

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: 15.03.2005  
Vår ref.: 2005/60 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573476

## **Oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter til Gassco AS, Kårstø gassprosesseringsanlegg**

---

**Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Gassco Kårstø av 14.1.2005 og 21.1.2005 og har besluttet å gi særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> etter forurensningsloven. Tillatelsen følger vedlagt. SFT har samtidig i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele bedriften 1 236 476 kvoter for 2005, 1 397 072 kvoter for 2006 og 1 307 677 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.**

---

Vi viser til Deres søknad av 14.1.2005, vedlegg til søknaden sendt 21.1.2005 samt ettersendt dokumentasjon i e-poster datert 25.1.2005, 31.1.2005, 3.2.2005 og 8.2.2005 om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> etter forurensningsloven og om tildeling av kvoter etter klimakvoteloven. Søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp vil bli omtalt i punkt 1, mens søknad om tildeling av kvoter vil bli omtalt i punkt 2.

### **1. Tillatelse til kvotepliktige CO<sub>2</sub> -utslipp**

Lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) ble vedtatt 17.12.04. Samtidig ble det tilføyd et nytt annet ledd i forurensningsloven § 11, hvorefter det må innhentes særskilt tillatelse til utslipp av CO<sub>2</sub> som omfattes av klimakvoteloven. Gassbehandlingsanlegget på Kårstø har tillatelse av 6.10.2004 etter forurensningsloven § 11 første ledd som også omfatter utslipp av CO<sub>2</sub> fra virksomheten. I forhold til utslipp av CO<sub>2</sub> som nå er omfattet av kvoteplikt, må tillatelsen virksomheten allerede har etter forurensningslovens § 11 første ledd således anses opphevet i og med kravet om særskilt tillatelse til kvotepliktige CO<sub>2</sub> -utslipp i det nye annet ledd i § 11.

Statens forurensningstilsyn (SFT) gir med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>. Tillatelsen følger vedlagt dette brev. Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 11 andre ledd. Tillatelsen omfatter CO<sub>2</sub>-utslipp fra aktiviteter som angitt i tillatelsens punkt 1 og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

Kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av denne tillatelsen er ulovlige og straffbare etter forurensningsloven § 7 jf. § 78. Manglende innlevering av kvoter i forhold til kvotepliktige utslipp vil medføre overtredelsesgebyr med hjemmel i klimakvoteloven § 21, og er dessuten straffbart etter forurensningsloven § 78, se forurensningsloven § 11 andre ledd siste punktum.

Brudd på krav som følger direkte av forurensningsloven samt forskrifter fastsatt i medhold av denne er også straffbare etter forurensningsloven § 78. Brudd på rapporteringsplikten fastsatt i eller i medhold av § 16 i klimakvoteloven er straffbart etter denne lovs § 22.

## **Saksfremstilling og begrunnelse**

Gassbehandlingsanlegget på Kårstø (senere bare kalt Kårstø) har kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp i henhold til klimakvoteloven § 3 første ledd bokstav a) videre utdypet i klimakvoteforskriften § 1-1 første ledd bokstav a).

Gassbehandlingsanlegget på Kårstø består av Statpipe-anlegget som behandler rikgass fra feltene som er knyttet opp til Statpipe-ledningen, Åsgard-anlegget som behandler rikgass fra feltene som er knyttet opp mot Åsgard Transport, Sleipner-anlegget som behandler ustabil kondensat fra Sleipner-feltet, etananlegget samt CRAIER-anlegget som separerer ut CO<sub>2</sub> fra rikgassen fra Kristin-feltet. Rikgassen separeres og prosesseres til salgsgass, som sendes i Europipe til kontinentet, og til våtgassproduktene etan, propan, butan, nafta som skipes ut. Kondensat stabiliseres i prosessanlegget og stabilt kondensat skipes ut.

De kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslippkildene på Kårstø er følgende:

- tre Statpipe salgsgasskompressorer (gassturbiner med innfyrt effekt ca 45 MW hver), tre kjeler i tilknytning til Statpipe-kompressorene (innfyrt effekt ca 60 MW hver);
- strømgenerator (gassturbin med innfyrt effekt ca 135 MW), kjel i tilknytning til gassturbinen (innfyrt effekt ca 105 MW);
- Sleipner-kjel (innfyrt effekt ca 120 MW);
- to Åsgard salgsgasskompressorer (gassturbiner med innfyrt effekt ca 70 MW hver), to kjeler (innfyrt effekt ca 90 MW hver);
- fakkelsystemer i prosessanlegget (varm fakkell, kald fakkell, tankfakkell og fakkell for tankkjøleanlegget);
- anlegg (incinerator) for brenning av returgass ved lasting av produktskipene ved Kårstø;
- CRAIER-anlegget som separerer ut CO<sub>2</sub> fra naturgassen, ny dampkjel (innfyrt effekt ca 100 MW).

Det følger av klimakvoteforskriften § 1-1 tredje ledd at hvorvidt en kapasitetsgrense er oversteget skal vurderes samlet der energiproduksjonsenhetene står i nær driftsmessig eller fysisk sammenheng. Gassturbinene, kjelene og faklene i gassbehandlingsanlegget på Kårstø står i nær fysisk og driftsmessig sammenheng, og samlet energiproduksjon overstiger kapasitetsgrensen på 20 MW.

I gassturbinene og kjelene benyttes brenngass fra Statpipe- og Åsgard-anlegget. I den nye dampkjelen vil det benyttes brenngass både fra Statpipe-anlegget og fyrgass som inneholder utseparert CO<sub>2</sub> fra CRAIER-anlegget. I incineratoren brennes VOC-holdig gass fra tankene i produksjonskipene samt noe tilsats av brenngass fra Statpipe-anlegget.

I henhold til klimakvoteforskriften § 1-1 fjerde ledd er alle CO<sub>2</sub>-utslipp fra Kårstø kvotepliktige med unntak av evt. forbrenning av avgiftsbelagt fossilt brensel, biomasse, avfall belagt med sluttbehandlingsavgift og farlig avfall.

Gassco har for Kårstø et system for beregning og rapportering av kvotepliktige utslipp jf. søknaden av 14.1.2005 og 21.1.2005. SFT anser den fremlagte dokumentasjonen som tilfredsstillende dokumentasjon på at Kårstø vil være i stand til å overvåke og rapportere sine kvotepliktige utslipp. Hvorvidt Gasscos rapportering faktisk vil være i overensstemmelse med kvoteforskriftens bestemmelser, vil naturligvis være gjenstand for konkret vurdering i tilknytning til de årlige rapportene.

## **2. Vedtak om tildeling av kvoter**

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler med dette Gassco Kårstø 1 236 476 kvoter for 2005, 1 397 072 kvoter for 2006 og 1 307 677 kvoter for 2007.

Bedriften skal gi melding til SFT om enhver endring av virksomhetens art eller omfang som kan ha betydning for om betingelsene i dette tildelingsvedtaket er oppfylt, jf. klimakvoteloven § 10.

## **Saksfremstilling og begrunnelse**

### ***Bedriftens søknad***

Gassco søker om tildeling av kvoter basert på de kvotepliktige aktivitetene beskrevet i punkt 1 foran.

I oktober 2000 ble KUP (Kårstø utbyggings prosjekt) slutført og behandlingsskapasiteten ved Kårstø ble utvidet fra 25 millioner Sm<sup>3</sup>/døgn til 64 millioner Sm<sup>3</sup>/døgn. Kapasitetsutvidelsen muliggjorde behandling av rikgass fra Åsgard-feltet, som Kårstø mottar via Åsgard Transport. I oktober 2003 ble NET 1 (new extraction train 1) slutført og behandlingsskapasiteten på Kårstø ble utvidet til 76 millioner Sm<sup>3</sup>/døgn. Kapasitetsutvidelsen muliggjorde behandling av rikgass fra Mikkel-feltet, som mottas via Åsgard Transport. Gassco planlegger ytterligere utvidelser på Kårstø til 88 millioner Sm<sup>3</sup>

/døgn i forbindelse med KEP-2005 (Kårstø expansion project) som planlegges slutført i oktober 2005. Fra dette tidspunkt skal riggass fra Kristin-feltet sendes til Kårstø via Åsgard Transport.

