aktivitetsdata	Mengde aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Utslipp av CO <sub>2</sub> (tonn)
Støttebrenner	Propan	0	3,0	0
<b>CO<sub>2</sub>-utslipp i 2002</b>				<b>0</b>

2003				
Utslippskilder	Type aktivitetsdata	Mengde aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Utslipp av CO <sub>2</sub> (tonn)
Gasskjeler	Propan	122,7	3,0	368,1
Støttebrenner	Propan	65,7	3,0	197,1
<b>CO<sub>2</sub>-utslipp i 2003</b>				<b>565,2</b>

2004				
	Type aktivitetsdata	Mengde aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Utslipp av CO <sub>2</sub> (tonn)
Gasskjeler	Propan	60,35	3,0	181,1
	Naturgass	200,44	2,71	543,2
Støttebrenner	Propan	17,26	3,0	51,8
	Naturgass	56,71	2,71	153,7
<b>CO<sub>2</sub>-utslipp i 2004</b>				<b>929,8</b>

2005				
	Type aktivitetsdata	Mengde aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Utslipp av CO <sub>2</sub> (tonn)
Gasskjeler	Naturgass	438,35	2,7	1 183,5
Støttebrenner	Naturgass	75,95	2,7	205,1
<b>CO<sub>2</sub>-utslipp i 2005</b>				<b>1 388,6</b>

2006				
	Type aktivitetsdata	Mengde aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Utslipp av CO <sub>2</sub> (tonn)
Gasskjeler	Naturgass	262,1	2,65	694,6
Støttebrenner	Naturgass	76,5	2,65	202,7
Nødstrømsaggregat	Diesel	0,45	3,17	1,4
<b>CO<sub>2</sub>-utslipp i 2006</b>				<b>898,7</b>

2007				
	Type aktivitetsdata	Mengde aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Utslipp av CO <sub>2</sub> (tonn)
Gasskjeler	Naturgass	416,85	2,65	1 104,7
Støttebrenner	Naturgass	50,39	2,65	133,5
Nødstrømsaggregat	Diesel	0,17	3,17	0,5
<b>CO<sub>2</sub>-utslipp i 2007</b>				<b>1 238,7</b>

Utslippstallene i 2003 og 2004 er i samsvar med det som ble lagt til grunn for SFTs tillatelse til kvotepliktige utslipp og vedtak om tildeling av kvoter til Lyse Gass AS av 14. mars 2005. Utslippstallene for gass fra 2005-2007 er de samme som Lyse Gass tidligere har rapportert og som er godkjent av SFT.

SFT finner å kunne legge ovennevnte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av utslipp i perioden 2002 til 2007. Bedriften har med dette hatt et utslipp på 5 021 tonn CO<sub>2</sub> i perioden 2002 til 2007. Dette gir et gjennomsnittlig utslipp på 836,8 tonn CO<sub>2</sub> per år.

Det følger av klimakvoteloven § 8 tredje ledd at de kvotepliktige landbaserte virksomhetene skal tildeles vederlagsfrie kvoter tilsvarende 87 prosent av sine utslipp fra energiproduksjon. En kvote gir rett til utslipp av ett tonn CO<sub>2</sub>. Dette gir følgende beregning av tildelte vederlagsfrie kvoter for perioden 2008 til 2012:

	Utslipp fra energiproduksjon
Gjennomsnittlig årlig utslipp i perioden 2002 til 2007	836,8 tonn CO <sub>2</sub>
Tildelingsandel	87 %
Tildelt kvotemengde per år i perioden 2008 til 2012	728 kvoter
Tildelt kvotemengde for perioden 2008 til 2012	3 640 kvoter

Dersom virksomheten endrer metode for beregning og måling av kvotepliktige utslipp i perioden 2008 til 2012, vil dette ikke medføre at tildelt kvotemengde endres.

## Konklusjon

SFT tildeler med dette Lyse Gass AS 3 640 kvoter for perioden 2008 til 2012. Dette innebærer en årlig utdeling av 728 kvoter.

Den årlige utdelingen gjøres betinget av at den kvotepliktige virksomheten ikke er nedlagt og at den har tillatelse etter forurensningsloven § 11, jf. klimakvoteloven § 8 siste ledd.

SFT gjør for øvrig oppmerksom på plikten til å gi melding til SFT dersom virksomheten forventer å ha eller har hatt lengre driftstans eller er besluttet nedlagt, jf klimakvoteloven § 10.

## Utdeling av kvoter og informasjon om gebyr

Kvotene for 2008 vil, i tillegg til kvotene for 2009, bli utdelt i månedsskiftet mars/april 2009. Kvotene vil bli utdelt på bedriftens konto i kvoteregisteret.

Det gjøres oppmerksom på krav om gebyr for utdeling av kvoter. I henhold til klimakvoteforskriften § 5-1 skal det betales et gebyr på 56 øre pr. kvote til statskassen. Bedriften skal betale et gebyr på kr 815,36 for kvoter for 2008 og 2009. Faktura vil bli ettersendt.

## Klage

Vedtaket om tildeling av kvoter 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 gjennomføringen av vedtaket utsettes. SFT eller Miljøverndepartementet kan etter anmodning eller av eget tiltak beslutte at vedtaket ikke skal gjennomføres før klagefristen er ute eller klagen er avgjort. Avgjørelsen av spørsmålet om gjennomføring kan ikke påklages.

Med visse begrensninger har partene rett til å se sakens dokumenter. Nærmere opplysninger om dette fås ved henvendelse til SFT. Øvrige opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT også kunne gi på forespørsel.

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Magny Eggestad  
seniorrådgiver

*Kopi til:*  
Fylkesmannen i Rogaland, Miljøvernavdelingen  
Stavanger kommune