

Tildeling i forhåndsdefinerte områder



Norsk kontinentalsokkel 2008

Miljø- og fiskerivilkår

Vilkår for tildeling, jf. pkt. 4 b i utlysningsteksten

I blokker som tildeles i TFO 2008, jf. pkt. 3, annet ledd skal nedenstående vilkår gjelde.

Det må tas særlige hensyn til fiskeriaktiviteten og forekomst av marine organismer under planleggingen av boreaktiviteten. I forkant av leteboringer skal det iverksettes tiltak for å informere berørte interesser.

Ved planleggingen av seismiske aktiviteter skal rettighetshaverne ta særlig hensyn til fiskeriaktivitetene og til forekomst av kritiske stadier av marine organismer når programmene utformes.

Rettighetshaverne pålegges å foreta nødvendig kartlegging av eventuelle forekomster av korallrev og andre verdifulle bunnsamfunn herunder viktige tobishabitater som kan bli berørt ved petroleumsaktivitet i de aktuelle blokkene, og å sikre at slike eventuelle forekomster ikke skades av petroleumsaktiviteten. I det forhåndsdefinerte området i Barentshavet skal kartleggingen av sjøbunnen gjennomføres på et format som kan gå inn i MAREANO for igangsettning av virksomhet i aktuelle blokker. Det kan stilles særskilte krav for å unngå skade på slike forekomster.

Rettighetshaverne pålegges å kartlegge og rapportere funn av skipsvrak og andre kulturminner som kan bli berørt ved aktivitet i de aktuelle blokkene og, i samarbeid med kulturminneforvaltningen, sikre at eventuelle kulturminner ikke skades av petroleumsaktiviteten.

Operatøren skal på vegne av interessentskapet søke Statens forurensningstilsyn om tillatelse til virksomhet i god tid før planlagt aktivitet.

I samsvar med nullutslippsmålet slik det er definert i St.meld. nr. 25 (2002–2003) skal det som hovedregel ikke slippes ut miljøfarlige stoffer til sjø. Det er videre et mål å minimere risiko for miljøskade forårsaket av utslipp av andre kjemiske stoffer. Nullutslippsmålet gjelder for alle operasjoner offshore, både bore- og brønnoperasjoner, produksjon og utslipp fra rørledninger. For hvert enkelt felt skal det ved valg av tiltak for å oppnå nullutslippsmålet foretas en helhetsvurdering av flere forhold, herunder miljømessige konsekvenser, sikkerhetsmessige forhold, reservoarmessige forhold og kostnadsmessige forhold. For en slik vurdering av tiltak vises det til konsekvensutredningen som i henhold til petroleumsloven skal gjennomføres som en del av plan for utbygging og drift.

Deler av utlysningsområdet ligger i områder med særskilte miljøutfordringer. Dette gjelder blokkene 32/1, 2, 4, 5 og 7, 35/1, 2 og 3, 36/10, 6305/8, 9, 10, og 11, 6508/2, 3, 4, 5 og 6, 6608/12, 6609/5, 6, 8, 9, 10, 11 og 12 og 6610/7 og 10 ved at de ligger nær eller i kyststrømmen. Ved eventuell produksjon i disse blokkene skal hensynet til å unngå potensiell miljøskade tillegges spesiell vekt i den helhetsvurderingen som skal ligge til grunn for valg av tiltak for å nå nullutslippsmålet. I forbindelse med en eventuell plan for utbygging og drift for nye selvstendige utbygginger i dette området, kan det være aktuelt å stille krav med spesiell vekt på å ivareta hensynet til det marine miljø.

Krav til beredskap mot akutt forurensning er fastsatt i medhold av forurensningsloven og underliggende forskrifter og HMS-regelverket når det foreligger konkrete planer for gjennomføring av bore- og brønnaktiviteter. Samtykke til gjennomføringen er blant annet knyttet til beredskapskrav. Omfanget av beredskapskravene avgjøres blant annet av nærhet til land, spesielt miljøfølsomme områder og andre næringsinteresser. I medhold av gjeldende regelverk vil det i de mest kystnære områdene måtte gjennomføres mer omfattende beredskapstiltak ved eventuell leting eller produksjon. Dette gjelder særlig blokkene 32/1, 2, 4, 5 og 7 og 36/10. I forbindelse med eventuelle utbygginger i disse områdene vil det bli lagt spesiell vekt på forebyggende tiltak mot utilsiktede utslipp. Fagmyndighetene vil samarbeide spesielt om krav til innetrøtninger i kystnære områder med sikte på å minimere risikoen for utilsiktede utslipp.

