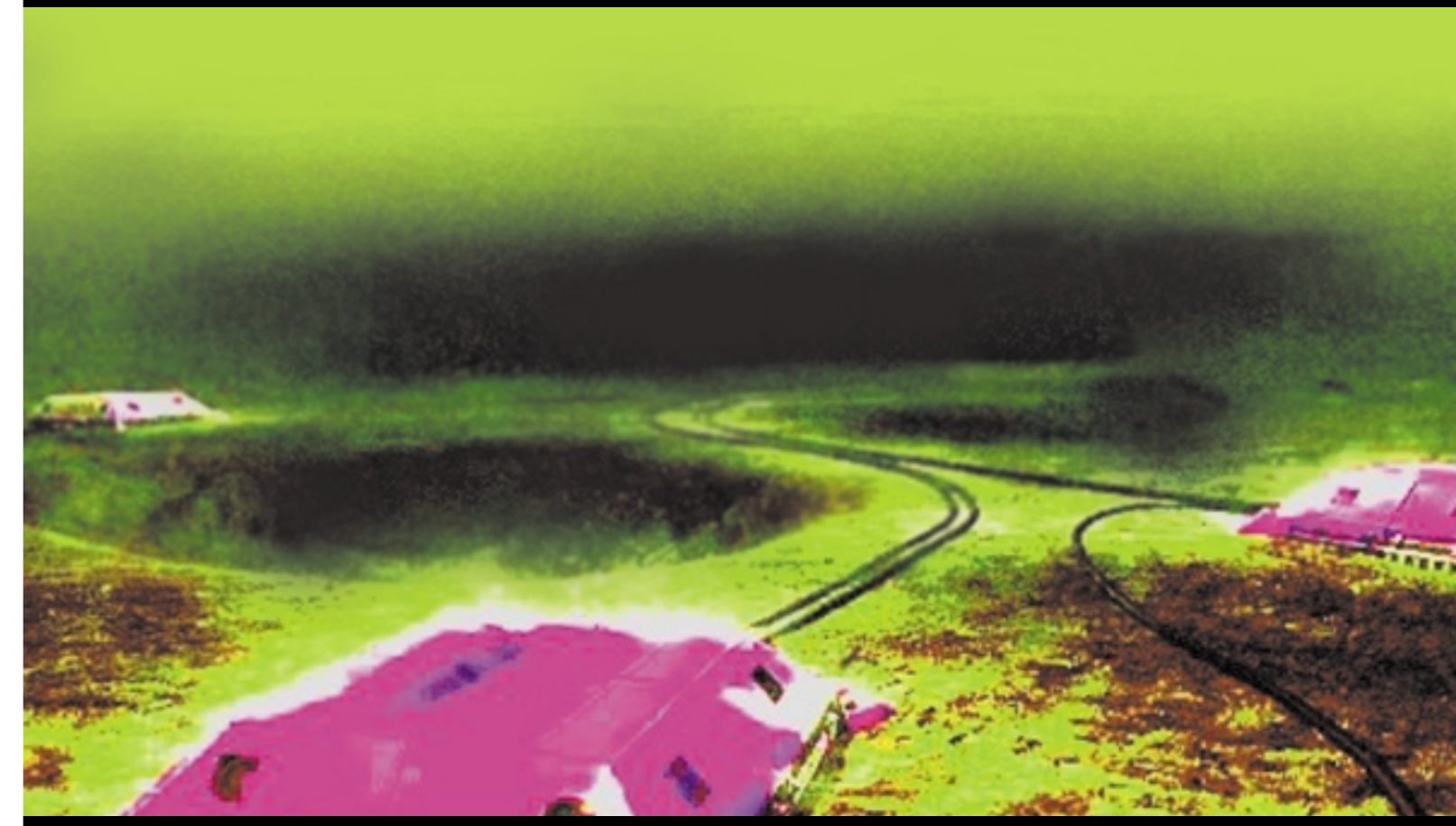


Tildeling i forhåndsdefinerte områder



Norsk kontinentalsokkel 2003

Miljø- og fiskerivilkår

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

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 ev. forekomster av korallrev i de aktuelle blokkene og å sikre at ev. forekomster ikke skades av petroleumsaktiviteten.

I samsvar med nullutslippsmålet slik det presiseres i St.meld. nr. 25 (2002-2003) skal det som hovedregel ikke slippes ut miljøfarlige stoffer. Det er videre et mål å minimere risiko for miljøskade forårsaket av utslipp av andre kjemiske stoffer. Nullutslippsmålet gjelder umiddelbart for nye selvstendige utbygginger, og innen utgangen av 2005 for eksisterende installasjoner og omfatter alle innretninger og operasjoner offshore.

