

20. Konsesjonsrunde



Norsk kontinentalsokkel 2008

Miljø- og fiskerivilkår

Vilkår for tildeling jf. pkt. 4 b 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 eventuelle forekomster av koralrev og andre verdifulle bunnsamfunn herunder eventuelle gyteområder for sild som kan bli berørt ved petroleumaktivitet i de aktuelle blokkene, og å sikre at slike eventuelle forekomster ikke skades av petroleumaktiviteten. I Barentshavet skal kartleggingen av sjøbunnen gjennomføres på et format som kan gå inn i MAREANO for igangsetting 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 petroleumaktiviteten.

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 rørdninger. 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 petroleumsløven skal gjennomføres som en del av plan for utbygging og drift.

Deler av utlysningsområdet ligger i områder med særskilte miljøutfordringer. Dette gjelder blokkene 6509/4, 5, 6 og 12, 6608/6 og 9 og 6609/4. 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. Ved mulige feltutbygginger i disse områdene skal det i særlig grad legges vekt på løsninger som minimerer operasjonelle ulemper for fiskeriaktiviteten.

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 6509/4, 5, 6 og 12, 7123/5 og 6, 7124/4 og 7324/7 og 8. 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 innretninger 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 blokkene 6509/4,5,6 og 12 pågår det fra 1. januar til 28. februar stor fiskeriaktivitet etter NVG-sild. Seismiske undersøkelser skal ikke foretas i disse blokkene i denne perioden.

I blokkene 6607/6 og 8 pågår det fra 1. februar til 31. mai fiske etter vassild, og seismiske undersøkelser skal ikke foretas i disse blokkene i denne perioden.

I blokkene 6608/6 og 9 og 6609/4 er det spesielle utfordringer med hensyn til nærhet til fiskeriene i Vestfjorden og Lofoten. Seismiske undersøkelser skal ikke foretas i perioden 1. september til 1. april i de nevnte blokkene.

I blokkene 6405/2 og 3, 6605/11 og 12, 6606/1, 2, 3, 4 og 5, 6607/6 og 8, 7016/2 samt 7116/11 kan det i perioder om sommeren foregå fiske etter blåkveite. Det er viktig at seismiske undersøkelser i disse blokkene skjer i nær dialog med fiskerimyndighetene slik at hensynet til fiskerivirksomheten ivaretas.

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 før det slippes ut. Eksakte rensekrav 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, koralrev og annen sårbar 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;

