

Esso Norge AS  
3103 TØNSBERG

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: 07.04.2006  
Vår ref.: 2006/87 405.14  
Deres ref.: AM11761815  
Saksbehandler: Fredrik Weidemann, telefon: 22573628

## Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2005 og fastsettelse av gebyrsats for Esso Slagentangen

-----  
**I henhold til klimakvoteloven § 17 kontrollerer og godkjenner SFT 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. Bedriften har i 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 329 232 tonn CO<sub>2</sub>. SFT gir virksomheten pålegg om å utrede mulighetene for å redusere usikkerheten ved bestemmelse av gassforbruk. Vedtakene kan påklages til Miljøverndepartementet.**  
-----

### 1. Sakens bakgrunn

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter datert 10.3.2005, tilsynsseminar 18. november 2005, rapport innlevert 1.3.2006, samt supplerende informasjon levert på e-post. Det vises også til inspeksjon på bedriften den 1.2.2006.

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 CO<sub>2</sub>-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

Esso Slagentangen AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> 1.3.2006, det vil si innen fristen.

### b) Innsendelse av kvotepliktige data

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Esso Slagentangen er knyttet til utslipp fra raffineriprosessen, samt utslipp fra energiproduksjon. Utslipp av CO<sub>2</sub> fra energiproduksjon skjer i forbindelse med fakling av overskuddsgass og forbrenning av fyrgass i forskjellige ovner og kjeler. Prosessutslipp av CO<sub>2</sub> omfatter regenerering av katalysator, branntrening, MEA behandling, og utslipp av CO<sub>2</sub> fra råolje.

Det kvotepliktige utslippet er rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for rapportering av prosessutslipp fra raffinerier i § 2-5 og fra energiproduksjon i § 2-5 jf. § 2-4. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 10.3.2005.

#### Kilder

Essoraffineriet på Slagentangen har i 2005 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av fyrgasser i fakkell, kjeler og ovner, samt prosessutslipp fra regenerering av katalysator, branntrening, MEA behandling, og utslipp av CO<sub>2</sub> fra råolje.

I tabellen nedenfor er virksomhetens forbruk av energivarer relatert til ulike utslippskilder som angitt i rapporten for 2005.

Nr	Kilde	Energivare
1	Kjeler og ovner	Fyrgass
2	Fakkell	Fakkellgass
3	Pilotgass	Propan

#### Vurdering av aktivitetsdata for energiforbruk

Det fremkommer av klimakvoteforskriften 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 ved Esso Slagentangen omfatter forbruk av fyrgass, fakkellgass og

pilotgass. Forbruket av energibærerne blir målt volumetrisk. Målerne for fyrgass og pilotgass til ovner og kjeler, måler for fakkeltgass, samt tetthetsanalysator for fyrgass, blir på Esso Slagentangen definert som miljøinstrumenter og underlagt program med kvartalsvis kontroll. Ved behov blir målerne kalibrert.

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

<b>Energivare</b>	<b>Aktivitetsdata Tonn e.vare / år</b>	<b>Kildeusikkerhet</b>
Fyrgass	111 652	± 4,7 %
Fakkeltgass	448	± 5 %
Pilotgass	2 593	± 5,2 %

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

Som signalisert på seminar i november har SFT ved gjennomgang av aktivitetsdataene hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frembringelsen av disse. Ved vurderingen av om klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt har vi 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.

I EU stilles det strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp mellom 50 000 tonn/CO<sub>2</sub> pr år og 500 000 tonn/CO<sub>2</sub> pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av gass bør usikkerheten fra slike kilder ikke være større enn ±2.5 %. Med kilde i denne sammenhengen menes uavhengige energivarestrømmer. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til faking, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn ±5 % av det totale utslippet.

Strømmen av fyrgass til ovner og kjeler utgjør ca 97 % av gassforbruket til energiproduksjon, og blir målt volumetrisk over en venturimåler, som er korrigert for tetthet, trykk og temperatur. Usikkerheten i måleren beregnes til ca ±4,7 %, som bedriften oppgir utgjør den samlede usikkerheten for bestemmelsen av forbruket av fyrgass. I likhet med EU har SFT konkludert med at usikkerheten i frembringelsen av aktivitetsdataene for den enkelte energivarestrøm ikke skal være større enn ±2.5 %. SFT vurderer usikkerheten i fyrgassmåleren på ±4.7 % for ikke å være tilfredsstillende, og at usikkerheten derfor må reduseres ned til ±2.5 %. Måten aktivitetsdataene for fyrgassen er bestemt på tilfredsstillende derfor ikke klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Forbruk av pilotgass (propan) til brennere utgjør ca 2 % av virksomhetens totale kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp. Forbruket av pilotgass blir målt over en Orifice måleskive som er korrigert for endringer i tetthet, trykk og temperatur. Usikkerheten i målingene er beregnet til ±5,2 %. Gass til fakkell ved Esso Slagentangen måles med en usikkerhet på ±5 %.

