

## VEILEDNING TIL STATUSRAPPORTERING VED OPPSTART AV NYE FELT

**Merk:** Denne rapporten skal beskrive endringer som har skjedd i perioden fra PUD-godkjenning og frem til produksjonsstart, jf ressursforskriften § 26. Bare endringer foretatt etter PUD og som er av betydning for utvinningen fra feltet skal beskrives. Forklar om og hvordan endringene er eller vil bli implementert i simuleringsmodellen. Endringer som allerede er dokumentert i rapportform skal nevnes med henvisning til aktuell referanse (kapittel 7). Nye data som er rapportert inn på annen måte (eks. logger fra forborede brønner) skal ikke inkluderes. Tolkninger av nye data kan beskrives, listes (eks. sonering i forborede brønner) eller illustreres (eks. oppdaterte strukturkart).

Statusrapporten innsendes senest seks (6) uker før planlagt oppstart og inngår som grunnlag for vurdering av produksjonstillatelsen, jf egen veiledning.

### 1. Generelt

- 1.1 Eierandeler på feltet *Evt endringer refereres.*
- 1.2 Vilkår i forbindelse med PUD-godkjenning *Vilkår listes og evt iverksatte eller planlagte tiltak beskrives.*
- 1.3 Annet

### 2. Reservoarevaluering

- 2.1 Seismisk kartlegging, strukturell modell *Opplysninger om evt ny seismisk innsamling eller repossessering, ny seismisk tolkning, seismisk modellering, strukturegeologiske studier. Evt nye strukturkart vedlegges (A4 format).*
- 2.2 Petrofysikk *Beskrivelse av evt ny petrofysisk metodikk med retolkning av formasjonsparametre, nye avkuttingskriterier, retolkning av væskekontakter.*
- 2.3 Geologisk modell *Endring i nomenklatur/navnsetting, ny sonering, soneinndeling av nye brønner, retolkning av avsetningsmiljø / faciesinndeling / reservoar-geometri, ny modellbygging (stokastisk / deterministisk). Nye brønner kan vises med CPI-logg og sonering i A4 format. Retolkning av gamle brønner kan vises i tabeller.*
- 2.4 Simuleringsmodell *Oversikt over simuleringsstudier foretatt etter PUD-godkjenning. Dersom det er foretatt flere fullfeltsimuleringer, sammenstilles produksjonsprofilene grafisk. Større endringer forklares kortfattet.*
- 2.5 Ressurser/reserver *Tabell med oppdaterte volumer (bergartsvolum, HKPV, STOOIP/GOIP, reserver) og tilhørende usikkerhet. Dersom det er foretatt ny kartlegging/simulering, sammenstilles resultatene med ressursanslagene i PUD. Større endringer forklares kortfattet.*
- 2.6 Produksjonsprognoser *Tabell som viser lav, middels og høy produksjonsprognose. Sannsynlighetsfaktor for anslagene oppgis.*

### **3. Produksjonsstrategi**

- 3.1 Brønner *Oversikt over forventede nye brønner i kommende periode. Forenklet strukturkart med planlagte og evt forborede brønnløkasjoner vises for de enkelte reservoarsonene.*
- 3.2 Perforerings-/ dreneringsstrategi *Evt endringer i overordnet perforerings-/ dreneringsstrategi for produksjons- og injeksjonsbrønner*
- 3.3 Gassavsetningsløsning *Evt endringer i avsetningsløsning for assosiert gass beskrives.*
- 3.4 Økt utvinning *Aktuelle metoder for økt utvinning beskrives kort.*
- 3.5 Tilleggsressurser *Oversikt over evt tilleggsressurser påvist etter PUD, og mulig innfasingstidspunkt.*

### **4. Datainnsamling og reservoarovervåking**

- 4.1 Kjerneboring/logging *Evt endringer i overordnede planer beskrives. Oversikt over logger, kjerner og trykkdata fra evt forborede brønner.*
- 4.2 Formasjonstester/brønnallokering *Oversikt over testdata fra evt forborede brønner (produktivitet, permeabilitet, skinfaktor). Oversikt over planlagte formasjonstester i kommende periode. Kort beskrivelse av metode for brønnallokering (allokeringsmodell, frekvens, varighet av tester etc)*
- 4.3 Reservoarovervåking *Evt endringer i overordnet strategi beskrives.*
- Fluid sampling

### **5. Prosess**

- 5.1 Behandlingskapasiteter *Evt endringer i behandlingskapasiteter for olje, vann og gass refereres.*
- 5.2 Injeksjonskapasiteter *Evt endringer i injeksjonskapasiter for vann og/eller gass refereres.*
- 5.3 Produksjonskjemi *Kort beskrivelse av mulige problemområder (saltutfelling, H<sub>2</sub>S, sandproduksjon etc).*
- 5.4 Brenning og kaldventilering *Beskrivelse av forutsetninger for beregning av omsøkt mengde gass til fakling og kaldventilering. Tidsplan for aktiviteter med betydning for mengde gass til fakling og kaldventilering ved oppstart og innkjøring av prosessanlegg. Forventet mengde gass til brensel.*

### **6. Pågående og planlagte studier**

*Pågående og planlagte studier innenfor geofysikk, geologi, reservoarteknikk og prosess i kommende periode.*

## **7. Referanser**

*Referanser til rapporter som er distribuert i lisensen og til OD, hvor nye data eller endringer er dokumentert.*