

Tjeldbergodden Metanolfabrikk

4035 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: 30.03.2007
Vår ref.: 2006/78 405.14
Deres ref.: AM22247604
Saksbehandler: Fredrik Weidemann, telefon: 22573628

Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2006 og fastsettelse av gebyr for Statoil Tjeldbergodden

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-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 i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 337 923 tonn CO₂. Statoil Tjeldbergodden varsles med kommentarfrist 30.4.2007 om at SFT vil pålegge virksomheten å gjennomføre tiltak som vil sikre at mengdene naturgass, syntesegass og restgass-LNG bestemmes med en usikkerhet på maksimalt ± 2,5 % innen 1.9.2007. Vedtaket, herunder også fastsettelse av gebyrsats kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter datert 10.3.2005, seminar 32.1.2007, rapport innlevert 1.3.2007, samt supplerende informasjon levert på e-post.

I henhold til forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.04 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3 skal kvotepliktige virksomheter rapportere sine utslipp innen 1. mars året etter at utslippene fant sted.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.2004 (klimakvoteloven) § 17.

2. SFTs vurdering

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Statoil Tjeldbergodden sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ 1.3.2007, det vil si innen fristen.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statoil Tjeldbergodden er knyttet til utslipp av CO₂ i forbindelse med forbrenning av naturgass, syntesegass og restgass-LNG i reformer, forbrenning av naturgass og LOFS (Liquid Offspec Metanol) i hjelpekjel til dampproduksjon, samt forbrenning av fakkalgass i fakkell.

Det kvotepliktige utslippet er rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for rapportering av CO₂-utslipp fra energiproduksjon i § 2-4. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 10.3.2005.

Kilder

I følge rapport av 1.3.2007 har Statoil Tjeldbergodden i 2006 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av naturgass, syntesegass og restgass-LNG i reformer, forbrenning av naturgass, syntesegass og LOFS (Liquid Offspec Metanol) i hjelpekjel til dampproduksjon, samt forbrenning av fakkalgass i fakkell.

Den særskilte tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 10.3.2005 gitt med hjemmel i forurensningslovens § 11 andre ledd spesifiserer ikke utslipp fra forbrenning av syntesegass i hjelpekjel til dampproduksjon. SFT mener dette må anses som bruk av en bedriftsspesifikk energivarer som allerede er definert i tillatelsen, og at denne strømmen derfor også kan ansees som omfattet av tillatelsen. Utslippene beregnes i henhold til klimakvoteforskriftens ligning 1 under punkt B.1.0 om utslipp fra energiproduksjon.

I tabellen nedenfor er virksomhetens forbruk av energivarer relatert til ulike utslippkilder som angitt i rapporten for 2006.

Nr	Kilde	Energivare
1.	Reformer	Naturgass
		Syntesegass
		Restgass, LNG
2.	Hjelpekjel til dampproduksjon	Naturgass
		LOFS
		Syntesegass
3.	Fakkell	Fakkellgass

Vurdering av aktivitetsdata for energiforbruk

Det fremkommer av klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-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 ved Statoil Tjeldbergodden omfatter forbruk av naturgass, syntesegass, restgass-LNG, LOFS (Liquid Offspec Metanol) og fakkellgass. Forbruket av energibærerne blir målt volumetrisk.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer fremkommer i tabellen under. I tabellen er også usikkerheten i bestemmelsen av forbruket av de ulike typer energivarer tatt med.

Energivare	Aktivitetsdata Tonn e.vare / år	Kildeusikkerhet
Naturgass	86 551	± 7,7 %
Syntesegass	26 702	± 19,1 %
Restgass-LNG	18 808	± 3 %
LOFS (Liquid Offspec Metanol)	7 067	± 5 %
Fakkellgass, uhellsituasjoner	4 794	± 1,74 %
Fakkellgass, normaldrift	2 006	-

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

Som formiddlet på seminar 32.1.2007 har SFT ved gjennomgang av aktivitetsdataene hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frembringelsen av disse. 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.

I EU stilles det strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp mellom 50 000 og 500 000 tonn/CO₂ pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av gass fra slike virksomheter skal usikkerheten ikke være større enn ± 2.5 %. 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.

Som formidlet på seminar i januar 2007 har SFT hatt økt fokus på dokumentasjon av usikkerhet i aktivitetsdata og på hvordan disse er fremkommet. Bedriftene ble derfor ved årets rapportering 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/energivarestrøm og gi en nærmere beskrivelse av alle kildene til usikkerhet som er inkludert i usikkerhetsbudsjettet.

Reformer og hjelpekjel for dampproduksjon

Forbruket av ulike typer gasser i reformer, kjeler, og fakkell, ved metanolfabrikken var i 2006 på 337 923 tonn.

Forbruket av energivarer ved Statoil Tjeldbergodden bestemmes ved måling av 5 uavhengige energivarestrømmer. Disse er naturgass, syntesegass, restgass-LNG, LOFS (Liquid offspec metanol), og fakkellgass. Alle energivarestrømmene måles over måleskiver som måler volumstrømmer. Mengden gass blir bestemt ut fra faste verdier for trykk og temperatur som ligger i måleren. Alle målerne blir imidlertid kompensert for trykk og temperatur som måles ved målepunktet, med unntak av måleren for restgass-LNG, og måleren for en liten delstrøm syntesegass, som ikke har temperaturmåling.

Hver strøm av naturgass og syntesegass måles over to målere, mens restgass-LNG og LOFS (Liquid offspec metanol) måles over en måler for hver strøm.

Usikkerheten i bestemmelsen av den samlede strømmen av naturgass er beregnet til ca $\pm 7,7$ %, og usikkerheten i bestemmelsen av den samlede strømmen av syntesegass er beregnet til ca $\pm 19,1$ %.

Usikkerheten i bestemmelsen av strømmen av restgass-LNG og LOFS (Liquid offspec metanol) er bestemt til henholdsvis $\pm 2,95$ % og ± 5 %.

I likhet med EU har SFT for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til uavhengige energivarestrømmer, konkludert med at usikkerheten i aktivitetsdataene for den enkelte energivarestrøm ikke skal være større enn $\pm 2,5$ %.

I vårt vedtak av 7.4.2006 ble Statoil Tjeldbergodden pålagt å utrede ulike muligheter for å bringe usikkerheten i målingene av energivarestrømmene ned til $\pm 2,5$ %. Vedlagt

rapporten om kvotepliktige utslipp i 2006 er en redegjørelse for hvilke tiltak som må implementeres for å redusere usikkerheten ved bestemmelse av mengden gass som forbrukes i de ulike strømmene ned til $\pm 2,5$ %, eller lavere. Konklusjonene har støtte i en utredning MetroPartner har utført for bedriften, og som ble sendt SFT på e-post 7.2.2007.

SFT anser usikkerheten ved bestemmelse av forbrukt mengde naturgass, syntesegass og restgass-LNG for ikke å tilfredsstillende klimavoteforskriftens krav til usikkerhet og vurderer derfor å fatte vedtak om at det skal gjennomføres tiltak slik at usikkerheten for hver enkelt energivarestrøm reduseres ned til $\pm 2,5$ %. Se for øvrig punkt 5.

CO₂ fra forbrenning av LOFS bidrar med ca 1,2 % av det totale utslippet. Mengden måles med en usikkerhet på ± 5 %. SFT mener derfor at usikkerheten fra denne kilden ikke i vesentlig grad vil påvirke den samlede usikkerheten i beregningen av virksomhetens samlede kvotepliktige utslipp. På denne bakgrunn vurderer SFT at klimavoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt med hensyn til LOFS.

Fakkell

Noe gass fra metanolprosessen og LNG fabrikken blir brent i fakkell. Ved uhellsituasjoner, opp- og nedkjøringer av anlegget, blir strømmen målt over en måleskive med usikkerhet $\pm 1,74$ %. Mengden gass som brennes i fakkell under normale driftsforhold er for 2006 estimert fordi måleren ikke fungerer tilfredsstillende. Fordi mengde gass til fakkell under normale driftsforhold ikke måles er klimavoteforskriftens krav ikke oppfylt.

Måleren for denne strømmen var også ute av drift i 2005. Statoil Tjeldbergodden ble derfor i vedtak av 7.4.2006 varslet om at SFT ville pålegge virksomheten å installere måler for gasstrøm til fakkell under normale driftsforhold. Pålegg om å installere slik måler med en maksimal usikkerhet på $\pm 12,5$ % innen 1.9.2006, ble gitt i vårt brev av 6.7.2006. I følge opplysninger i rapporten for utslipp i 2006 er måleren installert, men den har ikke fungert tilfredsstillende. Bedriften regner imidlertid med at problemene vil være løst innen 1.4.2007. SFTs pålegg kan ikke sies å være innfridd før måleren faktisk fungerer. Vi forventer at den vil fungere tilfredsstillende etter 1.4.2007. Bedriften vil bli pålagt å redegjøre for forholdene rundt måleren innen 1.9.2007. Se for øvrig punkt 5.

Samlet vurdering av bestemmelsen av aktivitetsdata

Med unntak av målingene av LOFS og gass som går til fakkell ved uhellssituasjoner, bestemmes ikke forbruket av energivarer med en usikkerhet som er i henhold til klimavoteforskriften. SFT har likevel valgt å legge bedriftens innrapporterte tall til grunn for oppgjøret av klimavoter. Dette skyldes at vi per i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til.

