

Gassco AS  
Postboks 93  
5501 HAUGESUND

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: 2. april 2008  
Vår ref.: 2006/82 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

## **Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2007 for Gassco AS, Kårstø**

-----  
**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. Gassco AS, Kårstø har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 153 989 tonn CO<sub>2</sub>.**

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

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter 15. mars 2005, rapport innlevert 1. mars 2008 og til dokumentasjon innsendt i forbindelse med søknad om endret tillatelse til kvotepliktig utslipp av klimagasser etter forurensningsloven av 10. oktober 2007.

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 leddforskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23. desember 2004 (klimakvoteforskriften) § 2-1 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 CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

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

Gassco AS, Kårstø sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 1. mars 2008, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Gassco AS, Kårstø, heretter omtalt som Gassco, er knyttet til energiproduksjon, dvs. energianlegg, fakler og VOC-enhet (incinerator). 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 kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005.

#### Kilder

Bedriften har i 2007 hatt kvotepliktig utslipp fra forbrenning av fyrgasser i enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner, fra forbrenning av fyrgass/fakkeltgass i fakler og fyrgass/returgass i VOC-enhet for avbrenning av returgass fra lasting av produktskipene på Kårstø, jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a).

Kilde	Energivare
Enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner	
Statpipe salgsgasskompressorturbiner Statpipe kjeler (A, B og C)	HT-fyrgass SP LT-fyrgass SL/SP
Strømgenerator (GE) Mosse kjel	HT-fyrgass SP LT-fyrgass SL/SP
Åsgard salgsgasskompressorturbiner Dampkjeler (A og B)	Åsgard-fyrgass (HT) Åsgard-fyrgass (HT)
Sleipner kjel * Kristin kjel *	LT-fyrgass SL/SP og CRAIER-fyrgass *
Fakler	
Statpipe kald fakkelt Sleipner varm fakkelt Åsgard kald fakkelt	LT-fyrgass SL/SP (fakkeltgass)

Kjøleanlegg (46-fakkel) Tankfakkel	
VOC-enhet (incinerator)	LT-fyrgass SL/SP og LPG fra båtlaster

\* Kristin kjel og Sleipner kjel kan i tillegg til LT-fyrgass benytte fyrgass fra CRAIER-anlegget (dvs. CO<sub>2</sub>-rik fyrgass).

### **Vurdering av aktivitetsdata**

Det fremkommer av klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av gass skal mengden forbrent gass bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk. Innrapporterte aktivitetsdata for bestemmelse av det kvotepliktige utslippet i forbindelse med energiproduksjon ved Kårstø Gassprosesseringsanlegg omfatter forbruk av fyrgass i enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med turbiner, forbrenning av fyrgass/fakkelgass i fakler og forbruk av fyrgass og forbrenning av returkull (LPG) fra lasting av produktskip i VOC-enhet (incinerator).

#### Usikkerhet

Ved vurderingen av om klimavoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt har SFT lagt vekt på EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp vedtatt 29. januar 2004 med hjemmel i EUs kvotedirektiv 2003/87/EC.

Kravene til usikkerhet som fremkommer av disse retningslinjene er basert på flere forhold. Eksempler på slike forhold er det totale utslippet fra virksomheten, kildens betydning for det totale utslippet og kildens særlige karakteristika.

Det stilles strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp over 500 000 tonn/CO<sub>2</sub> pr år. For bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til forbrenning av fyrgass stiller SFT krav om at usikkerheten for slike kilder ikke skal være større enn  $\pm 1,5$  %. Med kilde i denne sammenheng menes uavhengige energivarestrømmer. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til fakling, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn 5 % av det totale utslippet. Usikkerheten knyttet til fakkel skal være mindre enn  $\pm 7,5$  %.

Forbruket av HT-fyrgass, LT-fyrgass, Åsgard-fyrgass og av CRAIER-fyrgass utgjorde mer enn 97 % av totalt CO<sub>2</sub>-utslipp på Kårstø i 2007, mens fakkelgass til fakler utgjorde < 2,5 % av totalt CO<sub>2</sub>-utslipp i 2007.

Gassco har i 2007 engasjert MetroPartner as til å vurdere usikkerheten i aktivitetsdata for fyrgass og fakkelgass ved Kårstø Gassprosesseringsanlegg, "Vurdering av måleusikkerheten i utslippsmålinger på Kårstø" (oktober 2007). Usikkerhetsmodellene og -beregningene er utført i henhold til "Guide to the expression of uncertainty in measurement" (GUM) og i henhold til ISO 5168 (2005) "Measurement of fluid flow – Procedures for the evaluation of uncertainties". Nedenfor følger et sammendrag av

resultatene fra usikkerhetsbergninger og vurderinger utført av MetroPartner for brenngass og fakkalgass på Kårstø.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer samt oppgitt kildeusikkerhet fremkommer i tabellen under.