Operatøren skal på vegne av interessentskapet ta kontakt med Statens forurensningstilsyn i god tid før oppstart av planlagt leteboring for å avklare behov for utslippssøknad.

Krav til beredskap mot akutt forurensning vil bli fastsatt i medhold av forurensningsloven og underliggende forskrifter 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.

Operatøren skal gjennom risikoanalysen, jf. forskrift 3. september 2001 nr. 1099 om styring i petroleumsvirksomheten, synliggjøre de miljøvurderinger som ligger til grunn for dimensjonering av beredskap mot akutt forurensning, jf. forskrift 3. september 2001 nr. 1157 om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten 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. Dette gjelder blokkene 2/3 og 6, 3/1, 2, 3, 4 og 5, 4/1 og 2, 7/2, 3, 6 og 9, 8/7, 8 og 9, samt 16/12. I det området som omfattes av disse blokkene skal det ikke foregå mer enn to leteboringer samtidig. I forbindelse med eventuelle tildelinger i dette området kan det bli oppstilt borebegrensninger i gitte perioder av året. Ved mulige feltutbygginger i dette området skal det vurderes løsninger som er minst mulig til hinder for fisket etter tobis.

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

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 også et behov for å bedre kunnskapen om forekomst av sjøfugl i områder som kan påvirkes av utslipp fra petroleumsvirksomheten. Departementet vil be industrien om å komme med et forslag til kartleggingsprogram av sjøfugl i Norskehavet i forbindelse med konsekvensutredninger som følger med evt. planer for utbygging og drift for nye selvstendige utbygginger i dette området.



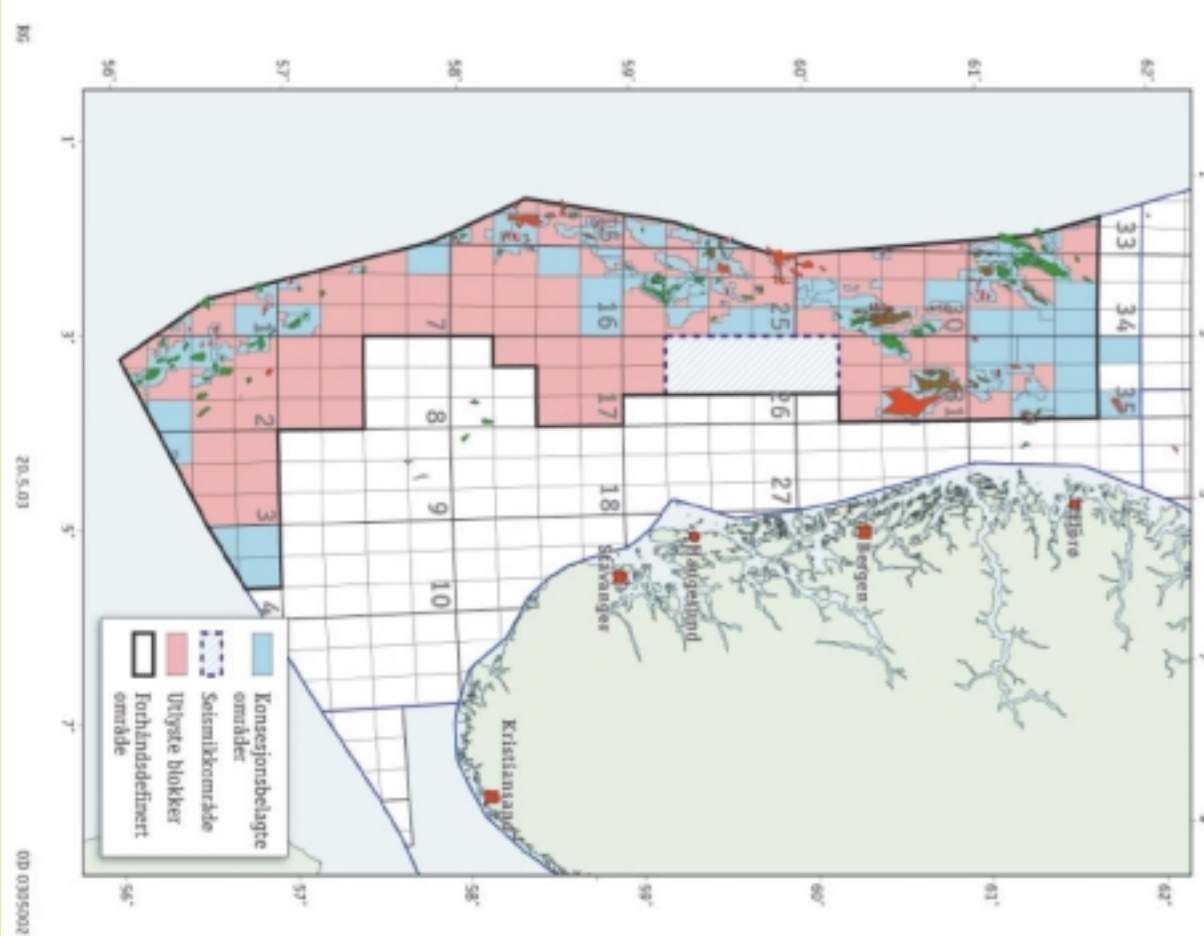
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET

Olje- og energidepartementet
Einar Gerhardsens plass 1
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo

Telefon: 22 24 90 90
Telefaks: 22 24 95 65
E-post: postmottak@oed.dep.no
Internett: www.oed.dep.no

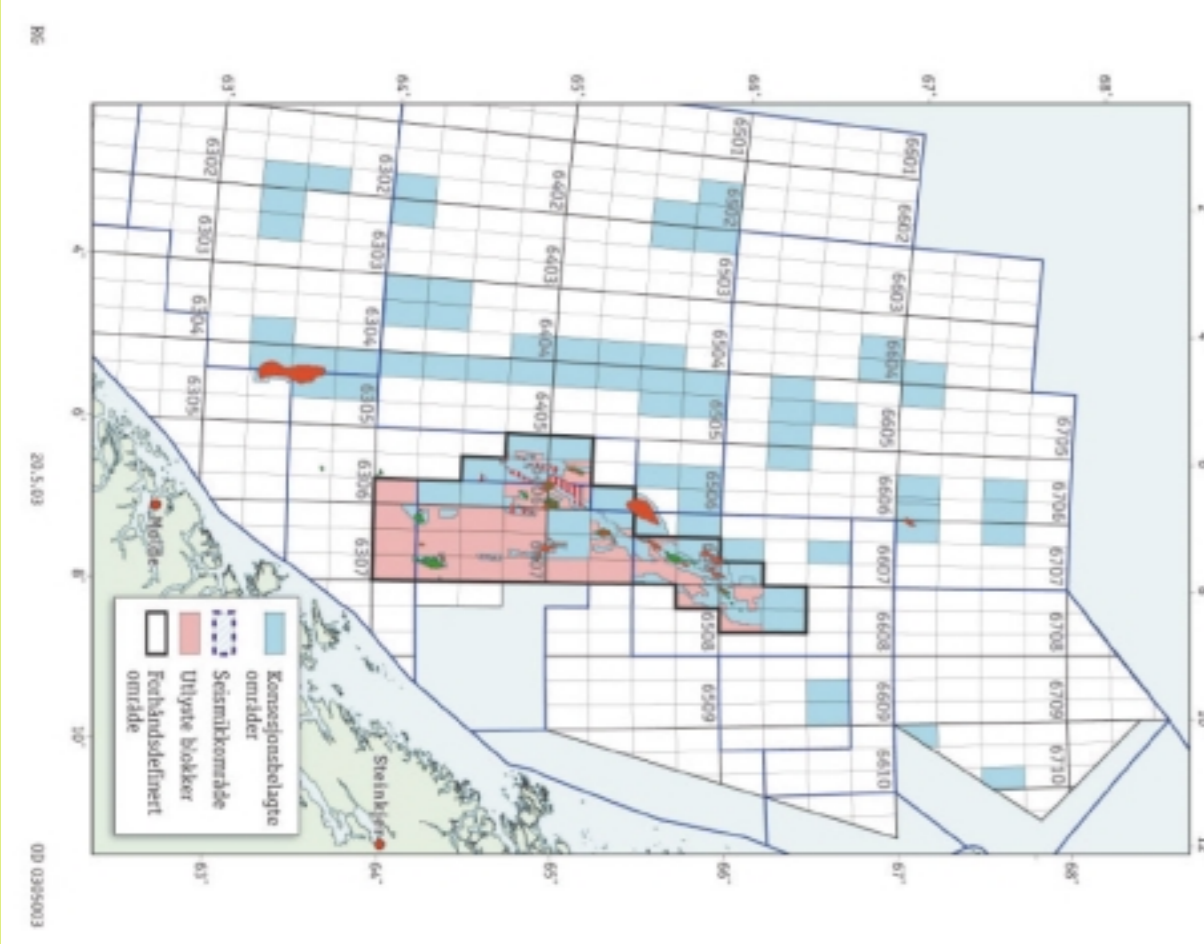
Tildeling i forhåndsdefinerte områder

Utlyste blokker i Nordsjøen



Tildeling i forhåndsdefinerte områder

Utlyste blokker i Norskehavet





- Innføringen av ordningen med tildeling i forhåndsdefinerte områder i modne deler av kontinentalsokkelen vil ytterligere effektivisere og forenkle tildelingsprosessen. I modne områder av sokkelen er det et betydelig potensial for å påvise nye ressurser, inkludert tilleggsressurser som kan tilknyttes eksisterende installasjoner. Realisering av disse verdiene er viktig for å opprettholde Norges posisjon som en stor eksportør av olje og gass.

Einar Steensnæs

Einar Steensnæs
Olje- og energiminister

I Stortingsmelding nr. 38 (2001-2002) introduserte regjeringen ordningen med tildeling i forhåndsdefinerte områder i modne deler av kontinentalsokkelen. Ordningen erstatter de årlige Nordsjøtildelingene.

Det er viktig at konsesjonstildelingssystemet i større grad enn tidligere skiller mellom modne og umodne områder, i stedet for mellom petroleumsprovinsene; Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Innføringen av ordningen med konsesjonstildeling i forhåndsdefinerte områder kan gi en balansert konsesjonsrunde med fokus på modne områder.

Bakgrunnen for omleggingen er å sikre industrien tilgang til tidskritisk areal og ytterligere effektivisere og forenkle tildelingsprosessen. Det nye systemet vil øke forutsigbarheten ved at industrien nå vil vite hvilke områder som vil være tilgjengelige i modne deler av sokkelen i kommende år. Myndighetene vil fremme en raskere utforskning i modne områder. Den nye ordningen skal også gjøre det mer attraktivt for nye selskaper, eksempelvis mindre selskaper, å etablere seg på norsk sokkel.

I modne områder av sokkelen er det et betydelig potensial for å påvise nye ressurser, inkludert tilleggsressurser som kan tilknyttes eksisterende installasjoner. Realisering av disse verdiene er viktig for å opprettholde Norges posisjon som en stor eksportør av olje og gass. Regjeringen har derfor valgt å inkludere et forholdsvis stort område i Nordsjøen, samt et område på Haltenbanken i Norskehavet.

