

s	ft:	Inspeksjonsrapport
----------	------------	---------------------------

Rapport nr.:	2008.215.I. SFT (Kvoteinspeksjon)		
Virksomhet:	Vafos AS	Organisasjonsnummer:	987493690
Virksomhetens adresse:	Sannidalsveien 120 3770 KRAGERØ	SFTs saksnr.:	2007/1057
EMAS-registrert:	Nei	Anleggsnummer:	0815.026.01
ISO-14001-sertifisert:	Ja		
Utslippstillatelse av:	21. januar 2008	Antall sider i rapporten:	8
Bransjenr. (NACE-koder):	21.111 Prodksjon av mekanisk tremasse	Forrige kontroll:	21. – 23.03.2006 Revisjon
Risikoklasse:	3	Tidsrom for kontrollen:	22.01.2008
Kontaktperson fra virksomheten under kontrollen:	Jan Sundbø	Inspektør:	Per Morten Myhra
		Andre tilstede:	-

Rapportens innhold

Rapporten beskriver de anmerkninger som ble gitt under inspeksjonen. Tema under kontrollen var:

- Beskrivelse av kvotepliktige utslippskilder for CO₂ og beregning av usikkerhet knyttet til årlig forbruk av tung fyringsolje.
- Beskrivelse og dokumentasjon på hvordan forbruket av årlig mengde tung fyringsolje fremkommer inkludert ettersyn, kontroll, vedlikehold og kalibrering av utstyr og instrumenter knyttet til dette.
- Prosedyrer for beregning av kvotepliktig CO₂-utslipp, arkivering av utslippsrelaterte data, kvalitetssikring og kontroll av utslippsdata samt rapportering.

Hovedkonklusjon

Det ble ikke konstatert avvik under inspeksjonen, men SFT har gitt følgende anmerkninger:

- Virksomheten må sørge for at kvoterapporten for 2008 inneholder en beskrivelse av de utslippskildene og utslippsstrømmene som bidrar til det kvotepliktige utslippet, inkludert størrelsene på disse.
- Kvoterapporten for 2008 må inneholde dokumentasjon og beskrivelse av hvordan forbruket av tung fyringsolje fremkommer.
- Virksomheten må beskrive hvordan a) det kvotepliktige CO₂-utslippet blir beregnet, b) utslippsdataene og bakgrunnsdata blir arkivert og c) utslippsdataene blir kvalitetssikret/kontrollert og rapportert i sitt internkontroll-/kvalitetssikringssystem.
- Kvoterapporten må inneholde opplysninger om det er foretatt tidsavgrensede eller varige endringer av metode for kartlegging av kvotepliktige utslipp eller eventuelt andre endringer som kan ha betydning for utslippsrapporten, samt gi en begrunnelse for endringene.

Utarbeidet dato: 25.01.2008

Godkjent dato: 25.01.2008

Sign.:

Sign.:

Inspektør: Per Morten Myhra

Overordnet: Anne-Elisabeth Arnulf

1. Innledning

Denne rapporten er skrevet etter en anmeldt kvoteinspeksjon. Inspeksjonen ble gjennomført for å hjelpe virksomheten med å få etablert tilfredsstillende styring med aktiviteter og utstyr som har betydning for beregning og rapportering av kvotepliktig utslipp av CO₂. Inspeksjonen fokuserte i første rekke på krav knyttet til rapportering og virksomhetens overvåkingsprogram for beregning og måling av kvotepliktig utslipp. Rapporten omhandler forhold det ble fokusert på og som det er viktig å redegjøre for i forbindelse med rapporteringen av utslipp av klimagasser for 2008. Rapporten omhandler kun forhold som ligger innenfor SFTs forvaltningsområde. Rapporten gir således ingen fullstendig tilstandsvurdering av bedriftens miljøarbeid eller miljøstatus.

