

Gasnor AS  
Solheimsgaten 11  
5058 BERGEN

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: 30.03.2007  
Vår ref.: 2007/264 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

## **Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2006 og fastsettelse av gebyrsats**

-----  
**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. Gasnor har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 8 156,37 tonn CO<sub>2</sub>.**

**For å tilfredsstille klimakvoteforskriftens krav skal Gasnor innen 1.7.2007 redegjøre for hvordan aktivitetsdata frembringes. Bedriften skal videre dokumentere usikkerheten i aktivitetsdata, herunder redegjøre for målesystemenes totalusikkerhet, kilder til usikkerhet m.v. Bedriften skal også redegjøre for om utslippsfaktorene som er benyttet er representativ for det kvotepliktige utslippet, samt usikkerheten i datagrunnlaget og metoden for å beregne utslippsfaktorer.**

**Bedriften må ved neste års rapportering beskrive hvordan den ivaretar forskriftens krav til overvåking og rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp.**

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

-----

### **1. Sakens bakgrunn**

Det vises til vedtak om endring av tillatelse av 28.2.2007, inklusive særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>, samt brev av 7.3.2007 og til supplerende informasjon levert via e-post 19.3.2007.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for

utslipp av klimagasser av 23.12.2006 (klimavoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.2004 (klimavoteloven) § 17.

## 2. SFTs vurdering

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

Gasnor har ikke sendt inn opplysninger om kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub> gjennom Altinn. Opplysninger er sendt direkte til SFT.

### b) Innsendelse av kvotepliktige data

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Gasnor er knyttet til bruk av fyrgass som energibærer i LNG-anlegget i Naturgassparken Vest (dvs. hetoljebrennere og fakkell) samt spillgass (dvs. uforbrente gassrester) fra CO<sub>2</sub>-fjerningsenheten. Det kvotepliktige utslippet er rapportert i henhold til de generelle kravene i klimavoteforskriften § 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 28.2.2007.

#### Kilder

Bedriften har i 2006 hatt kvotepliktig utslipp fra forbrenning av fyrgass i hetoljebrennere og fakkell, samt spillgass fra CO<sub>2</sub>-fjerningsenheten.

og fyrkjell samt fakkell, jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a).

	<b>Kilde</b>	<b>Energivare</b>
1	Hetoljebrennere (2. stk.)	Fyrgass (naturgass og kondensat)
2	Fakkell	Fakkellgass (naturgass, kondensat og spillgass)
3	CO <sub>2</sub> -fjerningsenheten	Spillgass (uforbrente gassrester)

#### 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 at mengden forbrent gass skal bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk. Innrapporterte aktivitetsdata for bestemmelse av det kvotepliktige utslippet i forbindelse med

energiproduksjon i Gasnors anlegg i Naturgassparken Vest omfatter forbruk av fyrgass i hetoljebrennere og fakkell.

I klimakvoteforskriften gis det ingen direkte beskrivelse av hvordan uforbrente gassrester (spillgass) skal beregnes. Det følger imidlertid av vedlegg 1 A til forskriften at den kvotepliktige skal sørge for at bedriftens regnskap er mest mulig nøyaktig gitt dagens kunnskap, og verken overestimere eller underestimere utslippene. Videre skal regnskapet være komplett og godt dokumentert.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer fremkommer i tabellen under, jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a).

<b>Energivare</b>	<b>Forbruk tonn</b>
Fyrgass	214,91
Fakkellgass	2 363
Spillgass	327,94

SFT har vurdert usikkerheten i frembringelsen av aktivitetsdataene og har følgende å bemerke:

Ved vurderingen av om klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt har SFT lagt vekt på EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp vedtatt 29. januar 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.

I EU stilles det strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp mindre enn 50 000 tonn CO<sub>2</sub> pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av fyrgass i fakkell skal usikkerheten for slike kilder ikke være større enn  $\pm 12,5\%$ . For forbrenning av fyrgass i andre kilder (som hetoljebrenner) skal usikkerheten i ikke være større enn  $\pm 5\%$ . Med kilde i denne sammenhengen menes uavhengige energistrømmer. I likhet med EU legger SFT ovennevnte krav til grunn.

SFT har ved årets gjennomgang av aktivitetsdataene hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frembringelsen av data. Ved årets rapportering ble virksomheten bedt om å fylle ut tabell 1-3 *Usikkerhet i aktivitetsdata*. I tillegg ble bedriftene bedt om å beskrive metoden som er benyttet for å beregne total usikkerhet for energivare/energivarerstrøm og gi en nærmere beskrivelse av alle kildene til usikkerhet som er inkludert i usikkerhetsbudsjettet.