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata tonn energivare/år	Kildeusikkerhet
Enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner	HT-fyrgass SP	142 931	± 1,21 %
	LT-fyrgass SL/SP	82 788*	± 1,46 %
	Åsgard-fyrgass (HT)	117 525	± 2,55 % ***
	CRAIER-fyrgass **	119 875	± 0,87 % ***
Fakler	LT-fyrgass SL/SP (fakkalgass)	10 606	± 3,06 – 5,12 %
VOC-enhet (incinerator)	LPG (returgass) fra båtlaster	585	± 0,3 %

\* Inklusive gass til VOC-enheten

\*\* CRAIER-fyrgass (dvs. CO<sub>2</sub>-rik gass)

\*\*\* Nye målere installeres innen 1. juni 2008. Ifølge Gassco viser nye beregninger at usikkerheten i aktivitetsdata for Åsgard-fyrgass og Craier-fyrgass reduseres til hhv. ± 0,5 % og ± 0,68 %.

*a) Enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner*

Forbruket av fyrgass til forbrukerne (CO<sub>2</sub>-utslippkildene) måles automatisk via fire fiskale fyrgassmålere (dvs. hovedgassmålere for fyrgass) med online trykk-, temperatur-, tetthets- og differansetrykkmåling:

Fyrgass	Type målere
HT-fyrgass (Statpipe-anlegget)	Daniel måleblende
LT-fyrgass (Sleipner-/Statpipe-anlegget)	Daniel måleblende
Åsgard fyrgass (dvs. HT-fyrgass fra Åsgard-anlegget)	Coriolis måler
CRAIER fyrgass (CRAIER-anlegget)	Coriolis måler

Ifølge bedriften kalibreres og vedlikeholdes målerne årlig i henhold til OEDs forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO<sub>2</sub>-avgiften, heretter omtalt som CO<sub>2</sub>-måleforskriften.

Av MetroPartners rapport fremgår at Kårstø-anlegget klarer klimavoteforskriftens krav til usikkerhet i aktivitetsdata for fygass med unntak av Åsgard-fygass, som er vurdert til 2,55 %. Ifølge Gassco skyldes avviket at Coriolis måleren er kalibrert mot en væskestandard og ikke en gasstandard. For å kunne klare kravet til usikkerhet i aktivitetsdata for Åsgard-fygass har bedriften bestilt en ny Coriolis måler som vil være i drift innen 1. juni 2008. Ifølge Gassco viser oppdaterte usikkerhetsberegninger at ny Coriolis måler for Åsgard-fygass vil ha en usikkerhet på  $\pm 0,5$  %.

*b) Fakler*

Fakkelsystemet på Kårstø består av fem uavhengige systemer; SP-kaldfakkel, Åsgard kaldfakkel, Sleipner varmfakkel (alle prosessfakler), og tankfakkel og 46-fakkel (begge tankfakler). Under normal drift er kun pilotbrennerne tent (dvs. pilotfakling).

Bedriftens fem fakkeltømmere er av typen ultralydmålere. Måleusikkerheten for ultralydmålerne varierer med gasshastigheten og er av MetroPartner as vurdert til å ligge i området  $\pm 3,06 - 5,12$  %, inklusive usikkerheter i delkomponenter som trykk- og temperaturmåler. Ifølge bedriften kalibreres og vedlikeholdes målerne årlig i henhold til CO<sub>2</sub>-måleforskriften.

SFT anser at måten aktivitetsdata er fremkommet på tilfredsstillende klimavoteforskriftens krav til usikkerhet.

*c) VOC-enhet (incinerator)*

I incineratoren avbrennes LPG (nafta/kondensat) fra lasting av produkter (dvs. returgass fra tankene ombord i produktskipene). I tillegg brennes LT-fygass for å få til en jevn forbrenning av returgassen. LT-fygass til incinerator måles i den fiskale fygassmåleren for LT-fygass, dvs. at utslippet av CO<sub>2</sub> fra forbrenning av LT-fygass i incineratoren inngår i CO<sub>2</sub>-utslippet fra forbrenning av LT-fygass i enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med turbiner. For returgassen har bedriften målestasjoner som måler lastet mengde nafta og kondensat til skip fra kai 2. Disse målerne er oppgitt å ha en usikkerhet på  $\pm 0,3$  %. Bedriften benytter følgende metode for beregning av CO<sub>2</sub>-utslipp fra VOC-enheten: Lastet mengde nafta eller kondensat (tonn) multiplisert med avdampningsfaktor multiplisert med en standard utslippsfaktor for LPG.

