

Rautaruukki Profiler AS  
P.O.Box 500  
8601 Mo I Rana

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: 15.03.2005  
Vår ref.: 2005/60 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Harald Sørby, telefon: 22573474

## **Oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter til Rautaruukki Profiler AS**

---

**Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Rautaruukki Profiler AS av 14. januar 2005 og har besluttet å gi særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> etter forurensningsloven. Tillatelsen følger vedlagt. SFT har samtidig i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele bedriften 40 581 kvoter for 2005, 40 581 kvoter for 2006 og 42 510 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.**

---

Vi viser til Deres søknad av 14. januar 2005 samt ettersendt informasjon av 28. januar 2005 om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> etter forurensningsloven og om tildeling av kvoter etter klimakvoteloven. Søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp vil bli omtalt i punkt 1, mens søknad om tildeling av kvoter vil bli omtalt i punkt 2.

### **1. Tillatelse til kvotepliktige CO<sub>2</sub> -utslipp**

For virksomheter med utslipp av CO<sub>2</sub> som har tillatelse etter forurensningslovens § 11 første ledd, må denne tillatelsen anses for å ha omfattet også CO<sub>2</sub>-utslipp så langt slike utslipp har vært en påregnelig følge av den tillatte virksomhet og ikke utformingen av tillatelsen eller andre forhold har gitt holdepunkter for en annen tolkning. For enkelte virksomheter har for øvrig utslippene av CO<sub>2</sub> vært uttrykkelig regulert i tillatelsen gjennom spesifikke utslippsgrenser.

Lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) ble vedtatt 17.12.04. Samtidig ble det tilføyd et nytt annet ledd i forurensningsloven § 11, hvoretter det må innhentes særskilt tillatelse til utslipp av CO<sub>2</sub> som omfattes av klimakvoteloven.

Når det gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> som nå er omfattet av kvoteplikt, må tillatelsen virksomheten allerede har etter forurensningslovens § 11 første ledd, således anses opphevet i og med kravet om særskilt tillatelse til kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp i det nye annet ledd i § 11.

Statens forurensningstilsyn (SFT) gir med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>. Tillatelsen følger vedlagt dette brev. Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 11 andre ledd. Tillatelsen omfatter utslipp fra aktiviteter som angitt i tillatelsens punkt 1 og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

Kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av denne tillatelsen er ulovlige og straffbare etter forurensningsloven § 7 jf. § 78. Manglende innlevering av kvoter i forhold til kvotepliktige utslipp vil medføre overtredelsesgebyr med hjemmel i klimakvoteloven § 21, og er dessuten straffbart etter forurensningsloven § 78, se forurensningsloven § 11 andre ledd siste punktum.

Brudd på krav som følger direkte av forurensningsloven samt forskrifter fastsatt i medhold av denne er også straffbare etter forurensningsloven § 78. Brudd på rapporteringsplikten fastsatt i eller i medhold av § 16 i klimakvoteloven er straffbart etter denne lovs § 22.

## **Saksfremstilling og begrunnelse**

Rautaruukki Profiler AS i Mo i Rana er produsent av valsede stålprofiler. Stålet som valsles leveres som emner fra Fundia Armeringsstål AS. Emnene som skal bearbeides til stålprofiler varmes i en emneovn som bruker CO-gass eller olje som energibærer. Bedriften er i dialog med Naturgass Helgeland AS om framtidig bruk av naturgass som erstatning for olje til oppvarming av emneovnen.

Kvoteplikten for Rautaruukki Profiler AS er knyttet til bedriftens energianlegg jf. klimakvotelovens § 3 a energiproduksjon og klimakvoteforskriftens § 1-1 a. Ovnene som fyres for oppvarming av emnene har en kapasitet på 70 MW. I henhold til klimakvoteforskriftens § 1-1 a gjøres kvoteplikten gjeldende når innfyrt effekt overstiger 20 MW. I tillegg til utslipp fra oppvarming av emneovnen har bedriften utslipp av CO<sub>2</sub> fra sitt primeranlegg (maling av stålprofilene). Samlet kapasitet for energianleggene ved bedriften ligger således over 70 MW. Energianlegget for oppvarming av emner samt primeanlegget er bedriftens eneste kvotepliktige aktiviteter.

