

Sokkeldirektoratet
Postboks 600
4003 Stavanger

Fornebu, 01.12.2025
Vår referanse.: AkerBP-Ut-2025-1275
Deres Referanse: SODIR 2025/2156/KSR

HØRINGSSVAR – FORESLÅTTE ENDRINGER I CO₂ LAGRINGS-DOKUMENTASJONS-FORSKRIFTEN

Aker BP takker for muligheten til å gi innspill til høringen om endringer i CO₂-lagringsdokumentasjonsforskriften (tidligere Forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO₂ på sokkelen). I dette svaret presenterer vi våre hovedsynspunkter og anbefalinger, med særlig vekt på hvordan et fleksibelt og behovstilpasset regelverk kan bidra til effektiv datainnsamling, redusere unødvendige kostnader og styrke norsk sokkels konkurranseevne for lønnsomme CO₂-lagringsprosjekter.

Anbefaling

Aker BP anbefaler at regelverket for datainnsamling utformes med større fleksibilitet, slik at operatøren og lisenspartnerne får ansvar for å vurdere og tilpasse datainnsamlingen etter faktiske behov. Datainnsamlingsbehovet vil variere med lokasjon og geologisk områdeforståelse, og det bør legges til rette for en strukturert og behovsstyrt kartlegging av datainnsamlingsaktiviteter i hvert enkelt område. Vi foreslår at §16 i CO₂-lagringsdokumentasjonsforskriften endres slik at lisensen får ansvaret for å definere nødvendig og tilstrekkelig datainnsamling, mens myndighetene kan stille særskilte krav ved spesielle geologiske forhold. Dette vil bidra til mer målrettet og kostnadseffektiv datainnsamling.

Høringsforslaget vil medføre økte kostnader for CO₂-brønner

De foreslåtte endringene i §16 innebærer at flere datainnsamlingsaktiviteter blir obligatoriske («bør» endres til «skal»), herunder kjerneboring av takbergarter, kildebergarter og potensielle reservoarer, samt utvidede krav til væskeprøver og trykkmålinger i alle undersøkelsesbrønner. Videre skal det tas kjerner fra alle reservoarintervaller der det kan være aktuelt å lagre CO₂, og det skal gjennomføres formasjonstesting. Det er også innført krav for injeksjons-brønner.

Dette vil medføre betydelig økte kostnader og redusert operasjonell fleksibilitet for både undersøkelses- og injeksjonsbrønner. Eksempelvis vil EXL005 Poseidon med 1000m reservoar-tykkelse kreve opptil 27 ekstra kjerner og medføre merkostnader på over 100 MNOK, mens EXL011 Atlas har omfattende områdedata som muliggjør tilpasset datainnsamling. Videre representerer digitale verktøy og bruk av kunstig intelligens nye muligheter for å utnytte eksisterende data mer effektivt og forbedre analyser slik at behovet for nye felddata blir begrenset til det som gir merverdi.

Behov for tilpasning og fleksibilitet

Skjerpede krav til datainnsamling vil for mange undersøkelses- og injeksjons-brønner medføre ekstra operasjoner, økt tidsbruk, høyere kostnader og større risiko. Ettersom det er betydelig variasjon mellom lagringsreservoarene på norsk sokkel, bør kravene til datainnsamling tilpasses det aktuelle lagringskomplekset, eksisterende data og områdeforståelsen. Behovsstyrt og fleksibel datainnsamling gir høyest mulig verdiskapning og reduserer unødvendige ekstrakostnader.

Strengere krav fører til flere dispensasjonssøknader, samtidig som det blir vanskeligere å få innvilget dispensasjon, da adgangen bør beholdes reelle unntakstilfeller. Selskapene kan heller ikke legge inn antakelser om at dispensasjoner blir innvilget når investeringsbeslutninger skal tas. For å sikre

forutsigbarhet og unngå unødvendig administrasjon og tidsforbruk for selskapene og Sakkeldirektoratet, anbefaler vi at nødvendig fleksibilitet bygges inn i forskriftsteksten.

Rammevilkår for CO₂-lagring: Selskapene tar mesteparten av ekstrakostnadene

CO₂-lagringsprosjekter har betydelig investeringsrisiko og utfordrende lønnsomhetsutsikter under dagens regelverk og rammebetingelser. Strengere krav, særlig til datainnsamling, kan gjøre det vanskeligere å realisere lønnsomme prosjekter som i ytterste konsekvens kan medføre at lønnsomme prosjekter bli skrinlagt.

Datainnsamling bør derfor begrenses til det som er nødvendig for å sikre et tilstrekkelig beslutningsgrunnlag og sikker lagring av CO₂. Det er viktig å understreke at hoveddelen av kostnadene, inkludert ekstrakostnader til datainnsamling, påfaller selskapene. For å sikre at flere prosjekter kan realiseres, bør regelverket utformes med tilstrekkelig fleksibilitet.

Oppsummering og anbefaling

Aker BP anbefaler primært at ansvaret for å definere nødvendig og tilstrekkelig datainnsamling bør ligge hos operatøren og lisenspartnerne, da de har best forutsetning for å vurdere faktiske behov i hvert enkelt prosjekt. Dette vil sikre en fleksibel og behovsstyrt tilnærming, som gir høyest mulig verdiskapning og reduserer unødvendige ekstrakostnader.

Sekundært ønsker vi å understreke at dagens rammeverk for CO₂-lagring ikke bør strammes inn ytterligere. Strengere krav vil øke investeringsrisikoen og kan føre til at prosjekter blir mindre lønnsomme eller skrinlagt, særlig fordi hoveddelen av kostnadene påhviler selskapene.

Det er viktig å understreke at CO₂ ikke er en begrenset ressurs, og at lagringskapasiteten på norsk sokkel er betydelig. Myndighetenes behov for detaljert styring bør derfor begrenses til overordnet tilsyn, slik at operatør og lisenspartnere kan tilpasse datainnsamlingen etter faktiske behov og sikre kostnadseffektive prosjekter.

Vi oppfordrer myndighetene til å legge til rette for en åpen og konstruktiv dialog med næringen, slik at vi sammen kan utvikle et rammeverk som både ivaretar sikkerhet og kostnadseffektivitet, og samtidig gir rom for innovasjon og realisering av lønnsomme CO₂-lagringsprosjekter på norsk sokkel.

Vennlig Hilsen



Øystein Arvesen

Kopi til: Energidepartementet