

TILLATELSE NR 1 TIL UTNYTTELSE
AV
ET UNDERSJØISK RESERVOAR PÅ NORSK KONTINENTALSOKKEL
TIL
INJEKSJON OG LAGRING AV CO₂ (UTNYTTELSESTILLATELSE)

tildelt

Equinor ASA

ved kongelig resolusjon 11.01.2019

Ved kongelig resolusjon 11.01.2019 er bestemt:

I medhold av forskrift 5. mai 2014 nr. 1517 om utnyttelse av undersjøiske reservoarer på kontinentalsokkelen til lagring av CO₂ og om transport av CO₂ på kontinentalsokkelen tildeles utnyttelsestillatelse til følgende rettighetshaver:

Equinor ASA.

For utnyttelsestillatelsen gjelder vilkårene nedenfor og de til enhver tid gjeldende lover og forskrifter.

1. RETTIGHETER - OMRÅDE

a) Utnyttelsestillatelsen gir enerett til lagring av CO₂ innenfor det området som omfattes av tillatelsen:

Felt nr.:	Blokk nr.:	Km ² :
31	4	50,861 km ²
31	5	271,260 km ²
31	7	76,779 km ²
31	8	511,902 km ²
31	9	494,762 km ²
Sum areal :		1 405,564 km ²

Hjørnekoordinater (Datum=ED50):

Blokk 31/4 (del)

60°40'N 3°17'E
60°40'N 3°20'E
60°30'N 3°20'E
60°30'N 3°17'E

Blokk 31/5 (del)

60°40'N 3°20'E
60°40'N 3°36'E
60°30'N 3°36'E
60°30'N 3°20'E

Blokk 31/7 (del)

60°30'N 3°17'E
60°30'N 3°20'E
60°15'N 3°20'E
60°15'N 3°17'E

Blokk 31/8

60°30'N 3°20'E

60°30'N 3°40'E

60°15'N 3°40'E

60°15'N 3°20'E

Blokk 31/9 (del)

60°30'N 3°40'E

60°30'N 3°51'E

60°28'N 3°51'E

60°28'N 3°56'E

60°30'N 3°56'E

60°30'N 4°00'E

60°15'N 4°00'E

60°15'N 3°40'E

2. OPERATØR

Equinor ASA er utpekt og har påtatt seg vervet som operatør.

3. ARBEIDSFORPLIKTELSE

Rettighetshaver er pålagt følgende arbeidsforpliktelse:

- a) Rettighetshaver skal innen 15. januar 2019 legge fram en overordnet plan for å modne et CO₂-lager fram til innsendelse av en plan for utbygging og drift. Hovedvekt skal legges på karakterisering av reservoaret i injeksjonsområdet og simulering av CO₂-plumens utbredelse.
- b) Rettighetshaver skal innen 17. april 2019 legge fram dokumentasjon til myndighetene som omfatter planleggingsfasen, med sikte på å kunne avklare eventuelle problemstillinger på et tidlig stadium. Denne dokumentasjonen skal inkludere:
 - i. En plan for modning og beslutning om brønnplassering, optimal tidsplan for boring av brønn og plan for gjennomføring, inkludert datainnsamling i brønnen, samt vurdering av risiko for hvordan evt. utestående brønninformasjon kan påvirke beslutningsgrunnlaget ved investeringsbeslutning.
 - ii. En overordnet overvåkingsplan for trykkutvikling i reservoaret og dokumentering av risiko for lekkasje i eksisterende brønner og langs forkastninger.
- c) Rettighetshaver skal innen 31.12.2019 sende inn en plan for utbygging og drift av til departementet for godkjenning.

Dersom plan for utbygging og drift ikke innsendes, vil utnyttelsestillatelsen bortfalle i sin helhet fra 31.12.2019.

- d) Rettighetshaver skal senest innen en måned etter at Olje- og energidepartementet skriftlig har informert rettighetshaver om at rettighetshavers plan for utbygging og drift er godkjent, fatte en endelig investeringsbeslutning (Beslutning om gjennomføring – BOG).

Fattes det ikke BOG, vil utnyttelsestillatelsen bortfalle i sin helhet en måned etter Olje- og energidepartementets informasjon om godkjent plan for utbygging og drift.

Rettighetshaver skal samme dag som BOG er fattet, skriftlig underrette departementet, med kopi til Oljedirektoratet, om sin beslutning.

