

# Førebuing/ Forberedelse

4. juni 2018

BRT 2004

Tverrfagleg eksamen brønnteknikk/Tverrfaglig eksamen  
brønnteknikk

**Programområde:** Brønnteknikk

**Eksamensdato:** 5. juni 2018

## Nynorsk

### Informasjon til førebuingssdelen

<b>Førebuingstid</b>	Førebuingstida varer éin dag.
<b>Hjelpemiddel</b>	På førebuingssdagen er alle hjelpemiddel tillatne, inkludert bruk av Internett.
<b>Vedlegg</b>	Ingen
<b>Informasjon om vurderinga</b>	<p>Sjå vurderingsrettleiinga med kjenneteikn på måloppnåing til lokalt gitt skriftleg eksamen. Vurderingsrettleiinga finn du på <a href="http://www.vigoiks.no/eksamen/vurderingsveiledninger">www.vigoiks.no/eksamen/vurderingsveiledninger</a></p> <p>Det er kompetansemåla i læreplanen som seier kva kompetanse det er venta at du viser til eksamen. Læreplanen i faget finn du på <a href="http://www.udir.no/Lareplaner/Finn-lareplan/">www.udir.no/Lareplaner/Finn-lareplan/</a></p>
<b>Andre opplysningar</b>	<p>Eksamensoppgåvene er knytte til teksten i denne førebuingssdelen.</p> <p><b>VIKTIG!</b> Du vil IKKJE kunne ta med deg eventuelle førebuingssnotater inn til eksamen. I brønnteknikk er kun skrivesaker, linjal og kalkulator tillatne på eksamen.</p>

# Tema

## Situasjonsbeskriving:

Det er utført leiteboring i eit område nord i Nordsjøen, vest for Florø. Havdjupet i området er 130 meter. Under boringa er det funnet betydelege mengder med både olje og gass i reservoaret. Det er fare for grunn gass i området. Oljefellen er ei forkastingsblokk og reservoaret er ein godt konsolidert sandstein, med jamn sortering av modne kvartskorn.

## Data frå leiteboring:

- toppen av reservoaret er på 3225 meter TVD
- gasskolonnen i reservoaret er 64 meter høg, densiteten  $d = 0,15$  sg
- oljekolonnen er 42 meter høg, densiteten  $d = 0,85$  sg
- trykket ved olje-vatn-kontakten er 431,1 bar

Basert på datainnsamlinga frå prøveboringa er det bestemt at det skal borast ein oljeproduksjonsbrønn som skal kompletterast slik at ein effektiv og sikker produksjon kan igangsetjast. I ettertid skal gassen i reservoaret også produserast.

## Bokmål

Informasjon til forberedelsesdelen	
<b>Forberedelsestid</b>	Forberedelsestiden varer én dag.
<b>Hjelpemidler</b>	På forberedelsesdagen er alle hjelpemidler tillatt, inkludert bruk av Internett.
<b>Vedlegg</b>	Ingen
<b>Informasjon om vurderingen</b>	<p>Se vurderingsveiledningen med kjennetegn på måloppnåelse til lokalt gitt skriftlig eksamen. Vurderingsveiledningen finner du på <a href="http://www.vigoiks.no/eksamen/vurderingsveiledninger">www.vigoiks.no/eksamen/vurderingsveiledninger</a></p> <p>Det er kompetansemålene i læreplanen som beskriver hvilken kompetanse det forventes at du viser til eksamen. Læreplanen i faget finner du på <a href="http://www.udir.no/Lareplaner/Finn-lareplan/">www.udir.no/Lareplaner/Finn-lareplan/</a></p>
<b>Andre opplysninger</b>	<p>Eksamensoppgavene er knyttet til teksten i denne forberedelsesdelen.</p> <p><b>VIKTIG!</b> Du vil IKKE kunne ta med deg eventuelle forberedelsesnotater inn til eksamen. I brønnteknikk er kun skrivesaker, linjal og kalkulator tillatt på eksamen.</p>

