

StatoilHydro ASA
Postboks 7200
5020 Bergen

Statens forurensningstilsyn
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att. Cecilie Skjellevik/Elisabeth Westad Myrseth

Telefon: 22 57 34 00
Telefaks: 22 67 67 06
E-post: postmottak@sft.no
Internett: www.sft.no

Dato: 31.3.2009
Vår ref.: 2007/1025 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og oppfølging for Troll A

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 30. april 2009. Troll A har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 7 256 tonn CO₂.

Vedtaket, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂, 4. april 2008, utslippsrapport innlevert 2. mars 2009 og oppdatert rapportering datert 19. mars 2009.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 4. Nærmere regler om rapporteringen, herunder regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

StatoilHydro sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 2. mars 2009 som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Troll A er knyttet til bedriftens energianlegg og fakler. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 4. april 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

1. Fakkeltgass (HP-fakkel)
2. Fakkeltgass (LP-fakkel)
3. Fakkeltgass (atmosfærisk vent)
4. Diesel (turbin og motorer)
Fakkeltgass (pilotfakkel)

StatoilHydro har rapportert om utslipp av 1 020 tonn CO₂ fra pilotfakkel. Utslipet fra pilotfakkel er ikke omfattet av tillatelsen til kvotepliktige utslipp av klimagasser. SFT ser alvorlig på at bedriften har hatt kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen, og StatoilHydro må snarest, og senest innen 1. mai 2009, søke om en endring av tillatelsen på dette punktet.

Vurdering av aktivitetsdata

StatoilHydro har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav i prosent	Rapportert usikkerhet
1	Fakkeltgass (HP)	660 801 Sm ³	17,5	5
2	Fakkeltgass (LP)	687 344 Sm ³	17,5	5
3	Fakkeltgass (atm. vent)	81 757 Sm ³	17,5	5
4	Diesel	285 tonn	5	1

Aktivitetsdataene i tabellen over er fremkommet i henhold til måleprogrammet.

For kildestrøm 1, 2 og 3 har ikke StatoilHydro dokumentert usikkerhetsberegninger, men rapportert om fem prosent usikkerhet. De har vist til Oljedirektoratets måleforskrift som krever at usikkerheten i aktivitetsdata for fakkeltgass kan maksimalt være fem prosent. Dette

kravet er strengere enn kravet i måleprogrammet på 17,5 prosent. Henvising til forskriftskrav er imidlertid ingen dokumentasjon av reell usikkerhet. Manglende dokumentasjon av usikkerhetsberegningene er avvik i henhold til tillatelsen og kvoteforkriftens § 2-5 d). Vi ber om at StatoilHydro ettersender usikkerhetsberegningene for disse tre kildestrømmene innen 1. juni 2009.

For usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 4 (diesel), har StatoilHydro beregnet denne ved å ta utgangspunkt i usikkerhet knyttet til lagerbeholdning, lastet mengde og forbruk til annet formål.

StatoilHydro oppgir forskjellig data for aktivitetsdata i rapporteringsskjema og i usikkerhetsberegningen også i det oppdaterte rapporteringsskjemaet datert 19. mars 2009. SFT har lagt rapporterte data (i skjemaet) til grunn for beregning av utslipp siden det er rapportert høyere aktivitetsdata i skjemaet enn i usikkerhetsberegningen.

Vurdering av faktorer

For alle kildestrømmene (1,2,3 og 4) i Troll A har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp for kildestrøm 1, 2, 3 og 4.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Fakkelgass (HP-fakkel)	660 801 Sm ³	0,00373 tonn/Sm ³	2 464,79
2	Fakkelgass (LP-fakkel)	687 344 Sm ³	0,00373 tonn/Sm ³	2 563,79
3	Fakkelgass(atm. vent)	81 757 Sm ³	0,00373 tonn/Sm ³	304,95
4	Diesel	285 tonn	3,17 tonn/tonn	902,5
	Pilotfakkel	273 562 Sm ³	0,00373 tonn/Sm ³	1 020,39
Totale kvotepliktige utslipp				7 256,42

3. Oppsummering

SFT godkjenner Troll As rapport om kvotepliktige utslipp i 2008.

Følgende avvik er avdekket i forbindelse med rapportering av kvotepliktig utslipp:

- oppdaget ny kildestrøm
- manglende usikkerhetsberegning i aktivitetsdata for fakkeltgass (kildestrøm 1, 2, og 3)

StatoilHydro skal så snart som mulig, og senest innen 1. mai 2009, søke SFT om endring av tillatelsen (måleprogrammet) for å inkludere pilotfakkelt som ny kildestrøm.

Innen 1. juni 2009:

- StatoilHydro skal sende SFT usikkerhetsbudsjett for aktivitetsdata i kildestrøm 1, 2 og 3

4. 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 30. april 2009. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 7 256 tonn CO₂ i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

5. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2009 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2008 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Troll A innebærer dette at 7 256 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregisterets nettsted: www.kvoteregister.no.

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. 22 000,-.

Faktura vil bli ettersendt.

7. Klage

Vedtaket, 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.

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Annicken Hoel.
sjefingeniør

*Kopi: Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger*