



Statens forurensningstilsyn
Norwegian Pollution Control Authority

StatoilHydro ASA
4035 Stavanger

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

Att: Sissel Katrine Vikan

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.: 2007/1014 405.14
Deres ref.: AU_EPN ONO NJO-00054
Saksbehandler: Sigrun Øen, telefon: 22 57 37 69

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for Njord - StatoilHydro

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 Njord har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 197 327 tonn CO₂.

StatoilHydro Njord har hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften og skal sende SFT redegjørelser innen fastsatte tidsfrister.

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

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂, datert 13. mars 2008 med senere endringer, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009 og rapport fra revisjon på Njord datert 9. desember 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 Njord sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 27. februar 2009, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Njord er knyttet til bedriftens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 13. mars 2008, sist endret 3. desember 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm 1: Brenngass

Kildestrøm 2: Fakkeltgass HP

Kildestrøm 3: Fakkeltgass LP

Kildestrøm 4: Diesel

For kildestrøm 4 diesel er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippet da denne kildestrømmen utgjør mindre enn 2 % av det totale utslippet (de-minimis).

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

Vurdering av aktivitetsdata

Njord 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	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	71 224 410 Sm ³	1,5 %	1,06 %
2	Fakkeltgass HP	4 939 410 Sm ³	7,5 %	5,00 %
3	Fakkeltgass LP	926 873 Sm ³	7,5 %	5,00 %

Brenngass

Usikkerhetsberegningene for brenngass er gjennomført av StatoilHydro. Usikkerheten er rapportert til 1,06 %. De gjennomførte usikkerhetsberegningene har noen klare svakheter. Bedriften har blant annet benyttet Oljedirektoratets verdier i forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og beregning av CO₂ – avgift (måleforskriften) til maksimale tillatte usikkerhet som inngangsverdier for flere parametere, som for eksempel trykk og temperatur. Disse verdiene forteller ikke den reelle usikkerheten i disse parametrene ved Njord. I tillegg er det benyttet typiske verdier for usikkerheten i kalibrering. For å få korrekte data bør kalibreringsbevis for Njord benyttes. Videre kan det kan synes som om

usikkerhetene ikke er kombinert i henhold til Guidance of Uncertainty Measures (GUM). SFT finner av den grunn ikke usikkerhetsberegningene tilfredsstillende. Det er derfor vanskelig å ta stilling til om usikkerheten for bestemmelse av mengden brenngass ligger innenfor kravet gitt i bedriftens tillatelse. StatoilHydro skal derfor sende SFT en ny usikkerhetsanalyse innen 1. juni 2009. SFT vil på bakgrunn av disse beregningene vurdere behovet for å pålegge virksomheten bruk av tredjepart for gjennomgang av usikkerhetsanalysene. Norsk forening for olje- og gassmåling (NFOGM) har utarbeidet beregningsprogrammer for bestemmelse av usikkerhet i aktivitetsdata i forbindelse med måleforskriften. Denne kan benyttes i oppdatering av usikkerhetsanalysen.

Fakkelgass

For kildestrøm 2 og 3 fakkellgass har StatoilHydro ikke dokumentert usikkerhetsberegninger, men rapportert om fem prosent usikkerhet. De har vist til måleforskriften som krever at usikkerheten i aktivitetsdata for fakkellgass maksimalt kan være fem prosent. Dette kravet er strengere enn kravet i måleprogrammet på 7,5 %. Manglende dokumentasjon av usikkerhetsberegningene er avvik i henhold til tillatelsen og kvoteforskriften § 2-5 d). Vi ber om at StatoilHydro ettersender usikkerhetsberegninger for disse to kildestrømmene innen 1. juni 2009.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 2 og 3 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor og standard oksidasjonsfaktor på 1 ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Njord har rapportert faktor og usikkerhet i faktoren for denne kildestrømmen. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor [tonn CO ₂ /Sm ³]	Prøvetakingsfrekvens (Krav i tillatelsen)	Rapportert prøvetakingsfrekvens	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	0,002412	Månedlig	Månedlig	0,44 %

Det er benyttet en standard oksidasjonsfaktor på 1.

I følge måleprogrammet for Njord skal det tas månedlige prøver fra brenngassen noe som er ivaretatt med de 15 prøvene som er referert i vedlegg 7.3.1 i kvoterapporten. Usikkerhetsberegningene for utslippsfaktoren viser at Njord klarer kravet til usikkerhet i utslippsfaktoren for brenngass gitt i klimakvoteforskriften vedlegg 3D.