I forbindelse med de ulike utvidelsene på Kårstø har energiforbruket og utslippene økt betydelig. Det ble i 2000 satt i drift to nye salgsgasskompressorer og kjeler i forbindelse med KUP. Det økte energibehovet i 2003 i forbindelse med NET 1 dekkes ved økt utnyttelse av kapasiteten i installert energianlegg. I forbindelse med KEP 2005 planlegger Gassco å sette i drift ny dampkjel for å møte økt energibehov samt utnytte kapasiteten i det eksisterende energianlegget ytterligere. Det planlegges også satt i drift ny kompressorkapasitet i 2005 på 40 MW som skal drives med kraft fra nettet. Incinerator for brenning av returgass skal settes i drift 1.6.2005. Incineratoren har som hovedformål å brenne returgass fra produktskipene for å redusere VOC-utslippene i forbindelse med lasting av produkter. Det vil imidlertid være behov for tilleggsfyring av brenngass for å oppnå forbrenning særlig i begynnelsen av lastingen når returgassen har lavt innhold av hydrokarboner. Incineratoren bidrar imidlertid kun til en mindre økning i utslippene.

Gassco søker iht. § 8 andre ledd bokstav c) i klimavoteloven om tildeling av kvoter på bakgrunn av gjennomførte og planlagte endringer i virksomhetens art og omfang etter årene i basisperioden 1998-2001. Gjennomsnittlig utslipp i basisperioden var 744 142 tonn CO<sub>2</sub>. Gassco søker om å få tildelt kvoter for utslipp av 1 463 000 tonn CO<sub>2</sub> for 2005, 1 650 000 tonn for 2006 og 1 650 000 tonn for 2007.

### ***SFTs vurdering***

#### Vurdering av tildelingskriterier

Det følger av klimavoteloven § 8 andre ledd bokstav c) at det i de tilfeller utslippene fra virksomheten har blitt vesentlig økt eller redusert som en følge av vesentlige endringer i virksomhetens art eller omfang, skal dette tillegges betydning ved tildelingen. Det som vil kunne regnes som vesentlig endring i virksomhetens omfang er bl.a. varig planlagt eller gjennomført reell kapasitetsendring i anlegget jf. Ot.prp. nr 13 2004-2005 kapittel 10.3.

Som beskrevet over har det vært betydelige utvidelser på Kårstø både i 2000 og i 2003, og i 2005 vil det skje en ny utvidelse. OED godkjente plan for anlegg og drift (PAD) for CRAIER og KEP-2005 i oktober 2003. Utvidelsen i behandlingsskapasiteten på Kårstø i oktober 2000 var på ca 150 prosent og utvidelsen i 2003 var på om lag ytterligere 20 prosent. Disse kapasitetsutvidelsene har medført en økning i CO<sub>2</sub> –utslippene på ca 50 prosent i 2004 i forhold til gjennomsnittlig utslipp i basisperioden. I tillegg vil det være en ytterligere økning i kapasiteten på ca 15 prosent fra oktober 2005 som vil bidra til ytterligere økning i utslippene.

Ovennevnte utvidelser er varig gjennomførte økninger i kapasiteten i gassbehandlingsanlegget. Endringene medfører at de kvotepliktige utslippene etter SFTs vurdering med rimelig sikkerhet må forventes å bli vesentlig økt som følge av vesentlige endringer i virksomhetens omfang. SFT finner derfor grunnlag for å tildele kvoter i henhold til

kvoteloven § 8 andre ledd bokstav c). Ved tildeling etter denne bestemmelsen må de kvotepliktige utslippene for årene 2005, 2006 og 2007 bestemmes.

#### Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

På Kårstø er de kvotepliktige utslippene knyttet til brenning av noe ulike kvaliteter av brenngass i energianlegget og fakler samt til utseparert CO<sub>2</sub> fra naturgass. Nedenfor skiller vi mellom utslippskildene knyttet til forbrenning og utslipp av utseparert CO<sub>2</sub> fra naturgassen. Gassco har i sin informasjon til SFT i e-post av 31.1.2005 og 3.2.2005 behandlet utseparert CO<sub>2</sub> fra naturgassen (i CRAIER-anlegget) som egen utslippskilde. Selve CO<sub>2</sub> –utslippet fra utseparert CO<sub>2</sub> fra naturgassen vil imidlertid finne sted etter forbrenning av brenngass som inneholder denne utseparerte mengden CO<sub>2</sub>, dvs. en brenngass med CO<sub>2</sub> innhold på ca 60 prosent. Fra incineratoren har Gassco/Statoil i e-post av 3.2.2005 anslått utslippet til å være i størrelsesordenen 4000 tonn i 2006 og ca 1600 tonn per år fram mot 2010.

#### *Forbrenning i energianlegget, incinerator og fakler*

For å kunne bestemme det kvotepliktige utslippet fra de ulike gassturbinene, kjelene, incineratoren og faklene benyttes likning (1) i kvoteforskriften:

$$CO_2\text{-utslipp} = \Sigma \text{Aktivitetsdata} * \text{utslippsfaktor} * \text{oksidasjonsfaktor}$$

der aktivitetsdata er brenngassen som benyttes i forbrenningen, oksidasjonsfaktor skal gjenspeile andel karbon i den forbrente energivaren (her brenngass) som blir bundet i produkt og/eller akse – for brenngass settes den lik 1

Energianlegget består av flere ulike enheter og det benyttes brenngass av noe ulik kvalitet i de ulike enhetene. I tabell 1 nedenfor er kilder, utslippsfaktor, aktivitetsdata og CO<sub>2</sub> - utslipp oppgitt for 2004.

*Tabell 1 Kilder, faktorer, aktivitetsdata og CO<sub>2</sub> –utslipp for 2004*

<b>Utslippskilde</b>	<b>Utslippsfaktor Tonn CO<sub>2</sub> /tonn brenngass</b>	<b>Aktivitetsdata (mengde brennstoff) Tonn *</b>	<b>CO<sub>2</sub> –utslipp i 2004 Tonn</b>
Gassturbiner i Statpipeanlegget og strømgenerator (SP-HT)	2,67	145 021	387 206
Kjeler i Statpipe, Sleipner og kjel til strømgenerator (SP-LT)	2,70	128 974	348 230
Gassturbiner og kjeler i Åsgardanlegget (Åsg)	2,66	125 137	332 864
Fakler	2,70	22 061	59 565
Sum i 2004			1 127 865

\* Aktivitetsdataene i tabellen er ifølge Statoil ikke kvalitetssikret og er noe overestimert i forhold til de innrapporterte, offisielle tallene.

Utslippsfaktorene for de ulike brenngasskvalitetene i energianlegget beregnes ut fra gass-sammensetningen. Gass-sammensetningen måles daglig for Statpipe høytrykk (SP-HT)-kvalitet og Statpipe lavtrykk (SP-LT)-kvalitet og kontinuerlig for Åsgard (Åsg)-kvalitet. Utslippsfaktorene kontrolleres/revideres én gang per år på bakgrunn av årlig gjennomsnittlig gass-sammensetning i de tre ulike kvalitetene. Faktorene varierer lite fra år til år jf. Gasscos søknad og ettersendt dokumentasjon. Gassco har lagt ovennevnte faktorer til grunn for omsøkt kvotemengde. Faktoren som benyttes for utslipp fra fakler er en fast faktor.

For beregning av forventede utslipp hadde det vært ønskelig å få tilsvarende opplysninger som oppgitt i tabell 1 for kvoteperioden. SFT aksepterer imidlertid at det er vanskelig å oppgi dataene på et slikt detaljeringsnivå. De ulike anleggene er integrert i hverandre og energiproduksjonen i de ulike enhetene vil kunne variere en del. Gassco oppgir derfor både historiske og forventede data om gjennomstrømning i anlegget, effektivitetsfaktor (tonn CO<sub>2</sub> per tonn produksjon i inn) og tonn CO<sub>2</sub> –utslipp som grunnlag for beregning av forventede utslipp fra energiproduksjon og fakler i kvoteperioden. SFT er imidlertid inneforstått med at det ikke er en direkte lineær sammenheng mellom gjennomstrømning og CO<sub>2</sub> –utslipp over tid. Effektivitetsfaktoren vil variere avhengig av sammensetningen i produksjonsstrømmen som skal behandles (de ulike produksjonsstrømmene inn til anlegget krever ulikt energibehov). Videre vil innfasing av nye energiproducenter som ikke medfører utslipp bidra til lavere effektivitetsfaktor. Til tross for disse svakhetene og variasjoner som ikke fanges opp ved denne tilnærmingen, finner SFT likevel å kunne legge denne tilnærmingen til grunn for beregning av forventede utslipp.