Totalt utgjør det utlyste arealet 143 blokker eller deler av blokker.

Søknadsfristen er satt til 1. oktober 2003. Tildeling er planlagt gjennomført i desember 2003.

Innbydelse til å søke om utvinningstillatelse for petroleum

1 Det kongelige olje- og energidepartementet (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 gitt ved kgl. res. 27. juni 1997 til lov om petroleumsvirksomhet, heretter kalt petroleumsløven 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 søke om tildeling av utvinningstillatelse dersom de er forhåndskvalifisert som rettighetshaver før søknadsfristens utløp.

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 basis 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 for følgende blokker eller deler av blokker:

- 1/2, 5, 6, 9
- 2/1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11
- 3/1, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 9
- 7/2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12
- 8/7, 8, 9, 10, 11, 12
- 15/2, 3, 5, 6, 8, 11, 12
- 16/1, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12
- 17/1, 2, 3, 4, 5, 6, 7
- 24/3, 9, 11, 12
- 25/1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12
- 26/10, 11
- 29/3, 6, 9
- 30/1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12
- 31/1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9
- 33/5, 6, 9, 12
- 34/4, 7, 8, 10, 11
- 35/8, 9, 12
- 6406/1, 3, 5, 12
- 6407/1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12

- 6506/11, 12
- 6507/3, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 12
- 6508/1
- 6607/12
- 6608/10, 11

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

4 Vilkår for tildeling

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

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

c) Mellom de rettighetshavere som blir tildelt andel i samme utvinningstillatelse vil det bli stilt krav om inngåelse av en samarbeidsavtale og en regnskapsavtale for petroleumsvirksomhet.