Operatøren skal gjennom risikoanalysen, jf. Forskrift om styring i petroleumsvirksomheten av 3. september 2001, synliggjøre de miljøvurderinger som ligger til grunn for dimensjonering av beredskap mot akutt forurensning, jf. Forskrift om utføring av aktiviteten i petroleumsvirksomheten av 3. september 2001, og for iverksettelse av sannsynlighetsreducerende tiltak. Miljøvurderingen skal også omfatte en vurdering av konsekvensene av de operasjonelle utslippene under leteboring.

I deler av det forhåndsdefinerte området foregår det tidvis et aktivt fiske etter tobis, se kart www.npd.no/tfo2008. Dette gjelder blokkene 2/2, 3 og 6, 3/1, 2, 3, 4 og 5, 4/1, 2 og 3, 5/1, 7/2, 3, 6 og 9, 8/1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, og 9, 9/1, 2, 4, 5, 7, 8, 9, 11 og 12, 10/7, 8, 10, 11 og 12, 16/11 og 12 samt 30/5, 6, 8, 9, 11 og 12. Ved eventuelle tildeling av disse blokkene vil det bli oppstilt borebegrensninger i perioden det fiskes etter tobis fra 1. april til 30. juni. Leteboring på og i en sone rundt tobisfeltene må gjennomføres uten utslipp av borekaks, også ved boring av topphullet, slik at kvaliteten på tobisfeltene ikke forringes gjennom nedslamming fra boreaktivitet. I forbindelse med mulige feltutbygginger i dette området skal det brukes løsninger som er minst mulig til hinder for fisket etter tobis og som i minst mulig grad endrer bunnsforholdene i tobisfeltene. Myndighetene vil ved behandlingen av plan for utbygging og drift for eventuelle funn i disse blokkene legge spesiell vekt på at dette vilkåret blir ivarettatt på en god måte.

I Nordsjøen utlyses blokker som er rike fiskeriområder. Dette gjelder blokkene 26/10 og 11, 17/1, 2, 5, 6, 8, 10 og 11 og 8/1, 2, 4 og 5. I forbindelse med eventuelle tildeling i disse blokkene kan det av hensyn til fiskeriene bli satt særskilte vilkår.

I blokkene 31/10 og 11 og 26/1, 2, 4, 5, 7 og 8 foregår det et intensivt fiskeri og i dette området skal det ikke foregå mer enn en leteboring om gangen. Etter en konkret vurdering i forhold til fiskeriaktiviteten kan det gis tillatelse til ytterligere en leteboring.

For blokkene 33/2 og 3 og 34/1 og 2 foregår det tidvis et aktivt industrifiske. I dette området vil ingen leteboringer være tillatt i perioden 1. oktober til 31. mars.

Blokkene 6305/8, 9, 10 og 11 ligger i viktige gyteområder for sild og andre fiskeslag. Det er også tidvis stor fiskeriaktivitet i dette området. I dette området skal seismiske undersøkelser eller leteboring i oljeførende lag ikke foretas i perioden 15. oktober til 15. juni. Utenom denne perioden skal det tas kontakt med Fiskeridirektoratet før det bores i oljeførende lag.

I blokkene 6305/9 og 11 skal det ikke foregå mer enn to leteboringer samtidig.

For blokkene 6305/9 og 11, 6508/5 og 6 og 6607/11 skal det ved mulige feltutbygginger i særlig grad legges vekt på løsninger som minimerer operasjonelle ulemper for fiskeriaktiviteten.

Blokkene 6506/6, 6507/1 og 4 og 6508/3, 4, 5 og 6 ligger i transportområdet for fiskeegg og fiskelarver. I disse blokkene skal seismiske undersøkelser ikke foretas i perioden 1. mars til 1. juli. Videre skal leteboringer i oljeførende lag ikke foretas i perioden 15. februar til 1. juli i de nevnte blokkene.

I blokkene 6609/8, 9, 10, 11 og 12 og 6610/7 og 10 er det spesielle utfordringer med hensyn til nærhet til gytefelt, fiskeriene i Vestfjorden og Lofoten, sildas vandring for overvintring og sjøfuglkoloniene på Røst. I disse blokkene skal leteboringer i oljeførende lag ikke foretas i perioden 15. februar til 15. august. Videre skal ikke seismiske undersøkelser foretas i perioden 1. september til 1. april i de nevnte blokkene.

