

Statoil ASA  
Tjeldbergodden  
6699 Kjørsvikbugen

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: 10.03.2005  
Vår ref.: 2005/60 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Fredrik Weidemann, telefon: 22573628

## **Oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter til Statoil ASA Tjeldbergodden**

---

**Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Statoil ASA Tjeldbergodden av 14. januar 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 369 001 kvoter for 2005, 369 001 kvoter for 2006 og 369 001 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.**

---

Vi viser til Deres søknad av 14. januar 2005 om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> etter forurensningsloven og om tildeling av kvoter etter klimakvoteloven. Det vises også til brev med tilleggsinformasjon av 4. februar 2005. 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**

For virksomheter med utslipp av CO<sub>2</sub> som har tillatelse etter forurensningslovens § 11 første ledd, må denne tillatelsen anses for å ha omfattet også CO<sub>2</sub>-utslipp så langt slike utslipp har vært en påreknelig følge av den tillatte virksomhet og ikke utformingen av tillatelsen eller andre forhold har gitt holdepunkter for en annen tolkning. For enkelte virksomheter har for øvrig utslippene av CO<sub>2</sub> vært uttrykkelig regulert i tillatelsen gjennom spesifikke utslippsgrenser.

Lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) ble vedtatt 17. desember 2004. Samtidig ble det tilføyd et nytt annet ledd i forurensningsloven § 11, hvoretter det må innhentes særskilt tillatelse til utslipp av CO<sub>2</sub> som omfattes av klimakvoteloven.

Når det gjelder 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 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**

Statoil Tjeldbergodden er operatør for virksomhetene på Tjeldbergodden som omfatter metanol-, luftgass- og LNG-fabrikken, samt mottaket av naturgass fra Heidrun og Norne. Enhetene står i nær driftsmessig sammenheng og er nært sammenknyttet fysisk sett.

I metanolfabrikken forbrennes naturgass, syntesegass og restgass LNG i primærreformerer. Naturgass, syntesegass og LOFS (Liquid off-spec metanol) brukes til fyring av hjelpekjelen som varmer primær- reformeren. Noe gass blir også brent i fakkel av sikkerhetshensyn. Ved LNG-fabrikken og gassmottaket er CO<sub>2</sub>-utslipp fra fakkel de eneste kildene til utslipp av CO<sub>2</sub>.

Følgende forbrenningsprosesser gir utslipp av CO<sub>2</sub> som er kvotepliktig:

- Forbrenning i primær reformer
- Forbrenning i hjelpekjel
- Forbrenning i to fakler

Kvoteplikten for Statoil Tjeldbergodden er knyttet til bedriftens forbrenning av energivarer i anlegg med kapasitet over 20 MW innfyrte effekt, jf klimakvotelovens § 3 a,

og klimakvoteforskriftens § 1-1 a om energiproduksjon. CO<sub>2</sub>-utslippene fra reformer, hjelpekjel og fakkell er alle kvotepliktige fordi de står i nær driftsmessig sammenheng og fordi de samlet sett har kapasitet over 20 MW. CO<sub>2</sub>-utslipp fra ovenfor nevnte kilder er derfor omfattet av kvoteplikten så fremt unntaket fra kvoteplikten ikke kommer til anvendelse, se klimakvoteforskriften § 1-1 andre ledd. Det følger av denne bestemmelsen at kvoteplikten ikke gjelder utslipp fra forbrenning av biomasse, farlig avfall, avfall belagt med sluttbehandlingsavgift og avgiftsbelagt fossilt brensel. Forbrenning av gass i ovennevnte kilder vil således medføre kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>. Basert på opplysninger gitt i søknaden er det ingen øvrige kilder som bidrar til kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp.

Statoil Tjeldbergodden har et system for beregning og rapportering av kvotepliktige utslipp, jamfør søknaden av 14. januar 2005. SFT anser den framlagte informasjonen som tilfredsstillende dokumentasjon på at Statoil Tjeldbergodden vil være i stand til å overvåke og rapportere sine kvotepliktige utslipp på en tilfredsstillende måte iht. kravene i klimakvoteforskriften. Statoil Tjeldbergodden forventer å bli sertifisert etter ISO 9001 og ISO 14001 i løpet av februar 2005. Hvorvidt Statoil Tjeldbergoddens rapportering er i overensstemmelse med kvoteforskriftens bestemmelser, vil være gjenstand for konkrete vurderinger i de årlige rapportene.

## 2. Vedtak om tildeling av kvoter

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler med dette bedriften 369 001 kvoter for 2005, 369 001 kvoter for 2006 og 369 001 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, se klimakvoteloven § 10.

## Saksfremstilling og begrunnelse

### *Bedriftens søknad*

Bedriften søker om tildeling av kvoter basert på den kvotepliktige aktiviteten beskrevet i kapittel 1.

Søknaden fra Statoil Tjeldbergodden er basert på gjennomsnittlig utslipp av kvotepliktig CO<sub>2</sub> i basisperioden 1998 – 2001, og bedriften søker om kvoter tilsvarende 388 422, 388 422 og 388 422 tonn CO<sub>2</sub>-utslipp for hhv. 2005, 2006 og 2007. Total omsøkt kvotemengde for perioden 2005-2007 tilsvarer dermed 1 165 266 tonn CO<sub>2</sub>-utslipp.

Av søknaden framgår det at virksomheten ikke har gjennomført varige reelle kapasitetsendringer i perioden 2001 – 2005, og at slike endringer heller ikke forventes å bli gjennomført i perioden 2005 – 2007. Bedriften søker derfor om tildeling av kvoter i henhold til klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav a).

## ***SFTs vurdering***

### Vurdering av tildeligskriteriene

Hovedregelen etter klimakvoteloven er tildeling av kvoter på bakgrunn av historiske utslippstall i basisperioden. SFT tildeler Statoil Tjeldbergodden kvoter for 2005, 2006 og 2007 i henhold til klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav a) fordi det ikke har skjedd vesentlige endringer i virksomhetens art eller omfang etter basisperioden. Det legges til grunn for vedtaket at det i perioden 2005 – 2007 ikke gjennomføres vesentlige endringer i virksomhetens art eller omfang som kan ha betydning for det kvotepliktige utslippet av CO<sub>2</sub>. Ved tildeling av kvoter etter klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav a) må bedriftens gjennomsnittlige utslipp i basisperioden bestemmes.

### Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

De beregninger av kvotepliktige utslipp i basisperioden som er framlagt i bedriftens søknad av 14. januar 2005, inkludert presiseringene i brev av 4. februar 2005, vurderes som tilstrekkelig dokumentasjon for søknaden og legges til grunn for SFTs vedtak om tildeling av kvoter.

Ved Statoil Tjeldbergodden gjøres det månedlige beregninger av CO<sub>2</sub>-utslippene. Disse beregningene summeres opp over året, og blir rapportert til SFT årlig i forbindelse med bedriftens egenrapportering. Det er disse utslippene som legges til grunn for søknaden om kvoter. I følge Statoil Tjeldbergodden er det et lite avvik mellom årlige CO<sub>2</sub>-utslipp basert på beregninger med månedlige målte utslippsfaktorer og aktivitetsdata, i forhold til årlige CO<sub>2</sub>-utslipp basert på utslippsfaktorer og aktivitetsdata som er midlet over året. Avviket mellom disse to tilnærmingene er imidlertid lite (< 1 %). SFT finner derfor det framlagte utslippsregnskapet for i perioden 1998 – 2004, basert på utslippsfaktorer og aktivitetsdata midlet over året, til å være en tilfredsstillende beskrivelse av bedriftens historiske utslipp. SFT finner å kunne legge den framlagte dokumentasjonen, herunder de faktorer og aktivitetsdata som er benyttet, til grunn for tildelingen av kvoter for perioden 2005, 2006 og 2007.