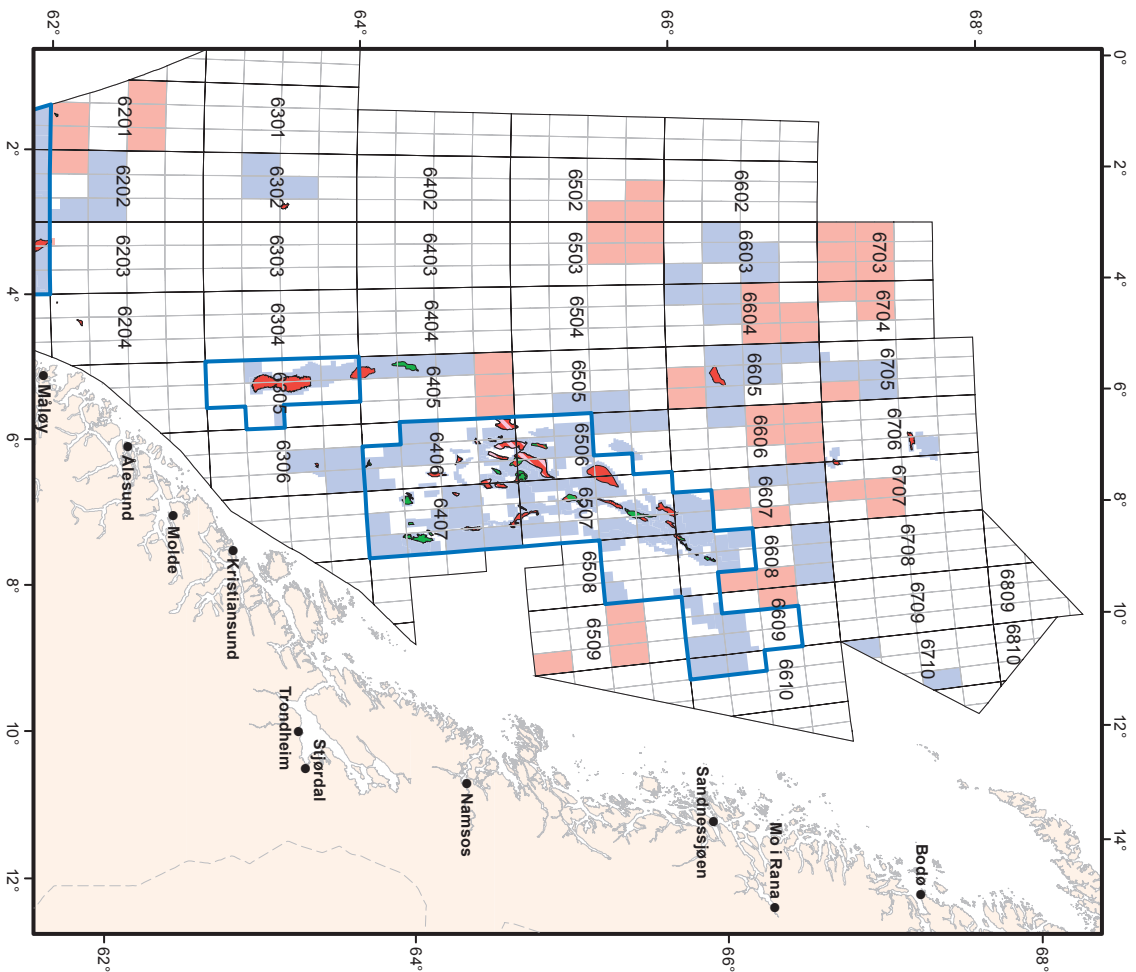
- på Tromsøflaket utenfor 65 km vil det ikke være tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 1. mars til 31. august.

I Blokkene 7123/5 og 6, 7124/4, 7219/9 og 12, 7220/2, 4, 5, 7, 8 og 10, 7224/7, 8 og 11 samt 7226/8 og 9 pågår det fra oktober til og med februar betydelig fiskeriaktivitet. Det forventes at planlegging av leteboring og seismiske undersøkelser i disse blokkene skjer i dialog med fiskerimyndighetene for å redusere operasjonelle ulemper for fiskeriene. Seismiske undersøkelser må ikke forstyrre viktige gytevandringer til fisk i dette området. Ved mulige feltutbygginger skal det i særlig grad legges vekt på løsninger som minimerer operasjonelle ulemper for fiskeriaktiviteten.