For returgassen som utgjorde 0,0015 % av utslippene på Kårstø i 2007, er det ingen krav til usikkerhet.

SFT finner å kunne legge bedriftens innrapporterte tall (dvs. fygass, fakkeltømmere og LPG) til grunn for oppgjøret av kvoteplikten i 2007. Vi viser for øvrig til endret tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 31. mars 2008.

**Vurdering av utslippsfaktorer**

Bedriften har benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2007:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare
HT-fyrgass	2,67
LT-fyrgass	2,67
Åsgard-fyrgass (HT)	2,64
CRAIER-fyrgass (CO <sub>2</sub> -rik fyrgass)	1,76
LT-fyrgass (fakkalgass)	2,67
LPG fra båtlaster	3,0

Det fremkommer av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 at bedriftsspesifikke utslippsfaktorer skal baseres på årlig gjennomsnitt av det faktiske karboninnholdet i gassen som brennes.

MetroPartner as har på oppdrag fra Gassco også vurdert usikkerheten i utslippsfaktorer for fyrgass og fakkalgass ved Kårstø Gassprosesseringsanlegg, "Vurdering av måleusikkerheten i utslippsmålinger på Kårstø" (oktober 2007). Nedenfor følger et sammendrag av resultatene fra usikkerhetsberegninger utført av MetroPartner as for fyrgass og fakkalgass på Kårstø.

Energivare	Usikkerhet i utslippsfaktor (95 % konfidensintervall)
LT-fyrgass	± 0,37 %
HT-fyrgass	± 0,14 %
Åsgard-fyrgass	± 0,21 %
Craier-fyrgass	± 1,26 % *
Fakkalgass	± 3,12 % **

\* Usikkerheten er ifølge Gassco redusert til ± 0,44 % f.o.m. 2008.

\*\* For fakkalgass er usikkerheten oppgitt som usikkerheten i summen av fakkalgasstrømmene veiet mot utslippsmengder i hver enkelt strøm.

a) Enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner

Ifølge bedriften analyseres sammensetningen i HT-fyrgass og LT-fyrgass daglig med gasskromatograf av bedriftens laboratorium. Gassprøver tas manuelt på stedet der online tetthetsmålerne er montert. På målelinjen (gassrørledningen) for Åsgard-fyrgass og for CRAIER-fyrgass er det installert to online gassanalyser i parallell som analyserer sammensetningen i fyrgassen kontinuerlig, dvs. tar ut ca. 4 prøver hver i timen. Ifølge bedriften kalibreres alle instrumentene hver uke i henhold til standard ASTM D 1945. Utslippsfaktorene beregnes i henhold til ISO 6976, "Natural Gas – Calculation of calorific values, density, relative density and Wobbe index from composition".

Karboninnholdet, nedre brennverdi og utslippsfaktor for hhv. HT-fyrgass og LT-fyrgass bestemmes ut fra daglige analyser, mens karboninnholdet, brennverdi og utslippsfaktor

for hhv. Åsgard-fyrgass og CRAIER-fyrgass bestemmes ut fra daglige beregninger av gjennomsnittlig gassammensetning analysert av de to ovennevnte online analysatorene. Usikkerheten i utslippsfaktor for Craier-fyrgass er av MetroPartner beregnet til  $\pm 1,26$  %. Ifølge MetroPartner vil Gassco ved å etablere strømningsveide gjennomsnitt av månedlig sammensetning eller kontinuerlig beregning av utslippsfaktor og CO<sub>2</sub>-utslipp, der online GC-utstyr benyttes, kunne redusere usikkerheten i utslippsfaktor for Craier-fyrgass til mindre enn  $\pm 0,5$  %. Ifølge Gassco har flowveiiingen tidligere vært basert på døgn-tall fra målesystemet. Endringen innebærer at bedriften henter ut timesverdier basert på sammensetning og masseflow. Verdiene vil så bli summert opp til døgn- og månedsverdier. Analyse av gassammensetning utføres av to online GC-er. Under normal drift brukes gjennomsnittsverdier. Ifølge Gassco viser oppdaterte usikkerhetsberegninger at usikkerheten i utslippsfaktor for Craier-fyrgass ved å gjennomføre ovennevnte endring, er redusert til  $\pm 0,44$  %.

