

Esso Norge AS
AVD Transport forsyning TNT Handel
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: 30.03.2007
Vår ref.: 2006/87 405.14
Deres ref.: AM22318193
Saksbehandler: Fredrik Weidemann, telefon: 22573628

Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2006 og fastsettelse av gebyr for Esso Slagentangen

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 379 048 tonn CO₂. Virksomheten varsles om at SFT vurderer å fatte vedtak om at mengdene av fyrgass skal bestemmes med en usikkerhet på maksimalt $\pm 2,5$ % innen 1.9.2007. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp, herunder 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 31.1.2007, rapport innlevert 5.3.2006, samt supplerende informasjon levert på e-post. Det vises også til inspeksjon på bedriften den 18 – 19.1.2007.

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

Esso Slagentangen AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ 5.3.2006, som var for sent i forhold til fristen. Viktig informasjon måtte også ettersendes på e-post 7.3.2007. SFT ser alvorlig på overtredelser av innleveringsfristen fordi dette vanskeliggjør SFTs arbeid med å kontrollere og gjennomgå utslippsrapportene innen 1. april.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Esso Slagentangen er knyttet til utslipp fra raffineriprosessen, samt utslipp fra energiproduksjon. Utslipp av CO₂ fra energiproduksjon skjer i forbindelse med fakling av overskuddsgass og forbrenning av fyrgass i forskjellige ovner og kjeler. Prosessutslipp av CO₂ omfatter regenerering av katalysator, branntrening, MEA behandling, og utslipp av CO₂ 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 2006 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av fyrgasser i fakkell, kjeler og ovner, samt prosessutslipp fra regenerering av katalysator, branntrening, MEA behandling, og utslipp av CO₂ fra råolje.

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

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

Vurdering av aktivitetsdata for energiforbruk

Det fremkommer av klimakvoteforskriften 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 Esso Slagentangen omfatter forbruk av fyrgass, fakkeltgass 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.

Energivare	Aktivitetsdata Tonn e.vare / år	Kildeusikkerhet
Fyrgass	124 619	± 4,92 %
Pilotgass	2 989	± 5 %
Fakkeltgass	1 603	± 5 %

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

Som formidlet på seminar 31.1.2007 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/CO₂ pr år og 500 000 tonn/CO₂ 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 96 % 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 ±4,92 %, 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 ±4.92 % for ikke å være tilfredsstillende, og at

usikkerheten derfor må reduseres ned til $\pm 2,5$ %. Måten aktivitetsdataene for fyrgassen er bestemt på tilfredsstillende derfor ikke klimavoteforskriftens krav til usikkerhet.

I vårt vedtak av 7.4.2006 ble Esso Slagentangen pålagt å redegjøre for hva som kunne gjøres for å bringe usikkerheten i målingene av energivarestrømmene ned til $\pm 2,5$ %. Fristen ble satt til 22.5.2006. Esso Slagentangen sendte sin redegjørelse om dette til SFT i brev 19.5.2006. Etter å ha konsultert Justervesenet gir SFT i brev av 15.1.2007 uttrykk for at vi er uenig i den metoden som virksomheten har lagt til grunn for beregning av usikkerheten. I samme brev heter det videre at Esso Slagentangen i årsrapporten for 2006 må gi en vurdering av usikkerheten i fyrgassforbruket for rapporteringsperioden 2006, og at det må gis en tilfredsstillende redegjørelse for hvordan usikkerheten er beregnet. Dersom usikkerheten avviker fra 2,5 %, skal det også redegjøres for hvordan denne kan bringes ned mot 2,5 %. Virksomheten ble samtidig varslet om at SFT på bakgrunn av årsrapporten for 2006 vil vurdere å fatte vedtak om at usikkerheten i fyrgassmålingene skal bringes ned på et gitt nivå.

I e-post med vedlegg av 7.3.2007 ettersendt rapporten om kvotepliktige utslipp i 2006, gis det en redegjørelse for hvordan usikkerheten ved bestemmelse av gassforbruk kan bringes ned til ca $\pm 2,5$ %.

Esso Slagentangen varsel med dette om at SFT vurderer å fatte vedtak om at mengdene av fyrgass skal bestemmes med en usikkerhet på maksimalt $\pm 2,5$ % innen 1.9.2007. Innen 1.9.2007 skal Esso Slagentangen også sende SFT en dokumentasjon på at nødvendige tiltak er gjennomført, og at måleusikkerheten faktisk er brakt ned til $\pm 2,5$ %, eller lavere som et resultat av dette. 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".

Frist for kommentar til varslet settes til 30.4.2007.

