



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil Petroleum AS

4033 STAVANGER

Att: Frøydis Sætrevik

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: 31.03.2011

Vår ref.: 2007/1051-47 405.15

Deres ref.: AU-DPN OS SN-00002

Saksbehandler: Bjørn A. Christensen, telefon: 22573642

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Snorrefeltet - Statoil Petroleum AS

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. Statoil Snorre har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 454 752 tonn CO₂.

Utslipet fra kildestrøm 4 utgjorde mer enn 2 % av totalutslippet fra Snorrefeltet og overskred dermed grensen for "de minimis" kildestrømmer. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp. Vi ber om at Statoil innen 1. mai 2011 sender oss opplysninger om kildestrømmen, slik at den kan omgjøres til en vanlig kildestrøm.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1. mars 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 14. mars 2008, sist endret 10. 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 Snorre sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 1. mars 2011, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statoil Snorre er knyttet til bedriftens energianlegg og fakkelsystemer. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 10. desember 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Statoil Snorre har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm
1	Brenngass SNA
2	HP-fakkel SNA
3	LP-fakkel SNA
4	Diesel SNA
5	Brenngass SNB
6	Fakkelgass SNB
7	Diesel SNB

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

Kildestrømmer som samlet skal utgjøre mindre enn 2 prosent av totalt CO₂-utslipp

Det er i tillatelsen til kvotepliktige utslipp ikke stilt krav til metode for beregning av utslipp fra kildestrøm 4 (diesel SNA), da denne kildestrømmen tidligere har utgjort mindre enn 2 prosent av det totale årlige utslippet og under 20 000 tonn, jf klimakvoteforskriften § 2-2.

Årsrapporten for Snorrefeltet viser at utslippet fra kildestrøm 4 lå over denne grensen i 2010. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp, jf klimakvoteforskriften § 2-2.

Klif påpeker ellers at det ikke er samsvar mellom det utslippstallet for kildestrøm 4 som er oppført i del 3 av rapporteringsskjemaet og utslippstallet i vedlegg 4 til rapporten. I følge del 3 utgjorde utslippet 13 451 tonn, tilsvarende 2,96 % av totalutslippet, mens det i vedlegg 4 er oppgitt et utslipp på 12 630 tonn, tilsvarende 2,78 % av totalutslippet. Det har ikke lyktes å få avklart med Statoil hva som er det riktige utslippstallet. Vi legger derfor utslippstallet som er rapportert i del 3, d.v.s. 13 451 tonn, til grunn ved godkjenning av kvoterapporteringen.

Siden utslippet fra kildestrøm 4 utgjorde mer enn 2 % av totalutslippet fra Snorrefeltet i 2010, har Statoil beregnet usikkerhet også for denne kildestrømmen. Usikkerheten er rapportert å være på 1,3 %.

Klif legger til grunn at framtidige utslipp fra kildestrøm 4 også vil kunne komme til å overstige 2 prosent av det samlede utslippet fra Snorrefeltet i enkelte år. Vi kan derfor ikke se at det er grunnlag for å opprettholde denne kildestrømmen som "de minimis".

På bakgrunn av dette ber vi om at Statoil Snorre innen 1. mai 2011 redegjør for hvordan aktivitetsdata og utslippsfaktor for kildestrøm 4 kan bestemmes iht. kravene i klimakvoteforskriften. Måleutstyr og usikkerheter må også beskrives. På bakgrunn av innsendt informasjon vil Klif endre kildestrømmen til en vanlig kildestrøm, med dertil hørende krav til beregning og rapportering. Dette vil bli gjort med virkning for utslippene i 2011.

Vurdering av aktivitetsdata

Statoil Snorre 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.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass SNA	80 311 646 Sm ³	1,50 %	0,78 %
2	HP-fakkel SNA	7 014 149 Sm ³	7,50 %	5,48 %
3	LP-fakkel SNA	6 005 416 Sm ³	7,50 %	5,48 %
5	Brenngass SNB	38 346 702 Sm ³	1,50 %	1,01 %
6	Fakkelgass SNB	4 666 569 Sm ³	7,50 %	6,78 %
7	Diesel SNB	2 426 tonn	2,50 %	1,60 %

Kildestrøm 1 og 5 (brenngass)

Statoil benytter måleblender for måling av aktivitetsdata for brenngass på Snorre A (kildestrøm 1) og Snorre B (kildestrøm 5). Ingen av de to målerne på SNA er utstyrt med tetthetsmåler. På Snorre B er det installert en måleblende med online tetthetsmåler.

Statoil Snorre har engasjert Metropartner for å bestemme usikkerheten i aktivitetsdata for 2010. Usikkerheten for kildestrøm 1 og 5 er bestemt til henholdsvis 0,78 % og 1,01 %, som er innenfor kravene i tillatelsen.

Statoil Snorre har ikke rapportert om avvik i måleutstyret som har påvirket usikkerheten i 2010-dataene.

Kildestrøm 2, 3 og 6 (fakkalgasser)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass på Snorrefeltet benytter Statoil ultralydmålere.

For dokumentasjon av usikkerhet viser Statoil til usikkerhetsberegningene utført av CMR, jf rapport av 18. desember 2009, senere revidert 26. februar 2010. CMRs beregninger er basert på faste inngangsverdier på alt utstyr/instrumenter som inngår i beregningene, dvs. for volumetrisk måling, linjetrykk, linjetemperatur og kompressibilitet. I tillegg er det for den enkelte installasjon tatt hensyn til eventuelle installasjonseffekter. Uten installasjonseffekter er usikkerheten beregnet til 5,48 %. CMR har vurdert installasjonen av fakkelmålerne på Snorre A til å tilfredsstillere kravet i NORSOK I-104 standarden og således operere innenfor en usikkerhet på 5,48 %.

For fakkelen på Snorre B har CMR funnet at den ikke tilfredsstiller NORSOK I-104 standarden. Usikkerheten er beregnet til å ligge innenfor 6,78 %.

Statoil Snorre opplyser i rapporten at det ikke har vært hendelser og avvik i 2010 som har gitt signifikante bidrag til usikkerheten i aktivitetsdata for fakkalgass. På bakgrunn av dette har Statoil rapportert usikkerheter på hhv 5,48 og 6,78 % for 2010.

Klif tar beregning av usikkerhet i aktivitetsdata i kildestrøm 2, 3 og 6 til etterretning.

Fratrekk av nitrogen fra fakkalgassmengder

Vi ser at fratrekk av nitrogen fra fakkalgassmengder er synliggjort i mange av årets kvoterapporter. Ved tidligere rapporteringer er fratrekkeet i varierende grad blitt rapportert. Etter vår vurdering kan det synes som at det ved tidligere år har vært ulik praksis mht. fratrekk.

Klif mener at tilført nitrogen i fakkalgass i utgangspunktet ikke er kvotepliktig og dermed kan trekkes fra fakkalgassmengden. Det forutsetter imidlertid at virksomheten har god kontroll på fratrekkeet slik at fakkalgassmengden ikke underrapporteres og at usikkerheten i tillatelsen overholdes.

Statoil Snorre har ikke rapportert om fratrekk av nitrogen fra fakkeltgassmengden. I godkjenning av rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 6, har vi derfor lagt til grunn at nitrogen ikke er trukket fra i fakkeltgassmengden.

Kildestrøm 7 (diesel)

Aktivitetsdata for diesel er bestemt ved å ta utgangspunkt i levert mengde diesel i løpet av året og korrigere for endring i lagerbeholdning ved årets begynnelse og slutt og forbruk av diesel til andre formål enn energiproduksjon. Ved omregning fra volum til masse har den faktiske tettheten til dieselen som ble brukt på feltet i 2010 (856,7 kg/Sm³) blitt benyttet.

Statoil Snorres metode for å beregne aktivitetsdata for kildestrøm 7 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/Sm³. Dersom fast verdi benyttes, må det legges til et bidrag i usikkerhetsbudsjettet på 0,5 prosent.

Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 7 er beregnet til 1,6 %, som er innenfor kravet i tillatelsen. Klif tar dette til etterretning.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 7 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1, 2, 3, 5, og 6 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke (simulerte) utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Det er ikke stilt spesifikke krav til usikkerhet i utslippsfaktor i tillatelsen, kun krav til metode for hvordan faktorene skal bestemmes, jf måleprogrammets pkt.8.

Statoil Snorre har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor.

Kildestrøm nr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (tonn CO₂/Sm³ gass)	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass SNA	0,002615	0,60 %
2	HP-fakkel SNA	0,002923	2,50 %
3	LP-fakkel SNA	0,002976	2,00 %
5	Brenngass SNB	0,004335	1,06 %
6	Fakkel SNB	0,003507	2,40 %

Kildestrøm 1 (brenngass SNA)

Statoil Snorre har i henhold til Klifs vedtak av 10. desember 2010 tillatelse til å benytte en metode som er skissert av MetroPartner i RAP-32/2010 for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 1. Metoden tar utgangspunkt i resultater av månedlige strømningsproporsjonale prøver av eksportgassen. Siden eksportgassen er en blanding av gass fra Snorre A og Snorre B, og det kun er Snorre A-gass som brukes som brenngass, må resultatene korrigeres for innholdet av Snorre B-gass i eksportgassen. Mengden Snorre B-gass måles separat. Korreksjon for innhold av Snorre B-gass i eksportgassen gjøres ved hjelp av regresjonsanalyse.

Den rapporterte utslippsfaktoren på 0,002615 tonn CO₂/Sm³ for 2010 er basert på 11 månedsprøver av eksportgassen. Det mangler analyseresultater for august, men ut over dette synes utslippsfaktoren å være beregnet i henhold til kravene i tillatelsen. Analyser av gassammensetning er foretatt av Intertek Westlab som er et akkreditert laboratorium.