- AVVIK defineres som: overtredelse av krav fastsatt i eller i medhold av helse-, miljø- og sikkerhetslovgivningen.
(F. eks. overtredelse av krav i forurensningsloven, produktkontrollloven, forskrifter hjemlet i disse to lovene, eller krav og vilkår fastsatt i utslippstillatelser eller dispensasjoner.)
- ANMERKNING defineres som: et forhold som tilsynsetatene mener det er nødvendig å påpeke for å ivareta helse, miljø og sikkerhet og som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

2. Dokumentunderlag

Dokumentunderlag for inspeksjonen var:

- Tillatelse til kvotepliktig utslipp av klimagasser og godkjent program for beregning og måling av utslipp for Vafos AS datert 21.01.2008.
- Forskrift om systematisk helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid i virksomheter (internkontrollforskriften).
- Revidert forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) datert 14. september 2007.
- Veileder til forskrift om endring av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23. desember 2004 nr. 1851 (klimakvoteforskriften), TA-2301/2007.

3. Omfang

Hovedtema for inspeksjonen var:

- Prosedyrer/rutiner som må utarbeides og eventuelt innarbeides i eksisterende internkontroll-/kvalitetssikringssystem.
- Viktige punkter å ta hensyn til i forbindelse med rapportering av klimagassutslippene for 2008.

4. Avvik

Det ble ikke gitt avvik under inspeksjonen. Virksomheten har ikke vært kvotepliktig tidligere, men har blitt det nå i forbindelse med at bransjen treforedling har blitt tatt med som kvotepliktig aktivitet fra 2008. Tillatelse til utslipp av klimagasser for Vafos AS ble gitt 21. januar 2008. Anmerkningene gitt under kan bli avvik ved neste kvotetilsyn.

5. Anmerkninger

SFT har på basis av dokumentasjonen som foreligger om det kvotepliktige utslippet fra Vafos AS gitt følgende anmerkninger i forbindelse med inspeksjonen:

Anmerkning 1

Virksomheten må sørge for at kvoterapporten for 2008 inneholder en beskrivelse av de utslippskildene og utslippsstrømmene som bidrar til det kvotepliktige utslippet, inkludert størrelsene på disse.

Kommentarer:

Ifølge § 2-5 "rapporteringsplikten" bokstavpunkt a) i klimakvoteforskriften skal den årlige kvoterapporten inneholde opplysninger om dette. Dersom virksomheten har brannøvelsesfelt og fast installerte nødstrømsaggregat og brannvernpumper som funksjonstestes og prøvedriftes årlig med visse mellomrom, skal forbruket av energivarer fra slike kildestrømmer tas med i rapporteringen. Dersom energivaren ikke er tung fyringsolje er energivaren å betrakte som en ny kildestrøm. CO₂-utslippet fra slike aktiviteter er kvotepliktig og skal tas med i totalregnskapet for utslipp av CO₂.

Anmerkning 2

Kvoterapporten for 2008 må inneholde dokumentasjon og beskrivelse av hvordan forbruket av tung fyringsolje fremkommer.

Kommentarer:

Ifølge § 2-5 "rapporteringsplikten" bokstavpunkt c) i klimakvoteforskriften skal den årlige kvoterapporten inneholde opplysninger om dette. Selv om forbruket av fyringsolje er basert på mengdeangivelser på fakturaer fra leverandøren av olje, må virksomheten kunne angi og dokumentere hvordan oljemengdene blir målt (instrumenttype, måleprinsipp). Usikkerheten i levert mengde skal også oppgis. Virksomheten må videre forvisse seg om at mengdemåleren som leverandøren bruker er kalibrert (kalibreringsrutiner og kalibreringsinstans). Dokumentasjon på leverandørens beregning av usikkerheten i årlig levert mengde tung fyringsolje er ikke noe absolutt krav, men virksomheten må forvisse seg om at måleusikkerheten leverandøren oppgir ligger under usikkerhetskravet for utslippskategorien virksomheten er plassert i (kategori A, maksimalt 5 % usikkerhet i aktivitetsdata).

I årsrapporten må virksomheten dessuten redegjøre for den metoden som brukes for å bestemme endringen i oljetankens lagerbeholdning. Virksomheten bør i den forbindelse vurdere om usikkerheten knyttet til endring i lagerbeholdning har effekt på beregningen av usikkerheten for totalt årlig oljeforbruk.