I tråd med St. meld. nr. 38 (2001–2002) forventes det at industrien fortsatt vil bidra til den biologiske overvåkingen av levende marine organismer for å kartlegge mulige effekter av petroleumsvirksomheten.

Regjeringen ser et fortsatt behov for å bedre kunnskapen om forekomst av sjøfugl i områder som kan påvirkes av utslipp fra petroleumsvirksomheten. Det forventes at industrien vil bidra til kartleggingen av sjøfugl i Nordsjøen og Norskehavet i forbindelse med konsekvensutredninger som følger med eventuelle planer for utbygging og drift for nye selvstendige utbygginger i dette området.

For de utlyste blokkene i Barentshavet skal vilkårene som er beskrevet i St.meld. nr. 8 (2005–2006) «Helhetlig forvaltning av det marine miljø i Barentshavet og havområdene utenfor Lofoten (forvaltningsplan)» gjelde. Dette innebærer at:

- det for virksomheten skal legges til grunn injeksjon, eventuelt annen teknologi, som hindrer utslipp av produsert vann. Maksimum fem pst. av det produserte vannet kan ved driftsavvik slippes ut under forutsetning av at det renses for det slippes ut. Eksakte rensekraav vil stilles av konsesjonsmyndighetene for konkret virksomhet;
- borekaks og boreslam reinjiseres eller tas til land for deponering. Borekaks og boreslam fra boring av topphullet vil normalt kunne slippes ut. Forutsetningen er at utslippet ikke inneholder komponenter med uakseptable miljøegenskaper. Dette gjelder kun i områder hvor potensialet for skade på sårbare miljøkomponenter vurderes som lavt. Som grunnlag for slike vurderinger skal det foreligge grundige kartlegginger av sårbare miljøkomponenter (gytefelt, korallrev og annen sårbare bunnsfauna). Slike utslipp vil være gjenstand for søknad og tillatelse fra konsesjonsmyndighetene;
- i området mellom 50 km og 65 km fra grunnlinjen, vil det ikke være tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 1. mars til 31. august;
- på Tromsøflaket utenfor 65 km vil det ikke være tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 1. mars til 31. august.

Det forventes at planlegging av leteboring og seismiske undersøkelser i Barentshavet skjer i dialog med fiskerimyndighetene for å redusere operasjonelle ulemper for fiskeriene. Seismiske undersøkelser må ikke forstyrre viktige gytevandring til fisk i dette området.

I forbindelse med eventuelle utbygginger i det forhåndsdefinerte området i Barentshavet vil det bli lagt spesiell vekt på forebyggende tiltak mot utilsiktede utslipp.

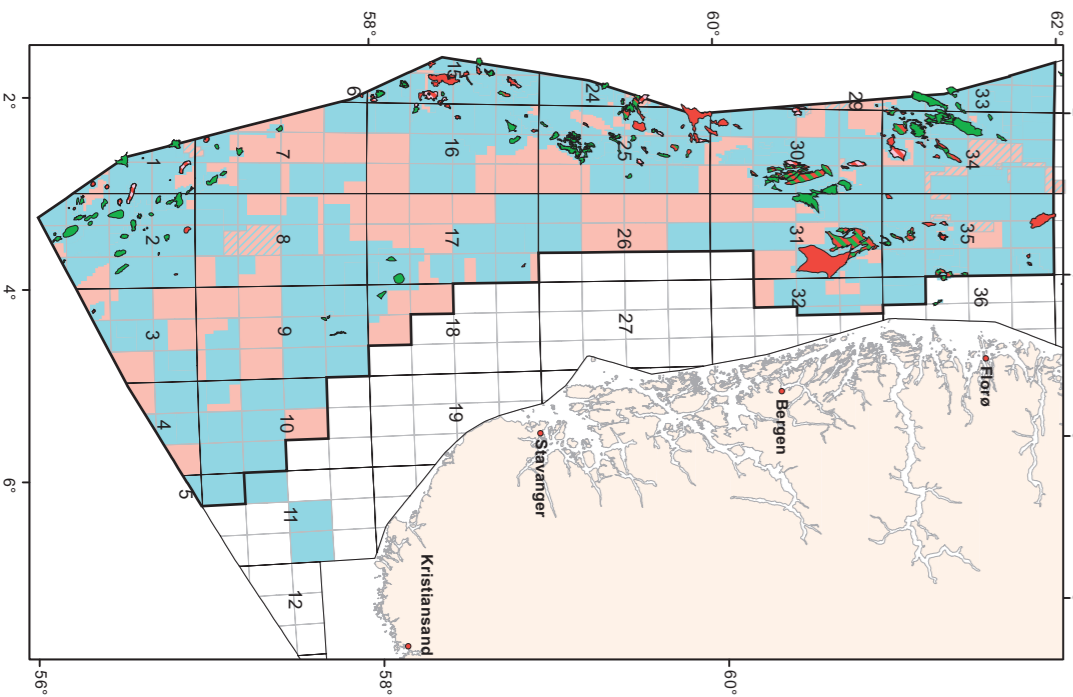
Det foregår et arbeid om å etablere seilingsleder og styrking av sjøsikkerheten i deler av norske havområder. Dette arbeidet kan få konsekvenser for petroleumsvirksomheten i deler av TFO-området.