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 Nordsjørunden 2002. Siktemålet er at hovedtrekkene i eventuelle tilpasninger i rammeverket gjøres kjent for industrien før søknadsfristen utløper.

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 initiale periode og varighet av konsesjonsperioden etter utløpet av den initiale periode

c) Omfang av og tidspunkt for tilbakelevering av areal

Fastsettelsen av initiale periode, jf. petroleumsløven §3-9, vil for utvinningstillatelser tildelt i konsesjonsrunden, Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2003 bli tilpasset blokkspesifikke forhold. Der det er hensiktsmessig, vil utvinningstillatelser kunne bli tildelt med en såkalt "drill or drop"- forpliktelse, hvor rettighetshavergruppen innen en gitt frist må bestemme seg for om den vil gjennomføre pålagte boreforpliktelser eller tilbakelevere det tildelte området i sin helhet for utløpet av den initiale perioden. Der det er hensiktsmessig, kan det også være aktuelt å la arbeidsforpliktelsen omfatte krav om en fremdriftsplan for aktivitetene frem mot innlevering av plan for utbygging og drift (PUD) innenfor rammen av den initiale

perioden. I et slikt tilfelle skal den enkelte rettighetshaver etter boring av de(n) aktuelle forpliktelsesbrønn(er) innen en viss frist ta stilling til om han ønsker å utarbeide en PUD for området, eller tilbakelevere sin andel av området. Den andel som tilbakeleveres må overtas av den/de øvrige rettighetshaver(e) eller av en utenforstående tredjemann. I motsatt fall må området for utvinningstillatelsen tilbakeleveres i sin helhet. De rettighetshavere som ønsker å utarbeide en PUD vil bli gitt en ytterligere periode innenfor rammen av den initiale perioden til å utarbeide og innlevere PUD for godkjenning, eller tilbakelevere området i sin helhet. Etter utløpet av den initiale perioden skal som hovedregel 50 % av tildelt areal tilbakeleveres. Eventuelle avvik fra dette må begrunnes særskilt av søkeren(e).

6 Tildelingskriterier

For å fremme god ressursforvaltning 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 her.

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.

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 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 spesifisert i denne kunngjøringen.

Dersom det søkes om flere utvinningstillatelser skal søkeren(e) angi disse i prioritert rekkefølge. Søker(e) som søker som gruppe kan sende individuell prioriteringsliste. Det skal oppgis hvor stor andel søkeren(e) ønsker i den enkelte tillatelse. 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 effektiv undersøkelse og utnyttelse av det areal som omfattes av en utvinningstillatelse
- Varighet av utvinningstillatelsens initiale periode
- Varighet av konsesjonsperioden etter utløpet av initiale 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 området.

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.

Søkeren 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 tidligere innsendte opplysninger dekker relevant status innen området selskapsforhold som angitt under punkt g), vil kun eventuell tilleggsinformasjon være påkrevet. Det skal gis referanse til tidligere innsendte dokumenter.

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 selskapsspesifikke 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/Norsk/Emner/Ressursforvaltning/Undersokelse_og_leting/tfo2003 (norsk versjon), eller http://www.npd.no/English/Emner/Ressursforvaltning/Undersokelse_og_leting/tfo2003 (engelsk versjon).

Departementet kan kreve tilleggsopplysninger.

Opplysninger av forretningsmessig art som gis i søknaden inklusive vedlegg, vil bli behandlet fortrolig av Departementet og Oljedirektoratet uten hensyn til den frist som er fastsatt i petroleumsforskriften § 73.

9 For behandling av søknad om utvinningstillatelse skal det samtidig med innsendelse av søknaden betales et gebyr. Gebyret er NOK 60 000, jf. petroleumsforskriften § 9. Dersom flere selskaper går sammen om å søke om utvinningstillatelse anses dette som én søknad.

Betalingen skal skje til staten ved Oljedirektoratet, kontonr.: 7694.05.00326. Innbetalingen skal merkes Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2003. 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. petroleumsløven § 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 1. oktober 2003 kl. 12.00. Alle søknader som er innkommet innen det nevnte tidspunkt anses innkommet samtidig.

Søknaden, med vedlagte digitale data, sendes i ett eksemplar til Departementet. To kopier av søknaden, med vedlagte digitale data, sendes til

Oljedirektoratet
Postboks 600
4003 Stavanger

Søknaden skal være på norsk eller engelsk.

12 Tildeling av utvinningstillatelser i konsesjonsrunden, Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2003 på norsk kontinentalsokkel er planlagt gjennomført i desember 2003.