

Verdalskalk AS
Postboks 263
7651 VERDAL

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: 28.03.2007
Vår ref.: 2006/91 405.14
Deres ref.: AM22242890
Saksbehandler: Lars Petter Bingham, telefon: 22573480

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2006 og fastsettelse av gebyrsats

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. Verdalskalk har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 59 760 tonn CO₂. Vedtaket om godkjenning av rapport, 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 08.03.05, rapport innlevert 28.02.07, samt supplerende informasjon levert per telefon.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.06 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.04 (klimakvoteloven) § 17.

2. SFTs vurdering

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Verdalskalk sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen 1. mars.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Verdalskalk er knyttet til bedriftens produksjon av brent kalk og dolomitt. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapport i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene som gjelder produksjon av kalk og andre mineralske produkter i § 2-9. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 08.03.05.

Kilder

Bedriften har i 2006 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av spillolje i kalsineringsovn og fra produksjon av brent kalk.

Vurdering av aktivitetsdata

Bedriften hadde i 2006 et forbruk av spillolje i kalsineringsovn på 5110 tonn og et forbruk av kalkstein på 102 305 tonn, som råstoff i produksjonen av brent kalk.

Spillolje i kalsineringsovn

Det følger av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.2 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-utslipp fra forbrenning av olje skal bedriftens faktiske forbruk legges til grunn.

Bedriften har beregnet spilloljeforbruket ved å summere innkjøpt mengde spillolje, for så å korrigere dette i forhold til endring i lagerbeholdningen ved årets slutt. SFT mener at dette er en tilfredsstillende måte å beregne forbruket på.

Usikkerhetene i datagrunnlaget stammer fra beregning av innhold i siloer hvor spillolje lagres ved årets begynnelse og slutt og usikkerhet ved fastleggelse av kjøpt volum fra leverandør. Måling av mengde spillolje ved levering er befattet med en usikkerhet på 0,03 %. Peiling av lagertanker ved årets begynnelse og slutt har en usikkerhet på 0,1 %, mens usikkerheten ved dosering ligger på 0,5 %. Kombinert gir dette en aggregert usikkerhet for bestemmelse av forbruk av spillolje på 0,2 %.

Produksjon av brent kalk

Det følger av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.6.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-utslipp fra produksjon av kalk og andre mineralske

produkter skal mengde i tonn av ulike karbonatholdige råvarer som brukes i produksjonen anses som aktivitetsdata. Beregningene skal være basert på faktisk forbruk.

Innkjøpt mengde kalkstein kan ikke brukes direkte for å fastslå forbruksmengde fordi ved mottak av kalkstein fra leverandør inneholder kalksteinen en del finstoff som siktes fra kalksteinen før den går inn i prosessen. Verdalskalk har beregnet forbruk av kalkstein med utgangspunkt i salgstallene for ferdig produkt og korrigert for lagerendringer ved årets slutt. På bakgrunn av fordelingen mellom CaO-innhold og innhold av kalksteinpulver i det ferdige produktet har bedriften beregnet seg fram til forbruket av kalkstein som går direkte inn i prosessen.

Måling av lagerendringer skjer ved peiling av siloer. Peilingen skjer ved årets begynnelse og slutt, og bedriften vurderer usikkerheten ved denne målingen til å være 0,17 %. Det ferdige produktet inneholder både brent kalk og filterstøv. Derfor inngår målinger av disse andelene i beregningen av forbrukt mengde kalkstein. Andelen filterstøv er fastlagt med en usikkerhet på 0,2 %, mens usikkerheten i målingene av andelen brent kalk er 0,5 %. Før produktet er ferdig for salg, siktes hydratavfallet fra. Mengden hydratavfall er for 2006 målt på vekt, og denne operasjon er befattet med en usikkerhet på 2 %. Ved å vurdere usikkerheter i målinger av de ovennevnte forhold har bedriften kommet fram til en aggregert usikkerhet for forbruk av kalkstein på 0,76 %.

Vurdering av usikkerhet i aktivitetsdataene

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 og 500 000 tonn/CO₂ pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av olje fra slike virksomheter skal usikkerheten ikke være større enn +/- 2,5 prosent, mens usikkerheten knyttet til fastsettelsen mengde brukt karbonat (kalkstein eller dolomitt) ikke skal være større enn +/- 5 prosent. På bakgrunn av bedriftens redegjørelse ovenfor vurderer SFT at måten aktivitetsdata er fremkommet på tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Utslippsfaktor