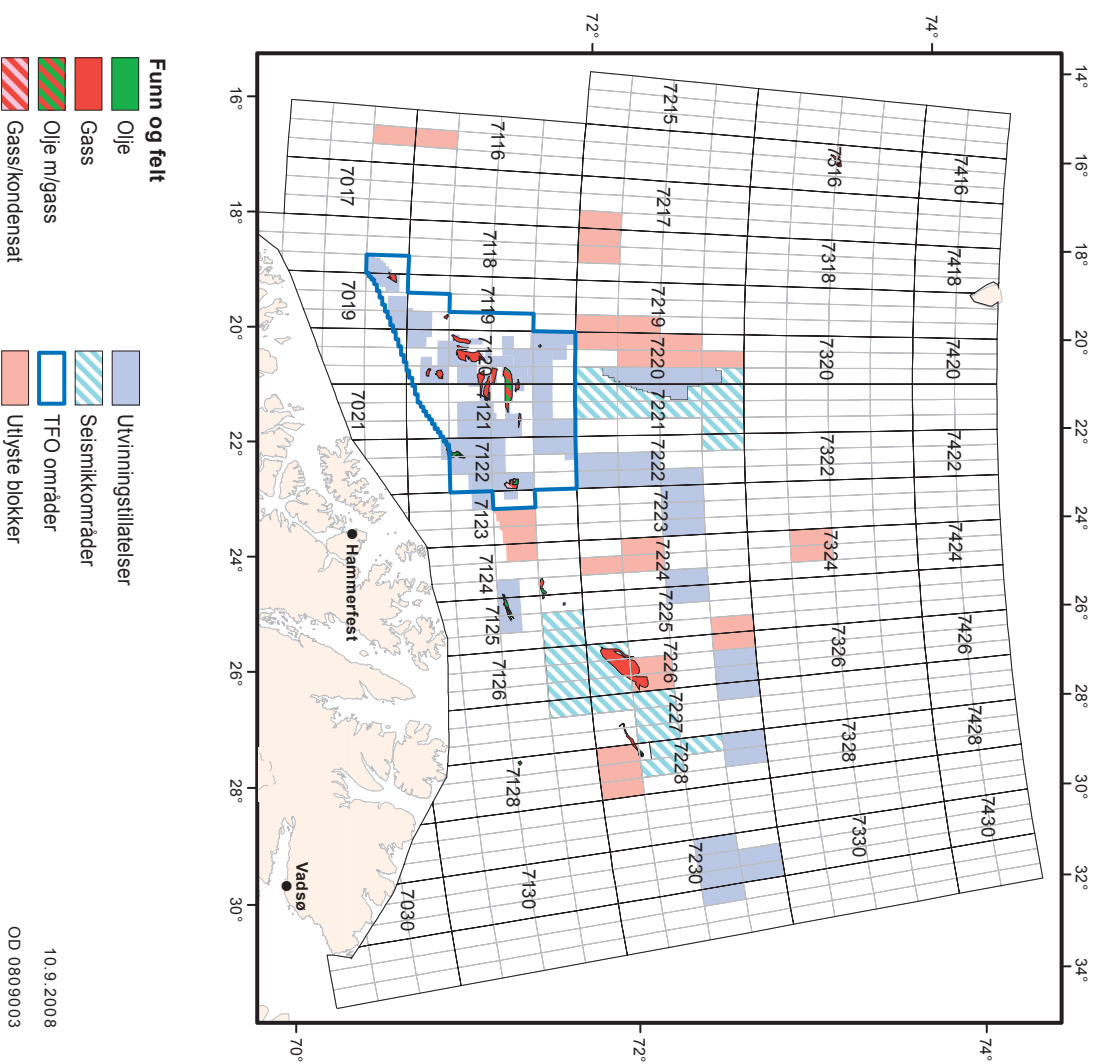
I forbindelse med eventuelle utbygginger i Barentshavet vil det bli lagt spesiell vekt på forebyggende tiltak mot utilsiktede utslipp.

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 det utlyste området.

Norskehavet



Barentshavet



Utlyste blokker i 20. konsesjonsrunde



Terje Riis-Johansen
Olje- og energiminister

Jeg er opptatt av fortsatt å utvikle vårt velferdssamfunn ved å opprettholde mulighetene for nye funn, aktivitet og verdiskaping på norsk sokkel. Utlysningen er en balansert løsning der det er lagt vekt på miljø- og fiskeriinteresser.

20. konsesjonsrunde omfatter 79 blokker eller deler av blokker i Norskehavet og Barentshavet. Dette danner grunnlaget for tildeling våren 2009. Den 20. konsesjonsrunde vil bidra til å opprettholde leteaktiviteten i umodne deler av norsk kontinentalsokkel, og legge grunnlag for ny aktivitet og verdiskaping i nordområdene. Nye funn i disse områdene kan få stor betydning for sysselsetting og næringsutvikling langs hele kysten i nord.

I tråd med Regjeringens åpenhetslinje i petroleumspolitikken har forslag til 20. konsesjonsrunde for første gang vært på offentlig høring. Det er mottatt omfattende og positiv respons på høringsrunden, og de ulike synspunktene har vært en viktig del av beslutningsgrunnlaget for Regjeringens vurderinger.

Regjeringen legger stor vekt på hensynet til viktige fiskeriområder og miljø sensitive områder langs kysten. Miljø- og fiskerivilkårene for 20. konsesjonsrunde er derfor skjerpet på noen områder, blant annet er det i enkelte blokker innført tidsavgrensede forbud mot seismiske undersøkelser.