Forbruk av pilotgass (propan) til brennere utgjør ca 2 % av virksomhetens totale kvotepliktige CO₂-utslipp. Forbruket av pilotgass blir målt over en måleskive som er korrigert for endringer i tetthet, trykk og temperatur. Usikkerheten i målingene for bestemmelse av pilotgass er beregnet til ± 5 %, mens mengden gass til fakkell bestemmes 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 klimavoteforskriftens krav til usikkerhet.

Når usikkerheten i bestemmelsen av fyrgass er brakt ned til $\pm 2,5$ % eller lavere, vil bestemmelsen av aktivitetsdata knyttet til energivarestrømmene være i henhold til klimavoteforskriftens krav.

Vurdering av utslippsfaktorer for energivarer

Bedriften har benyttet følgende utslippsfaktorer for 2006:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO₂/tonn energivare
Fyrgass	2,9169
Pilotgass	3
Fakkeltgass	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 CO₂-utslippet. Gassforbruket og CO₂-utslippet summeres for hele året (2006), og en gjennomsnittlig utslippsfaktor for hele året kan beregnes ut fra dette. I rapporten for 2006 er det årlige CO₂-utslippet og det årlige gassforbruket (aktiviteten) oppgitt, samt den gjennomsnittlige utslippsfaktoren for hele året. Usikkerheten i utslippsfaktoren for fyrgass er bestemt til å være $\pm 4,9\%$. På bakgrunn av foreliggende informasjon finner SFT å kunne legge utslippsfaktoren for fyrgass til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2006, og mener denne bestemmes med på en måte som er i henhold til klimakvoteforskriften.

Fakkelt

Brenning av fakkeltgass i fakkelt skjer bare i tilfeller der det er forstyrrelser i prosessen. Fakkeltgassen stammer fra den samme kilden som fyrgass, men fordi utslippsfaktoren for fyrgassen varierer, og tidspunktet for faking er uforutsigbart har Slagentangen valgt å sette denne konstant lik 3,0, som tilsvarer utslippsfaktoren for propan. Usikkerheten i denne faktoren er satt til $\pm 10\%$. SFT finner at denne tilnærmingen kan aksepteres, men vil bemerke at usikkerheten synes å være høy. Forbrenning av denne gassen i fakkelt utgjør ca 1,3 % av det samlede kvotepliktige utslippet, og en eventuell systematisk feil vil i dette tilfellet ha liten innvirkning på det totale CO₂-utslippet.

Pilotgass

Propan brukes som pilotgass til fakkelt og brennere. Utslippsfaktoren for propan er av virksomheten satt til å være 3,0. Dette er i samsvar med klimakvoteforskriften 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 CO₂ er oppgitt til å være:

Kilde	Type aktivitet	Aktivitetsdata i tonn per år
Regenerering av katalysator	Forbruk av O ₂	19
Branntrening	LVN (Light virgin naphta)	0,7
Branntrening	LPG (Liquid propane gass)	0,04
MEA behandling	Fyrgass i acidgass	8
CO ₂ i råolje	CO ₂ i acidgass	1 699

Kvotepliktig utslipp av CO₂ fra prosesser på Esso Slagentangen er for 2006 rapportert til å være 1 769 tonn. Dette utgjør mindre enn 0,5 % av det totale kvotepliktige CO₂-utslippet fra raffineriet i 2006, og det settes ikke særskilte krav til måleusikkerhet for disse minste kildene.

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.

H₂S fjernes fra fyrgassen ved å behandle denne med MEA (Mono Etanol Amin). Noe hydrokarboner fra fyrgassen blir igjen i en acidgass, og gir CO₂-utslipp når acidgassen brennes. Strømmen av acidgass måles. Samlet usikkerhet er anslått til ±20 %

Råolje inneholder noe CO₂ som går over i fyrgassen som dannes i raffineriprosessen. CO₂ fra fyrgassen absorberes av MEA under behandlingen av fyrgass. CO₂ går over i acidgassen, og den frigjøres når acidgassen brennes. Strømmen av acidgass måles. Samlet usikkerhet er anslått til ±20 %

En gang i året må koks som dannes på katalysatoren i Powerreformerer brennes av. Dette skjer ved oppvarming og tilførsel av luft. CO₂-utslippet er proporsjonalt med oksygenforbruket, eller luftforbruket, som måles kontinuerlig under prosessen. Usikkerheten er satt til ±20 %.

Til branntrening brukes LVN (Light Virgin Naphta) og LPG (Liquid Propane Gass). Forbruket registreres av brenselet loggføres av brannvernleder, og rapporteres videre til Miljørådgiver. Samlet usikkerhet er anslått til ±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 Slagentangen tilfredsstillende kravene i klimakvoteforskriften. SFT finner metodene og beregningsgrunnlaget tilfredsstillende beskrevet.