Bedriften har ikke sendt inn opplysninger om hvordan aktivitetsdata fremskaffes. Den har heller ikke sent inn opplysninger om usikkerheter i aktivitetsdata.

For å tilfredsstill klimavoteforskriftens krav skal Gasnor innen 1.7.2007 1) redegjøre for hvordan aktivitetsdata frembringes og 2) dokumentere usikkerheten i aktivitetsdata, herunder redegjøre for målesystemenes totalusikkerhet, kilder til usikkerhet m.v. Bedriften skal utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett som skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata. De ulike usikkerhetselementenes bidrag til den totale usikkerheten skal fremgå slik at de mest effektive tiltakene for å redusere usikkerheten kan identifiseres. Usikkerhetsbudsjettet skal også omfatte bidrag fra drift og vedlikehold av måleutstyr og beregningsmetodikk. Usikkerhetsbudsjettet skal som minimum vise utvidet relativ usikkerhet (95 % konfidensintervall), og være beregnet i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf metoder beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM). En innføring i metoder for beregning av måleusikkerhet ble også gitt på SFTs seminar 23.1.07, og presentasjonen fra seminaret kan lastes ned fra [www.sft.no](http://www.sft.no)

Dersom bedriften ikke har tilstrekkelig kompetanse til selv å utarbeide usikkerhetsbudsjett i henhold til metoder beskrevet i GUM, skal bedriften benytte en uavhengig tredjepart. Vi vil imidlertid understreke viktigheten av at bedriften opparbeider nødvendig kompetanse med hensyn til metoder for usikkerhetsberegninger og forståelse for de ulike usikkerhetselementenes bidrag til den totale usikkerheten.

SFT finner likevel å kunne legge bedriftens aktivitetsdata til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige utslipp.

### **Vurdering av utslippsfaktorer**

Bedriften har benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2006:

<b>Energivare</b>	<b>Utslippsfaktor tonn CO<sub>2</sub>/tonn energivare</b>
Fyrgass	2,75
Fakkelgass	2,75
Spillgass	3,254

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

Bedriften har for fyrgass og fakkelgass benyttet utslippsfaktorer oppgitt i klimavoteforskriften for LNG ved beregning av kvotepliktig utslipp. Iht. klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 skal bedriften benytte bedriftsspesifikk utslippsfaktor med mindre det kan dokumenteres at utslippsfaktoren som er oppgitt i forskriften gir like nøyaktige utslipp. For spillgass har bedriften benyttet en bedriftsspesifikk utslippsfaktor.

For å tilfredsstille klimakvoteforskriftens krav skal bedriften innen 1.7.2007 redegjøre for om utslippsfaktorene som er benyttet er representativ for det kvotepliktige utslippet, samt usikkerheten i datagrunnlaget og metoden for å beregne utslippsfaktorer.

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

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene har vært mangelfullt dokumentert, har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi pr i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til. De kvotepliktige utslippene fra Gasnor beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt. B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktig utslipp i 2006:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn energivare)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare)	Kvotepliktige utslipp (tonn)
Hetoljebrennere	Fyrgass	214,91	2,75	591
Fakkel	Fakkelgass	2 363	2,75	6 498,25
CO <sub>2</sub> -fjerningsenhet	Spillgass	327,94	3,254	1 067,12
<b>Sum</b>				<b>8 156,37</b>

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

#### **c) Innsendelse av kontrolldata**

Bedriften har ikke sendt inn opplysninger om kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer og aktivitetsdata. Aktivitetsdata knyttet til ikke-kvotepliktig utslipp er forbrukt mengde av for eksempel diesel til brannpumper og nødstrømsgeneratorer.

#### **d) Innsendelse 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 11.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

Bedriften har ikke sendt inn opplysninger om internkontroll.

Klimakvoteforskriften krever at bedriften har et skriftlig internkontrollsystem som inneholder prosedyrer for frembringelse, arkivering og kvalitetssikring og kontroll av utslippsdataene. Bedriften må derfor etablere prosedyre(r) for dette. SFT anser at følgende forhold som er relevante for kvotepliktige utslipp bør synliggjøres i bedriftens skriftlige internkontrollsystem:

- Hvem som er ansvarlig for å frembringe av de rapporterte utslippene

- Hvordan data for beregning av kvotepliktig utslipp fremskaffes
- Hvordan dataene brukes/bearbeides for å beregne utslippene
- Hvordan usikkerhet i aktivitetsdataene bestemmes
- Hvordan og hvor lenge utslippsrapportene med underlagsmateriale arkiveres
- Bedriftens rutiner for intern kvalitetssikring og kontroll av utslippsdataene

Kopi av bedriftens skriftlige internkontroll som er etablert for å sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriftens kapittel 2 bli overholdt, skal legges ved neste års rapport.

