

Borealis AS
3960 STATHELLE

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: 15.3.2005
Vår ref.: 2005/60-137 405.14
Deres ref.:
Saksbehandle: Gunn Sørmo, telefon: 22 57 35 62

Oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter til Borealis AS

Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Borealis AS datert 14.1.2005 og har besluttet å gi særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ etter forurensningsloven. Tillatelsen følger vedlagt. SFT har samtidig i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele bedriften 47 475 kvoter for 2005, 55 031 kvoter for 2006 og 55 031 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.=

Vi viser til Deres søknad av 14.1.2005 om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ etter forurensningsloven og om tildeling av kvoter etter klimakvoteloven, og til tilleggsopplysninger ved mottatt e-post fra bedriften datert 24.1.2005, 30.1.2005 og 1.2.2005. 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 CO₂-utslipp

For virksomheter med utslipp av CO₂ som har tillatelse etter forurensningslovens § 11 første ledd, må denne tillatelsen anses for å ha omfattet også CO₂-utslipp så langt slike utslipp har vært en påreknelig 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 CO₂ 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, hvorefter det må innhentes særskilt tillatelse til utslipp av CO₂ som omfattes av klimakvoteloven.

Når det gjelder utslipp av CO₂ 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 CO₂-utslipp i det nye annet ledd i § 11.

Statens forurensningstilsyn (SFT) gir med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂. 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

Borealis AS på Rønningen har 2 fabrikker for produksjon av polyetylen, en for myk polyetylen (PEL) og en for hard polyetylen (PEH), og en fabrikk for produksjon av polypropylen (PP). Bedriften har kvotepliktige CO₂-utslipp i forbindelse med energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW jf klimakvoteloven § 3 a) videre utdypet i klimakvoteforskriften § 1-1 første ledd a).

De kvotepliktige utslippskildene til virksomheten er følgende:

- J 2 dampkjeler
- J fakkell og tilhørende pilotbrennere
- J ovn for aktivering av katalysator

Bedriften har to kjeler hver med kapasitet på 42 MW innfyrt effekt. Kildene angitt ovenfor står i nær driftsmessig og fysisk sammenheng og har en samlet effekt som overstiger 20 MW innfyrt effekt. CO₂-utslipp fra ovenfor nevnte kilder er derfor 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.

Bedriften har et system for beregning av CO₂-utslipp, jf søknaden datert 14.1.2005. Bedriften er sertifisert i henhold til ISO 14001. SFT vurderer at det foreligger tilfredsstillende dokumentasjon på at Borealis vil være i stand til å kunne overvåke og

rapportere kvotepliktige utslipp. Hvorvidt Borealis rapportering er i overensstemmelse med kvoteforskriftens bestemmelser, vil være gjenstand for konkret vurdering i de årlige rapportene.

2. Vedtak om tildeling av kvoter

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler herved bedriften 47 475 kvoter for 2005, 55 031 kvoter for 2006 og 55 031 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 virksomheten beskrevet i punkt 1 ovenfor.

Bedriften har planer for å øke produksjonen ved de 3 plastråstoff-fabrikkene. Dette vil foregå trinnvis og med hovedinvestering i 2005. Det er for perioden 2006 og 2007 planlagt nær 50 prosent økning i produksjonen i PEH, 14 prosent økning i PEL og 67 prosent økning i PP. Bedriften har i brev datert 25.2.2004 søkt SFT om tillatelse til utslipp i forbindelse med at produksjonskapasiteten i PP planlegges økt fra 130 000 til 190 000 tonn per år. Styret for bedriften har i følge søknaden gitt sin støtte til en total investeringsramme i forbindelse med utvidelsesprosjektet i PP fabrikk på 160 MNOK. Det opplyses at prosjektet skal ferdigstilles i november 2005. Den totale investeringsramme for hele utvidelsesprosjektet ved bedriften er i følge søknaden på 480 MNOK. Produksjonsøkninger som planlegges ved PEH og PEL vil endre graden av kapasitetsutnyttelse i disse anleggene, men vil foregå innenfor nåværende produksjonsrammer nedfelt i bedriftens utlippstillatelse.