Tildeling i forhåndsdefinerte områder

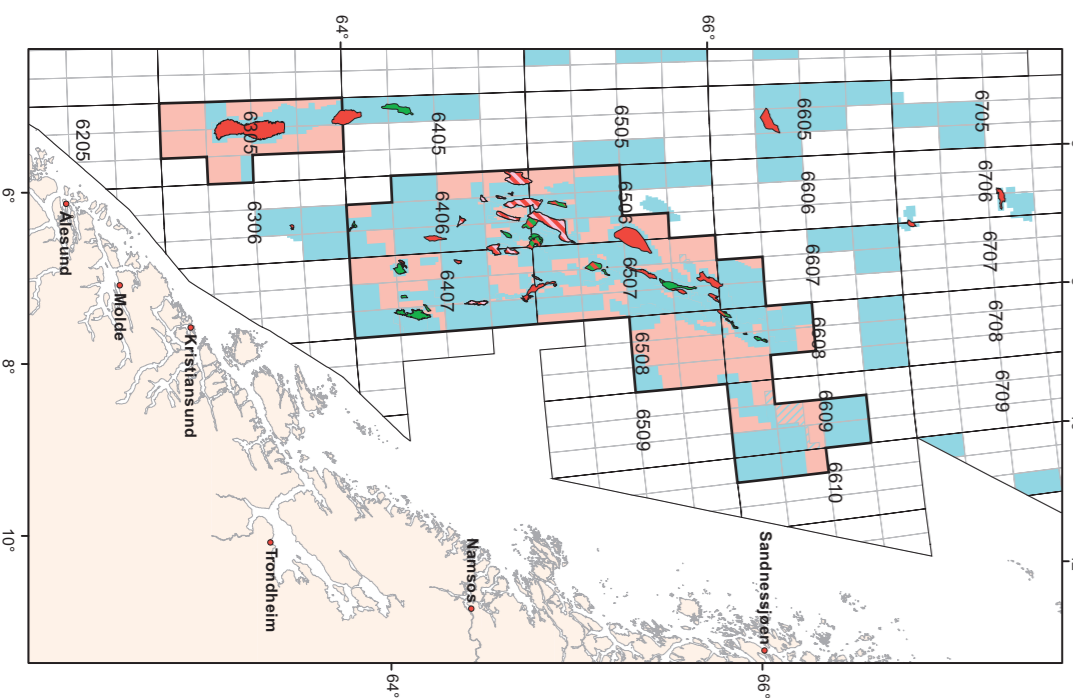
2008 - utlysning



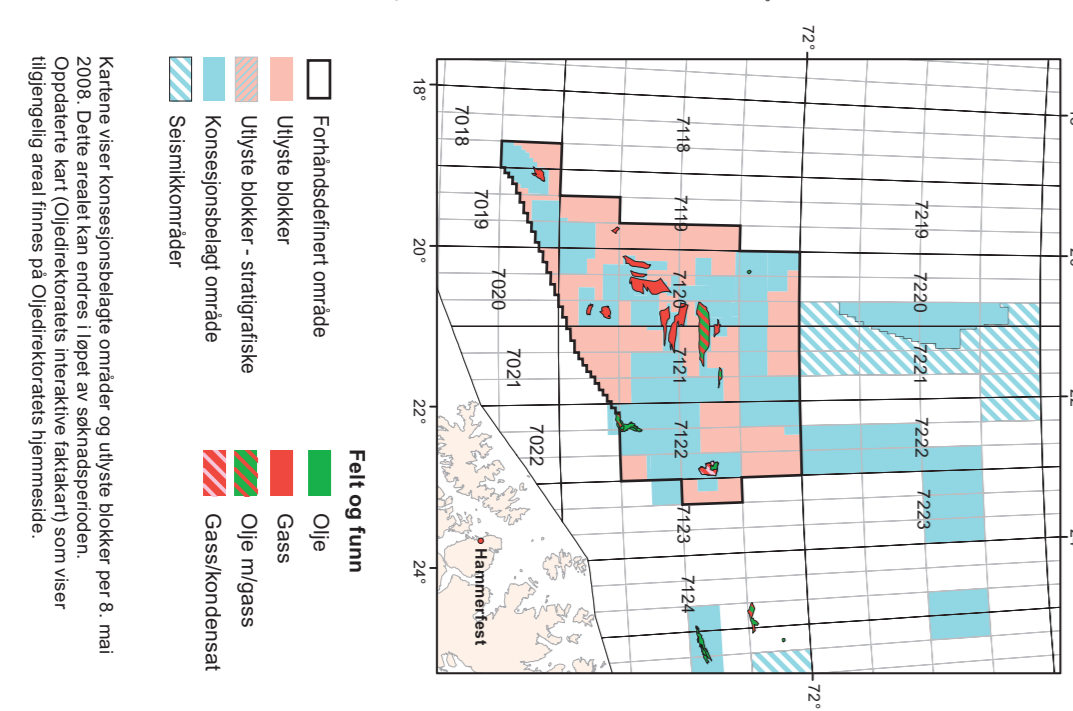
Nordsjøen



Norskehavet



Barentshavet



- | | | | |
|--|---------------------------------|--|----------------|
| | Forhåndsdefinert område | | Felt og funn |
| | Ulyste blokker | | Olje |
| | Ulyste blokker - stratigrafiske | | Gass |
| | Konsesjonsbeløgt område | | Olje m/gass |
| | Seismikkområder | | Gass/kondensat |

Kartene viser konsesjonsbeløgte områder og ulyste blokker per 8. mai 2008. Dette arealet kan endres i løpet av søknadsperioden. Oppdaterte kart (Ojledirektoratets Interaktive Faktakart) som viser tilgjengelig areal finnes på Ojledirektoratets hjemmeside.



Terje Riis Johansen
Foto: Torbjørn Tandberg

Det er viktig for en god forvaltning av våre naturressurser å få utnyttet ressursene i modne områder før den eksisterende infrastrukturen stenges ned. De modne områdene representerer et betydelig økonomisk potensial og står sentralt i regjeringens ambisjon om økt utvinningsgrad på norsk sokkel. Formålet med TFO-ordningen er å stimulere til økt leteaktivitet og effektiv ressursutnyttelse. TFO-ordningen er av stor betydning fordi den har økt forutsigbarheten og skapt grunnlaget for et økt