Jf. for øvrig bokstavpunkt f) i § 2-1 i klimakvoteforskriften vedrørende ”program for beregning og måling av utslipp”. Her står det at virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp skal inneholde en ”komplett beskrivelse av måleutstyret som benyttes for beregning og måling av aktivitetsdata for alle kildestrømmer, inkludert type måleutstyr med relevante spesifikasjoner, eksakt plassering, driftsbetingelser og prosedyrer for vedlikehold og kalibrering. Måleutstyrets iboende usikkerhet skal oppgis. Det skal videre opplyses om hvem som foretar kalibrering. Dersom måleutstyret er underlagt forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og beregninger av CO₂-avgift datert 01.11.2001 (nr. 1234) (måleforskriften), skal det i tillegg opplyses om dette”.

Anmerkning 3

Virksomheten må beskrive hvordan a) det kvotepliktige CO₂-utslippet blir beregnet, b) utslippsdataene med bakgrunnsdata blir arkivert og c) utslippsdataene blir kvalitetssikret/kontrollert og rapportert i sitt internkontroll-/kvalitetssikrings-system.

Kommentarer:

Dette følger av punkt 8 i virksomhetens ”program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp”. Her står det at Vafos AS i sitt internkontroll-/kvalitetssikrings-system skal ha skriftlige prosedyrer for:

- frembringelse av rapporterte utslippsdata
- arkivering av rapporterte data og nødvendige bakgrunnsdata
- kvalitetssikring, kontroll og rapportering av data

Dette var ikke innarbeidet i virksomhetens ISO-14001 system da inspeksjonen ble gjennomført.

Anmerkning 4

Kvoterapporten må inneholde opplysninger om det er foretatt tidsavgrensede eller varige endringer av metode for kartlegging av kvotepliktige utslipp eller eventuelt andre endringer som kan ha betydning for utslippsrapporten, samt gi en begrunnelse for endringene.

Kommentarer:

Ifølge bokstavpunkt h) og i) i § 2-5 ”rapporteringsplikten” i klimakvoteforskriften skal slike opplysninger fremgå av årsrapporten. Varig endring av metode kan for eksempel være overgang fra bruk av fakturerte mengder til egen mengdemåling som grunnlag for bestemmelse av årlig forbruk av tung fyringsolje. Andre endringer kan for eksempel være fornyelse/utskifting av oljeleverandørens mengdemålingsutstyr alternativt redusert produksjonsnivå.

6. Andre forhold

Utgangspunktet for tildeling av kvoter:

Ifølge klimakvoteloven § 8 skal vederlagsfrie kvoter tildeles på bakgrunn av historiske utslippstall for CO₂ i basisperioden 1998 – 2001. Vafos AS har i denne perioden hatt et totalt utslipp av CO₂ på 32030 tonn (kvoter). Dette tilsvarer i gjennomsnitt 8007 tonn CO₂ pr. år.

I henhold til klimakvoteforskriften § 1-2 punkt 4) er definisjonen på energiproduksjon ”all forbrenning av karbonholdig materiale, det vil si prosesser der det produseres termisk energi ved at karbon eller karbonholdige forbindelser i gass, flytende eller fast form oksiderer og danner CO₂ og vann”. Virksomhetens utslipp av CO₂ regnes derfor å ha opprinnelse i energiproduksjon og SFT vil foreta tildeling av vederlagsfrie kvoter i henhold til det. Ifølge klimakvoteforskriftens § 7 skal virksomheten dermed i utgangspunktet tildeles vederlagsfrie kvoter for perioden 2008 – 2012 tilsvarende 87% av CO₂-utslippet fra energiproduksjonen i basisperioden. Endelig vedtak om tildeling av kvoter for Vafos AS er under utarbeidelse.

Kvoteplikten:

Kvoteplikten for Vafos AS er knyttet til produksjon av papirmasse fra tre (jf. § 1-1 punkt i) i klimakvoteforskriften).