Borealis søker om tildeling av kvoter iht. § 8 andre ledd bokstav c) i klimakvoteloven på bakgrunn av planlagte vesentlige endringer i den kvotepliktige aktiviteten beskrevet i punkt 1 ovenfor etter årene i basisperioden 1998-2001. SFT finner det tilstrekkelig sannsynliggjort at produksjonskapasiteten vil bli vesentlig økt i henhold til planene. Gjennomsnittlig utslipp per år i basisperioden er av bedriften beregnet til 54 031 tonn CO₂ (jf. tilleggsopplysninger fra bedriften datert 30.1.2005). Borealis søker om kvoter tilsvarende 54 550 tonn CO₂-utslipp for 2005, og for 58 950 tonn CO₂-utslipp per år for henholdsvis 2006 og 2007, dvs. kvoter for til sammen 172 450 tonn CO₂-utslipp i hele kvoteperioden (jf. tilleggsopplysninger fra bedriften datert 1.2.2005).

Utslippene bedriften har beregnet inkluderer imidlertid utslipp fra brenning av farlig avfall og avgiftsbelagt fossilt brensel, mens utslipp fra forbrenning av farlig avfall og avgiftspliktig fossilt brensel i henhold til punkt 1 ovenfor er unntatt fra kvoteplikt. Dette

innebærer at utslipp fra brenning av voks¹ og slop² som defineres som farlig avfall, og utslipp fra brenning av avgiftsbelagt fossilt brensel, ikke omfattes av kvoteplikten. SFT har med grunnlag i dette og opplysninger fra bedriften datert 30.1.2005 korrigert det gjennomsnittlige kvotepliktige CO₂-utslippet per år i basisperioden (1998-2001) til 49 974 tonn CO₂ per år (jf. tabell side 5).

SFT har på samme grunnlag korrigert de omsøkte kvotepliktige utslippene fra virksomheten til 51 668 tonn CO₂ for 2005, og til 56 052 tonn CO₂ per år for hvert av årene 2006 og 2007 (jf. tabell side 6).

Bedriften har i tillegg søkt om å få tildelt kvoter for årene 2005, 2006 og 2007 som alternativ til å brenne avfall i kjelanlegget. Dette fordi det kan bli aktuelt å erstatte nåværende brenning av farlig avfall med energibærere som vil gi kvotepliktige CO₂-utslipp. SFT har beregnet at utslipp fra et estimert forbruk av slopolje/voks på kjeler angitt av bedriften til 750 TOE³ (tonn oljeekvivalenter) for hvert av årene i perioden 2005 til 2007, vil tilsvare et kvotepliktig utslipp av gass (LPG) tilsvarende 1 875 tonn CO₂ per år.

I tillegg til omsøkte kvotepliktige utslipp ovenfor kommer derfor et eventuelt utslipp beregnet til 1 875 tonn CO₂ per år i tilfelle brenning av avfall skal erstattes med kvotepliktig energibærer. Denne overgangen vil med rimelig sikkerhet skje etter 1.1.2006 og vil derfor ikke vil få betydning for tildelingen av kvoter i 2005.

SFTs vurdering

Vurdering av tildelingskriterier

Det følger av klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c) at det i de tilfeller utslippene fra virksomheten har blitt vesentlig økt eller redusert som en følge av vesentlige endringer i virksomhetens art eller omfang, skal dette tillegges betydning ved tildelingen. Det som vil kunne regnes som vesentlig endring i virksomhetens omfang er bl.a. varig planlagt eller gjennomført reell kapasitetsendring i anlegget (se Ot.prp. nr 13 2004-2005 side 53).

Den planlagte produksjonsutvidelsen i PP som skal realiseres høsten 2005 er en varig økning i kapasiteten i anlegget og oppfyller derfor kravet til endring i virksomhetens omfang. Denne endringen anses som vesentlig fordi utslippet med rimelig sikkerhet vil øke betydelig i 2006 og 2007. Dersom bedriften viderefører brenning av farlig avfall i kjelanlegget vil utslippene i 2006 og 2007 øke med 6 078 tonn (12,2 prosent) i forhold til basisperioden. Dersom dagens brenning av farlig avfall eventuelt erstattes med en kvotepliktig energibærer, vil utslippene i 2006 og 2007 øke med 7 953 tonn CO₂ (15,9 prosent) per år i forhold til basisperioden. SFT tildeler derfor Borealis kvoter i henhold til klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c), basert på prognose for kvotepliktige CO₂-utslipp for årene 2006 og 2007.

