Statens forurensningstilsyn
Norwegian Pollution Control Authority

StatoilHydro ASA

4035 STAVANGER

Att: Rikard Hageskal

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: 27.03.2009
Vår ref.: 2006/78 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Fredrik Weidemann, telefon: 22573628

Vedtak om tildeling av klimakvoter til StatoilHydro ASA, Tjeldbergodden

---

SFT har i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele StatoilHydro ASA, Tjeldbergodden 1 691 290 kvoter for perioden 2008 til 2012, noe som utgjør 338 258 kvoter per år. Den årlige utdelingen gjøres betinget av at virksomheten ikke er nedlagt og at den har tillatelse etter forurensningsloven § 11 andre ledd. Vedtaket kan påklages til Miljøverndepartementet. Virksomheten skal betale et gebyr for utdelingen av kvoter for 2008 og 2009 på kr 378 848,96.

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til deres søknad av 10. oktober 2007 om tildeling av vederlagsfrie kvoter for perioden 2008 til 2012, og senere korrespondanse.

Sakens bakgrunn

StatoilHydro ASA, Tjeldbergodden, heretter omtalt som StatoilHydro, er operatør for virksomhetene på Tjeldbergodden som omfatter metanol-, luftgass- og LNG[1]-fabrikken, samt mottaket av naturgass fra Heidrun og Norne.

I metanolfabrikken forbrennes naturgass, syntesegass og restgass LNG i primærreformeren. Naturgass, syntesegass og LOFS (Liquid off-spec metanol) brukes til fyring av hjelpekjelen som varmer primær- reformeren. Gass forbrennes også i en lavtrykksfakkel (metanolfakkel) og en høytrykksfakkel (terminalfakkel). Ved LNG-fabrikken og gassmottaket er fakkel de eneste kildene til utslipp av CO_2. Diesel forbrennes i lavtrykkskjel, nødaggregat og brannpumper.

[1] Liquefied Natural Gas

Bedriften har utslipp av CO_2 fra energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW, og virksomheten faller inn under klimakvoteforskriften § 1-1 bokstav a). Innfyrt effekt i kjeler, reformere etc. er ca 256 MW, og kapasiteten i fakler er ca 6700 MW. Bedriftens utslipp av CO_2 er derfor kvotepliktige.

Det følger av klimakvoteloven § 8 annet ledd, jf § 7a) at kvotepliktig landbasert virksomhet skal tildeles vederlagsfrie kvoter tilsvarende 100 prosent av prosessutslipp og tilsvarende 87 prosent av utslipp fra energiproduksjon. Det følger videre av klimakvoteloven § 8 annet ledd at vederlagsfrie kvoter skal tildeles på grunnlag av den kvotepliktiges gjennomsnittlige utslipp i basisårene 1998-2001.

En forutsetning for å få tildelt vederlagsfrie kvoter er at bedriften har tillatelse til kvotepliktige utslipp etter forurensningsloven § 11 andre ledd, jf klimakvoteloven § 8 siste ledd. Bedriften har særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 15. mars 2005, og endret 11. mars 2008.

Bedriftens søknad

Bedriften søker om tildeling av vederlagsfrie kvoter basert på den kvotepliktige virksomheten beskrevet ovenfor.

Søknaden fra StatoilHydro tar utgangspunkt i gjennomsnittlig utslipp av CO_2 i basisårene 1998-2001, og bedriften søker om 1 691 290 kvoter for perioden 2008 til 2012. Dette tilsvarer 338 258 kvoter per år i perioden 2008 til 2012.

SFTs vurdering

Det følger av klimakvoteloven § 8 annet ledd at tildeling av vederlagsfrie kvoter til StatoilHydro skal foretas på bakgrunn av historiske utslippstall i basisårene 1998 til 2001. Ved tildeling av kvoter på dette grunnlaget må bedriftens gjennomsnittlige utslipp i basisperioden bestemmes.

Ved vurderingen av bedriftens utslipp i basisårene som danner grunnlaget for tildelingen, legger SFT vekt på metoder for beregning og måling av utslipp gitt i klimakvoteforskriften. Som hovedregel skal samme beregnings- og målemetodikk benyttes for de relevante basisårene som for perioden 2008 til 2012.