Det kvotepliktige CO₂-utslippet kommer fra energiproduksjon (brenning av tung fyringsolje) der brennkammeret har en maksimal kapasitet på ca. 9,8 MW. Kvoteplikten er med andre ord ikke knyttet opp mot energiproduksjon som sådan (jf. § 1-1 punkt a) i klimakvoteforskriften), men til bransjen treforedling.

Beregningsformel for utslipp av CO₂:

CO₂-utslipp = ΣAktivitetsdata • utslippsfaktor • oksidasjonsfaktor

Aktivitetsdata:	årlig mengde forbrukt tung fyringsolje, tonn
Utslippsfaktor:	standard utslippsfaktor, 3,2 tonn CO ₂ /tonn fyringsolje
Oksidasjonsfaktor:	andelen karbon i tilført fyringsolje som blir oksidert til CO ₂ , 1

Utslippskategori:

Vafos AS har et totalt kvotepliktig utslipp av CO₂ som er mindre enn 50 000 tonn/år. Dette innebærer at virksomheten er plassert i utslippskategori A. Usikkerheten knyttet til totalt årlig forbruk av energivaren tung fyringsolje skal da ikke overskride ± 5 %.

Virksomheter som slipper ut mindre enn totalt 25.000 tonn CO₂ pr år kan ifølge veilederen til klimakvoteforskriften søke om å få godkjent et forenklet overvåkingsprogram som ikke inneholder alle opplysningene gitt i kvoteforskriftens § 2-1 ”program for beregning og måling av utslipp”. Vafos AS tilhører denne kategorien virksomheter. I program for beregning og måling av utslipp fra slike virksomheter kan følgende krav i klimakvoteforskriftens § 2-1 da frafalles:

- dokumentasjon knyttet til beregning av usikkerhet i aktivitetsdata for hver kildestrøm som overvåkes, jf. § 2-1 bokstavpunkt e)

- beskrivelse av metodene som blir brukt ved prøvetaking og analyse for bestemmelse av utslippsfaktor og oksidasjonsfaktor for hver kildestrøm, jf. § 2-1 bokstavpunkt g)
- beskrivelse av internkontrollprosedyrene virksomheten har etablert for frembringelse og arkivering av rapporterte utslippsdata, inkludert opplysninger om virksomhetens kvalitetssikrings- og kontrollsystem for frembringelse av utslippsdata.

Utslippsfaktor:

Virksomheten benytter tung fyringsolje som energivare og kan dermed benytte standard utslippsfaktor, 3,2 tonn CO₂/tonn olje, ved beregning av årlig utslipp. Virksomheten har anledning til å bruke bedriftsspesifikk utslippsfaktor dersom det kan dokumenteres at denne er mer representativ og gir et mer korrekt utslipp av CO₂. Usikkerheten i den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren skal i så fall angis.

Oksidasjonsfaktor:

Vafos AS skal benyttes en oksidasjonsfaktor lik 1, med mindre det kan dokumenteres at en annen faktor gir et mer representativt CO₂-utslipp. Dersom det brukes en bedriftsspesifikk oksidasjonsfaktor skal denne bestemmes i henhold til kravene i vedlegg 3 til klimavoteforskriften.

Egen volumstrømsmåling av oljeforbruk:

Virksomheten har nylig installert egen volumstrømsmåler på tilførselsrøret til fyrkjelen. Måleren er ikke kalibrert og avlesningsverdiene tenkes kun anvendt til internt bruk. Virksomheten vil basere usikkerheten i årlig forbruk av aktivitetsdata (tung fyringsolje) på opplysninger om fakturerte mengder fra leverandør. Dersom måleren blir kalibrert blir det mulig å føre kontroll med fakturerte oljemengder.