Spillolje i kalsineringsovn

Bedriften har benyttet egenvekten for spillolje til å finne en fyringsoljekvalitet med tilhørende egenskaper, og dertil tilhørende utslippsfaktor. Med basis i en egenvekt på 0,87 kg/l for spillolje, er det fyringsoljene 3A og 4A som ligger nærmest, og bedriften har

derfor benyttet en utslippsfaktor på 3,17. Fyringsolje 3A og 4A har en egenvekt på 0,88 kg/l og brennverdi på 43,1 TJ/ktonn. Spilloljen Verdalskalk benytter har en brennverdi på 44,2 TJ/ktonn, og som nevnt en egenvekt på 0,87 kg/l. Begge disse egenskapene ved oljen peker i retning av at en utslippsfaktor på 3,17 er et konservativt estimat, siden utslippsfaktoren generelt øker med økende egenvekt, og synker med økende brennverdi. Bedriften har fått vurdert brennverdi og egenvekt fra Chemlab og NSO. SFT ba bedriften i vedtaket som godkjente utslippet for 2005 å framlegge vurderinger av CO₂-utslipp fra spillolje som benyttes basert på målinger av faktisk karboninnhold i spilloljen, og på bakgrunn av dette beregne en utslippsfaktor for neste års rapportering. Bedriften har imidlertid ikke funnet et kompetent miljø til å utføre slike beregninger og har derfor benyttet samme metode også for årets rapportering. SFT ber bedriften om å fortsette arbeidet med å analysere karboninnholdet i spilloljen og på denne måten få beregnet en bedriftsspesifikk utslippsfaktor for spilloljen som benyttes.

Vanninnholdet i oljen er målt er målt av leverandør, og det er oppgitt et vanninnhold i oljen på 9,3 %.

SFT finner å kunne legge bedriftens utslippsfaktor på 3,17 til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet fra forbrenning av spillolje.

Produksjon av brent kalk

Utslippsfaktoren for kalkstein er beregnet ved at bedriften har analysert innholdet av CaCO₃ og MgCO₃ i kalksteinen, basert på snittet av 590 analyser av produksjonsprøver i løpet av 2006. Gjennomsnittet viser et innhold av CaCO₃ på 97,95 %, mens tilsvarende for MgCO₃ er 0,77 %. Det øvrige innholdet i kalksteinen er forurensninger som jern og mangan etc. som ikke bidrar til CO₂-utslipp. I henhold til klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.6.2 er utslippsfaktoren for CaCO₃ 0,440 mens den for MgCO₃ er 0,522. Når dette sammenstilles med restinnholdet av CO₂ i ferdig vare på 1,6 %, gir dette en utslippsfaktor på 0,4258.

Verdalskalk har vurdert usikkerheter i utslippsfaktoren i forhold til fastsettelse av CaCO₃-innhold i kalken og ureagert i karbonat i ferdig produkt (også betegnet som CO₂-rest). Innholdet av CaCO₃ er bestemt med en usikkerhet på +/- 0,5 %, mens CO₂-resten bestemmes med en usikkerhet på +/- 0,5 %.

På bakgrunn av bedriftens dokumentasjon finner SFT å kunne legge til grunn bedriftens rapporterte utslippsfaktor for bruk av kalkstein i produksjonen.

Kvotepliktige utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Kvotepliktige utslipp fra propan brukt i virksomhetens smelteovn beregnes ut fra ligning oppgitt i klimakvoteforskriftens vedlegg 1, pkt B.1.0 (1), mens kvotepliktige utslipp fra prosessen beregnes ut fra ligning B.6.0 (10) oppgitt i klimakvoteforskriftens vedlegg 1. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare/råvare	aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn CO ₂)
Kalsineringsovn	spillolje	5010 ¹	3,17	16 198,7
Produksjon av brent kalk	kalkstein	102305	0,4258	43 561

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1 for forbrenning av spillolje.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bredriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer, aktivitetsdata og produksjonsmengder. Aktivitetsdata knyttet til ikke-kvotepliktige utslipp er forbrukt mengde av: farlig avfall, avfall det er betalt sluttbehandlingsavgift for, biomasse og CO₂-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis unntatt for biomasse. Ved bruk av bedriftsspesifikke faktorer skal det redegjøres for hvordan disse er framkommet.

Kilde	Energivare/råvare	aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn CO ₂)
Oppvarming, maskiner	Lett fyringsolje	38,7	3,17	122,7

SFT har ingen kommentarer til innsendte kontrolldata.

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 11.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

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

¹ Forbruket av spillolje er korrigert for vanninnhold.

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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 79 760 tonn CO₂ i 2006. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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 kravene til overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp samsvarer med EUs tilsvarende krav. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

SFT gjør imidlertid allerede nå bedriften 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.

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 Verdalskalk innebærer dette at 59 760 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/seksjonsartikkel_39625.aspx

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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 17 000,-, jf. vedlagte faktura.

7. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, 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 godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 1. mai.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT kunne gi på forespørsel.

8. Oppsummering

SFT godkjenner Verdalskalks rapport for kvotepliktige utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på 17 000 kroner. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Siri Sorteberg (e.f.)
Seksjonssjef

Lars Petter Bingh
Avdelingsingeniør

*Kopi til:
Inderøy kommune, 7670 Inderøy
Fylkesmannen i Nord-Trøndelag, Miljøvern avdelingen, Statens Hus, 7734 Steinkjer*