



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Talisman Energy Norge AS
Postboks 649, Sentrum
4003 Stavanger

Klima- og forurensningsdirektoratet
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att: Alice Baker

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.: 2007/1076 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Hilde Knapstad, telefon: 22 57 37 22

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Talisman Energy Norge AS – Varg

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. Talisman Energy Norge AS har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 73 291 tonn CO₂.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 21. februar 2011 samt e-post med oppdatert utslippsrapport datert 22. mars 2011. Vi har lagt de rapporterte dataene i e-post datert 22. mars 2011 til grunn for vårt vedtak.

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 med senere endringer. 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

Talisman Energy Norge AS (heretter TENAS) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 21. februar 2011, som er innen fristen.

Klif har imidlertid måttet etterspørre utfyllende informasjon for Varg. TENAS sendte også oppdatert utslippsrapport 22. mars 2011.

Klif understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at det ved neste års rapportering leveres en fullstendig utslippsrapport innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Vargfeltet er knyttet til virksomhetens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 17. januar 2011.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Kommentar
1	HP Brenngass	
2	LP Brenngass	
3	HP Fakkeltgass	HP fakkelt
4	LP Fakkeltgass	LP fakkelt
5	Diesel	

For utslippene av CO₂ fra kildestrøm 2 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippet fra kildestrøm 2 er 84,4 tonn og utgjør 0,12 prosent av det totale utslippet fra Varg i 2010. Det rapporterte utslippet fra denne kildestrømmen fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

TENAS har for Vargfeltet ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

TENAS 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 (HP)	15 103 018 Sm ³	1,50	1,07
3	Fakkelgass (HP)	3 117 074 Sm ³	7,50	2,86
4	Fakkelgass (LP)	564 677 Sm ³	7,50	3,24
5	Diesel	4 802 tonn	1,50	0,46

Metode

Bestemmelse av mengden aktivitetsdata for kildestrøm 1, 3 og 4 er fremkommet som beskrevet i punkt 6 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp.

Bestemmelse av mengden aktivitetsdata for kildestrøm 5 er for januar til april bestemt ved hjelp av målerne på forsyningsfartøyene, samt egne målere på Varg. Dette er metoden som er beskrevet i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp. Fra og med april er mengden aktivitetsdata for kildestrøm 5 bestemt ved hjelp av egne målere. Dette er ikke i henhold til punkt 6 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp.

TENAS informerte Klif om installeringen i brev av 9. desember 2009, men søkte ikke om endring i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp. Den nye måleren som er installert på tanken på Varg er "coriolis mass meter", med en usikkerhet på 0,36 % for standard volum. TENAS har imidlertid sendt en søknad datert 9. mars 2011 om endring i tillatelse og program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp. Denne vil bli behandlet i april.

Kildestrøm 1 (brenngass)

For bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1 (HP brenngass) på Vargfeltet benyttes måleblende uten online tetthetsmåler. Usikkerhetsberegninger i aktivitetsdata for kildestrøm 1 er gjennomført av MetroPartner. Usikkerheten i mengden brenngass for 2010 er beregnet til 1,07 prosent.

TENAS har ikke rapportert om avvik i målesystemet, det er heller ikke opplyst om avvik i usikkerhetsberegningene. Klif legger derfor til grunn at det ikke har vært avvik i målesystemet i kildestrøm 1. Vi ber om at TENAS ved neste års rapportering rapporterer om hvorvidt det har vært avvik og hvilke mengder som er estimert i avviksperioden.

Klif tar usikkerhetsberegningene til etterretning.

Kildestrøm 3 og 4 (LP- og HP fakkeltgass)

MetroPartner har for TENAS beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 3 (HP fakkeltgass) og for kildestrøm 4 (LP fakkeltgass). Beregningene viser at usikkerheten i mengden HP fakkeltgass er 2,86 prosent og usikkerheten i mengden LP fakkeltgass er beregnet til 3,24 prosent.

