

Marathon Petroleum Company  
Postboks 480 Sentrum  
4002 Stavanger

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: 31.03.2009  
Vår ref.: 2007/1086  
Deres ref.: MPC(N)-Out-0455  
Saksbehandler: Rune Andersen, telefon: 22 57 35 44

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for Marathon Petroleum Company (Norway), Alvheimfeltet.**

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30 april 2009. Marathon Petroleum Company (Norway), Alvheimfeltet har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 343 901 tonn CO<sub>2</sub>.

Virksomheten har hatt avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp i 2008. Virksomheten pålegges bruk av uavhengig tredjepart for usikkerhetsanalyser. Nærmere informasjon skal sendes SFT 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 CO<sub>2</sub> datert 27. mars 2008 med siste endring 12. desember 2008, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009 og 6. mars 2009 (korrigert versjon), og senere korrespondanse.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Marathon Petroleum Company (Norway) (MPC (N)) sendte inn utslippsrapport for kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> for Alvheimfeltet den 27. februar 2009, som er innen fristen. Korrigert versjon som er lagt til grunn for SFTs vurderinger ble mottatt 6. mars 2009.

### Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

#### Kvoteplikt

Alvheimfeltet har kvotepliktige utslipp av klimagasser knyttet til energiproduksjon der innfyrt effekt overskrider 20 MW, jf klimakvoteforskriften § 1-1 bokstav a. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 27. mars 2008 med siste endring 12. desember 2008.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

| Kildestrøm nummer | Kildestrøm | Utslippskilder  |
|-------------------|------------|---|
| 1                 | Brenngass  | Turbiner og kjeler  |
| 2                 | Fakkalgass | Fakkell   |
| 3                 | Diesel     | Motorer, turbiner, kjeler og inertgassbrenner, brannpumper og generatorer |

MPC(N) har for Alvheimfeltet ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

#### Vurdering av aktivitetsdata

MPC(N) 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  | 13 723 540 Sm <sup>3</sup> | 1,5 %           | 1,04 %                |
| 2            | Fakkalgass | 74 580 196 Sm <sup>3</sup> | 7,5 %           | 7,5 %                 |
| 3            | Diesel     | 13 269 tonn                | 1,5 %           | 1,5 %                 |

For fakkalgass og diesel rapporterer MPC(N) usikkerhetstall som er lik kravene i tillatelsen. Rapporten som er vedlagt om usikkerhetsanalyse for brenngass er svært mangelfull og er mer å anse som eksempel på hvordan usikkerhetsberegningene kan utføres. For fakkalgass og diesel er det ikke vedlagt usikkerhetsberegninger. Dette er avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav d).

MPC(N) har tidligere opplyst til SFT at de skal installere egen måler for bunkret diesel fra forsyningskip og at denne måleren vil ha en nøyaktighet på maksimalt 1,5 %. I brev fra SFT datert 12. desember 2008 er det gitt frist til 1. juni 2009 med å sende inn et måleprogram som bl.a. inneholder opplysninger om den nye måleren.

Som dokumentasjon på at kravene til usikkerhet for aktivitetsdata for fakkalgass overholdes vises det til spesifikaasjon for måleren der det oppgis en usikkerhet på rundt 5 % ved normale strømningshastigheter, mens det ved svært lave strømningshastigheter vil være noe høyere usikkerhet. Dette kan ikke anses som noen usikkerhetsanalyse for måling av aktivitetsdata for fakkalgass

SFT finner usikkerhetsberegningene å være svært mangelfulle og anser innsendt dokumentasjon av usikkerhet for ikke å være tilstrekkelig som grunnlag for vurdering av om Alvheimfeltet oppfyller klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata.

MPC(N) pålegges derfor å gjennomføre en ny usikkerhetsanalyse for alle de tre kildestrømmene og legge frem et nytt fullstendig usikkerhetsbudsjett med beskrivelse av metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag. Analysen skal gjennomføres i henhold til ”*Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement*” (GUM), og skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata. De ulike usikkerhetselementenes bidrag til totalusikkerheten skal fremgå, slik at tiltak for å eventuelt redusere usikkerheten kan identifiseres. I tillegg til usikkerhet i bl.a. trykk, temperatur og tetthet, bidrar analyse- og prøvetakingsfrekvens, vedlikeholds- og kalibreringsrutiner, målerens plassering, strømningsforhold, slitasje etc. til den totale usikkerheten.

Usikkerhetsanalysen skal reflektere driften av måleutstyret på Alvheim og skal baseres på korrekte data fra kalibreringsbevis for instrumentene som inngår. MPC(N) pålegges å benytte en uavhengig tredjepart til å gjennomføre usikkerhetsanalysene, jf. SFTs brev av 12. desember 2008, punkt 1.2 *Usikkerhet i aktivitetsdata* der det ble varslet om mulig bruk av tredjepart. Nye usikkerhetsanalyser av de tre kildestrømmene skal sendes SFT innen 1. september 2009.

SFT vil vise til beregningsprogrammet som Norsk forening for olje- og gassmåling (NFOGM) har utarbeidet for bestemmelse av usikkerhet i aktivitetsdata i forbindelse med overholdelse av krav i Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO<sub>2</sub>-avgift, og som gjerne kan vurderes benyttet som utgangspunkt for usikkerhetsanalysen.

