

# **s ft:** Inspeksjonsrapport

<b>Rapport nr.:</b>	<b>05.197</b>		
<b>Virksomhet:</b>	<b>Noretyl AS</b>	<b>Bedriftsnummer:</b>	<b>982726387</b>
<b>Virksomhetens adresse:</b>	<b>Rafnes, 3966 STATHELLE</b>	<b>SFTs arkivkode:</b>	<b>408/2001-004</b>
<b>Kvotepliktig ID-kode:</b>	<b>NO-120-27-0</b>	<b>Tidsrom for kontrollen:</b>	<b>15.12.2005</b>
<b>Gebyrklasse:</b>	<b>Lav</b>		
<b>Kontaktperson fra virksomheten under kontrollen:</b>	<b>Ola Brevig</b>	<b>Inspektører:</b>	<b>Per Morten Myhra Rune Aasheim</b>

---

**Rapportens status:** Endelig rapport

## **Rapportens innhold**

Rapporten beskriver de forholdene som det ble fokusert under inspeksjonen. Temaet for inspeksjonen var innsamling og håndtering av datagrunnlaget for beregning og rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, samt beregning og rapportering av utslippene. Formålet var å vurdere om virksomheten har en tilfredsstillende styring med aktiviteter og utstyr som har betydning for rapporteringen for 2005.

## **Konklusjon**

Noretyl AS er etter SFTs mening godt forberedt med hensyn til å gjennomføre en tilfredsstillende rapportering av CO<sub>2</sub>-utslippene for 2005. Etter SFTs oppfatning kan virksomheten fremskaffe opplysninger om og fremlegge dokumentasjon på alle relevante data som blir etterspurt i utkast til rapporteringsskjema.

Virksomheten må imidlertid gjøre en jobb på følgende områder:

- Rapporteringen for utslipp av CO<sub>2</sub> må inneholde eventuelle bidrag fra reservekjele og nødaggregat. Begge kilder bruker diesel som energikilde. CO<sub>2</sub>-bidraget fra bruken av diesel, rødt inkludert, er ikke kvotepliktig, men bidraget skal inngå i beregningen av både totalt CO<sub>2</sub>-utslipp og sum ikke kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp.
- Bidraget av CO<sub>2</sub> fra eventuell brenning av pyrolyseolje i dampkjelene må tas med i rapporteringen (brenning av farlig avfall er ikke kvotepliktig).

---

**Utarbeidet dato: 04.01.2006**

**Godkjent dato: 31.01.2006**

Sign.:

Sign.:

Inspektør: Per Morten Myhra

Overordnet: Anne-Elisabeth Arnulf

---

## 1. Innledning

Denne rapporten er skrevet etter en anmeldt inspeksjon på Noretyl AS. Inspeksjonen ble gjennomført for å verifisere om virksomheten har tilfredsstillende styring med aktiviteter og utstyr som har betydning for beregning og rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. Inspeksjonen fokuserte på krav om rapportering gitt i forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser. Rapporteringen av CO<sub>2</sub>-utslipp for 2005 skal sendes via den statlige rapporteringskanalen Altinn til SFT innen 01.03.2006. Virksomheten vil bli informert nærmere om den nye rapporteringsordningen i god tid før fristens utløp.

Rapporten omhandler forhold som er konstatert under inspeksjonen. Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av virksomhetens miljøarbeid eller miljøstatus.

## 2. Dokumentunderlag

Dokumentunderlag for inspeksjonen var:

- Forskrift om systematisk helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid i virksomheter (internkontrollforskriften)
- Forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser, av 23. desember 2004 (klimakvoteforskriften)
- SFTs vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og tildeling av kvoter til Noretyl AS, datert 15.03.2005
- Korrespondanse mellom SFT og virksomheten angående søknaden om kvoter.

## 3. Omfang

Virksomhetens beregningsgrunnlag og dokumentasjon for CO<sub>2</sub>-utslipp ble gjennomgått. SFTs utkast til rapporteringsskjema for utslipp av CO<sub>2</sub> ble benyttet som mal.

## 4. Forhold fokusert på under inspeksjonen

SFT forventer at forholdene beskrevet under blir ivaretatt i forbindelse med rapporteringen av CO<sub>2</sub>-utslipp for 2005.

- 1) **Rapporteringen for utslipp av CO<sub>2</sub> må inneholde eventuelle bidrag fra reservekjele og nødaggregat. Begge kilder bruker diesel som energikilde. CO<sub>2</sub>-bidraget fra bruken av diesel, rødt inkludert, er ikke kvotepliktig, men bidraget skal inngå i beregningen av både totalt CO<sub>2</sub>-utslipp og sum ikke kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp.**

Kommentarer:

Bidraget fra nevnte kilder har ikke blitt omtalt i virksomhetens søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>. Reservekjelen og nødaggregatet bruker diesel som energikilde. Diesel, den røde inkludert, er avgiftsbelagt fra før og CO<sub>2</sub>-bidraget fra bruken av diesel er derfor ikke kvotepliktig. I kvoteforskriften blir det anbefalt å bruke standard utslippsfaktorer for olje og annet fossilt brensel inkludert diesel med mindre virksomheten kan dokumentere at bedriftsspesifikk utslippsfaktor gir sikrere utslippsdata. Standard utslippsfaktor for CO<sub>2</sub> ved forbrenning av diesel er 3,17 tonn CO<sub>2</sub>/tonn energivare.

Reservekjelen og nødaggregatet er relativt lite i drift, og eventuelle bidrag fra kildene anses som små sammenlignet med den tildelt kvotemengde for CO<sub>2</sub>. Bekreftelse på at CO<sub>2</sub>-bidragene fra nevnte kilder er små bør komme frem i utslippsrapporteringen for 2005.

**2) Bidraget av CO<sub>2</sub> fra eventuell brenning av pyrolyseolje i dampkjelene må tas med i rapporteringen (brenning av farlig avfall er ikke kvotepliktig).**

Kommentarer:

Energivaren til dampkjelene er normalt en blanding av egenprodusert brenngass (hovedsakelig bestående av hydrogen (H<sub>2</sub>) og metan (CH<sub>4</sub>)) og H<sub>2</sub> fra klorfabrikkene ved Hydro Polymers. I perioder kan gassnettet bli tilført andre hydrokarboner, hovedsakelig etan (C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>). Kjelen kan om nødvendig i tillegg fyres med biproduktet pyrolyseolje. Brenning av pyrolyseolje er å betrakte som brenning av farlig avfall og er ikke kvotepliktig. Dersom pyrolyseolje blir brent må det fremgå av rapporteringen.

## **5. Informasjon om utslippskilder og tildelte kvotemengder**

Noretyl AS har følgende utslippskilder for CO<sub>2</sub>:

- 1) Crackerovner (11 stk.)
- 2) Dampkjeler (3 stk.)
- 3) Fakler (prosessfakkel, tankfakkel og lavfakkel)
- 4) Reservekjele
- 5) Nødaggregat

Bedriften har fått tildelt følgende utslippskvoter for CO<sub>2</sub> i perioden 2005-2007:

448 194 kvoter i 2005

499 330 kvoter i 2006

499 330 kvoter i 2007