4. DIVERSE VILKÅR

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

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

Rettighetshaver pålegges å foreta nødvendig kartlegging av eventuelle forekomster av korallrev og andre verdifulle bunnsamfunn herunder viktige tobishabitater som kan bli berørt ved aktivitet i området for tillatelsen, og å sikre at slike eventuelle forekomster ikke nedslammes eller skades av aktiviteten. Det kan stilles særskilte krav for å unngå skade på slike forekomster. Det vises til Mareano [www.mareano.no] for informasjon om påviste korallrev på norsk kontinentalsokkel.

Rettighetshaver 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 aktiviteten.

Rettighetshaver skal søke nødvendige tillatelser, herunder Miljødirektoratet om tillatelser etter forurensningsloven § 11 for boring og etter forurensningsforskriften § 35 for lagring, i god tid før planlagt aktivitet.

Det skal som hovedregel ikke slippes ut miljøfarlige stoffer til sjø fra aktiviteten, og risikoen for miljøskade forårsaket av utslipp av andre kjemiske stoffer skal minimeres.

Krav til beredskap mot akutt forurensning er fastsatt i medhold av forurensningsloven og underliggende forskrifter og gjeldende HMS-regelverk 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.

For å sikre forsvarlig lagringsaktivitet er det viktig at relevante operasjonelle usikkerhets- og risikofaktorer er godt forstått og ivaretatt før boring og utbygging skjer.

Det forventes at rettighetshaverne vil bidra til den biologiske overvåkingen av levende marine organismer for å kartlegge mulige effekter av virksomheten.

På norsk kontinentalsokkel er det etablert et trafikkseparasjonssystem som er godkjent av FNs skipsfartsorganisasjon IMO. Ved aktivitet i eller i nærheten av slike geografisk bestemte trafikkseparasjonssystemer må rettighetshaver i god tid før aktiviteten finner sted avklare den planlagte aktiviteten med Kystverket for å sikre ivaretagelsen av sjøsikkerheten.

5. AVTALE

Dersom flere juridiske personer beslutter å investere i prosjektet og delta i BOG, skal rettighetshaver senest tre virkedager etter at BOG er fattet, inngå avtale om utøvelse av aktiviteten under denne utnyttelsestillatelsen gjennom en felles eiet juridisk person, jf. forskrift om utnyttelse av undersjøiske reservoarer på kontinentalsokkelen til injeksjon og lagring av CO₂ og om transport av CO₂ på kontinentalsokkelen § 4-1 sjette ledd.

Slik avtale skal sendes Olje- og energidepartementet for godkjenning senest en virkedag etter inngåelse.

Ved innsendelse av avtalen skal det samtidig søkes om overføring av utnyttelsestillatelsen til den felles eide juridiske person.

Tillegg til, endring i eller unntak fra avtalen med vedlegg er betinget av departementets godkjenning.

6. DISPENSASJON

Departementet, eller den det bemyndiger, kan dispensere fra bestemmelsene i denne utnyttelsestillatelsen. En søknad om dispensasjon sendes departementet, med kopi til Oljedirektoratet av all dokumentasjon som er nødvendig for å vurdere søknaden.

7. VARIGHET

Når arbeidsforpliktelsene som nevnt i pkt. 3 er oppfylt, kan rettighetshaver kreve at utnyttelsestillatelsen forlenges. Varigheten av en slik forlengelse settes til 25 år fra oppstart av ordinær drift.

Den delen av området for utnyttelsestillatelsen som ikke er omfattet av innsendt plan for utbygging og drift skal tilbakeleveres. Departementet fastsetter utstrekningen av det området som skal beholdes, på bakgrunn av innsendt plan for utbygging og drift.


De forpliktelser til fjerning og opprydding som følger av forskrift om utnyttelse av undersjøiske reservoarer på kontinentalsokkelen til injeksjon og lagring av CO₂ og om transport av CO₂ på kontinentalsokkelen og annet relevant regelverk, vil gjelde selv om utnyttelsestillatelsen faller bort i henhold til pkt. 3

Denne utnyttelsestillatelse er utferdiget i 2 originaler, hvorav departementet beholder en.

Oslo, 15.01.2019

DET KONGELIGE OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT


Kjell-Børge Freiberg


Gunnar Hognestad

