



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil Petroleum AS

4035 Stavanger

Att. Toril Haugland

Klima- og forurensningsdirektoratet

Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo

Besøksadresse: Strømsveien 96

Telefon: 22 57 34 00

Telefaks: 22 67 67 06

E-post: postmottak@klif.no

Internett: www.klif.no

Dato: 31.3.2011

Vår ref.: 2007/1038 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 og pålegg om oppfølging for Statoil Glitne

Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetenes rapportering av CO₂-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp innen 30. april 2011. Glitne har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 41 171 tonn CO₂.

Statoil Glitne skal innen 1. mai 2011 redegjøre for tiltak for å redusere usikkerheten i aktivitetsdata i kildestrøm 1 (brenngass).

Dersom Statoil Glitne ønsker å fortsette å trekke fra nitrogen i fakkeltassen, må de søke om endring av tillatelsen.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert den 28. februar 2011.

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 av klimagasser av 13. mars 2008, sist endret 5. desember 2010. 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.

Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif) kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klifs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Statoil Glitne sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 28. februar 2011, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Glitne er knyttet til bedriftens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 13. mars 2008, sist endret 5. desember 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

1. Brenngass
2. Fakkeltgass
3. Diesel

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

Vurdering av aktivitetsdata

Statoil Glitne 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	7 619 195 Sm ³	2,5 %	3,83 %
2	Fakkeltgass	3 429 859 Sm ³	7,5 %	6,43 %
3	Diesel	3 222 tonn	1,5 %	2,0 %

Det er Klifs vurdering at aktivitetsdataene i tabellen over er fremkommet i henhold til tillatelsen av 5. desember 2010.

Kildestrøm 1(brenngass)

I beregning av usikkerhet i aktivitetsdata for 2010, har Statoil beregnet den samlede usikkerheten i kildestrøm 1.

Usikkerheten for kildestrøm 1 brenngass er rapportert til 3,8 prosent. Dette ligger over kravet på 2,5 prosent gitt i bedriftens tillatelse, og er dermed et avvik fra tillatelsen. Statoil

har tillatelse til å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 1 ved å kombinere målte data fra ultralydmåler, som måler all brenngass inn, og målte data ved måleblende, som måler returgassen. Statoil Glitne fikk endret sitt krav til usikkerhet i aktivitetsdata i desember 2010 fra 1,5 prosent til 2,5 prosent. Endringen var i henhold til hva Statoil søkte om, men vi ser at også dette usikkerhetskravet klarte ikke Statoil Glitne å overholde i 2010.

Dersom situasjonen i 2010 er representativ for hva som kan forventes fremover, må Statoil vurdere tiltak for å redusere usikkerheten. Denne vurdering skal sendes Klif innen 1. mai 2011.

Kildestrøm 2 (fakkalgass)

Statoil har beregnet aktivitetsdata i kildestrøm 2 ved å benytte gjennomstrømningen av HP-fakkalgass i HP-ultralydmåler og summere gjennomstrømningen av LP-fakkalgass i LP-ultralydmåler, og deretter trekke fra tilsatt nitrogen og inertgass. Fratrekke av nitrogen og inertgass omfattes ikke av tillatelsen. Statoils metode for beregning av aktivitetsdata er således et avvik fra tillatelsen.

Klif er enig i at tilsatt nitrogen og eksosgass i fakkalgass i utgangspunktet ikke er kvotepliktig og dermed kan trekkes fra gasstrømmen. Det forutsetter imidlertid at Statoil Glitne har god kontroll på fratrekke slik at fakkelmengden ikke underrapporteres og at usikkerheten i tillatelsen overholdes.

Vi ser at fratrekke av nitrogen er synliggjort i svært mange av årets kvoterapporter. Ved tidligere rapporter er fratrekke i varierende grad blitt rapportert. Etter vår vurdering kan det synes som det ved tidligere år har vært ulik praksis mht. fratrekke. For rapportering av kvotepliktige utslipp i 2010 godtar vi fratrekke av nitrogen slik Statoil Glitne har gjort det ved årets rapportering.