Vurdering av utslippsfaktorer for energivarer

Bedriften har benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2006:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO₂/tonn energivare
Naturgass	2,715
Syntesegass	1,1
Restgass-LNG	2,716
LOFS (Liquid Offspec Metanol)	0,57
Fakkellgass	2,714

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.

Utslippsfaktorene for energibærerne blir bestemt ut fra karboninnhold og oksidasjonsfaktor. For alle forbrenningsutslippene fra Statoil Tjeldbergodden er oksidasjonsfaktor på 1 lagt til grunn.

Sammensetningen av naturgass, syntesegass og restgass blir analysert gaskromatografisk hver uke. Karboninnhold og utslippsfaktorer bestemmes ut fra disse analysene. På bakgrunn av dette, og data om gassforbruket, bestemmes CO₂-utslippet. Gassforbruket og CO₂-utslippet summeres for hele året, og en gjennomsnittlig utslippsfaktor for hele året kan beregnes. I rapporten for 2006 er det årlige CO₂-utslippet og det årlige gassforbruket (aktiviteten) oppgitt, samt den gjennomsnittlige utslippsfaktoren for hele året.

Fakkellgassen er en sammensetning av naturgass, syntesegass, restgass, avdrag fra destillasjon, vanndamp og nitrogen. Sammensetningen varierer, men estimert mengde gass til fakkell uttrykkes som naturgass, og de andre gassene beregnes tilbake til naturgass på bakgrunn av karbonsammensetningen.

Metanolinnholdet i LOFS (Liquid Offspec Metanol) bestemmes hver gang den brukes som brensel. Målte verdier for metanolinnhold i LOFS for 2006 er lagt fram for SFT. På bakgrunn av sammensetning av naturgass uttrykkes metanolmengden som naturgassekvivalenter. Beregningen gjøres månedlig. Basert på gjennomsnittlige verdier for 2006 beregner virksomheten en utslippsfaktor for LOFS.

Usikkerheten i bestemmelsene av utslippsfaktorene for naturgass, syntesegass og restgass-LNG er bestemt til henholdsvis $\pm 0,23$ %, $\pm 2,28$ % og $\pm 2,12$ %. Faktorene for LOFS og fakkellgass er bestemt ut fra gassamenetningen i de foran nevnte gassen, men det foreligger foreløpig ikke spesifikke vurderinger av usikkerheten for bestemmelse av utslippsfaktorene for LOFS og fakkellgass.

SFT finner å kunne legge bedriftens oppgitte utslippsfaktorer til grunn for bestemmelse av det kvotepliktige utslippet for 2006. Dagens klimakvoteforskrift stiller ingen krav til maksimal usikkerhet knyttet til utslippsfaktor. Bedriften må imidlertid påregne at dette er forhold som vil bli fulgt opp i forbindelse med gjennomgang og eventuelt endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktig utslipp (se brevets punkt 4).

Kvotepliktige utslipp

Det samlede kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2006 vært på 337 923 tonn CO₂.

Kvotepliktige utslipp fra Statoil Tjeldbergodden energiproduksjon beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata Tonn e.vare/år	Utslippsfaktor tonn CO₂/tonn vare	Kvotepliktige utslipp, tonn CO₂
Nr 1. Reformer	Naturgass	61 915	2,715	168 099
Nr 1. Reformer	Syntesegass	26 696	1,1	29 365
Nr 1. Reformer	Restgass- LNG	18 808	2,716	51 083
Nr 2. Hjelpekjel til dampproduksjon	Naturgass	24 637	2,715	66 888
Nr 2. Hjelpekjel til dampproduksjon	Syntesegass	7	1,054	7
Nr 2. Hjelpekjel til dampproduksjon	LOFS	7 067	0,57	4 028
Nr 3. Fakkel	Fakkelgass	6 800	2,714	18 454
Sum				337 923

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes utslippsdata for ikke kvotepliktige utslipp, herunder utslipp fra forbrenning av diesel i dampkjel og generatorer. Samlet utgjør de ikke kvotepliktige CO₂-utslippene fra Statoil Tjeldbergodden ca 152 tonn CO₂. Ved beregning av dette utslippet har SFT endret den innrapporterte utslippsfaktoren for diesel på 3,416 til å være 3,17. Ut over dette har SFT ingen merknader til disse dataene. Utslippene av CO₂ som ikke er kvotepliktig fremkommer på følgende måte:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata Tonn e.vare / år	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn vare	Utslipp, tonn CO ₂
Nr 4. Dampkjel og generatorer	Diesel	48	3,17	152
Sum:				152

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 og kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene. Kravene til internkontroll følger av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ datert 15.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFTs vurdering er at Statoil Tjeldbergodden oppfyller kravene klimakvoteforskriften setter til internkontroll.

