

Olje- og energidepartementet  
Postboks 8148, Dep

0033 Oslo

Stavanger, 15. november 2010

## **Petoro - høringsuttalelser til rapport "Økt utvinning fra norsk kontinentalsokkel"**

Vi viser til OEDs brev av 24.09.2010.

Rapporten som ble fremlagt av Utvinningsutvalget (Åm-rapporten) gir en god beskrivelse av status og muligheter for å øke utvinningen fra modne felt. Åm-rapporten tydeliggjør flere bekymringsfulle utviklingstrekk, og at det må tas grep nå. Blant annet er det et stort etterslep innenfor boring av produksjons- og injeksjonsbrønner. Petoro vil trekke frem følgende sentrale hindre:

- Anleggene har begrenset levetid - det er tidskritisk med tiltak
- Kompleksiteten i undergrunnen er økende - god reservoarforståelse gjennom styrket innsats er kritisk for felt moden fase
- Det blir ferdigstilt for få nye brønner per år - takten må økes 2-3 gangen
- Kostnadene er økende - teknologiutvikling og omstilling er nødvendig
- Svekket evne til å ta langsiktige beslutninger som innebærer en viss risiko

En av styrkene til norsk sokkel har vært forutsigbare rammevilkår, og at industrien har funnet gode løsninger innenfor disse. Dette må gjelde også i fremtiden. Norsk sokkel har endret karakter, og enkelte selskaper velger å prioritere prosjekter på andre sokler. Tidspunktet er kommet for å revidere det norske systemet for minst 40 nye suksessfulle år, der norsk sokkel får tilstrekkelig prioritet fra oljeselskaper og leverandører. Rollefordelingen på norsk sokkel er slik at det er industrien som må gjøre de fleste grepene, men Petoros vurdering er at det vil være viktig at myndighetene setter retning gjennom å beslutte de tiltak som myndighetene har full kontroll over og at det gjøres raskt.

Åm-rapporten foreslår 44 tiltak, og disse har varierende effekt og gjennomføringsmulighet. Petoro er spesielt opptatt av at det er en god balanse mellom positive insentivmekanismer og "pisk" og at det er de riktige grepene, og ikke de enkleste, som velges.

Tiltak for økt utvinning vil ha spennvidde fra enkeltbrønner til stor ombygging av et felt. En av utfordringene i dag er at mange av de mulige tiltakene aldri kommer frem til beslutningspunktet. Petoro har merket seg utvalgets syn på selskapet. Dersom eier ønsker det og selskapet blir tilført de nødvendige midler og fleksibilitet, kan Petoro gjennomføre

flere egne utredninger for å styrke beslutningsgrunnlaget i viktige, langsiktige prosjekter på de modne feltene.

I tillegg til synspunktene ovenfor, vil Petoro trekke frem følgende av de 44 tiltakene:

- Myndighetene bør arbeide for at det blir lettere å flytte rigger til og fra norsk sokkel, ved at det etableres internasjonale standarder og krav med felles fortolkning og anvendelse.
- Industrien bør styrke arbeidet med reservoarforståelse og reservoarmodellering og arbeidsprosesser knyttet til dette slik at det gis bedre beslutningsgrunnlag for felt i moden fase.
- Utvinningstillatelsene skal levere inn en forenklet, revidert PUD senest når 80 pst. av planlagt produsert volum, avtalt i PUD eller lignende, er nådd.
- Det bør sikres eiermakt i lisensen til å sette i gang utvinningsprosjekter. Stemmeregulene bør endres slik at flertallsprinsippet gjelder for utvinningstillatelsen.
- Ved endrede krav og praksisendring må myndighetene i større grad vise kostnader og nytte av endringene. På den måten kan man i større grad få en mer helhetlig tilnærming.

Petoro ser frem til videre vurderinger og samtaler for å lykkes i å maksimere lønnsom utvinning fra norsk sokkel.

Med vennlig hilsen,



Kjell Pedersen