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2008 har StatoilHydro *ikke* benyttet en vektet årlig utslippsfaktor, men isteden benyttet en aritmetisk snittverdi av beregnede utslippsfaktorer for brenngass, dvs. kildestrøm 1 og multiplisert denne med årlig mengde aktivitetsdata. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 3. desember 2008, jf. klimakvoteforskriften vedlegg 3D. SFT ser alvorlig på at StatoilHydro har gjort en så grunnleggende feil i beregning av årlig utslipp. Dette er en feil SFT har funnet i

rapportene fra flere av feltene der StatoilHydro er operatør. Det kan derfor synes som dette er en felles tilnærming for selskapet. StatoilHydro opplyser at selskapet for 2009 planlegger å beregne midlere utslippsfaktorer pr. måned som vil bli brukt på tilhørende månedlige aktivitetsdata. SFT er derfor overrasket over at StatoilHydro for 2008 ikke beregnet årlig utslipp basert på vektet utslippsfaktor når bedriften åpenbart skjønnte at feil tilnærming var valgt. SFT ber StatoilHydro om å redegjøre innen 1. mai 2009 om bakgrunnen for den feilaktige metoden i beregning av årlig utslipp. Videre ber vi bedriften sende SFT en bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det fra og med 2009 vil bli benyttet vektet utslippsfaktor i beregning av årlig kvotepliktig utslipp.

Sammenligning mot akkreditert laboratorium

Resultatet fra den årlige sammenligningsanalyse mot det akkrediterte laboratoriet Intertek Westlab ble sendt SFT 15. januar 2009. Analysen viste at Njord har en akseptabel differanse.

SFT har ingen kommentar til usikkerhetsberegningene.

Kvotepliktig utslipp

StatoilHydro Njord har i 2008 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp. SFT finner likevel å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass	71 224 410 Sm ³	0,002412 tonn CO ₂ / Sm ³	171 793,28 tonn CO ₂
2	Fakkelgass HP	4 939 410 Sm ³	0,003730 tonn CO ₂ / Sm ³	18 424 tonn CO ₂
3	Fakkelgass LP	926 873 Sm ³	0,003730 tonn CO ₂ / Sm ³	3 457,24 tonn CO ₂
4	Diesel	ikke rapportert	ikke rapportert	3 652 tonn CO ₂
Totale kvotepliktige utslipp				197 327 tonn CO₂

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. Bedriften har hatt et

kvotepliktig utslipp på 197 327 tonn CO₂ i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte frister med hjemmel i forurensningsloven § 51.

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 Njord innebærer dette at 197 327 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.

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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 22 000,-.

Faktura vil bli ettersendt.

6. 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 30. april 2009.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT kunne gi på forespørsel.

7. Oppsummering

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

StatoilHydro Njord har hatt følgende avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften ved rapporteringen av kvotepliktig utslipp for 2008:

- Det er ikke benyttet en vektet utslippsfaktor for beregning av CO₂ – utslippet fra kildestrøm 1 brenngass
- Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2 og 3 fakkalgass er ikke dokumentert

SFT fastsetter følgende tidsfrister for redegjørelser:

Innen 1. mai 2009:

- Redegjørelse mht. bakgrunnen for bruk av feilaktig metode for beregning av årlig utslippstall for brenngass (kildestrøm 1), og bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det f.o.m. 2009, vil bli benyttet vektete utslippsfaktorer ved rapportering av det årlige kvotepliktige utslippet.

Innen 1. juni 2009:

- Usikkerhetsberegninger som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2 og 3)
- Ny usikkerhetsanalyse for aktivitetsdata for kildestrøm 1 brenngass
- Fra tilbakemelding fra SFT datert 3. desember 2008 gjenstående punkt: etablering av prosedyre og program som etterspørres i spørsmål 3, 10 og 17 i skjema:
Spørsmål til virksomheter som søker om å benytte laboratorier som tilfredsstillende kravene i NS-EN ISO 9001:2000 og som ikke er akkreditert

Påleggene er hjemlet i forurensningsloven § 51.

StatoilHydro Njord ilegges et gebyr på kr 22 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Sigrun Øen
saksbehandler

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