I tabell 2 nedenfor er gjennomstrømningen på Kårstø, effektivitetsfaktor samt forventede utslipp for perioden oppgitt i henhold til ettersendt informasjon i e-post av 28.1.2005 og 3.2.2005 fra Gassco. I e-post datert 28.1.2005 oppgir Gassco en effektivitetsfaktor på 0,056 tonn CO<sub>2</sub> /tonn gjennomstrømning på Kårstø. Denne effektivitetsfaktoren er senere korrigert til 0,052 tonn CO<sub>2</sub> /tonn gjennomstrømning i e-post datert 3.2.2005.

Tabell 2 Historiske og forventede data om gjennomstrømning på Kårstø, effektivitetsfaktor og utslipp av CO<sub>2</sub>

År	Gjennomstrømning Tonn inn	Effektivitetsfaktor Tonn CO <sub>2</sub> /tonn inn	Utslipp CO <sub>2</sub> tonn
1998	11 784 945	0,055	645 400
1999	11 001 885	0,057	632 600
2000	10 553 176	0,065	686 000
2001	15 961 717	0,063	1 013 000
2002	19 046 512	0,057	1 080 000
2003	22 967 207	0,050	1 143 000
2004	22 833 240	0,049	1 124 000
2005	24 362 568	0,052	1 266 850
2006	27 277 589	0,052	1 418 435
2007	25 357 196	0,052	1 318 574

Prognoser for gjennomstrømningen i anlegget er de samme prognosene som Gassco har oppgitt til revidert nasjonalbudsjett (RNB) høsten 2004. SFT finner å kunne legge disse prognosene til grunn for tildeling av kvoter.

Effektivitetsfaktoren på 0,056 som Gassco opprinnelig la til grunn, er etter SFTs vurdering for konservativ. Denne framkom ved å ta et gjennomsnitt over årene fra 1998 til 2004. Gassco har da også i e-post av 3.2.2004 beregnet nye forventede utslippstall fra anlegget basert på en effektivitetsfaktor på 0,052 som er benyttet i tabell 2. Denne faktoren er høyere enn faktoren i 2003 og 2004. Gassco begrunner økningen i faktoren for kvoteperioden med at det forventes problemer ved oppstart av KEP 2005 som skal skje i oktober 2005. Ifølge Gassco er oppstart av KEP 2005 mer komplisert enn det NET 1 var i 2003, idet KEP 2005 omfatter oppstart av nye energienheter og krever bedre samordning av felles utstyrsenheter.

Etter SFTs vurdering kan oppstart av KEP 2005 medføre problemer fram til anlegget på Kårstø igjen oppnår normal drift. Det forventes økte utslipp som følge av innfasing av KEP 2005 samt oppstartsproblemer i 2005, og at normal drift oppnås fra utgangen av 2005. Etter oppstartsperioden er imidlertid SFTs vurdering at KEP 2005 vil bidra til ytterligere integrering av de ulike enhetene på Kårstø og således bidra til like god eller bedre effektivitet (dvs. lavere effektivitetsfaktor). I 2005 skal det fases inn energiproduksjon som ikke medfører utslipp, noe som også bidrar til at effektivitetsfaktoren bør bli lavere. Stabilisering av kondensat er mer energikrevende enn behandling av riggass per enhet, og kondensatet som skal behandles på Kårstø utgjør med de ulike utvidelsene en stadig mindre andel av gjennomstrømningen – noe som også kan bidra til en reduksjon i effektivitetsfaktoren. Riggass fra Kristin-feltet, som skal behandles på Kårstø fra oktober 2005, kan imidlertid være noe mer energikrevende å behandle enn gassen som behandles i dag bl.a. pga. separasjon av CO<sub>2</sub> fra Kristin-gassen.