¹ Lavmolekylær polyetylen (kortere kjedelengder sammenliknet med hovedprodukt)

² Sloppe inneholder hydrokarboner lettere enn voks, spillolje, løsemiddelavfall og smørelje fra kompressorer.

³ Forholdstall 1,2 TOE/tonn gass (bedriftens søknad), utslippsfaktor LPG 3,0 tonn CO₂/tonn gass

I og med at endring i virksomhetens omfang ikke medfører vesentlig endring i utslippene for virksomheten i 2005, tildeles bedriften kvoter på bakgrunn av historiske data i basisperioden for 2005. SFT tildeler derfor Borealis kvoter for 2005 i henhold til klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav a).

Ved tildeling av kvoter basert på historiske data i basisperioden må de historiske utslippene bestemmes, mens ved tildeling av kvoter etter klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c) må de årlige fremtidige utslippene bestemmes. I det følgende vil de historiske utslippene bestemmes for å kunne avgjøre hvor mange kvoter som skal tildeles for 2005, mens det fremtidige utslippet i 2006 og 2007 må bestemmes for å avgjøre hvor mange kvoter som skal tildeles for disse årene.

Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

For å kunne bestemme det kvotepliktige utslippet benyttes likning (1) i kvoteforskriften for hver av de aktuelle energibærere:

$$CO_2\text{-utslipp} = \sum \text{Aktivitetsdata} * \text{utslippsfaktor} * \text{oksidasjonsfaktor}$$

Der:

aktivitetsdata er brenngassen som benyttes i forbrenningen

oksidasjonsfaktor skal gjenspeile andel karbon i den forbrente energivaren (her brenngass) som blir bundet i produkt og/eller akse – for brenngass settes den lik 1

År	Utslippskilde	Energi-bærer	Utslippsfaktor ⁴ Tonn CO ₂ /tonn gass	Aktivitetsdata (tonn gass)	Årlige CO ₂ -utslipp (tonn)
1998	Dampkjeler	Brenngass	2,485	10183	25305
		Propan/ Propen/ Eten	3,1	1845	5719
		Fakkell	3,1	6200	19220
1998	Sum				50244
1999	Sum				50239
2000	Sum				50495
2001	Sum				48917
2002	Sum				50080
2003	Sum				53492
2004	Sum ⁵				53612

Bedriften har gjort en vurdering av usikkerhet i forhold til beregnet CO₂-utslipp og estimert denne til mindre enn ± 5 prosent. Bedriften vurderer at usikkerhet relatert til mengde brenngass levert fra Noretyl og sammensetning av denne, vil dominere ved beregningen.

⁴ Utslippsfaktorer angitt av bedriften i tilleggsopplysninger til søknad datert 30.1.2005.

⁵ Beregninger for årene 1999-2004 er tilsvarende med beregning gjennomført for 1998.

SFT finner å kunne legge de historiske utslippene beregnet vha aktivitetsdata og utslippsfaktorer jf e-post fra bedriften datert 30.1.2005, til grunn for tildeling av kvoter for 2005. Beregning viser at bedriften har hatt et gjennomsnittlig utslipp på 49 974 tonn CO₂ per år i basisperioden 1998-2001, for det som vurderes å være kvotepliktige utslipp fra virksomheten i henhold til klimakvotelov og klimakvoteforskrift.

Kvotegrunnelaget for Borealis for 2005 blir således 49 974 tonn CO₂.

I tabellen nedenfor er utslippsfaktorer og aktivitetsdata for forventede utslipp i kvoteperioden for de enkelte kildene som angitt av bedriften i e-post datert 1.2.2005:

År	Utslippskilde	Energi-bærer	Utslippsfaktor Tonn CO ₂ /tonn gass	Aktivitetsdata (tonn gass)	Årlige CO ₂ -utslipp (tonn)
2005	Dampkjeler	Brenngass	2,5	9470	23675
		Propan/ propen	3,1	3080	9548
		Eten	3,1	290	899
	Fakkel	Gass	3,1	5660	17546
2005	Sum				51668
2006	Sum				56052
2007	Sum ⁶				56052

SFT finner å kunne legge den framlagte dokumentasjon, herunder de faktorer og aktivitetsdata som er benyttet, til grunn for tildelingen av kvoter for årene 2006 og 2007. I tillegg til utslippsprognosene i tabellen kommer et eventuelt utslipp i tilfelle bedriften beslutter å erstatte brenning av egenprodusert farlig avfall med kvotepliktig energibærer, et utslipp beregnet til 1 875 tonn CO₂ per år.