På bakgrunn av disse kildenes størrelse og kildenes karakteristika vurderer SFT at måten forbruket av pilotgass og forbruk av fakkellgass er fremkommet oppfyller klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

#### Vurdering av utslippsfaktorer for energivarer

Bedriften har benyttet følgende utslippsfaktorer for 2005:

<b>Energivare</b>	<b>Utslippsfaktor tonn CO<sub>2</sub>/tonn energivare</b>
Fyrgass	2,8534
Fakkellgass	3
Pilotgass	3

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.

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

#### Fyrgass

Sammensetningen av fyrgassen blir analysert gasskromatografisk hver uke. Karboninnhold og utslippsfaktor bestemmes ut fra disse analysene. På bakgrunn av dette, og data om gassforbruket, bestemmes CO<sub>2</sub>-utslippet. Gassforbruket og CO<sub>2</sub>-utslippet summeres for hele året (2005), og en gjennomsnittlig utslippsfaktor for hele året kan beregnes ut fra dette. I rapporten for 2005 er det årlige CO<sub>2</sub>-utslippet og det årlige gassforbruket (aktiviteten) oppgitt, samt den gjennomsnittlige utslippsfaktoren for hele året.

Gjennomsnittlig sammensetning av gassen, og månedlig variasjon i utslippsfaktor er presentert for SFT, og SFT finner at utslippsfaktoren er bestemt på en måte som tilfredsstiller kravene i klimakvoteforskriften. På bakgrunn av dette legger SFT utslippsfaktoren angitt i rapport for 2005 til grunn for bestemmelse av det kvotepliktige utslippet. Faktoren er angitt i tabellen under avsnittet om kvotepliktige utslipp.

SFT vil bemerke at usikkerheten i utslippsfaktoren for fyrgass på ±9,4 % synes å være høy. I neste års rapport bør denne usikkerheten reduseres. Hvis det imidlertid er gode

grunner for denne høye usikkerheten må dette dokumenteres i neste års rapport, jf. klimaforskriftens § 2-3 bokstav d).

Gjennomsnittlig sammensetning av fyrgassene og månedlig variasjon i utslippsfaktorer er presentert for SFT. På bakgrunn av foreliggende informasjon finner SFT å kunne legge utslippsfaktoren for fyrgass til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2005. Bedriften har imidlertid et forbedringspotensial mht usikkerheten i metoden for beregning av utslippsfaktoren.

#### Fakkell

Brenning av fakkellgass i fakkell skjer bare i tifeller der det er forstyrrelser i prosessen. Fakkellgassen stammer fra den samme kilden som fyrgass, men fordi utslippsfaktoren for fyrgassen varierer, og tidspunktet for fakling er uforutsigbart har Slagentangen valgt å sette denne konstant lik 3,0, som tilsvarer utslippsfaktoren for propan. Valget av 3,0 kan forsvares ut fra variasjonen i utslippsfaktoren. En eventuell systematisk feil vil i dette tilfellet ha liten innvirkning på det totale CO<sub>2</sub>-utslippet. SFT finner at denne tilnærmingen kan aksepteres, men oppfordrer virksomheten til å vurdere om det for framtiden kan lages et system som gir en mer presis beregning av dette utslippet.

#### Pilotgass

Propan brukes som pilotgass til fakkell og brennere. Utslippsfaktoren for propan er av virksomheten satt til å være 3,0. Dette er i samsvar med klimakvoteforkriften vedlegg 1, tabell 3, som sier at utslippsfaktoren for propan skal settes lik 3,0.

#### Vurdering av aktivitetsdata for prosessutslipp

Raffineriprosesser ved Esso Slagentangen som gir kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> er oppgitt til å være:

<b>Kilde</b>	<b>Type aktivitet</b>	<b>Aktivitetsdata i tonn per år</b>
Regenerering av katalysator	Luftforbruk	14
Branntrening	LVN (Light virgin naphta)	0,7
Branntrening	LPG (Liquid propane gass)	0,04
MEA behandling	Medrevet fyrgass	7
CO <sub>2</sub> i råolje	Acidgass	175

Kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub> fra prosesser på Esso Slagentangen er for 2005 rapportert til å være 1 522 tonn. Dette utgjør mindre enn 1 % av det totale kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslippet fra raffineriet i 2005.

I klimakvoteforskriften gis det ingen direkte beskrivelse av hvordan denne typen prosessutslipp 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.

En gang i året må koks som dannes på katalysatoren i Powerreformerer brennes av. Dette skjer ved oppvarming og tilførsel av luft. CO<sub>2</sub>-utslippet er proporsjonalt med oksygenforbruket, eller luftforbruket, som måles kontinuerlig under prosessen. Usikkerheten er satt til  $\pm 20$  %.