Søknad om særskilt tillatelse til utslipp av kvotepliktig CO<sub>2</sub> er knyttet til aktiviteten slik den drives i dag hvor kilden for det kvotepliktige utslippet er knyttet til brenning av gass i emneovn og fra primeranlegg.

CO<sub>2</sub>-utslipp fra energiproduksjon er omfattet av kvoteplikten så fremt unntaket i kvoteplikten ikke kommer til anvendelse, se klimakvoteforskriften § 1-1 andre ledd. Det følger av denne bestemmelsen at kvoteplikten ikke gjelder utslipp fra forbrenning av biomasse, farlig avfall, avfall belagt med sluttbehandlingsavgift og avgiftsbelagt fossilt brensel.

Rautaruukki Profiler AS er sertifisert etter ISO 14001. Det Norske Veritas er sertifiseringsorgan.

Rautaruukki Profiler AS har et system for beregning og rapportering av kvotepliktige utslipp jamfør søknaden av 14. januar 2005 samt ettersendt informasjon datert 28. januar 2005. SFT anser den framlagte informasjonen som tilfredsstillende dokumentasjon på at Rautaruukki Profiler AS vil være i stand til å overvåke og rapportere sine kvotepliktige utslipp tilfredsstillende. Hvorvidt Rautaruukki Profiler AS rapportering er i overensstemmelse med kvoteforskriftens bestemmelser, vil være gjenstand for konkrete vurderinger i de årlige rapportene.

## **2. Vedtak om tildeling av kvoter**

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler med dette bedriften 40 851 kvoter for 2005, 40 851 kvoter for 2006 og 42 510 kvoter for 2007.

Bedriften skal gi melding til SFT om enhver endring av virksomhetens art eller omfang som kan ha betydning for om betingelsene i dette tildelingsvedtaket er oppfylt, se klimakvoteloven § 10.

### **Saksfremstilling og begrunnelse**

#### ***Bedriftens søknad***

Bedriften søker om tildeling av kvoter basert på den kvotepliktige aktiviteten beskrevet i kapittel 1.

De omsøkte kvotene er knyttet til aktiviteten slik den drives i dag hvor kilden for det kvotepliktige utslippet er knyttet til brenning av CO-gass for oppvarming av emneovnen og fra primeanlegget.. I tillegg søkes kvoter for overgang fra olje til gass som energibærer fra 2006. Bedriften vurderer sannsynligheten for at naturgass skal kunne tas i bruk i løpet av 2006 som meget liten. Forholdet til overgang til naturgass er utdypet i supplerende informasjon til søknaden, datert 28. januar 2005. Bedriften søker om følgende kvoter:

2005	56 663 tonn CO <sub>2</sub>
2006	56 670 + 2 220 <sup>1</sup> tonn CO <sub>2</sub>
2007	56 676 + 2 220 <sup>1</sup> tonn CO <sub>2</sub>

### ***SFTs vurdering***

Kvotepliktig utslipp i basisperioden 1998 - 2001, som danner grunnlag for søknaden, viser en markant nedgang i utslippene for 2001. Utslippene reduseres ytterligere fram mot 2003, for så å stige kraftig i 2004. Denne nedgangen knyttes opp mot reduksjon og innskrenkninger i driften ved Elkem Rana som var leverandør av CO-gass. Virksomheten ved Elkem Rana er nå erstattet av Rio Doce Manganese Norway som igjen leverer CO-gass til virksomhetene i Mo Industripark.

Som følge av redusert tilgang på gass for 2001 søker bedriften om at 2001 skal behandles som et atypisk utslippsår ved tildeling av kvoter. Gjennomsnittlig kvotepliktig utslipp i hele basisperioden er 37 201 tonn CO<sub>2</sub>. Utslippet i 2001 er 20 653 tonn CO<sub>2</sub> og ligger ca. 45 % under gjennomsnittet. For at utslippsår skal være atypiske må utslippet avvike mer enn 25 % fra gjennomsnittet for basisperioden. I tillegg må utslippsavviket skyldes spesielle forhold. Hva som regnes som spesielle forhold er nærmere utdypet i forarbeidene til loven (se Ot.prp. nr 13 2004-2005 side 53 m.fl).