MetroPartner har beregnet usikkerheten i utslippsfaktoren for kildestrøm 1 til 0,6 %, jf MetroPartners rapport RAP-02/2011 som var vedlagt årsrapporten. Usikkerheten er dermed noe høyere enn det generelle kravet på 0,5 % i klimavoteforskriften.

Klif tar beregningen av usikkerheten til etterretning.

Kildestrøm 5 (brenngass SNB)

Statoil har i henhold til Klif vedtak av 10. desember 2010 tillatelse til å benytte en intern simuleringsmodell ("Snorre B-metoden") for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 5.

Snorre B-metoden innebærer at sammensetningen av brenngassen estimeres med utgangspunkt i forhåndsdefinerte ekstremgass-sammensetninger (såkalt "tung" og "lett" gass) og målte verdier av tetthet, trykk og temperatur ved linjebetingelser. For beregning av gassammensetning blandes tung og lett gass virtuelt til man oppnår en standard tetthet som tilsvarer den standard tettheten man beregner fortløpende for brenngassen ut fra målingene av tetthet, trykk og temperatur. Utslippsfaktoren beregnes ut fra den estimerte gassammensetningen ved at man forutsetter støkiometrisk forbrenning.

Den rapporterte utslippsfaktoren på 0,004335 tonn CO₂/Sm³ for 2010 er beregnet med denne modellen.

MetroPartner har beregnet usikkerheten i utslippsfaktoren for kildestrøm 5 til 1,06 %, jf MetroPartners rapport RAP-03/2011 som var vedlagt årsrapporten. Usikkerheten er dermed høyere enn det generelle kravet på 0,5 % i klimavoteforskriften.

Klif tar beregning av usikkerheten til etterretning.

Kildestrøm 2, 3 og 6 (fakkeltgasser)

For kildestrøm 2, 3 og 6 har Statoil Snorre, i tråd med tillatelsen, benyttet en egen beregningsmodell utarbeidet av Christian Michelsen Research (CMR). Modellen er lik for alle fakkeltgasskildestrømmer, men tilpasses hver enkelt kildestrøm med hensyn til verdier for tung og lett gass (herunder innhold av nitrogen, CO₂ og H₂O). Modellen benytter akkumulert masse og akkumulert standard volum fra kildestrømmens ultralydmåler som inngangsverdier, og gir som resultat en strømningsveid utslippsfaktor.

Ved bruk av simuleringsmodell stilles det ikke krav til usikkerhet. Usikkerheten skal imidlertid estimeres og oppgis i rapporteringen. Klif tar de rapporterte usikkerhetene på henholdsvis 2,5 % for kildestrøm 2, 2,0 % for kildestrøm 3 og 2,4 % for kildestrøm 6 til etterretning.

Kildestrøm 7 (diesel)

For kildestrømmen 7 har Statoil Snorre, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor på 3,17 tonn CO₂/tonn brensel ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Kvotepliktig utslipp

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

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor*	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Brenngass SNA	80 311 646 Sm ³	0,002615	210 006,92
2	HP-fakkelt SNA	7 014 149 Sm ³	0,002923	23 133,15
3	LP-fakkelt SNA	6 005 416 Sm ³	0,002976	17 872,12
4	Diesel	-	-	13 451,00
5	Brenngass SNB	38 346 702 Sm ³	0,004335	166 232,95
6	Fakkeltgass SNB	4 666 569 Sm ³	0,003507	16 365,66
7	Diesel	2 426 tonn	3,17	7 690,42
Totale kvotepliktige utslipp				454 752

* alle verdier i tonn CO₂/Sm³ gass med unntak for diesel som er i tonn CO₂/tonn diesel

For enkelte av dataene er det i beregningene benyttet flere desimaler enn det som framkommer i ovennevnte tabell. Dette innebærer at oppgitt kvotepliktig utslipp kan avvike noe fra 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 klimakvoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for ileggelse 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. Statoil Snorre har hatt et kvotepliktig utslipp på 454 752 tonn CO₂ i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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 Snorre innebærer dette at 454 752 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 oppgjørfristen 30. april.

Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av oppgjørfristen 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 høy gebyrklasse. Statoil Snorre skal derfor betale et gebyr på kr. 30 000,-.

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

Utslipet fra kildestrøm 4 utgjorde mer enn 2 % av totalutslippet fra Snorrefeltet og overskred dermed grensen for "de minimis" kildestrømmer. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp, jf klimakvoteforskriften § 2-2. Vi ber om at Statoil Snorre innen 1. mai 2011 sender oss opplysninger om kildestrømmen, slik at den kan omgjøres til en vanlig kildestrøm.

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

Statoil Snorre ilegges et gebyr på kr 30 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Trine Berntzen
prosjektleder

Bjørn A. Christensen
saksbehandler

Kopi:

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