

Noretyl AS
Rafnes
3966 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.: 2005/60-143 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Gunn Sørmo, telefon: 22 57 35 62

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

Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Noretyl AS av 15.1.2005 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 448 194 kvoter for 2005, 499 330 kvoter for 2006 og 499 330 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til Deres søknad av 15.1.2005 om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ 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 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 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 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, hvoretter 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

Etylenfabrikken til Noretyl på Rafnes 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).

CO₂-utslippkildene fra etylenfabrikken er følgende:

- 11 crackerovner
- 3 dampkjeler
- 3 fakler (prosessfakkel, lavfakkel, tankfakkel)

Hver av kjelene i kjelanlegget har en innfyrt effekt på 86 MW. Kildene angitt ovenfor står i nær driftsmessig og fysisk sammenheng. CO₂-utslipp fra ovenfor nevnte kilder 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.

Noretyl AS har et system for beregning av CO₂-utslipp jf. søknaden av 15.1.2005. Bedriften er sertifisert i henhold til ISO 14001. SFT anser at det foreligger tilfredsstillende dokumentasjon på at Noretyl vil være i stand til å kunne overvåke og rapportere kvotepliktige utslipp. Hvorvidt Noretyls 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 448 194 kvoter for 2005, 499 330 kvoter for 2006 og 499 330 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 tillatelse datert 28.6.2004 til utvidelse av produksjonskapasitet for etylen fra 450 000 til ca. 550 000 tonn per år. Utvidelsen er basert på utskifting av ulike utstyrskomponenter for å utnytte ledig kapasitet i anlegget. Styret for bedriften ga 14.6.2004 tilslutning til produksjonsutvidelse og til å oppta lån på 700 MNOK til utvidelsesprosjektet. Prosjektet innebærer at en investering som ble gjort i 2001 med installasjon av Crackerovn 11 kan utnyttes fullt ut. Ovnene har vesentlig bedre energiutnyttelse enn de gamle ovnene. Teknologi for produksjon av etylen ved Noretyl kalles "steam-cracking" og i BREF for Large Volume Organic Chemicals omtales det som BAT for produksjon av etylen.

Kapasitetsutvidelsen vil bli realisert i oktober 2005 etter en lengre revisjonsstans i anlegget. Økning i CO₂-utslipp fra anlegget som følge av utvidelsen blir relativt sett lavere enn produksjonsøkningen. Årsaken er i følge bedriften at råstoff sammensetningen endres til en større andel etan, som gir lavere CO₂-utslipp pr. produsert enhet.

Noretyl søker iht. § 8 andre ledd bokstav c) i klimakvoteloven på bakgrunn av vesentlige endringer i virksomhetens art og omfang i årene etter basisperioden 1998-2001. Gjennomsnittlig utslipp per år i basisperioden var 471 783 tonn CO₂. I følge bedriftens søknad er prognose for utslippene i 2005 på 466 200 tonn CO₂, og for årene 2006 og 2007 på 525 611 tonn CO₂ per år. Bedriften har etter dialog med SFT meddelt at de søker om tildeling etter § 8 andre ledd bokstav a) for 2005.

Med basis i prognosene søker Noretyl om å få tildelt kvoter for 471 783 tonn CO₂-utslipp for 2005, og for 526 000 tonn CO₂ per år for 2006 og 2007, dvs. kvoter for 1 523 783 tonn CO₂-utslipp i hele kvoteperioden.

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 kapasitetsutvidelsen som skal realiseres i oktober 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. Full kapasitetsutnyttelse mht. produksjon av etylen i anlegget gir CO₂-utslipp i 2006 og 2007 beregnet til 525 611 tonn per år dvs. en økning på 56 328 tonn per år, tilsvarende 12 prosent, i forhold til utslipp i basisperioden 1998-2001.

På bakgrunn av ovenfor nevnte konsesjonsbehandling og styrevedtak finner SFT det tilstrekkelig sannsynliggjort at kapasitetsendringen vil finne sted. SFT tildeler derfor Noretyl kvoter iht. klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c), dvs. basert på prognose for kvotepliktige CO₂-utslipp for årene 2006 og 2007.

I og med at endring i virksomhetens omfang ikke får virkning for utslippene fra virksomheten før i 2006, tildeles virksomheten kvoter på bakgrunn av historiske data i basisperioden for 2005. Bedriften tildeles derfor 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

Bedriften peker innledningsvis på at det er komplisert å beregne CO₂-utslipp fra virksomheten fordi anlegget har en svært integrert energistruktur. Gassen som forbrennes i ovner og kjeler er en blanding av egenprodusert "brenngass" (metan og hydrogen) og hydrogen fra Hydro Polymers klorfabrikk. I perioder kan gassnettet bli tilført andre hydrokarboner, hovedsakelig etan. Det vises også til at produksjon og sammensetning av brenngass er direkte avhengig av råstoffet til anlegget, og at sammensetningen varierer hele tiden. Det vises til at dette kompliserer beregningene og tilfører vesentlig usikkerhet til prognoser.

Bedriften har valgt å gå over til ny metode (massebalanse) for å beregne historiske CO₂-utslipp fra 1998 og fremover. Tidligere beregnet bedriften utslippene ved hjelp av mengde og sammensetning av brensel til hver enkelt kilde. Bedriften mener imidlertid at

karbonbalanse gir bedre nøyaktighet og vil være lettere å kvalitetssikre og revidere, fordi det baserer seg på tallgrunnlag fra avregningsmålere for kjøp og salg av råstoffer og produkter. Det hevdes at slike måleinstrumenter normalt har høyere krav til nøyaktighet enn ordinære mengdemålere. Beregningsmetoden er ifg. bedriften i samsvar med EUs retningslinjer "Commission Decision of 29/01/2004 establishing guidelines for monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to directive 2003/87/EC of the European Parliament and the Council". Av klimavoteforskriftens vedlegg 1, Regler for beregning og måling av kvotepliktiges klimavoteutslipp, går det frem at dette vedlegget bygger på EUs retningslinjer. Videre framgår det av vedlegget hvilke hensyn som må tas i de tilfeller der CO₂-utslipp er beregnet på basis av massebalanse. Bedriften har gitt en utdypet begrunnelse for overgang til ny beregningsmetode i vedlegg 2 til søknaden.

CO₂-utslippet beregnes som differanse mellom karbon i råstoffer minus karbon i produkter og annen eksport (korrigert for lagerendringer), regnet om til CO₂, ved følgende balanse:

(Tilført karbon) =
(karbon i produkter, biprodukter og avfall) + (karbon i røykgass til atmosfære¹)

For nærmere beskrivelse av beregningene vises det til bedriftens søknad datert 15.1.2005 vedlegg 1, pkt. 4, samt til appendiks 1 til 8 i samme vedlegg. Eksport av brenngass ut av anlegget (til Hydro Polymers, Borealis og Herøya Industripark) er basert på avregningsmålinger i form av mengde og energi, hvorav energiinnhold bestemmes på grunnlag av ukentlige analyser. Karboninnholdet beregnes på basis av gjennomsnittlig brennverdi, ved å tilpasse innholdet av hydrogen og metan slik at målt og beregnet brennverdi blir lik. Forenklinger som er gjort i beregningene vurderes av bedriften å ville gi noen få tidels prosent feil i CO₂ -utslipp, sammenliknet med å beregne karbon i eksportbrenngass for hver dag.

Bedriften har gjort en vurdering av usikkerhet i data som foreligger for sammensetning av produkter og forbruk (dvs. fjernet karbon). I enkelte tilfeller hvor beregning er basert på fast sammensetning av produkt, kan det fra 2005 i følge bedriften bli endret til å benytte registrerte verdier ved å øke prøvetaking og analyse.

I søknadens vedlegg 1, appendiks 8 har bedriften vurdert usikkerhet knyttet til mengdemåling av råstoff, produkter etc. og brenngasseksport, samt vurdering av usikkerhet mht sammensetning av brenngass og hvilken betydning dette har mht beregnede CO₂ -utslipp.