Den atypiske situasjonen skyldes at leveransene av CO-gass i årene 2001, 2002 eller 2003 avtok for til slutt å opphøre i forbindelse med nedleggelse av Elkem Rana. Bortfallet av CO-gass er i denne perioden substituert med avgiftsbelagte energibærere. Virksomheten ved tidligere Elkem Rana er nå overtatt av Rio Doce Manganese Norway. SFT vurderer tilgangen på CO-gass som stabil som følge av at virksomheten nå er startet opp igjen med nye eiere. Nedleggelse og driftsstans av leverandøren av CO-gass vurderes som en atypisk situasjon for Rautaruukki Profiler AS. Med bakgrunn i dette forholdet finner SFT å kunne trekke ut de kvotepliktige utslippene for 2001 som et atypisk år fra beregningsgrunnlaget for tildeling av kvoter. Gjennomsnittlig utslipp av kvotepliktig CO<sub>2</sub> for den basisperioden (1998-2000) som legges til grunn for behandling av søknaden er 42 717 tonn CO<sub>2</sub>.

Bedriftens søknad om kvoter for 2005-2007 ligger betydelig over den basisperioden som legges til grunn (1998-2000) for behandling av søknaden. De omsøkte verdier er i samsvar med de forventede utslipp bedriften opplyser om for 2005-2007. Gjennomsnittet av omsøkt mengde (56 670 tonn CO<sub>2</sub>) ligger over 50 % over gjennomsnittet for basisperioden som legges til grunn for søknaden. Utslipp av CO<sub>2</sub> som følge av substitusjon av olje med naturgass er ikke inkludert i beregningen. Bedriften begrunner økningen med en bedret markedsmessig situasjon samt bedre tilgang på CO-gass; en situasjon som ventes å vedvare i perioden 2005-2007. Den omsøkte utslippsøkningen følger således de markedsmessige svingninger og bedriften dokumenterer ikke vesentlige endringer i virksomhetens art eller omfang for de omsøkte utslippene. Forståelsen av begrepet vesentlig endring i art eller omfang diskuteres i Ot.prp.nr.13, kapittel 10.3 sidene

---

<sup>1</sup> Som følge av overgang fra olje til naturgass

53-54. Her ekskluderes utnyttning av eksisterende kapasitet som begrunnelse for vesentlig endring i art eller omfang. Produksjonsøkningen ved bedriftene er å forstå som en utnyttelse av bedriftens eksisterende produksjonskapasitet og inkluderes følgelig ikke i beregning av kvoter for årene 2005-2007. SFT finner derfor ikke å kunne tildele bedriften kvoter etter klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c på bakgrunn av kapasitetsøkningen.

Med utgangspunkt i bedriftens bruk av CO-gass tildeles således kvoter for 2005, 2006 og 2007 i henhold til klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav b med utgangspunkt i gjennomsnittet for kvotepliktig utslipp for 1998, 1999 og 2000.

I tillegg til kvotepliktig utslipp fra brenning av CO-gass søkes kvoter for kvotepliktige utslipp knyttet til overgang fra olje til LNG for 2006 og 2007. SFT vurderer bedriftens søknad om tildeling av kvoter som følge av overgangen fra olje til gass til å være i henhold til klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c. Substituering av olje med gass regnes som en vesentlig endring i bedriftens art. Denne overgangen behandles videre med utgangspunkt i klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c.

Som følge av bruken av CO-gass er anlegget innrettet for bruk av gass som energibærer og vil med mindre tilpassninger kunne bruke naturgass. En intensjonsavtale mellom Rautaruukki Profiler AS og Naturgass Helgeland AS dokumenterer at det arbeides for at mottak og distribusjon skal etableres for bedriftene i Mo i Rana.