Vurdering av utslippsfaktorer for prosessutslipp

Utslipp fra MEA behandling av fygass bestemmes ut fra innholdet av fygass etter stripping. Innholdet bestemmes ved måling. CO₂-utslippet fra brenning av acidgassen bestemmes av utslippsfaktoren for fygass som i regnskapet er satt til 3,0. I regnskapet for 2006 er utslippsfaktor for fygass satt til ca 2,9169, og valget av 3,0 kan forsvares ut fra variasjonen i utslippsfaktoren for fygass. Eventuelle systematisk feil vil i dette tilfellet ha liten innvirkning på det totale CO₂-utslippet fordi utslippet fra MEA behandling er svært lite. SFT finner at denne tilnærmingen kan aksepteres.

Utslipp av CO₂ fra råoljen bestemmes etter samme metode som for utslipp fra MEA behandling. CO₂ innholdet i acidgass bestemmes ved måling. Fordi dette er et direkte utslipp av CO₂ er utslippsfaktoren satt til 1.

CO₂-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 CO₂ ved å multiplisere oksygenforbruket med 1,375, som er forholdet mellom vekten av CO₂ og vekten av O₂.

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 legger til grunn at bedriften tilstreber en kontinuerlig forbedring mht å redusere usikkerheten i utslippsfaktoren. Unøyaktighetene har imidlertid mindre å si for det totale CO₂ utslippet fra Esso Slagentangen fordi utslippene samlet sett utgjør mindre enn 1 % av det totale CO₂-utslippet på Slagentangen. SFT finner derfor å kunne legge disse faktorene til grunn for beregning av det kvotepliktige utslippet i 2006.

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:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata tonn / år	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn	Kvotepliktige utslipp, tonn CO ₂
Nr 1. Kjeler og ovner	Fyrgass	124 619	2,9169	363 504
Nr 2. Pilotflammer	Propan	2 989	3,0	8 966
Nr 3. Fakkel	Fakkelgass	1 603	3,0	4 810
Sum				377 279

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

Kilde	Type aktivitet	Aktivitetsdata tonn / år	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn akt.	Kvotepliktige utslipp tonn CO ₂
Regenerering av katalysator	O ₂ - forbruk	19	1,375	27
Branntrening	LVG	6,83	3,1	19
Branntrening	LNG	0,04	3,0	0,2
MEA behandling	Fyrgass i acidgass	8	3,0	24
CO ₂ i råolje	CO ₂ i acidgass	1 699	1	1 699
Sum				1 769

Det samlede kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2006 vært på **379 048 tonn CO₂**.

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 306 tonn CO₂. SFT har ingen merknader til disse dataene. Utslippene av CO₂ som ikke er kvotepliktig framkommer på følgende måte:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata Tonn e.vare / år	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn vare	Utslipp, tonn CO ₂
Nr 1. Kjeler og ovner	Lett fyringsolje	92	3,17	292
Nr 4. Nødaggregat brannvann	Diesel	4	3,17	13
Sum:				306

d) Innsendelse av opplysninger om internkontroll

Det følger av klimavoteforskriften § 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 klimavoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFTs vurdering er at Esso Slagentangen oppfyller kravene klimavoteforskriften 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 klimavoteforskriften 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 klimavoteloven § 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 klimavoteforskriften for å

sikre at de norske reglene for overvåkning 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

Esso Slagentangen varsel med dette om at SFT vurderer å fatte vedtak om at mengdene av fygass skal bestemmes med en usikkerhet på maksimalt $\pm 2,5\%$ innen 1.9.2007. Innen 1.9.2007 skal Esso Slagentangen også sende SFT en dokumentasjon på at nødvendige tiltak er gjennomført, og at måleusikkerheten faktisk er brakt ned til $\pm 2,5\%$, eller lavere som et resultat av dette. 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".

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 Esso Slagentangen innebærer dette at 379 048 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 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.

9. Oppsummering

SFT godkjenner Esso Slagentangen sin rapport for kvotepliktig utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd. Dette innebærer at 379 048 kvoter skal overføres fra bedriftens brukerkonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto.

Esso Slagentangen varsel med dette om at SFT vurderer å fatte vedtak om at mengdene av fyrgass skal bestemmes med en usikkerhet på maksimalt $\pm 2,5$ % innen 1.9.2007. Innen 1.9.2007 skal Esso Slagentangen også sende SFT en dokumentasjon på at nødvendige tiltak er gjennomført, og at måleusikkerheten faktisk er brakt ned til $\pm 2,5$ %, eller lavere som et resultat av dette. 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 saksbehandling av rapport for kvotepliktige utslipp i 2006

Kopi til:

Tønsberg Kommune, Tollbodgt. 22, 3111 TØNSBERG.

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

Petroleumstilsynet, Postboks 599 Sentrum, 4003 STAVANGER.