antall selskaper på norsk sokkel. Regjeringen har i forkant av utlysningen hatt en grundig behandling for å sikre at hensynet til miljø- og fiskerierinteresser blir godt ivaretatt. Miljø- og fiskerivilkårene for blokkene i det forhåndsdefinerte området er skjerpet for enkelte områder.

Gjennom denne utlysningen er det i TFO 2008 i forhold til TFO 2007 fire nye blokker i Barentshavet, tre i Norskehavet og elleve i Nordsjøen. Leteområdene som nå utlyses er i hovedsak tilbakeleverte blokker der det tidligere har vært petroleumsvirksomhet. Utlysningen av TFO 2008 vil kunne bidra til nye muligheter for flere selskaper, samt bidra til stabil aktivitet i olje- og gassvirksomheten.

Søknadsfristen er satt til 3. oktober 2008 kl. 12.00. Det tas sikte på tildeling av nye utvinningstillatelser i de utlyste områdene rundt årsskifte 2008/2009.

Innbydelse til å søke om utvinningstillatelse for petroleum

1 Det kongelige olje- og energidepartement (Departementet) kunngjør herved innbydelse til å søke om utvinningstillatelse for petroleum på den norske kontinentalsokkel i henhold til lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet, og forskrift 27. juni 1997 nr.653 til lov om petroleumsvirksomhet, heretter kalt petroleumsoven og petroleumsforskriften.