Til branntrening brukes LNV (Light Virgin Naphta) og LPG (Liquid Propane Gass). Forbruket registreres av brenselet loggføres av brannvernleder, og rapporteres videre til Miljørådgiver. Skjema for registrering av forbruk i 2005 er forelagt SFT. Samlet usikkerhet er anslått til  $\pm 20$  %

H<sub>2</sub>S fjernes fra fyrgassen ved å behandle denne med MEA (Mono Etanol Amin). Noe hydrokarboner fra fyrgassen blir igjen i en acidgass, og gir CO<sub>2</sub>-utslipp når acidgassen brennes. Strømmen av acidgass måles. Samlet usikkerhet er anslått til  $\pm 20$  %

Råolje inneholder noe CO<sub>2</sub> som absorberes av MEA under behandlingen av fyrgass. CO<sub>2</sub> går over i acidgassen, og den frigjøres når acidgassen brennes. Strømmen av acidgass måles. Samlet usikkerhet er anslått til  $\pm 20$  %

Målingene av prosessutslippene har relativt høy grad av usikkerhet. Utslippsmengdene fra prosesser fra Esso Slagentangen er imidlertid små, og kravene til usikkerhet er derfor mindre enn for større utslipp.

SFTs vurdering er at måten aktivitetsdataene for prosessutslipp fra Esso Slagentrangen tilfredsstillende kravene i klimavoteforkriften. SFT finner metodene og beregningsgrunnlaget tilfredsstillende beskrevet. Det skal her imidlertid bemerkes at tilleggsinformasjon måtte innhentes før denne konklusjonen kunne trekkes.

#### Vurdering av utslippsfaktorer for prosessutslipp

CO<sub>2</sub>-utslippet fra avbrenning av koks på katalysator i Powerreformer er basert på forbruk av oksygen i luft som tilføres reformeren under avbrenningsprosessen. Når oksygenforbruket er bestemt beregnes CO<sub>2</sub> ved å multiplisere oksygenforbruket med 1,375, som er forholdet mellom vekten av CO<sub>2</sub> og vekten av O<sub>2</sub>.

Utslipp fra MEA behandling bestemmes ut fra innholdet av fyrgass etter stripping, og er i regnskapet for 2005 satt til 0,2 % på bakgrunn av målinger.

CO<sub>2</sub>-utslippet fra acidgassen bestemmes av utslippsfaktoren for fyrgass som i regnskapet er satt til 3,0. I regnskapet for 2005 er utslippsfaktor for fyrgass satt til ca 2,85, og valget av 3,0 kan forsvares ut fra variasjonen i utslippsfaktoren for fyrgass. I beregningen inngår også en molvekt for fyrgassen på 0,020 tonn/kmol. Bruken av disse konstantene kan medføre systematiske feil i regnskapet. Eventuelle systematisk feil vil i dette tilfellet ha liten innvirkning på det totale CO<sub>2</sub>-utslippet fordi utslippet fra MEA behandling er lite.

SFT finner at denne tilnærmingen kan aksepteres, men oppfordrer virksomheten til å vurdere om det for framtiden kan lages et system som gir en mer presis beregning av dette utslippet.

Utslipp av CO<sub>2</sub> fra råoljen bestemmes etter samme metode som for utslipp fra MEA behandling, men CO<sub>2</sub> innholdet i acidgass som kommer fra råolje er i regnskapet for 2005 satt til 19 % på bakgrunn av målinger.

En samlet vurdering av utslippsfaktorer for prosessutslippene er at flere av størrelsene som inngår i beregningsgrunnlaget synes å være basert på konstante verdier som framkommer gjennom målinger med lav målefrekvens. Usikkerheten i beregningene er høy, og estimert til ±20 % for hver enkelt kilde. SFT mener usikkerheten bør forbedres til neste års regnskap. Unøyaktighetene har imidlertid mindre å si for det totale CO<sub>2</sub> utslippet fra Esso Slagentangen fordi utslippene samlet sett utgjør mindre enn 1 % av det totale CO<sub>2</sub>-utslippet på Slagentangen. SFT finner derfor å kunne legge disse faktorene til grunn for beregning av det kvotepliktige utslippet i 2005.