De historiske utslippene for perioden 1998 – 2001 fra StatoilHydros anlegg på Tjeldbergodden, samsvarer med utslippene som lå til grunn for søknad av 14. januar 2005, om tildeling av kvoter for perioden 2005 – 2007. I søknad av 10. oktober 2007 om tildeling av vederlagsfrie kvoter for perioden 2008 - 2012 er historiske utslipp fra forbrenning av diesel også inkludert.

StatoilHydro hadde i perioden 1998 til 2001 utslipp av CO_2 fra metanol-, luftgass- og LNG-fabrikken, samt mottaket av naturgass fra Heidrun. Forbrenning av naturgass,

syntesegass, restgass LNG, LOFS (Liquid offspeck methanol), fakkelgass og diesel i følgende installasjoner gav kvotepliktig utslipp av CO_2:

- primær reformer
- hjelpekjel
- lavtrykksfakkel (metanolfakkel)
- høytrykksfakkel (terminalfakkel)
- lavtrykkskjel, nødaggregat og brannpumper

Kvotepliktig utslipp fra forbrenning av de aktuelle energivarene bestemmes i henhold til ligning (1) og (2) i klimakvoteforskriften vedlegg 2 A:

*CO_2-utslipp = Aktivitetsdata * utslippsfaktor * oksidasjonsfaktor*

Aktivitetsdata er mengden naturgass, prosessgasser eller diesel som forbrennes. Strømmen av gassene måles volumeterisk, og massen bestemmes på bakgrunn av data om gassammensetning og temperatur. Til fyring av lavtrykkskjel, nødaggregater og brannpumper brukes kommersiell lavsvovlig autodiesel som leveres med tankbil.

Prøver av gassene analyseres på gasskromatograf i henhold til gitte standarder, og gassenes sammensetning og karboninnhold bestemmes. På bakgrunn av analysene lages det månedlige bedriftsspesifikke utslippsfaktorer som er representative for de ulike gassene. For diesel brukes standard utslippsfaktor lik 3,17 tonn CO_2/tonn diesel, i henhold til klimakvoteforskriftens vedlegg 1, C3.

I beregningene av kvotepliktige utslipp benyttes oksidasjonsfaktor lik 1 i henhold til klimakvoteforskriften vedlegg 2 A, ligning (1) og (2)

Bedriften har oppgitt følgende utslippskilder, aktivitetsdata og utslippsfaktorer i perioden 1998-2001 som grunnlag for beregning av gjennomsnittlig CO_2-utslipp:

Utslipp av CO_2 fra energiproduksjon i 1998

1998 *			
Type aktivitetsdata (tonn)	**Mengde energivare (tonn)**	**Utslippsfaktor (tonn CO_2/tonn energivare)**	**Utslipp av CO_2 (tonn)**
Naturgass			395 563
Syntesegass			
Restgass LNG			
Fakkelgass			
LOFS (Liquid offspeck methanol)			
Diesel	130	3,17	412
Sum utslipp 1998			**395 975**

* Utslippene for 1998 er beregnet ved hjelp av massebalanse jf. virksomhetens søknad av 14. januar 2005. Det foreligger derfor ikke aktivitetsdata og utslippsfaktorer for dette året.

Utslipp av CO_2 fra energiproduksjon i 1999

1999			
Type aktivitetsdata (tonn)	**Mengde energivare (tonn)**	**Utslippsfaktor (tonn CO_2/tonn energivare)**	**Utslipp av CO_2 (tonn)**
Naturgass	96 771	2,74	265 153
Syntesegass	24 015	1,3326	32 002
Restgass LNG	9 462	2,77	26 210
Fakkelgass	15 943	2,74	43 684
LOFS (Liquid offspeck methanol)	14 874	0,51	7 586
Diesel	200	3,17	634
Sum utslipp 1999			**375 269**