Vi understreker for ordens skyld at metoden og måleutstyr for beregning av aktivitetsdata må være i henhold til tillatelsen til kvotepliktige utslipp. Det innebærer at dersom Statoil Glitne ønsker å fortsette å trekke fra nitrogen i fakkalgassen, må de søke om endring av tillatelsen slik at måleutstyr knyttet til fratrekke av fakkalgassen blir inkludert og metoden for hvordan aktivitetsdata beregnes blir beskrevet.

For kildestrøm 2 har Statoil rapportert 6,43 prosent usikkerhet i aktivitetsdata. Ultralydmåleren er oppgitt å ha en usikkerhet på 5,5 prosent, jf. CMRs rapport datert 26. februar 2010 om usikkerhetsberegning. Forutsetningene for at denne usikkerheten ikke overskrides, er at måleutstyret ikke har hatt avvik som har påvirket måleverdiene i nevneverdig grad. Med avvik menes her gjennomstrømninger utenfor måleutstyrets operasjonsområde, utfall av måleutstyr og andre hendelser som påvirker beregning av aktivitetsdata.

Statoil har rapportert om fem avvik i fakkelmåleren. Estimerte mengder i disse avviksepisodene er beregnet til å være $55\ 606\ \text{Sm}^3$, som er ca 1,5 prosent av total gassmengde gjennom fakkelmåleren. Statoil har antatt ulike tilleggsusikkerheter i de ulike avvikene, 0-25 prosent. I tillegg har Statoil lagt til en usikkerhet på 0,9 prosent knyttet til

fratrekk av nitrogen og inertgass (eksos fra gassgenerator). Statoil Glitne opplyser i e-post datert 11. mars 2011 at nitrogen måles med egen nitrogenmåler og at inertgass måles direkte av fakkelmåler. Statoil oppgir at usikkerheten i nitrogen- og inertfratrekket er 30 prosent og at fratrukket gass utgjør 5,5 prosent av totalmengden gjennom ultralydmålerne.

Statoil Glitne har rapportert at de overholder kravet til usikkerhet i kildestrøm 2. Klif tar usikkerhetsberegningene til etterretning.

Kildestrøm 3 (diesel)

Ifølge vedlegg 6.3 Diesel - usikkerhet i aktivitetsdata, har Statoil tatt hensyn til lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt og mengden diesel benyttet til andre formål i beregning av aktivitetsdata. Videre har Statoil benyttet tettheten i levert diesel ved de ulike lastene i beregning av aktivitetsdata. Den veide tettheten for diesel i 2010 er beregnet til å være 854 kg/Sm^3 .

Statoil Glitnes metode for å beregne aktivitetsdata i kildestrøm 3 er den mest korrekte. Basert på det erfaringsgrunnlaget vi nå har med hensyn til variasjon i tetthet på diesel har vi imidlertid besluttet at vi også kan akseptere at operatører benytter fast verdi for tetthet på 855 kg/Sm^3 . Dersom fast verdi benyttes, må det legges til et bidrag i usikkerhetsbudsjettet på 0,5 prosent.

Statoil har rapportert usikkerheten til å være 2,0 prosent. Dette er avvik fra kravet på 1,5 prosent i tillatelsen. Klif tar usikkerhetsberegningene til etterretning.

Vurdering av faktorer

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

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Statoil Glitne har rapportert faktor og usikkerhet i faktoren for denne kildestrømmen. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også beregnet usikkerhet i faktoren.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Rapportert prøvetaking	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	$0,002384 \text{ tonn CO}_2 / \text{Sm}^3$	ukentlig (52 prøver)	5,9 %

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor på 1 ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1.

Statoil Glitne har i henhold til måleprogrammet for 2010, tatt ukentlige prøver for å bestemme utslippsfaktor for kildestrøm 1 brenngass, og de rapporterer om resultater fra 52 prøver i vedlegg til utslippsrapporten. Statoil Glitne benytter Intertek Westlab, som er et akkreditert laboratorium, for analyse av brenngassprøver.

Usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 1 brenngass er rapportert til 5,9 prosent. Statoil Glitne har tillatelse til å benytte en bedriftsintern metode i bestemmelse av utslippsfaktor, der faktoren bestemmes ved å kombinere kunnskap om karbonmengde inn i målesystemet og kunnskap om karbonmengden i returgass, dvs. en metode basert på massebalanse. Slike metoder har høyere usikkerhet enn metodene som er i henhold til klimavoteforskriften vedlegg 3. Metoden vi tillater at Statoil Glitne benytter er ikke i henhold til klimavoteforskriften, men Statoil har fått tillatelse til å benytte den idet Glitne-feltet er oppgitt til å skulle stenges i løpet av inneværende kvoteperiode.

Statoil Glitne har dokumentert usikkerhetsberegningene i årets rapportering. I beregningene klarer vi ikke å se hvilken usikkerhet i analysen som benyttes. Analyseusikkerhet består normalt av usikkerhet i kalibreringsgass og instrumentusikkerhet i GC-en. Statoil Glitne benytter akkreditert laboratorium, Intertek West lab. Vi legger dermed til grunn at Statoil kjenner hvilken analyseusikkerhet laboratoriet er akkreditert for. Ved neste års rapportering ber vi om at analyseusikkerheten kommer tydelig frem.

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2010 har Statoil benyttet en vektet utslippsfaktor og beregnet det kvotepliktige utslippet i henhold til tillatelsen.

Kvotepliktig utslipp

Statoil Glitne har i 2010 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimavoteforskriften. Vi finner likevel å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass	7 619 195 Sm ³	0,002384 tonn CO ₂ / Sm ³	18 164,16 tonn CO ₂
2	Fakkलगass	3 429 859 Sm ³	0,003730 tonn CO ₂ / Sm ³	12 793,37 tonn CO ₂
3	Diesel	3 222 tonn	3,17 tonn CO ₂ / tonn	10 213,74 tonn CO ₂
Totale kvotepliktige utslipp				41 171 tonn CO₂

For enkelte av dataene er det i beregningene benyttet flere desimaler enn det som fremkommer i ovennevnte tabell. Dette forklarer differansen i oppgitt utslipp med den summen en får ved å beregne utslippet basert på aktivitetsdata og utslippsfaktor i tabellen.

Klif påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørsplikten etter klimavoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for illeggelse

av overtredelsesgebyr tilsvarende 100 euro for hvert tonn rapporteringspliktig utslipp som det ikke leveres inn kvoter for, jf klimakvoteloven § 21.

3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp

Klif har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2011. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 41 171 tonn CO₂ i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil skal sende Klif nærmere informasjon innen fastsatte frister. Pålegg om redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2011 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2010 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Statoil Glitne innebærer dette at 41 171 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.2 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra www.kvoteregister.no.

Tilgang til meny for innlevering av kvoter til oppgjør åpnes mandag 11. april 2011. Vi minner om at bedriftens driftskonto nå er tilknyttet en tilleggsrepresentant (AAR). Vedkommende person må godkjenne overføringen initiert av primær (PAR) eller sekundær kontorepresentant (SAR) innen oppgjørsfristen 30. april.

Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av oppgjørsfristen vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert, jfr. klimakvoteloven § 21.

5. Gebyr

Klifs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på vår 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 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 Klif.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2011.

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

7. Oppsummering

Klif godkjenner Statoil Glitnes rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil har hatt følgende avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften 2010:

- metode for beregning av aktivitetsdata i kildestrøm 2 er ikke iht. tillatelsen
- for høy usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 (brenngass)
- for høy usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 3 (diesel)

Statoil skal sende Klif redegjørelse om tiltak for å redusere usikkerheten i aktivitetsdataene kildestrøm 1 (brenngass) innen 1. mai 2011.

Dersom Statoil Glitne ønsker å fortsette å trekke fra nitrogen i fakkeltassen, må de søke om endring av tillatelsen slik at måleutstyr knyttet fratrukk av fakkeltassen blir inkludert og metoden for hvordan aktivitetsdata beregnes blir beskrevet.

Statoil Glitne skal betale et gebyr på kr 22 000,- for Klifs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Trine Berntzen
prosjektleder

Annicken Hoel
sjefingeniør

Kopi:

Oljedirektoratet v/Steinar Vervik, Postboks 600, 4003 Stavanger
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger