



Ifølge adresseliste

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: 21.06.2010
Vår ref.: 2008/410 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

Ny vurdering av kvoteplikt for mobile rigger

Alle mobile rigger som borer produksjonsbrønner vil bli omfattet av kvoteplikt fra 1. januar 2011. Klima- og forurensningsdirektoratet justerer tidligere praksis på bakgrunn av retningslinjer fra EU. Operatøren skal sende inn informasjon om boreplaner, energianlegg på rigg mv. innen 1. oktober 2010.

Leteboringer på nye felt vil fortsatt ikke bli omfattet av kvoteplikten.

Vi viser til brev fra Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif, tidligere SFT) datert 14. februar 2008 der vi orienterte om bestemmelser i klimakvoteloven angående kvoteplikt for utslipp fra mobile rigger.

I brevet redegjorde vi for at klimakvoteloven § 3 må tolkes i lys av bestemmelsene i klimakvotedirektivet (direktiv 2003/87/EF). Vi skrev blant annet: "*Det følger av direktivet at pliktene til å innhente tillatelse til kvotepliktige utslipp og til å levere kvoter skal påhvile enhver "installation [that] undertakes any activity listed in Annex I resulting in emissions specified in relation to that activity". Begrepet "installation" er definert i art 3 bokstav e, hvor det bl.a. fremgår at begrepet retter seg mot "a stationary technical unit". Definisjonen av "installation" i klimakvotedirektivet bygger på definisjonen i IPPC-direktivet, og det er naturlig å ta utgangspunkt i forståelsen av begrepet her. Hva som ligger i begrepet "stationary" er utdypet i EU-kommisjonens veiledningsdokumenter for forståelse av IPPC-direktivet. Kommisjonen gir her uttrykk for at et anlegg bør betraktes som stasjonært dersom den "will operate at a particular location for a significant period of time".*" Videre orienterte vi om kontakt med britiske og danske myndigheter som anser utslippene fra mobile rigger til ikke å være kvotepliktige. På den bakgrunn konkluderte vi i brevet datert 14. februar 2008 med at vår forståelse av bestemmelsene innebærer at alle leteboringer, og de fleste produksjonsboringer, ikke vil omfattes av kvoteplikten.

Siden den tid er det i regi av kommisjonen arbeidet med mer harmonisering landene i mellom bl.a. ved å klargjøre hva som er kvotepliktige aktiviteter iht. Annex 1 i klimakvotedirektivet. I den forbindelse er det presisert i ny veileder til Annex 1 at mobile/midlertidige enheter som opererer i kvotepliktige virksomheter, skal inkluderes i virksomhetens tillatelse. *"Every technical unit that is connected to the installation and serves a purpose, which usually requires the unit to be stationary during operation, is considered part of an installation. For example some types of installation are sometimes stationary only for few months, then they are moved to another place. However, during operation they are stationary. The GHG emissions permit should clearly identify such combustion units as part of the installation."* Lenke til denne veilederen fremgår til slutt i brevet.

Vi presiserte allerede i brevet fra 2008 at det er juridisk holdbart at alle mobile rigger omfattes av kvoteplikten. Klargjøringen fra EU-kommisjonen beskrevet ovenfor medfører imidlertid at Klif finner grunn til å endre praksis med hensyn på hvorvidt utslipp fra mobiler rigger er kvotepliktig. Endringene vil i hovedsak innebære at boreaktiviteter, både forboringer fra flyttbare rigger (produksjonsboring) før feltet settes i drift, brønntesting og boringer fra flyttbare installasjoner på felt i drift, omfattes og skal inkluderes i den øvrige tillatelsen til kvotepliktige utslipp for feltet. For felt som sender brønnstrømmen direkte til et annet felt eller til et landanlegg for prosessering, må virksomheten som svarer kvoter for feltets kvotepliktige utslipp i drift, også svare kvoter for feltets utslipp ved boring.

For leteboringer (dvs. enkeltstående leteboringer på nye felt), opprettholder vi vår tidligere vurdering om at disse i hovedsak ikke omfattes av kvoteplikten. Leteboringer varer gjerne 2-4 måneder, og etter endt boring vil det ikke være aktivitet ved lokasjonen før operatøren eventuelt beslutter å bygge feltet ut. Etter Klifs vurdering er det lite hensiktsmessig å operere med tillatelser til kvotepliktige utslipp som kun har kort varighet. På grunn av aktivitetens begrensede varighet, vil også utslippet ved hver leteboring være begrenset.

Vi orienterer med dette om at fra 2011 skal utslipp fra mobile rigger i forbindelse med boreaktiviteter knyttet til produksjonsbrønner og boring på felt i drift omfattes av kvoteplikten. Operatørene må innen 1. oktober 2010 sende Klif informasjon om planlagte boreaktiviteter med mobil rigg ved hvert felt (der det er relevant), anslått årlig CO₂ -utslipp fra riggen når den er stasjonær fordelt på kildestrømmer (eksempelvis diesel og bore- og brønnaktiviteter), beskrivelse av energianlegget til riggen (på aggregert nivå, eks. antall motorer og total ytelse), bore- og brønnaktiviteter og målemetode for bestemmelse av CO₂ -utslipp.

Det vil i denne omgang ikke være aktuelt å sette detaljerte opplysninger om riggerens måleutstyr inn i tillatelsens måleprogram. Beskrivelsene knyttet til måleutstyr på riggen vil være på et mer aggregert nivå enn øvrig opplysninger om måleutstyr i måleprogrammet. Årsaken til dette er at tillatelsen til kvotepliktig utslipp ikke skal måtte endres ved bruk av andre rigger enn opprinnelig planlagt eller ved andre mindre endringer. Det er lagt ved en kort veiledning om hvilken informasjon vi trenger.

Vi vil på bakgrunn av innsendt informasjon endre eksisterende tillatelse til kvotepliktig utslipp for feltet og inkludere utslipp fra mobile rigger, eventuelt gi ny tillatelse til kvotepliktig utslipp der feltet ikke allerede har en tillatelse (eksempelvis forboring av produksjonsbrønner). Operatøren kan selv foreslå om det i måleprogrammet er hensiktsmessig å angi bruk av diesel på riggen som én eller flere kildestrømmer. For flere av feltene antas kildestrømmer knyttet til mobile rigger å kunne være enten mindre kildestrømmer eller de-minimis kildestrømmer. Kravet til usikkerhet i kildestrømmen er avhengig av om den defineres som vanlig kildestrøm, mindre eller de-minimis. Vi vil for øvrig opplyse om at Klima- og forurensningsdirektoratet aksepterer bruk av forsyningsfartøyenes måleutstyr i bestemmelse av bunkret mengde diesel over året i tillatelsene til de enkelte feltene.

Som en konsekvens av Kommisjonens presisering av hva som er kvotepliktig i henhold til Annex 1 i kvotedirektivet, ber vi om at operatørene heretter inkluderer utslipp fra mobile rigger ved fremtidige søknader om tillatelser og utarbeidelser av program for beregning og måling av utslippene.

Med hilsen



Erling Espolin Johnson
prosjektleder



Annicken Hoel
sjefingeniør

Vedlegg:

Kort veiledning om innholdet i informasjon om mobile rigger som skal sendes til Klima- og forurensningsdirektoratet

Lenke til veileder til Annex 1 i EUs klimavotedirektiv:

http://ec.europa.eu/environment/climat/emission/ets_post2012_en.htm

Likelydende brev:

Oljeindustriens landsforening, Postboks 8065, 4068 Stavanger
AS Norske Shell, Postboks 40, 4098 Tananger
Aker Exploration AS, Postboks 580 Sentrum, 4003 Stavanger
BG Norge AS, Postboks 780 Sentrum, 4004 Stavanger
BP Norge AS, Postboks 198 Forue, 4065 Stavanger
Centrica Resources Norge AS, Postboks 520, 4064 Stavanger
ConocoPhillips Skandinavia AS, Postboks 3, 4064 Tananger
Det Norske Oljeselskap AS, Nedre Baklandet 58C, 7014 Trondheim
Dana Petroleum Norway AS, Postboks 128, 1325 Lysaker
Discover Petroleum AS, Postboks 690, 9257 Tromsø
Dong E&P Norge AS, Postboks 450 Sentrum, 4002 Stavanger
Endeavour Energy Norge AS, Postbok 1989 Vika, 0125 Oslo
Eni Norge AS, Postboks 101 Forus, 4064 Stavanger
E.ON Ruhrgas Norge AS, Postboks 640 Sentrum, 4003 Stavanger
Exxon Mobil Exploration and Production Norway AS, Postboks 60 Forus, 4064 Stavanger
Gassco AS, Postboks 93, 5501 Haugesund
Gaz de France Norge AS Postboks 242 Forus, 4066 Stavanger
Hess Norge AS, Postboks 130, 4065 Stavanger
Idemitsu Petroleum Norge AS, Postboks 215 Skøyen, 0213 Oslo
Lundin Norway AS, Starndveien 50D, 1366 Lysaker
Marathon Petroleum Norge AS, Postboks 480 Sentrum, 4002 Stavanger
Mærsk Oil Exploration Norge AS, Postboks 8014, 4068 Stavanger
Nexen Exploration Norge AS, Postboks 130, 4065 Stavanger
Norwegian Energy Company AS, Postboks 550 Sentrum, 4003 Stavanger
OMV Norge AS, Postboks 130, 4065 Stavanger
Petro-Canada Norge AS, Postboks 269 Sentrum, 4002 Stavanger
Premier Oil Norge AS, Postboks 800 Sentrum, 4004 Stavanger
Rocksourc ASA, Munkedamsveien 45, 0250 Oslo
RWE Dea Norge AS Postboks 243 Skøyen, 0213 Oslo
Statoil AS, 4035 Stavanger
Talisman Energy Norge AS, Postboks 649 Sentrum, 4003 Stavanger
Total E&P Norge AS, Postboks 168 Sentrum, 4001 Stavanger
Wintershall Norge AS, Postboks 230 Sentrum, 4001 Stavanger

Kopi til:

Miljøverndepartementet, Postboks 8013 Dep, 0030 Oslo
Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger

Kvoteplikt for mobile rigger

Dato: 21. juni 2010

Veiledning om hvilke opplysninger som skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. oktober 2010

Hvem skal sende inn informasjon:

- Operatør for felt som har tillatelse til kvotepliktig utslipp av klimagasser og som har boreaktiviteter fra mobil rigg på feltet
- Operatør som har boreaktiviteter i forbindelse med klargjøring for produksjon (boring av produksjonsbrønner) for felt som ennå ikke er i drift

Hvilken informasjon om boreaktiviteter skal sendes inn:

- Forventet/planlagt borevirksomhet i 2011 og i 2012 – boreperiodens varighet, antall brønner og tidsbruk per brønn
- Anslått CO₂ -utslipp fra energianlegg knyttet til bore- og brønnaktivitetene fra mobil rigg i 2011 og 2012
- Anslått CO₂ -utslipp fra brønnaktiviteter (herunder brønntesting) i 2011 og 2012
- Annen aktivitet fra mobil rigg som genererer kvotepliktig utslipp

Hvilken informasjon om mobil rigg skal sendes inn:

- Beskrive energianlegget (eks. antall motorer, turbiner, total ytelse oppgitt i MW)
- Hvilke(t) brensel som benyttes i energianlegget på riggen
- Dersom det er fastlagt hvilke(n) rigg(er) som benyttes i 2011 og 2012 skal navnet på riggen(e) oppgis. (Denne opplysningen er nødvendig ut fra tilsynshensyn, men vil ikke inkluderes i måleprogrammet.)

Hvilken metode benyttes i bestemmelse av aktivitetsdata og utslippsfaktor fra riggen:

- Bestemmes årlig forbruk av diesel med målesystemet på forsyningsfartøylene og nivåmåler i tanker på riggen? (I dette tilfellet er det ikke nødvendig å beskrive målemetoden ytterligere.) Evt. annen metode for å bestemme årlig forbruk?
- Dersom brenngass benyttes, hvordan bestemmes årlig forbruk av gass? Hvilke utslippsfaktorer benyttes?
- Dersom eksempelvis brønntesting gjennomføres, hvordan bestemmes gassmengden/væskemengden som brennes? Hvilke utslippsfaktorer benyttes?

Kategorisering av kildestrømmer knyttet til mobil rigg:

- Operatøren foreslår om energianlegget på riggene er én eller flere kildestrømmer.
- Operatøren foreslår om brønnaktiviteter er en kildestrøm eller flere (eksempelvis brønntesting, brønnvedlikehold m.m.)
- Operatøren vurderer om kildestrømmen(e) kan kategoriseres som vanlig kildestrøm, mindre kildestrøm eller de-minimis. Dette vil blant annet være avhengig av kildestrømmens størrelse i forhold til virksomhetens totale kvotepliktige utslipp.

På bakgrunn av ovennevnte opplysninger vil Klima- og forurensningsdirektoratet inkludere kvotepliktige utslipp fra mobile rigger i allerede eksisterende tillatelser til kvotepliktig utslipp. For felt som ennå ikke er i drift, men hvor det gjennomføres boreaktiviteter knyttet til produksjonsbrønner (eksempelvis forboring), vil feltet/virksomheten få egen tillatelse til kvotepliktig utslipp. Denne tillatelsen vil, når brønnene begynner å produsere, bli utvidet og omfatte kvotepliktig utslipp knyttet til drift av feltet.