2 Utvinningstillatelser vil kun bli tildelt aksjeselskaper registrert i Norge eller i et annet land som har sluttet seg til Avtale om Det europeiske økonomiske samarbeidsområde (EØS-avtalen), eller til fysisk person hjemmehørende i en EØS-stat. Selskapet skal ha en aksjekapital på minimum 1 million NOK, eller et tilsvarende beløp i registreringslandets valuta.

Selskaper som ikke er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, kan tildeles utvinningstillatelse dersom de er prekvalifisert som rettighetshaver på norsk sokkel.

Individuelle søkere og søkere som søker som gruppe vil bli behandlet på like vilkår av Departementet. Den som leverer individuell søknad, eller den som inngår i en gruppe som sammen med andre leverer felles søknad, er å betrakte som søker av utvinningstillatelse. Departementet kan, på grunnlag av innsendte gruppesøknader og individuelle søknader, sette sammen grupper av søkere og utpeke operatør for slike grupper.

3 Tildeling av utvinningstillatelse(r) vil følge tidligere etablert praksis for tildelinger på norsk kontinentalsokkel. Dette innebærer at utvinningstillatelsens geografiske omfang, beliggenhet, varighet, arbeidsforpliktelse og blokkspesifikke vilkår for øvrig fastsettes på tildelingstidspunktet.

Det er anledning til å søke om andeler i utvinningstillatelser i ikke tildelte områder innenfor de forhåndsdefinerte områdene, som er angitt på utlysningsskartene i denne brosjyren. Det kan også søkes på områder som blir tilbakelevert innenfor de forhåndsdefinerte områdene innen søknadsfristens utløp. Oppdaterte kart (Oljedirektoratets interaktive faktakart) som viser tilgjengelig areal, finnes på Oljedirektoratets hjemmeside.

4 Hver utvinningstillatelse kan omfatte en eller flere blokker eller del(er) av blokk(er).

Vilkår for tildeling

a) Mellom de rettighetshavere som blir tildelt andel i samme utvinningstillatelse vil det bli stilt krav om inngåelse av en avtale for petroleumsvirksomhet, herunder samarbeidsavtale og en regnskapsavtale. Er utvinningstillatelsen stratigrafisk delt, vil det også bli stilt krav om inngåelse av en stratigrafisk samarbeidsavtale.

Avtalepartene danner ved avtaleinngåelsen et interessentskap hvor partenes andeler i avtalene til enhver tid skal være identiske med partenes andeler i utvinningstillatelsen.

Konsesjonsdokumentene vil i hovedtrekk være basert på de relevante dokumenter fra Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2007. Siktemålet er at hovedtrekkene i eventuelle tilpasninger i rammeverket gjøres kjent for industrien før søknadsfristen utløper.

b) En nærmere presisering av miljø- og fiskerivilkår fremgår av brosjyrens bakside. Det er knyttet særskilte miljø- og fiskerivilkår til enkelte av blokkene.

c) Rettighetshavere kan pålegges å bruke baser utpekt av Departementet.

5 Forhandlingsområder

Departementet forbeholder seg retten til å forhandle med søkeren(e) om følgende:

a) Innhold, omfang og tidsplan for arbeidsforpliktelsen.

b) Varighet av utvinningstillatelsens initielle periode og varighet av konsesjonsperioden etter utløpet av initieil periode.

c) Omfang av og tidspunkt for tilbakelevering av areal.

d) Området for utvinningstillatelsen

Fastsettelsen av initieil periode, jf. petroleumsoven § 3-9, vil for utvinningstillatelser tildelt i Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2008 bli tilpasset blokkspesifikke forhold.

Arbeidsforpliktelsene i utvinningstillatelsene vil som hovedregel omfatte krav om en fremdriftsplan for aktivitetene frem mot innlevering av en eventuell utbyggingsplan innenfor rammen av den initielle perioden. Arbeidsforpliktelsene vil bestå av en serie beslutningspunkter med tilhørende aktiviteter som må gjennomføres innen fastsatte frister. Alternativet til å gjennomføre hele arbeidsforpliktelsen er at utvinningstillatelsen tilbakeleveres eller bortfaller. Departementet, med kopi til Oljedirektoratet, skal informeres om beslutningen somfattes i hvert beslutningspunkt. Ved tilbakelevering skal rettighetshaver innen tre måneder sende Oljedirektoratet en statusrapport. Statusrapporten skal inneholde en oppsummering av innsamlet data, eventuelle studier samt resultatene av disse og en oversikt over prospektiviteten i det tilbakeleverte området.