Det er ikke truffet noe endelig beslutning om etablering av et mottaksanlegg for LNG i Mo i Rana. Naturgass Helgeland vurderer løsninger hvor Mo, Mosjøen eller begge lokaliteter er aktuelle for etablering. Alternativet i Mosjøen er knyttet til beslutningen om å etablere en fabrikk for baking av anoder ved Elkem Aluminium Mosjøen. Naturgass Helgeland forventer at det treffes beslutning om etablering av et mottaks- og distribusjonssystem i løpet av 2005. Med en antatt byggetid på 12 – 18 mnd for et slikt anlegg vurderes en levering av gass for 2006 som urealistisk. 2007 antas således å være det første året hvor bruk av naturgass er realistisk for virksomhetene i Mo i Rana. Der er lagt til grunn at også et anlegg for mottak av LNG i Mosjøen vil kunne betjene bedrifter i Mo i Rana.

Ved overgang fra olje til gass legger bedriften forskriftens nedre brennverdi (45 MJ/kg gass) for LNG til grunn for beregninger av kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub>. Det er SFTs vurdering at denne nedre brennverdien er satt noe lavt. SFT har derfor benyttet en høyere brennverdi (49,2 MJ/kg gass) som er mer i overensstemmelse med verdier angitt i faglitteraturen og av aktører i markedet. Det angitte energibehovet som søkes substituert med gass (36 300 000 MJ) tilsvarer således et utslipp av 2 030 tonn CO<sub>2</sub> mot tidligere beregnet 2 220 tonn CO<sub>2</sub>.

Når det gjelder overgangen fra olje til naturgass legger SFT bedriftens tvil om realiteten i bruk av naturgass for 2006 samt informasjon fra Naturgass Helgeland til grunn for ikke å tildele kvoter for substitusjon av olje med annen energibærer som medfører kvotepliktig CO<sub>2</sub> utslipp for 2006.

SFT finner å legge bedriftens planer om konvertering til naturgass samt utslippsberegninger basert på korrigert brennverdi for LNG til grunn for å kunne tildele kvoter som omsøkt (korrigert for brennverdi LNG) for 2007 jf. klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c. Overgang fra olje til naturgass vurderes som en vesentlig endring av virksomhetens art.

### ***Konklusjon og innsending av opplysninger***

Med bakgrunn i foregående gjennomgang av bedriftens søknad legger SFT følgende kvotegrunnlag til grunn for tildeling:

2005	42 717 tonn CO <sub>2</sub>
2006	42 717 tonn CO <sub>2</sub>
2007	44 747 tonn CO <sub>2</sub>

I henhold til klimakvoteloven § 6 ble den samlede kvotemengden fastsatt av Kongen 11. mars 2005. Det er lagt til grunn for denne beslutningen at de kvotepliktige virksomhetene skal tildeles kvoter tilsvarende 95 prosent av kvotegrunnlaget. Tatt hensyn til denne tildelingskoeffisienten tildeles bedriften **40 581** kvoter for 2005, **40 581** kvoter for 2006 og **42 510** kvoter for 2007.

Tildelingsvedtaket kan omgjøres med virkning for utdelingen av kvoter for 2007 dersom den forutsatte omlegging fra olje til naturgass ikke finner sted jf. klimakvoteloven § 8 tredje ledd. Dokumentasjon som bekrefter at forutsetningene som er lagt til grunn for tildelingsvedtaket er innfridd, skal sendes SFT senest 10. januar 2007. Det skal dokumenteres:

- at anleggene ved virksomheten er forberedt for konvertering til naturgass,
- at avtale om leveranse av naturgass er inngått
- hvilken gasskvalitet som skal benyttes og de faktorer som legges til grunn ved omregning til kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub>.
- forbruk av naturgass i foregående år (hvis aktuelt), samt
- estimert forbruk av naturgass i inneværende år

Tildelingen for 2007 forutsetter bruk av naturgass som erstatning for annen avgiftsbelagt energivare. Dersom bruk av naturgass ikke kan dokumenteres, vil SFT måtte vurdere omgjøring av vedtaket om tildeling av kvoter. Ved en eventuell omgjøring vil en måtte legge til grunn kvotepliktig utslipp i basisperioden slik de er anført i søknaden av 14. januar 2005 sammenholdt med tilgjengelig informasjon om utviklingen ved virksomheten, herunder bedriftens rapport av 10. januar 2007.