Usikkerheten i mengder av fakkeltgass er beregnet på gjennomsnittlig strømningshastighet for døgnet. Dersom faklingen for det aktuelle døgnet kun har foregått over en kort periode vil derfor strømningshastigheten i aktuell faklingsperiode være adskillig større. For å finne total usikkerhet over året er usikkerheten i mengder per døgn summert for alle døgn og dividert på total mengde faklet. Ut fra dette kan det syntas som usikkerheten kan være underestimert.

TENAS har ikke rapportert om avvik i målesystemet for fakkeltgass, det er heller ikke opplyst om avvik i usikkerhetsberegningene. Klif legger derfor til grunn at det ikke har vært avvik i målesystemet i kildestrøm 3 og 4. Vi ber om at TENAS ved neste års rapportering rapporterer om hvorvidt det har vært avvik og hvilke mengder som er estimert i avviksperioden.

Klif tar, til tross for overnevnte bemerkning, opplysningene vedrørende usikkerhetsberegningene for aktivitetsdata i kildestrøm 3 og 4 til etterretning.

Fratrekk av nitrogen

Vi ser at fratrekk av nitrogen fra fakkeltgassmengder er synliggjort i mange av årets kvoterapporter. Ved tidligere rapporteringer er fratrekket 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 fakkeltgass i utgangspunktet ikke er kvotepliktig og dermed kan trekkes fra fakkeltgassmengden. Det forutsetter imidlertid at virksomheten har god kontroll på fratrekket slik at fakkeltgassmengden ikke underrapporteres og at usikkerheten i tillatelsen overholdes.

TENAS har ikke rapportert om fratrekk av nitrogen fra fakkeltgassmengden for Varg. I godkjenning av rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 3 og 4, har vi derfor lagt til grunn at nitrogen ikke er trukket fra i fakkeltgassmengden.

Kildestrøm 5 (diesel)

I henhold til tillatelsen har TENAS i beregning av mengden aktivitetsdata tatt hensyn til omsatt mengde i løpet av året, mengde på lager ved årets begynnelse og slutt, samt mengde benyttet til andre formål i løpet av rapporteringsåret. Dette skal også reflekteres i usikkerhetsberegningene.

TENAS har lagt til grunn en gjennomsnittlig tetthet for diesel på 854,61 kg/Sm³ i usikkerhetsberegningene for Varg. Gjennomsnittet er et aritmetisk gjennomsnitt av tettheten for leveransene til feltet. For beregning av aktivitetsdata for diesel har TENAS

imidlertid benyttet en tetthet for diesel på 855 kg/Sm^3 (jf. e-post med oppdatert utslippsrapport datert 22. mars 2010).

Vi mener at en den mest korrekte måten å beregne tettheten på er ved å benytte tettheten i levert diesel ved de ulike lastene og beregne et veid snitt over lastene. 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.

Aibel har for TENAS beregnet usikkerheten i mengden diesel benyttet på Varg i 2010. I usikkerhetsberegningene har Aibel tatt med usikkerhetsbidrag fra:

- mengden diesel levert til Varg 1. kvartal 2010 målt med målerne på forsyningsfartøyene,
- målinger (trykkmåling) av mengde på lager ved årets begynnelse og slutt,
- mengden diesel som ble målt ved den nye målestasjonen for 2.–4. kvartal 2010

Vi kan ikke se at usikkerhetsbidrag fra diesel som benyttes til andre formål er inkludert i usikkerhetsberegningene. TENAS informerte i e-post av 22. mars 2010 at det er benyttet ca 168 m^3 diesel til andre formål på Varg. Vi forutsetter at TENAS har med usikkerhetsbidrag fra denne mengden diesel i neste års rapportering.

Usikkerheten på 0,46 prosent som Aibel har beregnet i aktivitetsdataene for diesel synes underestimert dersom en kombinerer usikkerhetsbidragene som nevnt ovenfor.

Klif tar imidlertid beregningene til etterretning.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 3 (HP fakkalgass), 4 (LP fakkalgass) og 5 (diesel) har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Det er også benyttet standard oksidasjonsfaktor for kildestrøm 1 (HP brenngass).