### **Vurdering av faktorer**

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. I henhold til programmet skal det tas månedlige prøver og analyser av denne kildestrømmen.

Alvheim ble startet opp i juni 2008 og det ble for 2008 gitt unntak fra krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass. Virksomheten ble i stedet inntil videre pålagt månedlig prøvetaking av brenngassen. Virksomheten skulle innen 1. november 2008 gjennomføre usikkerhetsberegninger knyttet til bestemmelse av utslippsfaktoren for brenngass, og innen samme dato sende inn en redegjørelse om hvilke prøvetakings- og analysefrekvens som vil være nødvendig for å tilfredsstille kravene til maksimal usikkerhet i utslippsfaktoren. I svarbrev fra MPC(N), datert 19.11.2008, ble det bedt om utsettelse av fristen for usikkerhetsanalyse med begrunnelse i at det på grunn av forsinket oppstart forelå for få analyser til å kunne vurdere usikkerheten i utslippsfaktor. SFT aksepterte søknad om utsettelse til 1. mars og forutsatte at usikkerhetsberegningene ble vedlagt den ordinære rapporteringen med frist samme dato.

Virksomheten skriver at det ikke har vært mulig å beregne usikkerheten for utslippsfaktoren for brenngass innen rapporteringsdatoen 1. mars som følge av at det ikke har vært gjennomført tilstrekkelig antall analyser av brenngassen. Det ble i 2008 kun tatt prøver i november og desember, noe som dels begrunnes i problemer med representativiteten i prøvetakingen ved oppstarten av anlegget og dels på grunn av at det, ifølge virksomheten, ved misforståelse ikke ble tatt prøver i september og oktober. SFT ser alvorlig på at prøvetakingsfrekvensen som er angitt i tillatelsen ikke følges, og forutsetter at virksomheten etablerer prosedyrer som sikrer at dette følges i fremtiden.

Virksomheten gis ny frist til 1. september 2009 med å sende inn en usikkerhetsanalyse for utslippsfaktor for brenngassen. Usikkerhetsanalysen skal gjennomføres av en uavhengig tredjepart.

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

### **Kvotepliktig utslipp**

SFT har til tross for mangelfull dokumentasjon på usikkerhet for aktivitetsdata og utslippsfaktor for brenngass lagt bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

| <b>Kildestrøm nr.</b>               | <b>Kildestrøm</b> | <b>Aktivitetsdata</b>      | <b>Utslippsfaktor <sup>1)</sup></b> | <b>Kvotepliktig utslipp</b> |
|-------------------------------------|-------------------|----------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|
| 1                                   | Brenngass         | 13 723 540 Sm <sup>3</sup> | 2,422 kg/Sm <sup>3</sup>            | 33 236 tonn                 |
| 2                                   | Fakkelgass        | 74 580 196 Sm <sup>3</sup> | 3,730 kg/Sm <sup>3</sup>            | 278 184 tonn                |
| 3                                   | Diesel            | 13 269 tonn                | 3,17 tonn/tonn                      | 32 481 tonn                 |
| <b>Totale kvotepliktige utslipp</b> |                   |                            |                                     | <b>343 901 tonn</b>         |

<sup>1)</sup> Bedriftsspesifikk faktor for brenngass. Fast faktor for fakkelgass og diesel

Som følge av mangel på data for beregning av månedlige utslippsfaktorer, er det kun i de rapporterte utslippstallene for november og desember at det er benyttet månedlige beregnede utslippsfaktorer som er multiplisert med aktivitetsdata for den tilhørende måned. For de måneder der det ikke ble foretatt analyser er det benyttet en faktor som er fremkommet som et gjennomsnitt av de to faktorene som er beregnet, multiplisert med aktivitetsdata for disse månedene.

## **Oppsummering**

SFT godkjenner MPC(N)s rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for Alvheimfeltet. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

MPC(N) har hatt følgende avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapporteringen av kvotepliktige utslipp for 2008:

- Bedriften har ikke dokumentert usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2 (fakkalgass) og kildestrøm 3 (diesel). Dette er et avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav d).
- Virksomheten har ikke fulgt prøvetakings- og analysefrekvensen for brenngass som er gitt i tillatelsen, jf virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp pkt. 8

SFT fastsetter følgende tidsfrister for følgende redegjørelser:

Innen 1. september 2009:

- Bedriften skal sende SFT oppdaterte usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata for kildestrøm 1 (brenngass) og kildestrøm 2 (fakkalgass). Beregningene skal være utført av en uavhengig tredjepart.
- Bedriften skal oversende SFT usikkerhetsberegninger av usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 1 (brenngass). Beregningene skal være utført av en uavhengig tredjepart.

SFT viser for øvrig til frister gitt i brev fra SFT av 12. desember 2008.

## **3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp**

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten for 2008 skal gjøres opp 30. april 2009. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 343 901 tonn CO<sub>2</sub> 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 tidsfrister. Pålegg om gjennomføring av usikkerhetsberegninger ved hjelp av tredjepart og nye redegjørelser er hjemlet 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 MPC(N) Alvheimfeltet innebærer dette at 343 901 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](http://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 høy gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 30 000,-. 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.

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
Prosjektleder

Rune Andersen  
Sjefingeniør

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