SFT finner å kunne legge bedriftens beregningsmetode og beregninger til grunn for tildelingsvedtaket. SFT finner videre å kunne legge de historiske utslippene til grunn for tildeling i 2005. Gjennomsnittet i basisperioden er beregnet til å være 471 783 tonn CO₂ per år.

¹ Jf. utslippskilder spesifisert under pkt. 1 Tillatelse til kvotepliktige utslipp

Kvotegrunnlaget for Noretyl for 2005 blir således 471 783 tonn CO₂.

Bedriftens prognoser for utslipp i årene 2005, 2006 og 2007 er basert på karbonbalansemetoden. Det tas utgangspunkt i forventet forbruk av råstoff og forventet produksjon i de aktuelle årene. Råstoffdata er hentet fra inngåtte råstoffavtaler, og i forutsetninger for råstofforbruk fra beregninger forut for utvidelsesprosjektet. Det opplyses at modellen som benyttes er vel utprøvd og verifisert i bedriftens ordinære produksjonsplanlegging.

Bedriftens utslippsprognose for 2006 og 2007 er beregnet i forhold til full kapasitetsutnyttelse i anlegget og en produksjon av etylen på 550.000 tonn per år. Etter SFTs vurdering synes Noretyls omsøkte anslag for forventede framtidige CO₂ –utslipp for kvoteperioden 2005 til 2007 rimelig sikre basert på full utnyttelse av produksjonskapasitet, aktivitetsdata i søknaden og erfaring med anlegget.

SFT finner å kunne legge til grunn fremlagt dokumentasjon, herunder de faktorer og aktivitetsdata som er benyttet, for tildeling av kvoter for årene 2006 og 2007.

Kvotegrunnlaget for Noretyl for 2006 og 2007 blir således 525 611 tonn CO₂ for hvert av årene.

Konklusjon og innsendelse av opplysninger

På bakgrunn av gjennomgangen over gir dette følgende kvotegrunnlag: 471 783 tonn CO₂ for 2005, 525 611 tonn CO₂ for 2006 og 525 611 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 kvotegrunnlaget. Tatt hensyn til denne tildelingskoeffisienten tildeles bedriften 448 194 kvoter for 2005, 499 330 kvoter for 2006 og 499 330 kvoter for 2007.

Dersom forutsetningene mht utslippsfaktorer og aktivitetsdata endres slik at de kvotepliktige utslippene reduseres vesentlig i forhold til tildelt mengde, vil SFT kunne endre tildelingsvedtaket. Noretyl 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 fremtidig forventede utslipp, jf. § 8 andre ledd bokstav c) i klimakvoteloven, og er betinget av at utvidelsesprosjektet blir gjennomført som beskrevet i søknaden. Noretyl må sende SFT dokumentasjon som bekrefter forutsetningene i vedtaket mht gjennomføring av utvidelsesprosjektet og anleggets forventede kapasitetsutnyttelse i henholdsvis 2006 og 2007 senest innen 10. januar i de aktuelle årene.

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 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 147 904,02 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. 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-120-27-0. 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 (valgfridd) 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**

Noretyl 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 15. januar 2005 samt opplysninger fremkommet under behandlingen av søknaden.

Bedriftsdata

Bedrift	Noretyl AS
Beliggenhet/gateadresse	Rafnes
Postadresse	Rafnes, 3966 STATHELLE
Kommune og fylke	Bamble - Telemark
Org. nummer (bedrift)	982726387
NACE-nummer og bransje	24.14 – Produksjon av kjemikalier og kjemiske produkter
NOCE-nummer kvotepliktig aktivitet	101.01 101.02
Kategori for kvotepliktig aktivitet ¹	Energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW

SFTs referanser

Kvotepliktig identifikasjonskode ² : NO-120-27-0

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

- 11 crackerovner
- 3 dampkjeler
- fakler (prosessfakkel, lavfakkel og tankfakkel)

Hver av kjelene i kjelanlegget har innfyrt effekt på 86 MW.

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.