På bakgrunn av data og beregninger i søknaden med tilleggsinformasjon, er kvotegrunnlaget for Statoil Tjeldbergodden bestemt til å være:

2005: 388 422 tonn CO<sub>2</sub>

2006: 388 422 tonn CO<sub>2</sub>

2007: 388 422 tonn CO<sub>2</sub>

### Konklusjon og innsendelse av opplysninger

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 Statoil Tjeldbergodden 369 001 kvoter for 2005, 369 001 kvoter for 2006 og 369 001 kvoter for 2007.

Tildelingsvedtaket kan omgjøres med virkning for utdelingen av kvoter for 2006 og 2007 dersom utslippsfaktorer og aktivitetsdata avviker vesentlig i forhold til de forutsetningene

som dette tildelingsvedtaket bygger på, jf. klimavoteloven § 8 tredje ledd. Statoil Tjeldbergodden skal sende melding til SFT om slike endringer så snart de er gjort kjent med dem og senest innen 10. januar i de aktuelle årene.

SFT gjør for øvrig også oppmerksom på meldeplikten i klimavoteloven § 10 (se over).

### **Saksbehandlingsgebyr**

SFTs behandling av søknader om endring av utslippstillatelse 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 et 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 juli 2004 kapittel 39 og vedlagte faktura.

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

I henhold til klimavoteforskriften § 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 121 770,33 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 klimavoteforskriften § 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 klimavoter (kvoteregisteret). Bedriftens kontonummer i kvoteregisteret er NO-120-26-0. 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 klimavoter. EU-kvoter og sertifiserte utslippsenheter fra Den grønne utviklingsmekanismen vil likevel kunne brukes til oppgjør for kvoteplikten, jf kapittel 3 i klimavoteforskriften.

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 kontorepresentant 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 kontorepresentanten(e) 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.

Med hilsen

IngridBjotveit (e.f)  
direktør for næringslivsavdelingen

Anne-Grethe Kolstad  
seksjonssjef

Vedlegg:

*Tillatelse til kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub>*

*Faktura med gebyr for behandling av søknad*

*Faktura med gebyr for kvoter utdelt for 2005*

Kopi til:

*Aure kommune, 6590 AURE*

*Fylkesmannen i Møre og Romsdal, Miljøvern avdelingen, Fylkeshuset, 6404 MOLDE*

## Særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> for

### Statoil ASA Tjeldbergodden

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 2005 samt opplysninger fremkommet under behandlingen av søknaden.

#### Bedriftsdata

Bedrift	Statoil ASA, Tjeldbergodden
Beliggenhet/gateadresse	Tjeldbergodden
Postadresse	Tjeldbergodden, 6699 Kjørsvikbugen
Kommune og fylke	Aure kommune, Møre og Romsdal
Org. nummer (bedrift)	923 609 016
NACE-nummer og bransje	24.11 – Produksjon av industrigasser
NOCE-nummer kvotepliktig aktivitet	101.02 Forbrenningsprosesser >50 og < 300 MW 105.09 Kjemisk industri
Kategori for kvotepliktig aktivitet <sup>1</sup>	Energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW

#### SFTs referanser

Kvotepliktig identifikasjonskode <sup>2</sup> : NO-120-26-0
---

Tillatelse gitt: 15.3.2005	Endringsnummer:	Sist endret:
Anne-Grethe Kolstad (e.f.) seksjonsleder		Fredrik Weidemann saksbehandler

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

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

## **1. Produksjonsforhold/utslippsforhold**

Tillatelsen gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> fra Statoil ASA, Tjeldbergodden, knyttet til forbrenning av naturgass, syntesegass, restgass LNG og LOFS (Liquid off-spec metanol).

Kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> fra energianlegg:

- Forbrenning av naturgass, syntesegass og restgass LNG i primærreformer.
- Forbrenning av naturgass, syntesegass, og LOFS i hjelpekjel.
- Forbrenning naturgass, syntesegass, restgass LNG samt avdrag fra destillasjon, med mer, i to stk. fakler.

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.