På bakgrunn av ovennevnte mener SFT at en effektivitetsfaktoren på 0,052 ikke kan benyttes for alle tre årene i kvoteperioden. For 2005 finner vi imidlertid å kunne legge denne faktoren til grunn nettopp med begrunnelse i forventede innfasings- og oppstartsproblemer med KEP 2005. For 2006 og 2007 finner SFT det naturlig å legge effektivitetsfaktoren på 0,049, som Kårstø hadde i 2004, til grunn for beregning av forventede kvoteutslipp fra energiproduksjon og fakler. Dette samsvarer best med det som etter vårt skjønn må anses å være BAT for Kårstø i årene 2006 og 2007, jf. klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c) siste punktum.

Utslipp fra incineratoren skal bestemmes ut fra likning (1) i klimakvoteforskriften. Gassco har i e-post datert 3.2.2005 anslått CO<sub>2</sub> –utslippet fra incineratoren å være 4000 tonn i 2006 når anlegget benyttes ved lasting over et helt år. Incineratoren settes i drift 1.6.2005. SFT finner å kunne legge til grunn Gasscos anslag for utslipp fra incineratoren. Det legges til grunn for tildeling av kvoter at utslippet i 2005 vil være 2 300 tonn (incinerator i drift sju måneder) og at utslippet i 2006 og 2007 vil være 4000 tonn per år.

#### *CO<sub>2</sub> –utslipp knyttet til separering av CO<sub>2</sub> fra naturgass (CRAIER-anlegget)*

Gass fra Kristin-feltet har for høyt innhold av CO<sub>2</sub> i forhold til salgsgass-spesifikasjon. CO<sub>2</sub> må derfor separeres ut fra gassen. I Gasscos omsøkte utslipp i søknad av 14.1.2005 var det inkludert utslipp fra denne kilden på 130 000 tonn/år for hhv. 2005, 2006 og 2007. I e-post av 3.2.2005 oppgir de nytt tall for 2005 som er 32 400 tonn idet Kristin-gassen ilandføres til Kårstø først i oktober 2005. Grunnlaget for de forventede utslippene er 25-30 tonn gass /time med 60 prosent innhold av CO<sub>2</sub> som gir et årlig utslipp på mellom 127 000 og 150 000 tonn per år. SFT finner å kunne legge Gasscos anslag, slik de er presentert i e-post av 3.2.2005, til grunn for tildeling av kvoter.

#### Konklusjon og innsendelse av opplysninger

For utslipp fra energianlegget og fakler legger SFT til grunn produksjonen inn til Kårstø (gjennomstrømningen) som Gassco har meldt inn til RNB høsten 2004 og effektivitetsfaktor på 0,052 for 2005 og 0,049 for 2006 og 2007. For utslipp fra CRAIER-anlegget (separering av CO<sub>2</sub>) finner SFT å legge til grunn mengdene Gassco redegjorde for i e-post av 3.2.2005 jf avsnittet ovenfor og for utslipp fra incineratoren finner SFT å kunne legge til grunn anslått mengde redegjort for i e-post datert 3.2.2005. Oppsummert gir dette følgende:

År	Produksjon inn (gjennomstrømning) i tonn	Effektivitetsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /tonn produksjon inn	Mengde CO <sub>2</sub> fra CRAIER tonn	Mengde CO <sub>2</sub> fra incinerator tonn	Total mengde kvotepliktig CO <sub>2</sub> – utslipp tonn
2005	24 362 568	0,052	32 400	2 300	1 301 554
2006	27 277 589	0,049	130 000	4 000	1 470 602
2007	25 357 196	0,049	130 000	4 000	1 376 503

SFT legger til grunn de beregnede utslippene som beskrevet over som kvotegrunnlag for tildeling av kvoter for årene 2005, 2006 og 2007.

I henhold til klimakvoteloven § 6 ble den samlede kvotemengden fastsatt av Kongen 11. mars 2005. Det er lagt til grunn for denne beslutningen at de kvotepliktige virksomhetene skal tildeles kvoter tilsvarende 95 prosent av kvotegrunnlaget. Tatt hensyn til denne tildelingskoeffisienten tildeles bedriften 1 236 476 kvoter for 2005, 1 397 072 kvoter for 2006 og 1 307 677 kvoter for 2007.