Utslipp av CO_2 fra energiproduksjon i 2000

2000			
Type aktivitetsdata (tonn)	**Mengde energivare (tonn)**	**Utslippsfaktor (tonn CO_2/tonn energivare)**	**Utslipp av CO_2 (tonn)**
Naturgass	90 069	2,72	244 988
Syntesegass	20 089	1,2708	25 529
Restgass LNG	15 351	2,73	41 908
Fakkelgass	31 345	2,72	85 258
LOFS (Liquid offspeck methanol)	19 700	0,51	10 047
Diesel	115	3,17	365
Sum utslipp 2000			**408 095**

Utslipp av CO_2 fra energiproduksjon i 2001

2001			
Type aktivitetsdata (tonn)	**Mengde energivare (tonn)**	**Utslippsfaktor (tonn CO_2/tonn energivare)**	**Utslipp av CO_2 (tonn)**
Naturgass	85 741	2,739	234 845
Syntesegass	20 486	1,2402	25 407
Restgass LNG	28 495	2,744	78 190
Fakkelgass	12 152	2,739	33 284
LOFS (Liquid offspeck methanol)	7 904	0,5101	4 032
Diesel	35	3,17	111
Sum utslipp 2001			**375 869**

SFT finner å kunne legge ovennevnte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av utslipp i perioden 1999 til 2001. I 1998 ble utslippene beregnet ved hjelp av massebalanse jf. virksomhetens søknad av 14. januar 2005. SFT legger denne metoden til grunn for utslippene i 1998.

Bedriften har med dette hatt et utslipp på 1 555 208 tonn CO_2 i perioden 1998 til 2001. Dette gir et gjennomsnittlig utslipp på 388 802 tonn CO_2 per år.

Det følger av klimakvoteloven § 8 annet ledd at de kvotepliktige landbaserte virksomhetene skal tildeles vederlagsfrie kvoter tilsvarende 87 prosent av sine utslipp fra energiproduksjon. En kvote gir rett til utslipp av ett tonn CO_2. Dette gir følgende beregning av tildelte vederlagsfrie kvoter for perioden 2008 til 2012:

	Utslipp fra energiproduksjon
Gjennomsnittlig årlig utslipp i perioden 1998 til 2001	388 802 tonn CO_2
Tildelingsandel	87 %
Tildelt kvotemengde per år i perioden 2008 til 2012	338 258 kvoter
Tildelt kvotemengde for perioden 2008 til 2012	1 691 290 kvoter

Dersom virksomheten endrer metode for beregning og måling av kvotepliktige utslipp i perioden 2008 til 2012, vil dette ikke medføre at tildelt kvotemengde endres.

Konklusjon

SFT tildeler med dette StatoilHydro 1 691 290 kvoter for perioden 2008 til 2012. Dette innebærer en årlig utdeling av 338 258 kvoter.

Den årlige utdelingen gjøres betinget av at den kvotepliktige virksomheten ikke er nedlagt og at den har tillatelse etter forurensningsloven § 11, jf. klimakvoteloven § 8 siste ledd.

SFT gjør for øvrig oppmerksom på plikten til å gi melding til SFT dersom virksomheten forventer å ha eller har hatt lengre driftsstans eller er besluttet nedlagt, jf klimakvoteloven § 10.

Utdeling av kvoter og informasjon om gebyr

Kvotene for 2008 vil, i tillegg til kvotene for 2009, bli utdelt i månedsskiftet mars/april 2009. Kvotene vil bli utdelt på bedriftens konto i kvoteregisteret.

Det gjøres oppmerksom på krav om gebyr for utdeling av kvoter. I henhold til klimakvoteforskriften § 5-1 skal det betales et gebyr på 56 øre pr. kvote til statskassen. Bedriften skal betale et gebyr på kr 378 848,96 for kvoter for 2008 og 2009.

Faktura vil bli ettersendt.

Klage

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

Erling Espolin Johnson
Prosjektleder

Fredrik Weidemann
seniorrådgiver

Kopi til:
Fylkesmannen i Møre og Romsdal, Fylkeshuset, 6404 Molde
Aure kommune, 6590 Aure
Petroleumstilsynet, Postboks 599 Sentrum, 4003 Stavanger