Arbeidsforpliktelsene vil kunne bli utformet slik at rettighetshaverne først får en gitt periode til å gjennomføre en seismisk forpliktelse før de bestemmer seg om de vil gjennomføre en pålagt boreforpliktelse eller tilbakelevere området for utvinningstillatelsen i sin helhet.

Videre vil arbeidsforpliktelsen som hovedregel omfatte krav om innsendelse av en utbyggingsplan for den/de aktuelle forekomst(e) til Departementet, for godkjenning innenfor rammen av den initielle perioden. I et slikt tilfelle skal den enkelte rettighetshaver innen en viss frist ta stilling til om han ønsker å utarbeide en utbyggingsplan for området. Dersom en eller flere rettighetshavere ikke ønsker å utarbeide en utbyggingsplan, må den/de aktuelle deltakerandel(er) overtas av øvrige rettighetshavere eller av en utenforstående tredjepart. I motsatt fall bortfaller utvinningstillatelsen i sin helhet. Rettighetshavere som ønsker å utarbeide en utbyggingsplan vil bli gitt en ytterligere periode innenfor rammen av den initielle perioden til å utarbeide og innsende utbyggingsplanen for godkjenning. Dersom utbyg-

gingsplan ikke innsendes, bortfaller utvinningstillatelsen i sin helhet.

Etter utløpet av den initielle perioden skal som hovedregel det området for utvinningstillatelsen som ikke er omfattet av en inn-sendt utbyggingsplan, tilbakeleveres.

6 Tidelingskriterier

For å fremme god ressursforvaltning, rask og effektiv leting etter og utnyttelse av petroleum på norsk kontinentalsokkel, herunder en sammensetning av rettighetshavergrupper som sikrer dette, vil følgende kriterier legges til grunn ved tildeling av andeler i utvinningstillatelser og ved utpeking av operatør:

a) Søkeren(e)s relevante tekniske kompetanse, herunder kompetanse vedrørende utviklingsarbeid, forskning, sikkerhet og miljø, samt hvordan denne kan bidra aktivt til en kostnadseffektiv undersøkelse etter, og eventuell utnyttelse av, petroleum fra det berørte geografiske område.

b) At søkeren(e) har tilfredsstillende finansiell kapasitet til å foreta undersøkelse etter, og eventuell utnyttelse av, petroleum fra det berørte geografiske område.

c) Søkeren(e)s forståelse av geologien i det berørte geografiske område og hvordan rettighetshaver planlegger å foreta en effektiv undersøkelse etter petroleum der.

d) Søkeren(e)s erfaring på norsk kontinentalsokkel eller tilsvarende relevant erfaring fra andre områder.

e) Erfaring med søkeren(e)s virksomhet.

f) Der flere søkere søker sammen som gruppe vil gruppens sammensetning, anbefalt operatør og gruppens samlede kompetanse tillegges vekt.

g) Utvinningstillatelser vil som hovedregel bli tildelt til et interessentskap der minst en rettighetshaver har boret minst en brønn på norsk kontinentalsokkel som operatør eller har tilsvarende relevant operasjonell erfaring utenfor norsk kontinentalsokkel.

h) Utvinningstillatelser vil som hovedregel bli tildelt til to eller flere rettighetshavere, hvorav minst en med erfaring som nevnt under g).

i) Den som utpekes som operatør for utvinningstillatelser i Barentshavet skal selv ha boret minst en brønn på norsk kontinentalsokkel som operatør eller ha tilsvarende relevant operasjonell erfaring utenfor norsk kontinentalsokkel.

7 Statlig deltakelse

Ved tildeling av utvinningstillatelser kan det fastsettes statlig deltakelse i hver utvinningstillatelse. Petoro AS er rettighetshaver for statens deltakerandel (statens direkte økonomiske engasjement – SDØE).

8 Søknad

Søknaden skal, uavhengig av om søkeren(e) søker individuelt eller sammen som gruppe, inneholde følgende opplysninger, og i følgende rekkefølge:

a) Søkeren(e)s navn, adresse og nasjonalitet med opplysning om hvem som er kontaktperson i Norge overfor norske myndigheter.

b) Hvilke(n) blokk(er) søknaden gjelder. Søknaden skal referere til blokknummer.