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. TENAS har rapportert faktorer 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	Bedrifts-spesifikk utslippsfaktor ($\text{tonn CO}_2/\text{Sm}^3$)	Prøvetakings-frekvens (krav i tillatelsen)	Antall prøver	Rapportert usikkerhet (prosent)
1	Brenngass	0,002930	Månedlig	11	0,36

Ifølge bedriftens tillatelse av 14. mars 2008 med senere endringer, skal bedriften ta månedlige prøver og analyser av brenngassen (kildestrøm 1) ved bestemmelse av bedriftsspesifikk utslippsfaktor.

TENAS opplyser at utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) i 2010 er bestemt ut fra 11 prøver, hvorav to av disse er spotprøver. Usikkerheten i utslippsfaktoren er rapportert å være 0,36 prosent.

Prøvetaking og usikkerhet

Kildestrøm 1 (brenngass)

Bedriften har, i tråd med tillatelsen, tatt månedlige prøver av brenngassen i 2010. Prøvene blir tatt med en strømningsproporsjonal prøvetaker. Prøvene er sendt til det akkrediterte laboratoriet Intertek Westlab for analyse. MetroPartner har for TENAS beregnet usikkerheten i utslippsfaktoren for brenngass.

TENAS har for 2010 9 månedlige prøver (april til og med desember). For januar og mars har TENAS spotprøver, og for februar mangler TENAS prøve. Manglende prøver er begrunnet med problemer med prøvesylindere.

MetroPartner har for TENAS beregnet usikkerheten i utslippsfaktoren for brenngass. Usikkerheten i utslippsfaktoren er beregnet for hver måned, da fordelingen mellom komponentene varierer noe fra måned til måned. Ut fra de månedlige usikkerhetsverdiene er det beregnet et veid årssnitt for usikkerheten i 2010. Det veide årssnittet er beregnet til 0,36 prosent på volumbasis. Det kan imidlertid synes som at MetroPartner i sine beregninger ikke har tatt hensyn til at det ble tatt spotprøver i januar og mars og at det manglet prøve for én måned.

I MetroPartners beregninger er det oppgitt at usikkerhet i sammensetning utgjør usikkerhet i analysen. Analyseusikkerhet består normalt av usikkerhet i kalibreringsgass og instrumentusikkerhet. Intertek Westlab er et akkreditert laboratorium. Vi legger dermed til grunn at TENAS kjenner hvilken analyseusikkerhet laboratoriet er akkreditert for. Ved neste års rapportering ber vi om at analyseusikkerheten kommer tydelig frem.

Klif har problemer med å kjenne igjen data for utslippsfaktorer i vedleggene og det TENAS har lagt til grunn for kvotepliktige utslipp. Klif forutsetter imidlertid at TENAS har rapportert korrekt utslippsfaktor i kildestrøm 1 og at MetroPartner har beregnet usikkerheten basert på data for 2010.

Klif legger dataene som er oppgitt i rapporteringsskjema til grunn for TENAS sine kvotepliktige utslipp fra kildestrøm 1 (brenngass).

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	HP brenngass	15 103 018 Sm ³	0,003930 tonn/Sm ³	44 251,84
2	LP brenngass			84,4
3	HP fakkel	3 117 074 Sm ³	0,00373 tonn/Sm ³	11 626,69
4	LP fakkel	564 677 Sm ³	0,00373 tonn/Sm ³	2 106,25
5	Diesel	4 802 tonn	3,17 tonn/tonn	15 222,34
Totale kvotepliktige utslipp				73 291,47

I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som kommer fram i denne tabellen. Resultatet av multiplikasjon og summeringer av parametre oppgitt i tabellen kan derfor avvike noe.

Klif påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørplikten 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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 73 291 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 TENAS innebærer dette at 73 291 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

Klif's 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. 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.

8. Oppsummering

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

TENAS 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

Hilde Knapstad
saksbehandler

Kopi:

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