# Tema

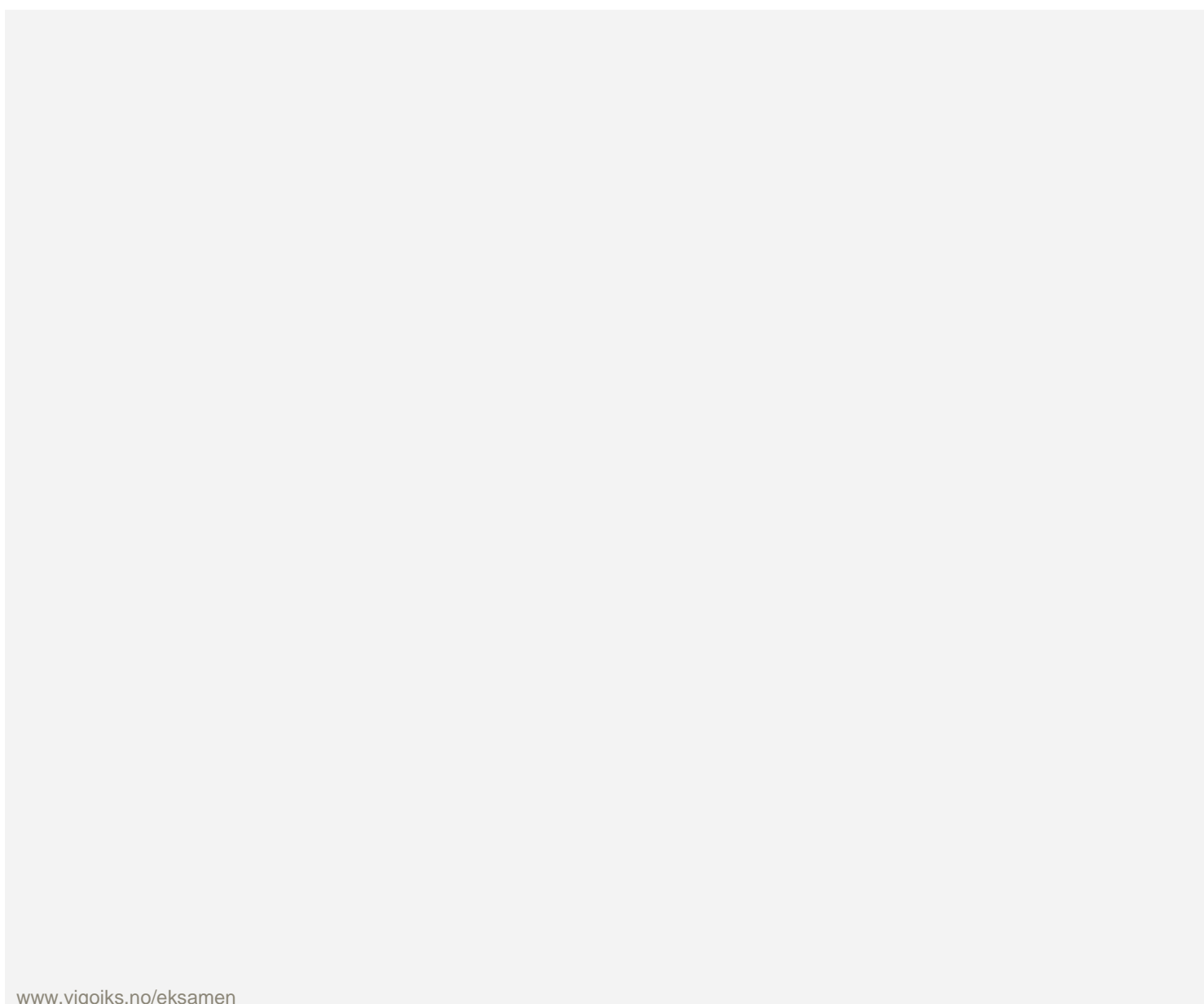
## Situasjonsbeskrivelse:

Det er utført leteboring i et område nord i Nordsjøen, vest for Florø. Havdypet i området er 130 meter. Under boringen er det funnet betydelige mengder med både olje og gass i reservoaret. Det er fare for grunn gass i området. Oljefellen er en forkastningsblokk og reservoaret er en godt konsolidert sandstein, med jevn sortering av modne kvartskorn.

## Data fra leteboring:

- toppen av reservoaret er på 3225 meter TVD
- gasskolonnen i reservoaret er 64 meter høy, densiteten  $d = 0,15 \text{ sg}$
- oljekolonnen er 42 meter høy, densiteten  $d = 0,85 \text{ sg}$
- trykket ved olje-vann-kontakten er 431,1 bar

Basert på datainnsamlingen fra prøveboringen er det bestemt at det skal bores en oljeproduksjonsbrønn som skal kompletteres slik at en effektiv og sikker produksjon kan igangsettes. I ettertid skal gassen i reservoaret også produseres.



[www.vigoiks.no/eksamen](http://www.vigoiks.no/eksamen)