### **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. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### **4. Informasjon om neste kvoteperiode (2008-2012)**

Det gjøres oppmerksom på at Regjeringen 15. mars sendte ut høringsnotat om det norske kvotesystemet for perioden 2008-2012. I forbindelse med at kvotesystemet er foreslått utvidet til også å omfatte utslippskilder som i dag er belagt med CO<sub>2</sub> avgift og i og med at EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp på enkelte punkter endres med virkning for neste periode, vil det være behov for å gjennomgå og eventuelt foreta endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktige utslipp. Gjennomgangen av tillatelsene må sees i sammenheng med behovet for å revidere reglene i klimakvoteforskriften for å sikre at de norske reglene for overvåking og rapportering av utslipp samsvarer med EUs. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

### **5. Oppfølging av påpekte forhold**

Bedriften har ikke sendt inn opplysninger om hvordan aktivitetsdata frembringes. Det foreligger heller ingen opplysninger om usikkerheter i aktivitetsdata.

For å tilfredsstillere klimakvoteforskriftens krav skal Gasnor innen 1.7.2007 1) redegjøre for hvordan aktivitetsdata frembringes og 2) dokumentere usikkerheten i aktivitetsdata, herunder redegjøre for målesystemenes totalusikkerhet, kilder til usikkerhet m.v. Bedriften skal utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett som dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata. De ulike usikkerhetselementenes bidrag til den totale usikkerheten skal fremgå slik at de mest effektive tiltakene for å redusere usikkerheten kan identifiseres. Usikkerhetsbudsjettet skal også omfatte bidrag fra drift og vedlikehold av måleutstyr og beregningsmetodikk. Usikkerhetsbudsjettet skal som minimum vise utvidet relativ usikkerhet (95 % konfidensintervall), og være beregnet i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf metoder beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM).

Dersom bedriften ikke har tilstrekkelig kompetanse til selv å utarbeide usikkerhetsbudsjett i henhold til metoder beskrevet i GUM, skal bedriften benytte en uavhengig tredjepart. Vi vil imidlertid understreke viktigheten av at bedriften opparbeider nødvendig kompetanse.

Videre skal bedriften innen 1.7.2007 redegjøre for om utslippsfaktorene som er benyttet er representativ for det kvotepliktige utslippet, samt usikkerheten i datagrunnlaget og metoden for å beregne utslippsfaktorer.

Bedriften må ved neste års rapportering beskrive hvordan den ivaretar forskriftens krav til overvåking og rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp.

Ved at SFT følger opp de ovenfor nevnte forhold nå vil dette lette prosessen med å gjennomgå eksisterende tillatelser for å sikre at kravene til overvåking og rapportering samsvarer med EUs tilsvarende krav.

## **6. 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 Gasnor innebærer dette at 8 156 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/kvoteregister/>

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

## **7. 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. 8 500,-, jf. vedlagte faktura.

## **8. 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.

## **9. Oppsummering**

SFT godkjenner Gasnors rapport for kvotepliktig utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

For å tilfredsstillere klimakvoteforskriftens krav skal Gasnor innen 1.7.2007 1) redegjøre for hvordan aktivitetsdata frembringes og 2) dokumentere usikkerheten i aktivitetsdata, herunder redegjøre for målesystemenes totalusikkerhet, kilder til usikkerhet m.v.

Bedriften skal også innen 1.7.2007 redegjøre for om utslippsfaktorene som er benyttet er representativ for det kvotepliktige utslippet, samt usikkerheten i datagrunnlaget og metoden for å beregne utslippsfaktorer.

Bedriften må ved neste års rapportering beskrive hvordan den ivaretar forskriftens krav til overvåking og rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr. 8 500,-. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Hanne Marie Øren (e.f.)  
Seksjonssjef

Sissel Wiken Sandgrind  
Senioringeniør

*Vedlegg:*

Faktura for gebyr for behandling av rapport for kvotepliktig utslipp i 2006

*Kopi til:*

Øygarden kommune, Teknisk etat, 5336 TJELDSTØ  
Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvern avdelingen, Postboks 7310, 5020 BERGEN