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. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene har vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi pr i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17.

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 CO₂ 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.

SFT gjør imidlertid bedriften allerede nå oppmerksom på at for kvoteperioden 2008-2012 vil kravet til usikkerhet kunne bli skjerpet fordi EUs nye MRG legger opp til at bedrifter med totalt CO₂-utslipp på mer enn 50 000 tonn pr år skal tilstrebe laveste usikkerhetsnivå for bestemmelse av aktivitetsdata ($\pm 1,5\%$). Dette kravet gjelder ikke aktivitetsdata knyttet til fakling. Det vil også bli stilt strengere og mer detaljerte krav til hvordan bedriftsspesifikke utslippsfaktorer skal fremskaffes.

5. Oppfølging av påpekte forhold

Varsel om pålegg om å redusere usikkerheten ved bestemmelse av energivarestrømmer

Usikkerheten ved bestemmelse av forbrukt mengde naturgass, syntesegass og restgass-LNG er ikke tilfredsstillende i henhold til klimakvoteforskriftens krav. Statoil Tjeldbergodden varsles derfor med dette i henhold til forvaltningsloven § 16 om at SFT vurderer å fatte vedtak om at det skal gjennomføres tiltak slik at usikkerheten for hver enkelt energivarestrøm reduseres ned til $\pm 2,5\%$.

Innen 1.9.2007 skal Statoil Tjeldbergodden sende SFT dokumentasjon på at nødvendige tiltak er gjennomført, herunder også fysiske tiltak som installasjon av nytt analysepunkt og ny temperaturtransmitter, og at måleusikkerheten faktisk er brakt ned til $\pm 2,5\%$, eller lavere som et resultat av dette. Det vil samtidig bli stilt krav om at bedriften skal redegjøre for at fakkalgassen blir målt i henhold til klimakvoteforskriftens krav.

Metodene som skal brukes for å beregne usikkerheten skal være i henhold til standardene ISO (1995): "Guide to the expression of uncertainty in measurement" (GUM), og ISO 5168 (2005): "Measurement of fluid flow - Procedures for the evaluation of uncertainties". Vi viser i denne forbindelsen til redegjørelsen vedlagt rapporten for 2006 om implementering av tiltak for å redusere usikkerheten, hvor ett av tiltakene vil være å øke målefrekvensen av gassammensetningen. Med henvisning til vårt møte av 26.3.2007 forutsetter SFT at effekten av dette tiltaket legges inn i usikkerhetsbudsjettet på en måte som er korrekt i henhold til beregningsmetodikken i standardene nevnt ovenfor.

Et eventuelt pålegg vil bli hjemlet i forurensningsloven § 7 fjerde ledd jf. andre ledd. For høy usikkerhet ved bestemmelse av mengde aktivitetsdata innebærer at det er en reell fare for at den kvotepliktige vil komme til å rapportere for lavt utslipp. Dette innebærer at det er en fare for at det innleveres for få kvoter i forhold til faktisk utslipp. Utslipp det ikke innleveres kvoter for er å anse som brudd både på klimakvoteloven § 13 og forurensningsforbudet i forurensningslovens § 7 første ledd.

Frist for kommentar til varslet settes til 30.4.2007.

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 Statoil Tjeldbergodden innebærer dette at 337 923 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 høyeste gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 25 000 jf. vedlagte faktura.

8. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, og pålegg om å redegjøre for mulige tiltak for å redusere usikkerheten i bestemmelsen av forbruket av gass, 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.

9. Oppsummering

SFT godkjenner Statoil Tjeldbergodden sin rapport for kvotepliktig utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd. Dette innebærer at 337 923 kvoter skal overføres fra bedriftens brukerkonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto.

Statoil Tjeldbergodden varsles om at SFT vurderer å fatte vedtak om at det skal gjennomføres tiltak slik at usikkerheten for hver enkelt energivarestrøm reduseres ned til $\pm 2,5$ %. Redegjørelse for arbeidet skal sendes SFT innen 1.9.2007. Det vil samtidig bli stilt krav om at bedriften skal redegjøre for at fakkeltgassen blir målt i henhold til klimakvoteforskriftens krav.

Frist for kommentar til varslet settes til 30.4.2007.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr. 25 000,-. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Harald Sørby (e.f.)
Seksjonssjef

Fredrik Weidemann
Rådgiver

Vedlegg:

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

Kopi til:

Aure kommune, 6590 AURE

Fylkesmannen i Møre og Romsdal, Fylkeshuset, 6404 MOLDE

Petroleumstilsynet, Postboks 599 Sentrum, 4003 STAVANGER