Dersom forutsetningene beskrevet i avsnittene over endres slik at de kvotepliktige utslippene reduseres vesentlig i forhold til tildelt mengde, vil SFT kunne endre tildelingsvedtaket jf. klimakvoteloven § 8 tredje ledd. Gassco må sende melding til SFT om slike endringer så snart de er gjort kjent med dem og senest innen 10. januar i de aktuelle årene.

### **Saksbehandlingsgebyr**

SFTs behandling av søknader om endring av utslippstillatelser er omfattet av en gebyrordning. For virksomheter som allerede i dag har tillatelse til utslipp av CO<sub>2</sub> anses vedlagte tillatelse etter nytt annet ledd i forurensningsloven § 11 i relasjon til gebyrreglene som en endring av eksisterende tillatelse. I dette tilfellet skal det betales gebyr etter sats 2. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr.19 300,- for SFTs behandling av søknaden, jf. forskrift om begrensning av forurensning av 01.06.04 kapittel 39 og vedlagte faktura.

### **Kvoteregister – gebyr for kvoter**

I henhold til klimakvoteforskriften § 5-1 skal det for kvoter utstedt av staten betales et gebyr på 33 øre pr. kvote til statskassen. Bedriften skal betale et gebyr på kr 408 037,- for kvoter utdelt i 2005. Utdeling av kvoter for 2005 vil finne sted når vedlagte faktura er betalt.

Kvoter for 2006 og 2007 vil bli utdelt 1. mars de respektive årene under forutsetning av at gebyret blir betalt, jf klimakvoteforskriften § 5-1. Faktura for betaling av gebyr vil bli tilsendt bedriften før 1. mars i 2006 og 2007.

Utdeling av kvoter vil skje til bedriftens konto i Det norske registeret for klimakvoter (kvoteregisteret). Bedriftens kontonummer i kvoteregisteret er NO-120-30-0. Inntil kvoteregisteret kobles til andre lands kvoteregistre i EU og til registeret for Den grønne utviklingsmekanismen, vil det kun være mulig å overføre kvoter mellom kontoinnehavere i Det norske registeret for klimakvoter. EU-kvoter og sertifiserte utslippsenheter fra Den grønne utviklingsmekanismen vil likevel kunne brukes til oppgjør for kvoteplikten, jf kapittel 3 i klimakvoteforskriften.

Overføring av kvoter til en annen konto i kvoteregisteret, overføring av kvoter til oppgjør for kvoteplikten og overføring av kvoter for sletting skjer ved at kontoinnehaver sender en

skriftlig anmodning til SFT. Bedriften kan utnevne opptil to kontorepresentanter (primær og sekundær) som vil få adgang til å administrere bedriftens konto. Alle anmodninger om overføring av kvoter må underskrives av enten primær eller sekundær kontorepresentant. Dersom primær eller sekundær kontorepresentant ikke er signaturberettiget, må disse gis fullmakt av en i bedriften som er signaturberettiget. Fullmaktsskjema er tilgjengelig på SFTs nettsted: [www.sft.no/kvoteregister/](http://www.sft.no/kvoteregister/).

SFT ber bedriften utnevne en primær (obligatorisk) og en sekundær (valgfritt) kontorepresentant. Opplysninger om kontorepresentant (er) skal gis i et skjema som også er tilgjengelig på SFTs nettsted: [www.sft.no/kvoteregister/](http://www.sft.no/kvoteregister/).

Utfylte skjema skal sendes SFT pr. brev eller faks. Mer informasjon om kvoteregisteret finnes på ovennevnte nettsted.

## **Klage**

Vedtaket om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>, herunder også plassering i gebyrklasse, og 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.

Kopi av dette brev med vedlegg er sendt berørte i saken i henhold til vedlagte adresseliste.