Regjeringen ønsker å avvente de faglige vurderingene i forvaltningsplanen for Norskehavet før den tar stilling til ny petroleumssaktivitet utenfor Morekysten. Videre petroleumsvirksomhet og vilkår i dette området vil bli vurdert i forvaltningsplanen.

Regjeringen har i denne konsesjonsrunden valgt ikke å utlyse enkelte av de foreslåtte blokkene i Norskehavet. Dette vil imidlertid ikke legge føringer på Regjeringens behandling av forvaltningsplanen for Norskehavet. Regjeringen vil i forvaltningsplanen vurdere spørsmålet om å stille nye krav om null utslipp til sjø ved normal drift, tilsvarende de skjerpede krav som gjelder i Barentshavet.

Søknadsfristen er satt til 7. november 2008 kl. 12.00. Regjeringen tar sikte på tildeling av nye utvinningstillatelser våren 2009, samtidig med behandling av helhetlig forvaltningsplan for Norskehavet. Tildelinger av blokker i Norskehavet forutsettes å samsvare med konklusjonene i forvaltningsplanen.

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 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 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 for følgende blokker eller deler av blokker:

6201/4, 5, 6, 11, 12
6202/10
6203/10 (del i sørøstlig hjørne)
6405/1, 2, 3
6502/2, 3, 6
6503/1, 2, 4, 5
6509/4, 5, 6, 12
6604/2, 3, 4, 5, 6
6605/11, 12
6606/1, 2, 3, 4, 5
6607/6, 8
6608/6, 9
6609/4
6703/7, 8, 9, 10, 11, 12
6704/7, 8, 10
6705/12
6707/8, 9, 11
7016/2
7116/11
7123/5, 6
7124/4
7217/12
7218/10, 11
7219/9, 12
7220/2, 4, 5, 7, 8, 10
7224/7, 8, 11
7225/3

7226/1, 8, 9
7228/10, 11, 12
7324/7, 8

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

4 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 19. konsesjonsrunde. 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.

Arbeidsforpliktelsene i utvinningstillatelsene vil som hovedregel omfatte krav om en fremdriftsplan for aktivitetene innenfor rammen av den initielle perioden. Arbeidsforpliktelsene vil kunne 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 som fattes 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.

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

Fastsettelsen av initieil periode, jf. petroleumsløven § 3-9, vil for utvinningstillatelser tildelt i 20. konsesjonsrunde bli tilpasset blokkspesifikke forhold.

c) Omfang av og tidspunkt for tilbakelevering av areal.

Etter utløpet av den initielle perioden skal som hovedregel det

området for utvinningstillatelsen som ikke avgrenser ressurser påvist ved boring, tilbakeleveres.

d) Området for utvinningstillatelsen

6 Tildelingskriterier

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 verdiskaping i det berørte geografiske området.

d) Søkeren(e) skal i søknadsbrevet gi et sammendrag av søknaden. Det skal gå tydelig fram av sammendraget dersom det søkes som gruppe.

e) Søkeren(e) skal i Del 1 gi en regionalgeologisk evaluering for nye leteprovinser eller nye letekonsepser.

f) Søkeren(e) skal i Del 2 gi en geologisk og teknisk-økonomisk evaluering av de(n) omsøkte blokk(er).

g) Søkeren(e) skal i Del 3 gi en beskrivelse av letestrategi og arbeidsprogram.

h) Søkeren(e) skal i Del 4 gi opplysninger om kompetanse og erfaring innen teknologi, sikkerhet, arbeidsmiljø og ytre miljø.

i) Alle selskaper som søker om utvinningstillatelse i 20. konsesjonsrunde skal i tillegg til søknadsbrev og søknaden levere et vedlegg om selskapsforhold (eierstruktur, organisasjon i Norge, petroleumreserver og økonomiske forhold).

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.

j) 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 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/20runde>

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 petroleumsforskriften § 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 20. konsesjonsrunde. 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 7. november 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 20. konsesjonsrunde på norsk kontinentalsokkel er planlagt gjennomført i våren 2009.