

StatoilHydro Tjeldbergodden
6699 Kjørsvikbugen

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

v/ Rikard Hageskal

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

Dato: 31.03.2009

Vår ref.:

Deres ref.:

Saksbehandler: Rune Aasheim, telefon: 35 586214

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for StatoilHydro Tjeldbergodden

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. StatoilHydro Tjeldbergodden har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 353 255 tonn CO₂.

SFT bemerker at måleusikkerheten på mengden forbrukt syntesegass var høyere enn kravet i 2008. Virksomheten må gjennomføre tiltak for å redusere denne måleusikkerheten tilstrekkelig.

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

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ av 10. mars 2005, med senere endringer; utslippsrapport innlevert 1. og 2. mars 2009 og rapport fra SFTs inspeksjon på virksomheten 19. september 2008.

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 Tjeldbergodden sendte inn utslippsrapport for virksomheter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 1. og 2. mars 2008, som er en dag etter fristen. Virksomheten har redegjort for årsaken til at deler av rapporten ble sendt etter fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for StatoilHydro Tjeldbergodden er knyttet til virksomhetens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 11. mars 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Virksomheten har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm-nummer	Kildestrøm
1	Naturgass
2	Syntesegass
3	Restgass LNG
4	FAB (fossil del)
5	Fakkelgass
6	LOFS (Liquid offspeck metanol)
7	Diesel

For utslippene av CO₂ fra kildestrømmene 5, 6 og 7 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, fordi utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet og mindre enn maksimalgrensen på 20 000 tonn. Summen av utslippene fra disse kildene var 1613 tonn CO₂, eller 0,5 % av totalutslippet fra virksomheten i 2008.

Det rapporterte utslippet fra disse kildestrømmene fremgår nedenfor, under SFTs vurdering av de kvotepliktige utslippene.

StatoilHydro Tjeldbergodden har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

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

Kildestrøm-nummer	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Naturgass	93 532 tonn	1,5 %	0,78 %
2	Syntesegass	31 928 tonn	2,5 %	2,92 %
3	Restgass LNG	15 590 tonn	2,5 %	1,50 %
4	FAB (fossil del)	6 370 tonn	17,5 %	4,12 %

Det er SFTs vurdering at bedriften har beregnet usikkerhet i aktivitetsdataene på en tilfredsstillende måte og i henhold til anerkjent metodikk.

StatoilHydro Tjeldbergodden har rapportert måleusikkerheten 2,92 % på mengden forbrukt syntesegass. Kravet er maksimal usikkerhet på 2,5 %. Virksomheten angir at årsakene til overskridelsen var høyere usikkerhet i analysene enn normalt pga. stor variasjon i sammensetningen av syntesegassen i 2008. Variasjonen skyldtes i hovedsak at anlegget ikke ble kjørt optimalt mot slutten av året.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 1,2,3 og 4 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. StatoilHydro Tjeldbergodden har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. I tabellen står også kravet til usikkerhet i faktorene som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm-nummer	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn kildestrøm)	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Naturgass	2,74	0,5 %	0,14 %
2	Syntesegass	1,2		2,31 %
3	Restgass LNG	2,72		0,38 %
4	FAB (fossil del)	2,72		0,14 %

Virksomheten har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktorer ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1, 2, 3 og 4.

Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge virksomhetens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av virksomhetens kvotepliktige klimagassutslipp.

SFT bemerker at måleusikkerheten på mengden forbrukt syntesegass var høyere enn kravet i 2008. Virksomheten må gjennomføre tiltak for å redusere denne måleusikkerheten tilstrekkelig.

SFT har imidlertid lagt virksomhetens rapporterte data til grunn ved beregning av virksomhetens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrøm-nummer	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn kildestrøm)	Kvotepliktig utslipp ¹
1	Naturgass	95 532 tonn	2,74	253 529
2	Syntesegass	31 928 tonn	1,2	38 419
3	Restgass LNG	15 590 tonn	2,72	42 371
4	FAB (fossil del)	6 370 tonn	2,72	17 323
5	Fakkelgass			0
6	LOFS (Liquid offspekk metanol)			1584
7	Diesel			29
Totale kvotepliktige utslipp				353 255

1) Utslippene fra hver enkelt kildestrøm tar hensyn til desimaler i aktivitetsdata og utslippsfaktor som ikke framgår av tabellen.

3. 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. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 353 255 tonn CO₂ i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

4. 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 StatoilHydro Tjeldbergodden innebærer dette at 353 255 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert virksomhetens 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.

5. 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 lav gebyrklasse. Virksomheten skal derfor betale et gebyr på kr. 13 500,-.

Faktura vil bli ettersendt.

6. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, 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.

7. Oppsummering

SFT godkjenner StatoilHydro Tjeldbergodden sin rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

SFT bemerker at måleusikkerheten på mengden forbrukt syntesegass var høyere enn kravet i 2008. Virksomheten må gjennomføre tiltak for å redusere denne måleusikkerheten tilstrekkelig.

StatoilHydro Tjeldbergodden ilegges et gebyr på kr 13 500,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Rune Aasheim
sjefingeniør

Kopi:
Aure kommune
Fylkesmannen i Møre og Romsdal