Kvotegrunnelaget for Borealis for 2006 og 2007 blir således:

$$(56\ 052 + 1\ 875) = 57\ 927 \text{ tonn CO}_2$$

Kvotegrunnelaget forutsetter at bedriften beslutter å erstatte brenning av egenprodusert avfall med kvotepliktig energibærer.

Konklusjon og innsendelse av opplysninger

På bakgrunn av gjennomgangen over gir dette følgende kvotegrunnelag: 49 974 tonn CO₂ for 2005, 57 927 tonn CO₂ for 2006 og 57 927 tonn CO₂ 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 kvotegrunnelaget. Tatt hensyn til denne tildelingskoeffisienten tildeles bedriften 47 475 kvoter for 2005, 55 031 kvoter for 2006 og 55 031 kvoter for 2007.

⁶ Beregninger for 2006 og 2007 er tilsvarende med beregning gjennomført for 2005.

Dersom forutsetningene mht utslippsfaktorer og aktivitetsdata endres slik at de kvotepliktige utslippene reduseres vesentlig i forhold til tildelt mengde, vil SFT kunne endre tildelingsvedtaket. Borealis må sende melding til SFT om slike endringer så snart de er gjort kjent med dem og senest innen 10. januar i de aktuelle årene.

Tildeling av kvoter for 2006 og 2007 er gjort på bakgrunn av framtidig forventede utslipp, jf. § 8 andre ledd bokstav c) i klimavoteloven, og er betinget av at utvidelsesprosjektet blir gjennomført som beskrevet i søknaden. Bedriften må sende SFT dokumentasjon som bekrefter forutsetningene i vedtaket mht. gjennomføring av utvidelsesprosjektet, anleggets forventede kapasitetsutnyttelse i henholdsvis 2006 og 2007, samt bekreftelse for eventuell beslutning om å erstatte brenning av egenprodusert avfall med kvotepliktig energibærer, senest innen 10. januar i de aktuelle årene.

Saksbehandlingsgebyr

SFTs behandling av søknader om endring av utslippstillatelse er omfattet av en gebyrordning. For virksomheter som allerede i dag har tillatelse til utslipp av CO₂ 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 klimavoteforskriften § 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 15 666,75 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. klimavoteforskriften § 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-120-24-0. 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 klimavoteforskriften.

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/.

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/.

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 CO₂, 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:*Utslippstillatelse**Saksbehandlingsgebyr, faktura med innbetalingsblankett**Gebyr for kvoter, faktura med innbetalingsblankett*Kopi til:*Bamble kommune, Rådhuset, 3970 LANGESUND**Fylkesmannen i Telemark, Miljøvernavdelingen, Statens Hus, 3708 SKIEN*

**Særskilt tillatelse til kvotepliktige
utslipp av CO₂
for**

Borealis 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	Borealis AS
Beliggenhet/gateadresse	Rønningen
Postadresse	3960 STATHELLE
Kommune og fylke	Bamble - Telemark
Org. nummer (bedrift)	968144405
NACE-nummer og bransje	24.16 - Produksjon av basisplast
NOCE-nummer kvotepliktig aktivitet	101.02
Kategori for kvotepliktig aktivitet ¹	Energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW

SFTs referanser

Kvotepliktig identifikasjonskode ² : NO-120-24-0

Tillatelse gitt: 15.3.2005	Endringsnummer:	Sist endret:
Anne Grethe Kolstad (e.f.) seksjonsleder		Gunn Sørmo saksbehandler

¹ I henhold til aktiviteter angitt i klimakvoteforskriften § 1-1

² Identifikasjonskoden er identisk med bedriftens kontonummer i kvoteregisteret

1. Produksjonsforhold/utslippsforhold

Tillatelsen gjelder utslipp av CO₂ fra forbrenning av gass i bedriftens to dampkjeler, i fakkell og tilhørende pilotbrennere og i ovn for aktivering av katalysator.

Tillatelsen omfatter utslipp av CO₂ 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.