

Sokkeldirektoratet
Postboks 600
4003 Stavanger

Fornebu, 01.12.2025
Vår referanse: **AkerBP-Ut-2025-1287**
Deres Referanse: SODIR 2025/2156/KSR

HØRINGSSVAR – FORSLAG TIL ENDRINGER I RESSURSFORSKRIFTEN

Aker BP takker for muligheten til å gi innspill til høringen om endringer i Ressursforskriften. Vi ønsker å påpeke følgende hovedpunkter:

Erodert verdi av digitaliseringsinvesteringer

Aker BP har en uttalt strategi om digitalisering av norsk sokkel. Vår ambisjon er å bygge faglig kvalitetssikrede databaser for en rekke brønndata for hele sokkelen. Disse vil danne grunnlag for tverrfaglig områdeforståelse relevant både for rask letebeslutning og akselerert feltutvikling. I områder med moden datadekning vil et fleksibelt regelverk legge til rette for smart data innsamling, der innsamling av nye data sees i sammenheng med data man allerede har. En påtvunget innsamling av data vil på den måten erodere verdipotensialet i god forvaltning av eksisterende data og digital transformasjon.

Økte kostnader for lete-brønner

Aker BP er av den oppfatning at regelverk til datainnsamling bør mykes opp og at det er operatøren sammen med lisenspartnere som best vil kunne definere og ivareta behovet for datainnsamling. Behov for datainnsamling vil variere avhengig av lokasjon og geologisk områdeforståelse. Aker BP ønsker en strukturert tilnærming og kartlegging av datainnsamlingsaktiviteter mot aktuelt behov for det gjeldende området.

Paragraf 16 i Ressursforskriften og CO₂-lagringsforskriften kan således skrives om slik at det tilrettelegges for at det er lisensens ansvar å definere korrekt og tilstrekkelig datainnsamling. Dersom myndighetene ser spesielle behov, så kan dette spesifiseres ved tildeling av den enkelte lisens. De foreslåtte endringene 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 letebrønner. Dette vil medføre betydelig økte kostnader og redusert operasjonell fleksibilitet. Hvis kravet om henholdsvis 10m og 3m intervall for borekaksprøver opprettholdes, så må det skilles tydelig på horisontale og vertikale brønner. Med Omega Alfa som eksempel på en horisontal letebrønn, vil de nye retningslinjene kunne bety at 13.333 prøver må samles inn og prosesseres.

For mange letebrønner vil de skjerpede kravene medføre ekstra wireline operasjoner med tilhørende økt tidsbruk, økt kost samt forhøyet risiko.

Risiko for redusert leteaktivitet

Økte krav med tilhørende økte kostnader kan føre til at selskaper vurderer færre letebrønner som kommersielt attraktive, noe som igjen kan redusere samlet leteaktivitet på norsk sokkel. Forutsigbarhet og fleksibilitet i rammeverket er avgjørende for å opprettholde et høyt aktivitetsnivå og sikre fremtidig ressursgrunnlag.

Behov for fleksibilitet og dialog

Dersom overnevnte ikke ses på som en akseptabel endring av Ressursforskriften så ønsker Aker BP å beholde dagens regelverk. Aker BP ønsker fleksibilitet og mener det er viktig med en åpen dialog med myndighetene om dispensasjonsmuligheter og praktisk gjennomføring. Vi støtter at det åpnes for dispensasjon etter §40, og at kriteriene for dette tydeliggjøres i ny veileder.

Vennlig Hilsen

Signed by:

C34CD660028B41F

Petter Sørhaug
SVP Exploration & Reservoir Development

Petter Sørhaug

Kopi til: Energidepartementet