SFT finner å kunne legge bedriftens utslippsfaktorer til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2007. Klimakvoteforskriften av 23. desember 2004 nr. 1851, stiller ingen krav til maksimal usikkerhet knyttet til utslippsfaktor.

#### *b) Fakler*

Utslipp fra forbrenning av fyrgass i fakler utgjorde  $< 2,5$  % av totalt CO<sub>2</sub>-utslipp i 2007. Ifølge bedriften benyttes LT-fyrgass som pilotgass i faklene. Bedriften analyserer ikke fakkellgassens sammensetning. Utslippsfaktoren som benyttes for fakkellutslipp er basert på sammensetningen i LT-fyrgass. Ved driftsforstyrrelser og vedlikehold vil sammensetningen i fakkellgassen variere avhengig av hvilket prosessystem det fakles fra. Dette gjelder særlig prosessfakkelsystemet, som mottar de største fakkellgassmengdene og hvor sammensetningen vil kunne variere betydelig. Dette forholdet er fulgt opp i SFTs vedtak om endret tillatelse til kvotepliktig utslipp av klimagasser og godkjent program for beregning og måling av utslipp av 31. mars 2008.

SFT finner å kunne legge bedriftens utslippsfaktor for fakkellgass til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2007.

#### *c) VOC-enhet*

Utslipp fra forbrenning av returgass fra produktlastning utgjorde 0,0015 % av CO<sub>2</sub>-utslippet på Kårstø i 2007. Bedriften har for returgassen valgt å bruke standard utslippsfaktor for LPG på 3,0 tonn CO<sub>2</sub>/tonn LPG, fordi bedriften vurderer denne faktoren for å være mer nøyaktig enn den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren. SFT finner å kunne legge standard utslippsfaktor til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet.

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

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Kvotepliktige utslipp fra Gassco AS, Kårstø beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt. B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktig utslipp i 2007:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn energivare)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare)	Kvotepålystige utslipp (tonn)
Enkeltstående kjeler eller kjeler i kombinert drift med gassturbiner	HT-fyrgass SL/SP	142 931	2,67	381 625,8
	LT-fyrgass	82 788	2,67	221 044
	Åsgard- fyrgass (HT)	117 525	2,64	310 266
Enkeltstående kjeler*	CRAIER- fyrgass	119 875	1,76	210 980
Fakler	LT-fyrgass (fakkelgass)	10 606	2,67	28 318
VOC-enhet (incinerator)	LPG fra båtlaster	585	3,0	1 755
<b>Sum</b>				<b>1 153 988,8</b>

\* Sleipnerkjel og Kristinkjel

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

### c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes utslippsdata for ikke kvotepålystige utslipp, herunder utslipp fra forbrenning av diesel i nødstrømsaggregat og brannvannspumper. Bedriften har ikke benyttet branntreningsfeltet i 2007. Bedriftens samlede ikke kvotepålystige CO<sub>2</sub>-utslipp utgjorde 107 tonn i 2007. SFT har ingen merknader til disse dataene.

Utslippene av CO<sub>2</sub> som ikke er kvotepålystige fremkommer på følgende måte:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Ikke kvotepålystige utslipp (tonn)
Motorer (nødstrøms- aggregat (4) og brannpumper (2))	Diesel	33,6	3,17	106,5
Branntreningsfelt	Nafta/kondensat*	0	0	0
<b>Sum</b>				<b>106,5</b>

\* Nafta/kondensat erstatter forbrenningsalkohol som brannmedium ved Kårstø.

#### **d) Innsendelse av opplysninger om internkontroll**

Det følger av klimakvoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k) jf. 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 15. mars 2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFT har ikke merknader til de opplysningene som foreligger om internkontroll. Bedriften må påregne en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet ved en eventuell inspeksjon i 2008.

### **3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp**

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 1. mai. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 1 153 989 tonn CO<sub>2</sub> i 2007. 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 2007 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Gassco AS, Kårstø innebærer dette at 1 153 989 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 pr 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.

### **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 høy gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 25 000,-, jf. vedlagte faktura.

## 6. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats og pålegg om redegjørelse, 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 Gassco AS, Kårstø sin rapport for kvotepliktig utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Gassco AS, Kårstø ilegges et gebyr på kr. 25 000,-.

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

Med hilsen

Audun Rosland (etter fullmakt)  
prosjektleder

Sissel Wiken Sandgrind  
senioringeniør

*Vedlegg:*

Faktura med gebyr for godkjenning av utslippsrapporten  
Forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)

*Kopi til:*

Tysvær kommune, Teknisk etat, 5570 AKSDAL  
Fylkesmannen i Rogaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 59, 4001 STAVANGER