Vedlegg 1:

Følgende områder ble dekket under inspeksjonen: *(Kryss ut. Hele skjemaet skal følge rapporten!!)*

Hovedtema		Sjekk
A. Internkontroll		
	1. § 4 Plikt til internkontroll	
	2. § 5.1 Ha tilgjengelig/ha oversikt over lovverk og krav	
	3. § 5.2 Opplæring av og informasjon til arbeidstakerne	
	4. § 5.3 Medvirkning fra arbeidstakerne	
	5. § 5.4 Implementerte og dokumenterte mål for miljøarbeid	
	6. § 5.5 Implementerte og dokumenterte ansvars-, myndighets- og organisasjonsforhold	x
	7. § 5.6 Dokumentert risikovurdering, planer og tiltak	
	8. § 5.7 Implementerte og dokumenterte rutiner for å avdekke, rette opp og forebygge overtredelser av krav	
	9. § 5.8 Dokumentert tilsyn og vedlikehold av internkontrollen	
	10. § 6 Samordning	
B. Prosessanlegg	Karakterisering	
	1. Utslipp regulert i krav, luft (CO ₂ -kvoter)	x
	2. Utslipp regulert i krav, vann	
	3. Utslipp ikke regulert i krav, luft og vann	
	4. Utslippskontroll luft	
	5. Utslippskontroll vann	
	6. Drift av utslippsrelatert prosess og renseutstyr	
	7. Vedlikehold av utslippsrelatert prosess og renseutstyr	
	8. Utslippsreducerende tiltak og installasjoner	
	9. Støy	
	10. Diverse	
C. Produksjons-/forbruksavfall		
	1. Ulovlige utslipp til luft og vann fra deponi	
	2. Ulovlige avfallstyper som leveres til behandling/deponi	
	3. Utslipps- og avfallskontroll ved deponi	
	4. Drift og vedlikehold av deponi	
	5. Utslippsreducerende tiltak og installasjoner ved deponi	
	6. Kildesortering	
	7. Forskrift om registrering av avfallshåndtering	
	8. Forskrift om brunt papir	
	9. Forskrift/avtale om kasserte dekk	
	10. Forskrifter/avtaler om emballasje	
	11. Annet regelverk som regulerer produksjons-/forbruksavfall	
	12. Diverse	

Hovedtema		Sjekket
D. Farlig avfall		
	1. Forsvarlig oppbevaring av farlig avfall (forskriftens § 5)	
	2. Levering og deklarerer av farlig avfall (forskriftens § 8 og § 11)	
	3. Forskrift om miljøskadelige batterier og akkumulatorer	
	4. Spilloljerefusjonsordningen	
	5. Forskrift om grensekryssende transport av avfall	
	6. Forskrift om forbrenning av spillolje	
	7. Rammekrav (typer avfall, mengder, type prosess) for innsamlere/behandlingsanlegg for farlig avfall	
	8. Krav til innsamlere/behandlingsanlegg for farlig avfall om journalføring	
	9. Annet regelverk som regulerer farlig avfall og håndtering av farlig avfall	
	10. Diverse	
E. Kjemikalier		
	1. Lagring av kjemikalier (PK-loven § 3, F-loven § 7)	
	2. Kjemikalieinformasjon råvarer/ferdigvarer (PK-loven § 3)	
	3. Helse- og miljøfaremerking (forskrift om klassifisering, merking mv. av farlige kjemikalier - merkeforskriften)	
	4. Forskrift om HMS-datablad	
	5. Deklarering til Produktregisteret (§ 21 i merkeforskriften)	
	6. Regelverk for ozonreducerende stoffer	
	7. Forskrift om forhåndsmelding av nye stoffer	
	8. Forskrift om eksport/import av visse farlige kjemikalier	
	9. Forskrift om vurdering og kontroll av risikoer ved eksisterende stoffer	
	10. Begrensningsforskriften	
	11. Substitusjon / utfasingskjemikalier	
	12. Annet kjemikalierregelverk	
	13. Diverse	
F. Beredskap		
	1. Varslingsplikt	
	2. Risikoanalyser	
	3. Personellressurser	
	4. Materiellressurser	
	5. Opprydding/overvåking etter akutte utslipp	
	6. Beredskapsplan	
	7. Diverse.	
G. Diverse		
	1. Endringsbehov i tillatelsen	
	1. Egenrapportering	
	2. Uhellsrapportering	