

Borregaard Industries Ltd.  
Postboks 162  
1701 Sarpsborg

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: 11.03.2005  
Vår ref.: 2005/60 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Bente Rikheim, telefon: 22 57 36 01

## **Oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter for Borregaard Industries Ltd.**

---

**Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Borregaard Industries Ltd. av 14.1.2005 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 3 754 kvoter for 2005, 3 754 kvoter for 2006 og 126 040 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.**

---

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til Deres søknad av 14.1.2005, og senere korrespondanse, 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 omtales i punkt 1, mens søknad om tildeling av kvoter omtales 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.

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

Borregaard Industries Ltd. (heretter Borregaard) produserer spesialcellulose, kjemiske produkter og farmasøytiske mellomprodukter. Bedriften har flere anlegg for energiproduksjon. En oversikt over kjelkapasiteter og brensler som benyttes på de ulike fyringsenhetene på Borregaard, er gitt i tabellen under.

	<b>Brensel</b>	<b>Installert effekt (MW)</b>
Biokjel - avlutforbrenning	Avlut og olje	48
Barkkjel	Bark, flis og slam	8
Avfallsforbrenning	Avfall	
Spraytørke I	Biogass og propan	6
Spraytørke II	Olje	7
Spraytørke III	Olje	2
Fyrhus oljekjel 1	Olje	86
Fyrhus oljekjel 4	Olje	86
Fyrhus elektrokjel	El	45
Fyrhus elektrokjel	El	45
SO <sub>2</sub> -anlegg	Svovel	6,6

Total installert kjeleffekt på Borregaard hvor det brennes olje, propan eller biomasse er 243 MW. Som det framgår av tabellen benyttes hovedsakelig olje og biomasse (bark, slam, biogass, avlut og treavfall) som brensel. I den ene spraytørken benyttes propan. I tillegg får bedriften energi fra avfallsenergianlegget som ligger ved siden av Borregaard.

Borregaard ønsker å erstatte olje med flytende naturgass (LNG) dersom LNG blir tilgjengelig til en konkurransedyktig pris. Det er aktuelt å konvertere biokjelen, alle tre spraytørkene og de to oljekjelene i fyrhuset til LNG. Bedriften vurderer at en overgang fra olje til LNG kan være aktuelt i 2007 forutsatt at LNG er tilgjengelig for bedriften.

Kvoteplikten for Borregaard er knyttet til bedriftens energianlegg, jf klimakvotelovens § 3 a) og klimakvoteforskriftens § 1-1 a). I henhold til klimakvoteforskriften inntre kvoteplikt for utslipp av CO<sub>2</sub> fra energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW. Det følger av klimakvoteforskriften § 1-1 tredje ledd at hvorvidt kapasitetsgrensen på 20 MW er oversteget, vurderes samlet for flere energiproduksjonsheter som står i nær driftsmessig eller fysisk sammenheng. Kjelen og spraytørkene angitt ovenfor står i nær driftsmessig og/eller fysisk sammenheng og har en samlet effekt som langt overstiger 20 MW innfyrt effekt. Elektrokjeler skal ikke regnes med i vurderingen av hvorvidt kapasitetsgrensen på 20 MW er oversteget, da kjeler der det ikke foregår forbrenning faller utenfor kvotesystemet. Dette fremgår av forarbeidene til klimakvoteloven og er i samsvar med EUs kvotehandelsdirektiv.

CO<sub>2</sub>-utslipp fra kjelene og spraytørkene 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.

Borregaard har i dag kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av propan i den ene spraytørken. CO<sub>2</sub>-utslipp fra eventuell fremtidig forbrenning av LNG, som erstatning for blant annet forbrenning av propan, vil være kvotepliktig. Dersom konvertering til LNG ikke finner sted vil bedriften fortsette å forbrenne propan.

Bedriften har utslipp av CO<sub>2</sub> fra produksjon av kokesyre fra kalkstein. Utslipet er ikke omfattet av klimakvotelovens § 3, og er følgelig ikke et kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp.

Ut over CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av propan og LNG på de angitte kjelene, har bedriften ikke oppgitt andre kilder som kan bidra til kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp.

Bedriften opplyser at den vil etablere egne instruksjoner for beregning av CO<sub>2</sub>-utslippene. SFT har grunn til å tro at bedriften vil utvide sitt etablerte internkontrollsystem for å sikre etterlevelse av kravene i klimakvoteforskriften, herunder overvåking, beregning og rapportering av kvotepliktige utslipp. Hvorvidt bedriftens rapportering er i

overensstemmelse med kvoteforskriftes bestemmelser, vil være gjenstand for konkrete vurderinger i de årlige rapportene.

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

SFT tildeler herved bedriften 3 754 kvoter for 2005, 3 754 kvoter for 2006 og 126 040 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.