Med hilsen

Ingrid Bjotveit (e.f)  
direktør for næringslivsavdelingen

Signe Nåmdal  
seksjonssjef

Vedlegg:

*Tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>*  
*Faktura for saksbehandlingsgebyr*  
*Faktura for kvotegebyr for 2005*

Kopi til:

*Fylkesmannen i Rogaland, Miljøvern avdelingen, Postboks 59, 4001 Stavanger*  
*Tysvær kommune, Teknisk etat, 5570 Aksdal*

**Særskilt tillatelse til kvotepliktige  
utslipp av CO<sub>2</sub>  
for  
Gassco AS, Kårstø gassprosesseringsanlegg**

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd jf § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 14. januar og 21. januar 2005 samt opplysninger fremkommet under behandlingen av søknaden.

**Bedriftsdata**

Bedrift	Gassco AS, Kårstø gassprosesseringsanlegg
Beliggenhet/gateadresse	Kårstø
Postadresse	Postboks 93, 5501 Haugesund
Kommune og fylke	Tysvær
Org. nummer (bedrift)	983 452 841
NACE-nummer og bransje	11.10 (utvinning av råolje og naturgass)
NOCE-nummer kvotepliktig aktivitet	101.02
Kategori for kvotepliktig aktivitet <sup>1</sup>	Energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW

**SFTs referanser**

Kvotepliktig identifikasjonskode <sup>2</sup> : NO-120-30-0
---

Tillatelse gitt: 15.3.2005	Endringsnummer:	Sist endret:
Signe Nåmdal (e.f.) seksjonssjef		Annicken Hoel saksbehandler

<sup>1</sup> I henhold til aktiviteter angitt i klimakvoteforskriften § 1-1 a)

<sup>2</sup> Identifikasjonskoden er identisk med bedriftens kontonummer i kvoteregisteret

## **1. Produksjonsforhold/utslippsforhold**

Tillatelsen gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> fra forbrenning i følgende:

- tre Statpipe salgsgasskompressorer (gassturbiner med innfyrt effekt ca 45 MW hver), tre kjeler i tilknytning til Statpipe-kompressorene (innfyrt effekt ca 60 MW hver);
- strømgenerator (gassturbin med innfyrt effekt ca 135 MW), kjel i tilknytning til gassturbinen (innfyrt effekt ca 105 MW);
- Sleipner-kjel (innfyrt effekt ca 120 MW);
- to Åsgard salgsgasskompressorer (gassturbiner med innfyrt effekt ca 70 MW hver), to kjeler (innfyrt effekt ca 90 MW hver);
- fakkelsystemer i prosessanlegget (varm fakkell, kald fakkell, tankfakkell og fakkell for tankkjøleanlegget);
- anlegg (incinerator) for brenning av returgass ved lasting av produktskipene ved Kårstø;
- CRAIER-anlegget som separer ut CO<sub>2</sub> fra naturgassen, ny dampkjel (innfyrt effekt ca 100 MW).

Tillatelsen omfatter utslipp av CO<sub>2</sub> fra aktiviteter som angitt i dette punkt, og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

## **2. Krav til internkontroll**

Bedriften plikter å ha internkontroll for sin virksomhet, se forskrift om systematisk helse-, miljø og sikkerhetsarbeid i virksomheter (forskrift av 6.12.1996, nr 1127 – Internkontrollforskriften).

Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen, forurensingsloven og relevante forskrifter til denne loven. I tillegg skal internkontrollen sikre at krav i forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (forskrift av 23.12.2004, nr 1851- klimakvoteforskriften) kapittel 2 om rapportering av kvotepliktige utslipp blir overholdt.

Bedriften plikter å holde internkontrollen oppdatert.

## **3. Rapporteringskrav**

Bedriften skal innen 1. mars året etter at utslippene fant sted rapportere utslippene til SFT i henhold til reglene i klimakvoteforskriftens kapittel 2.

## **4. Kvoteplikt**

Bedriften skal innen 1. mai hvert år overføre et antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, til en nærmere angitt oppgjørskonto i Det norske registeret for klimakvoter (se klimakvoteloven § 13 første ledd).

## **5. Endring i bedriftsdata**

Ved endring i bedriftsdataene gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes SFT straks.

## **6. Tilsyn**

Bedriften plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anleggene til enhver tid.