#### Kvotepliktige utslipp

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

<b>Kilde</b>	<b>Energivare</b>	<b>Aktivitetsdata tonn / år</b>	<b>Utslippsfaktor tonn CO<sub>2</sub>/tonn</b>	<b>Kvotepliktige utslipp, tonn CO<sub>2</sub></b>
Nr 1. Kjeler og ovner	Fyrgass	111 652	2,85339	318 587
Nr 2. Fakkel	Fakkelgass	448	3,0	1 344
Nr 3. Pilotflammer	Propan	2 593	3,0	7 780
Sum				327 711

Kvotepliktige prosessutslipp fra Esso Slagentangen beregnes ut fra ovenfor beskrevne metoder. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

<b>Kilde</b>	<b>Type aktivitet</b>	<b>Aktivitetsdata tonn / år</b>	<b>Utslippsfaktor tonn CO<sub>2</sub>/tonn</b>	<b>Kvotepliktige utslipp tonn CO<sub>2</sub></b>
Regenerering av katalysator	Luftforbruk	14	1,375	19
Branntrening	LVG	6,83	3,1	21

Branntrening	LNG	0,04	3,0	0,1
MEA behandling	Medrevet fyrgass	7	3,0	21
CO <sub>2</sub> i råolje	Acidgass	175	8,36	1 460
Sum				1 521

Det samlede kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2005 vært på **329 232 tonn** CO<sub>2</sub>.

### c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes utslippsdata for ikke kvotepliktige utslipp, herunder utslipp fra forbrenning av fyringsolje i ovner og nødaggregat til brannvannspumper. Samlet utgjør de ikke kvotepliktige utslippene 1 221 tonn CO<sub>2</sub>. SFT har ingen merknader til disse dataene.

### 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 CO<sub>2</sub> 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.

Vedlagt utslippsrapporten for 2005 er ”Prosedyre TP-04. Miljø – utslipp til luft”. Her beskrives metoder for hvordan CO<sub>2</sub>-utslippene fra Esso Slagentangen skal beregnes, hvilke måleinstrumenter som benyttes, og hvordan usikkerhet skal beregnes. Etter gjennomgang av utslippsrapporten for 2005 finner SFT at dokumentet må forbedres på flere områder. Dette gjelder spesielt i forhold til hvordan utslippene skal beregnes, og hvordan aktivitetsdata og utslippsfaktorer framkommer. Ved neste års rapportering må bedriften sende inn oppdatert informasjon som ivaretar de påpekte forhold.

SFT har ikke ytterligere bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll. SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet på en eventuell inspeksjon.

## 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. Oppfølging av påpekte forhold**

I likhet med EU har SFT for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til uavhengige energivarestrømmer, konkludert med at usikkerheten i aktivitetsdataene knyttet til den enkelte energivarestrøm ikke skal være større enn  $\pm 2,5\%$ . SFT vurderer en usikkerhet på  $\pm 4,7\%$  knyttet til bestemmelse av forbruk av fyrgass som ikke går til fakkell for ikke å være tilfredsstillende, og at usikkerheten derfor må reduseres ned til  $\pm 2,5\%$ .

Med hjemmel i forurensningslovens § 49 og klimakvotelovens § 18 pålegges Esso Slagentangen innen 22.5.2006 å redegjøre for hva som kan gjøres for å bringe usikkerheten i målingene av gasstrømmene ned til  $\pm 2,5\%$ .

#### **5. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten**

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2005 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Esso Slagentangen innebærer dette at 329 232 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.

#### **6. 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.

#### **7. Klage**

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, og vedtak om 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.

## **8. Oppsummering**

SFT godkjenner Esso Slagentangen sin rapport for kvotepliktig utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd. Dette innebærer at 329 232 kvoter skal overføres fra bedriftens brukerkonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto.

Med hjemmel i forurensningslovens § 49 og klimakvotelovens § 18 pålegges Esso Slagentangen innen 22.5.2006 å redegjøre for mulighetene for å redusere usikkerheten i målingene i fyrgass ned til  $\pm 2,5$  %.

SFT peker i rapporten på at usikkerheten i utslippsfaktoren for fyrgass på  $\pm 9,4$  % synes å være høy, og at denne usikkerheten bør reduseres i neste års rapport, eventuelt dokumenteres bedre. Videre må metodikken for bergning av prosessutslippene beskrives bedre, og usikkerheten i metodene bør forbedres.

Videre mener SFT at prosedyren som beskriver metoder for hvordan CO<sub>2</sub>-utslippene fra Esso Slagentangen skal beregnes, hvilke måleinstrumenter som benyttes, og hvordan usikkerhet skal beregnes, må være bedre ved neste års rapportering.

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

Med hilsen

Anne-Grethe Kolstad (e.f.)  
Seksjonssjef

Fredrik Weidemann  
Rådgiver

*Vedlegg:*

Faktura for gebyr for saksbehandling av rapport for kvotepliktige utslipp i 2005

*Kopi til:*

Tønsberg Kommune, Tollbodgt. 22, 3111 TØNSBERG.

Fylkesmannen i Vestfold, Miljøvernavdelingen, Postboks 2076, 3103 TØNSBERG.

Petroleumstilsynet, Postboks 599 Sentrum, 4003 STAVANGER.