Det understrekes at også overgang fra bruk av CO-gass til avgiftsbelagt energivare vil være en relevant overgang mellom energibærere som kan medføre omgjøring av kvotetildelingsvedtaket. Dersom utslippet av kvotepliktig CO<sub>2</sub> endres vesentlig som følge av overgang fra CO-gass til avgiftsbelagt energivare, vil således SFT måtte gjøre en fornyet vurdering av kvotemengder med bakgrunn i de endrede forutsetningen for vedtaket.

De beregninger av kvotepliktige utslipp som er framlagt i bedriftens søknad av 14. januar 2005 med supplerende informasjon av 28. januar 2005 vurderes som tilstrekkelig dokumentasjon for søknaden og legges til grunn for at SFT skal kunne fatte vedtak om tildeling av kvoter. De framlagte regnskapene for beregning av årlig kvotepliktig utslipp tar høyde for utslipp fra så vel emneovn og primeanlegg. SFT finner å kunne legge den framlagte dokumentasjon, herunder de faktorer og aktivitetsdata som er benyttet samt den av SFT korrigerede faktor for LNG, til grunn for tildelingen av kvoter for perioden 2005, 2006 og 2007.

### **Saksbehandlingsgebyr**

SFTs behandling av søknader om endring av utslippstillatelser er omfattet av en gebyrordning. For virksomheter som allerede i dag har tillatelse til utslipp av CO<sub>2</sub> anses vedlagte tillatelse etter nytt annet ledd i forurensningsloven § 11 i relasjon til gebyrreglene som en endring av eksisterende tillatelse. I dette tilfellet skal det betales gebyr etter sats 2. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr.19 300,- for SFTs behandling av søknaden, jf. forskrift om begrensning av forurensning av 01.06.04 kapittel 39 og vedlagte faktura.

### **Kvoteregister – gebyr for kvoter**

I henhold til klimakvoteforskriften § 5-1 skal det for kvoter utstedt av staten betales et gebyr på 33 øre pr. kvote til statskassen. Bedriften skal betale et gebyr på kr 13 391,73 for kvoter utdelt i 2005. Utdeling av kvoter for 2005 vil finne sted når vedlagte faktura er betalt.

Eventuelle kvoter for 2006 og 2007 vil bli utdelt 1. mars de respektive årene under forutsetning av at gebyret blir betalt, jf klimakvoteforskriften § 5-1. Faktura for betaling av gebyr vil bli tilsendt bedriften før 1. mars i 2006 og 2007.

Utdeling av kvoter vil skje til bedriftens konto i Det norske registeret for klimakvoter (kvoteregisteret). Bedriftens kontonummer i kvoteregisteret er NO-120-36-0. Inntil kvoteregisteret kobles til andre lands kvoteregistre i EU og til registeret for Den grønne utviklingsmekanismen, vil det kun være mulig å overføre kvoter mellom kontoinnehavere i Det norske registeret for klimakvoter. EU-kvoter og sertifiserte utslippsenheter fra Den grønne utviklingsmekanismen vil likevel kunne brukes til oppgjør for kvoteplikten, jf kapittel 3 i klimakvoteforskriften.

Overføring av kvoter til en annen konto i kvoteregisteret, overføring av kvoter til oppgjør for kvoteplikten og overføring av kvoter for sletting skjer ved at kontoinnehaver sender en skriftlig anmodning til SFT. Bedriften kan utnevne opptil to kontorepresentanter (primær og sekundær) som vil få adgang til å administrere bedriftens konto. Alle anmodninger om overføring av kvoter må underskrives av enten primær eller sekundær kontorepresentant. Dersom primær eller sekundær kontorepresentant ikke er signaturberettiget, må disse gis

fullmakt av en i bedriften som er signaturberettiget. Fullmaktsskjema er tilgjengelig på SFTs nettsted: [www.sft.no/kvoteregister/](http://www.sft.no/kvoteregister/).