Dersom det søkes om flere utvinningstillatelser skal søkeren(e) angi disse i prioritert rekkefølge. Søker(e) som søker som gruppe skal i tillegg sende individuell prioriteringsliste. Søkeren(e) skal oppgi hvor stor deltakerandel søkeren(e) ideelt sett ønsker i den enkelte utvinningstillatelse, men også en øvre og nedre grense for den deltakerandelen som vil være av interesse. Det skal også opplyses om søkeren(e) ønsker å være operatør for noen av tillatelsene.

c) Søker(e) skal angi følgende anbefalinger:

- innhold, omfang og tidsplan for den arbeidsforpliktelse søkeren(e) vil påta seg for å sikre rask og effektiv undersøkelse og utnyttelse av det areal som omfattes av en utvinningstillatelse;
- varighet av utvinningstillatelsens initielle periode;
- varighet av konsesjonsperioden etter utløpet av initieil periode;
- omfang og tidspunkt for tilbakelevering av areal.
- De ovennevnte forhold skal tilpasses de blokkspesifikke karakteristika med det siktemål å bidra til størst mulig verdiskapning i det berørte geografiske område.

d) Søkeren(e) skal gi en geologisk evaluering av de(n) omsøkte blokk(er).

e) Søkeren(e) skal gi en utbyggings- og reservoarteknologisk vurdering av de(n) omsøkte blokk(er).

f) Søkeren(e) skal gi et sammendrag av søknaden.

g) Søkeren(e) skal gi opplysninger om selskapsforhold.

Alle selskaper som søker om utvinningstillatelse i TFO 2008 skal gi opplysninger om selskapsforhold. Selskapene skal fokusere på for eksempel store endringer i eierstrukturen og/eller finansielle forbindelser og organisasjonsendringer for deres virksomhet i Norge som er relevant for evalueringen av søknaden.

h) Søkeren(e) skal opplyse om muligheten for at et norsk selskap i prinsippet har anledning til å oppnå tilsvarende tillatelse i hjemlandet til søkeren eller søkerens morselskap når disse selskap ikke er hjemmehørende i Norge.

Dersom det for søkere som søker sammen som gruppe av konfidensialitetsgrunner ikke er ønskelig å sende inn felles dokumentasjon vedrørende tekniske vurderinger og/eller informasjon om selskapsesifikke forhold, kan de sende inn individuell dokumentasjon.

Veiledning for utarbeidelse av søknad om utvinningstillatelse, skjema og blokkkoordinater for de utlyste blokkene kan hentes ned fra Oljedirektoratets hjemmeside på internett på adressen:

<http://www.npd.no/tfo2008> (norsk versjon),

eller

<http://www.npd.no/apa2008> (engelsk versjon).

Myndighetene kan kreve tilleggsopplysninger.

Opplysninger av forretningsmessig art som gis i søknaden inklusive vedlegg, vil bli behandlet fortrolig av myndighetene uten hensyn til den frist som er fastsatt i petroleumsoven § 85.

9 Gebyr

For behandling av hver søknad om utvinningstillatelse skal det samtidig med innsendelse av søknaden betales et gebyr. Dersom gebyret ikke er innbetalt, anses søknaden ikke for innkommet.

Gebyret er NOK 100 000 for hver søknad om utvinningstillatelse, jf. petroleumsforskriften § 9. Dersom flere selskaper går sammen om å søke om en utvinningstillatelse anses dette som én søknad. Ett av gruppemedlemmene besørger i dette tilfelle samlet innbetaling av gebyr for søknaden.

Betalingen skal skje til staten ved Oljedirektoratet, kontonr.: 7694.05.00326. Innbetalingen skal merkes Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2008. Kopi av kvittering for innbetalt gebyr skal vedlegges søknaden.

10 Kongen i statsråd er ikke forpliktet til å tildele utvinningstillatelser på grunnlag av innkomne søknader, jf. petroleumsoven § 3-5 tredje ledd.

11 Søknad om utvinningstillatelse mottas av:

Det kongelige olje- og energidepartement
Einar Gerhardsens pl. 1
Postboks 8148 Dep.
0033 Oslo

inntil 3. oktober 2008 kl. 12.00. Alle søknader som er innkommet innen det nevnte tidspunkt anses innkommet samtidig.

Søknaden sendes i ett eksemplar til Departementet. To identiske kopier av søknaden sendes innen samme tidsfrist til:

Oljedirektoratet
Postboks 600
4003 Stavanger

Søknaden skal være på norsk eller engelsk.

12 Tildeling av utvinningstillatelser i Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2008 på norsk kontinentalsokkel er planlagt gjennomført i årsskiftet 2008/2009.