Borregaard planlegger å øke produksjonen i perioden 2005-2007, fra dagens årlige produksjon på ca 150 000 tonn spesialcellulose til 165 000 tonn spesialcellulose i 2007. I 2007 er det planlagt installasjon av en ny koker som vil øke kapasiteten. I 2006 slutføres i tillegg miljøprosjekter som utbedrer flaskehalsen på vasking og inndamping. Det skal investeres i utstyr for å bedre tilgjengeligheten, blant annet ved hastighetsregulering på tørkemaskin og installering av ny filtertrommel i blekeriet.

Økt behov for energi på grunn av produksjonsøkning dekkes opp av energieffektiviseringstiltak som er gjennomført og som planlegges gjennomført i 2006. I 2006 planlegger Borregaard å gjennomføre energieffektiviseringstiltak som vil redusere oljeforbruket med 14 000 tonn. Spesifikt energiforbruk (MWh/tonn produsert spesialcellulose) ved Borregaard er dermed redusert fra 1998 til i dag og forventes å reduseres ytterligere fram til 2007.

Borregaard opplyser at det har skjedd vesentlige endringer i bruken av ulike energibærere for å dekke fabrikkens energibehov de senere årene. Bruk av elektrokjeler har de siste årene blitt redusert og disse forventes ikke å bli brukt i 2005-2007. Fra og med 2003 har Borregaard fått energi fra avfallsenergianlegget som ble bygget ved siden av fabrikkens. Biokjelen for forbrenning av avlut og olje samt SO<sub>2</sub>-anlegget startet opp i 2004, mens svovelsyrefabrikken legges ned i 2005.

Borregaard ønsker å konvertere deler av anlegget til LNG i 2007. For å kunne benytte LNG i anlegget må Borregaard installere nye brennere på oljekjelene i fyrhuset. Det må også legges en distribusjonsledning eller lignende for forsyning av LNG til Borregaard. Bedriften har inngått en intensjonsavtale om levering av LNG med Naturgass Øst, men noen endelig avtale er ikke undertegnet. Bedriften ser det som aktuelt å få LNG fra en

eventuell LNG-terminal i Østfold. Det opplyses at leveranse av LNG tidligst kan starte fra årsskiftet 2006/2007.

Både forventet kapasitetsøkning og endret bruk av energibærere er lagt inn i bedriftens planer over produksjonsmengde og energiforbruk. Dette danner grunnlag for bedriftens beregning av CO<sub>2</sub>-utslippet i perioden 2005-2007.

Bedriften søker om 3 952 kvoter i 2005 og 2006 og 132 674 kvoter i 2007. Den omsøkte kvotemengden for 2005 og 2006 er knyttet til bruk av propangass i den ene spraytørken. Den omsøkte kvotemengden for 2007 er knyttet til forventet forbruk av LNG i biokjelen, de tre spraytørkene og i de to oljekjelene i fyrhuset. Aktivitetsdata og utslippsfaktorer som bedriften har lagt til grunn for omsøkt kvotemengde er som følger:

Kilde	År	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)
Energiproduksjon	2005	Propan	1340	2,95
	2006	Propan	1340	
	2007	LNG	48 245	2,75

Det er benyttet en bedriftsspesifikk utslippsfaktor for propan. For LNG er det benyttet samme utslippsfaktor som angitt i klimakvoteforskriften. Estimert mengde propan i 2005 og 2006 er et gjennomsnitt av forbrukt mengde i perioden 1998 – 2004.

### ***SFTs vurdering***

#### Vurdering av tildelingskriterier

Hovedregelen for tildeling av kvoter er gjennomsnittet av de historiske utslippene i perioden 1998 – 2001 (basisperioden), jf klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav a).

Det følger av klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c) at dersom utslippene fra virksomheten har blitt eller med rimelig sikkerhet forventes å bli vesentlig økt eller redusert som en følge av vesentlige endringer i virksomhetens art eller omfang, skal dette tillegges betydning ved tildelingen.

Bedriftens kapasitetsutvidelse kan anses som en vesentlig endring i omfang, da det er foretatt investeringer for å oppnå forventet produksjonskapasitet (i motsetning til utnyttelse av allerede eksisterende kapasitet). SFT vurderer imidlertid bedriftens estimerte kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp i 2005 og 2006 til ikke å være vesentlig høyere enn bedriftens gjennomsnittlige utslipp i basisperioden. SFT finner derfor ikke grunnlag for å tildele bedriften kvoter i 2005 og 2006 basert på fremtidig estimerte CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av propan. Bedriften tildeles kvoter for disse to årene i henhold til klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav a).

I 2007 planlegges det å konvertere til bruk av LNG. Dokumentert overgang mellom energibærere er å betrakte som en vesentlig endring i en virksomhets art, jf kapittel 10.3 i Ot.prp. nr 13 2004-2005. Konverteringen vil innebære en vesentlig økning i bedriftens kvotepliktige utslipp i 2007 sammenlignet med gjennomsnittet av basisperioden. På bakgrunn av opplysninger fremlagt om planene for konverteringen finner SFT det tilstrekkelig sannsynliggjort at konverteringen vil finne sted. Borregaard tildeles derfor kvoter for 2007 i henhold til klimakvoteloven 8 andre ledd bokstav c).

#### Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

For Borregaard beregnes kvotegrunnlaget for 2005 og 2006 ut fra gjennomsnittet av de kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslippene i perioden 1998 – 2001 (basisperioden). Bedriften har oppgitt følgende forbruk av propan i basisperioden:

1998 – 1078 tonn  
1999 – 1314 tonn  
2000 – 1446 tonn  
2001 – 1520 tonn

Den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren for propan er oppgitt å være 2,95 tonn CO<sub>2</sub>/tonn. SFT finner å kunne legge til grunn disse aktivitetsdata og utslippsfaktor i beregning av kvotegrunnlaget. Kvotegrunnlaget for Borregaard for 2005 og 2006 blir således:

$$(1078*2,95 + 1314*2,95 + 1446*2,95 + 1520*2,95)/4 = 3\ 952 \text{ tonn CO}_2$$

For tildeling av kvoter i 2007 legges det til grunn konvertering til LNG i biokjelen, de tre spraytørkene og i de to oljekjelene i fyrhuset. LNG vil erstatte forbruk av propan i den ene spraytørken. SFT finner å kunne tildele kvoter til Borregaard for 2007 basert på følgende forventede aktivitetsdata og utslippsfaktor oppgitt av bedriften:

Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)
LNG	48 245	2,75

Kvotegrunnlaget for Borregaard for 2007 blir således:

$$48\ 245 * 2,75 = 132\ 674 \text{ tonn CO}_2$$

#### Konklusjon og innsendelse av opplysninger

På bakgrunn av gjennomgangen over gir dette følgende kvotegrunnlag: 3 952 tonn CO<sub>2</sub> for 2005, 3 952 tonn CO<sub>2</sub> for 2006 og 132 674 tonn CO<sub>2</sub> for 2007.

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 3 754 kvoter for 2005, 3 754 kvoter for 2006 og 126 040 kvoter for 2007.

Tildelingsvedtaket kan omgjøres med virkning for utdelingen av kvoter for 2007 dersom den forutsatte bruken av gass avviker vesentlig i forhold til de forutsetninger som dette tildelingsvedtaket bygger på, jf klimakvotelovens § 8 tredje ledd. Dokumentasjon som bekrefter at det ikke har skjedd endringer som avviker i forhold til forutsetningene som er lagt til grunn for tildelingsvedtaket, skal sendes SFT senest 10. januar 2007.

Borregaard skal dokumentere:

- at avtale om levering av LNG er inngått
- utslippsfaktor og nedre brennverdi på LNG som skal benyttes
- virkningsgrad på kjeler som konverteres til LNG
- produsert mengde spesialcellulose, energi produsert samt oversikt over hvordan energibehovet i bedriften er dekket av de ulike energibærere i de to foregående år
- status for nødvendige ombygginger i forbindelse med konvertering til LNG

Tildelingen for 2005 og 2006 forutsetter bruk av propangass i en spraytørke. Tildelingen for 2007 forutsetter økning i produksjonsmengde, bruk av LNG som erstatning for annen avgiftsbelagt energivare i biokjelen, de tre spraytørkene og i de to oljekjelen i fyrhuset, samt et antatt energibehov og fordeling mellom ulike energibærere. Dersom disse forutsetningene endres vil SFT eventuelt måtte vurdere omgjøring av vedtaket om tildeling av kvoter. Dersom for eksempel konvertering til LNG ikke finner sted i 2007, vil SFT vurdere å tildele kvoter basert på fortsatt forbruk av propan i den ene spraytørken slik tildeling av kvoter i 2005 og 2006 er basert på.

## **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 1 238,82 for kvoter utdelt i 2005. Utdeling av kvoter for 2005 vil finne sted når vedlagte faktura er betalt.

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-120-15-0. 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 kontorepresentanten(e) 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

Anne-Grethe Kolstad  
seksjonssjef

Vedlegg:

*Tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>*

*Faktura med gebyr for behandling av søknad*

*Faktura med gebyr for kvoter utdelt for 2005*

Kopi til:

*Sarpsborg kommune*

*Fylkesmannen i Østfold*



## **1. Produksjonsforhold/utslippsforhold**

Tillatelsen gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> fra forbrenning av gass i bedriftens kjeler og spraytørkere. Det genereres energi som benyttes i bedriftens produksjon av celluloseprodukter og farmasøytiske produkter.

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.