SFT ber bedriften utnevne en primær (obligatorisk) og en sekundær (valgfritt) kontorepresentant. Opplysninger om kontorepresentant (er) skal gis i et skjema som også er tilgjengelig på SFTs nettsted: [www.sft.no/kvoteregister/](http://www.sft.no/kvoteregister/).

Utfylte skjema skal sendes SFT pr. brev eller faks. Mer informasjon om kvoteregisteret finnes på ovennevnte nettsted.

## **Klage**

Vedtaket om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>, herunder også plassering i gebyrklasse, og vedtaket om tildeling av kvoter 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.

Med hilsen

Ingrid Bjotveit (e.f)  
direktør for næringslivsavdelingen

Siri Sorteberg  
seksjonssjef

*Vedlegg:*

- 1 Særskilt tillatelse til kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub> for Rautaruukki Profiler
- 2 Faktura for saksbehandlingsgebyr
- 3 Faktura for kvotegebyr for 2005

*Kopi til:*

Rana kommune  
Rådhusplassen  
8622 Mo i Rana

Fylkesmannen i Nordland  
Moloveien 10  
8003 Bodø

**Særskilt tillatelse til kvotepliktige  
utslipp av CO<sub>2</sub>  
for**

**Rautaruukki Profiler AS**

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd jf § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 14. januar 2005 samt opplysninger fremkommet under behandlingen av søknaden.

**Bedriftsdata**

Bedrift	Rautaruukki Profiler AS
Beliggenhet/gateadresse	Svenskeveien 20
Postadresse	Postboks 500, 8601 Mo i Rana
Kommune og fylke	Rana, Nordland
Org. nummer (bedrift)	974 266 636
NACE-nummer og bransje	27.1 - Produksjon av jern og stål (bearbeiding)
NOSE-nummer kvotepliktig aktivitet	105.12
Kategori for kvotepliktig aktivitet <sup>1</sup>	Energiproduksjon med innfyrt effekt større 20 MW

**SFTs referanser**

Kvotepliktig identifikasjonskode <sup>2</sup> : NO-120-36-0
---

Tillatelse gitt: 15.3.2005	Endringsnummer:	Sist endret:
Siri Sorteberg (e.f.) seksjonssjef		Harald Sørby saksbehandler

<sup>1</sup> I henhold til aktiviteter angitt i klimakvoteforskriften § 1-1

<sup>2</sup> Identifikasjonskoden er identisk med bedriftens kontonummer i kvoteregisteret

## **1. Produksjonsforhold/utslippsforhold**

Tillatelsen gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> fra forbrenning av gass for oppvarming av emneovn og fra primeanlegg.

Tillatelsen omfatter utslipp av CO<sub>2</sub> fra aktiviteter som angitt i dette punkt, og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

## **2. Krav til internkontroll**

Bedriften plikter å ha internkontroll for sin virksomhet, se forskrift om systematisk helse-, miljø og sikkerhetsarbeid i virksomheter (forskrift av 6.12.1996, nr 1127 – Internkontrollforskriften).

Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen, forurensingsloven og relevante forskrifter til denne loven. I tillegg skal internkontrollen sikre at krav i forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (forskrift av 23.12.2004, nr 1851- klimakvoteforskriften) kapittel 2 om rapportering av kvotepliktige utslipp blir overholdt.

Bedriften plikter å holde internkontrollen oppdatert.

## **3. Rapporteringskrav**

Bedriften skal innen 1. mars året etter at utslippene fant sted rapportere utslippene til SFT i henhold til reglene i klimakvoteforskriftens kapittel 2.

## **4. Kvoteplikt**

Bedriften skal innen 1. mai hvert år overføre et antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, til en nærmere angitt oppgjørskonto i Det norske registeret for klimakvoter (se klimakvoteloven § 13 første ledd).

## **5. Endring i bedriftsdata**

Ved endring i bedriftsdataene gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes SFT straks.

## **6. Tilsyn**

Bedriften plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anleggene til enhver tid.