

# Spirit Energy & Fogelberg



Petropolen, Kristiansund

8. februar 2018

Tom Gederø & Gunn Gadeholt



# SPIRIT ENERGY – NY OG ERFAREN AKTØR I NORGE

- Kombinasjon av Centricas olje- og gassvirksomhet og Bayerngas Norge
- Industrielle eiere med likt syn på olje- og gassvirksomhet
- To porteføljer som passer godt sammen
- Skal investere mellom 4 og 7 milliarder kroner årlig



**centrica**

**69%**



**31%**

**SWM**

Stadtwerke München

# EN STOR AKTØR I EUROPA

- Hovedkontor i London
- Aktivitet i Storbritannia, Norge, Nederland og Danmark
- Om lag 750 ansatte
- Produksjon på 50 millioner fat oljeekvivalenter i 2018
- Blant de største uavhengige oljeselskapene i Europa

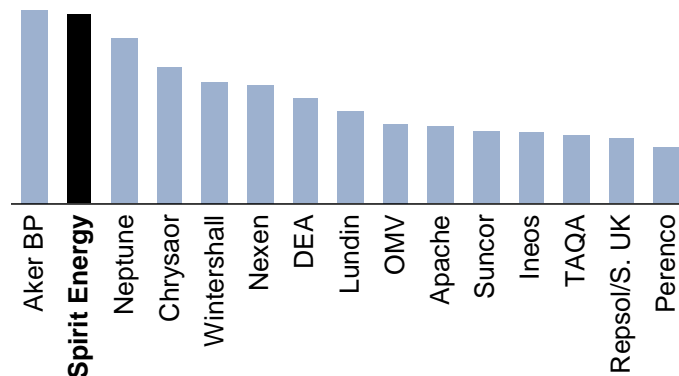


# NORGE ER SATSINGSOMRÅDE

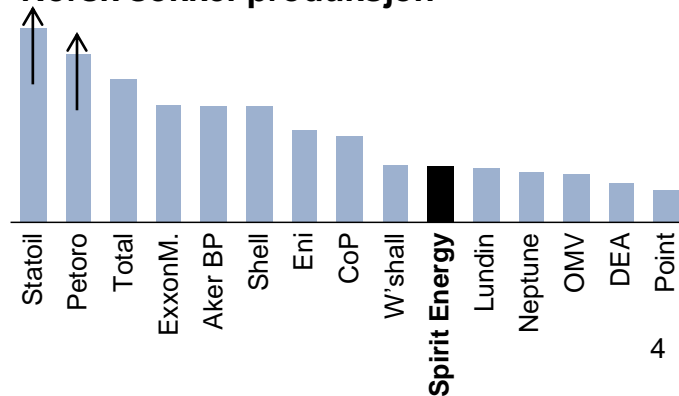
- 60+ lisenser på norsk sokkel
- 95 000 fat daglig fra 13 felt
- Operatør for Vale-feltet
- Oda er første opererte utbyggingsprosjekt
  
- 2/3 av produksjon
- 2/3 av reservene
- 2/3 av investeringskronene



## NV Europa produksjon (minus majors)



## Norsk sokkel produksjon



# HØYT AKTIVITETSNIVÅ

## Letebrønner

- PL682 – Tethys (pågår)
- PL433 – Fogelberg (pågår)
- PL852 – Scarecrow
- PL405 – Cassidy

## Oda utbyggingsprosjekt

- Installasjon offshore
- Produksjonsboring

## Nova utbyggingsprosjekt

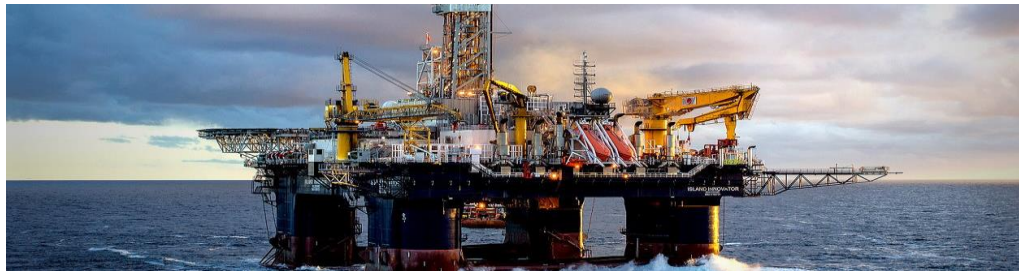
- PUD planlagt i Q2



*Songa Enabler borer Tethys i Gjøa-området*



*Maersk Interceptor skal bore Oda og Cassidy*



*Island Innovator borer Fogelberg og skal deretter til Scarecrow*



# FOGELBERG TIL NÅ

## 2010

- Centricas første opererte letebrønn
- Gass/kondensat – ca 60 millioner fat oljeequivalenter

## 2014

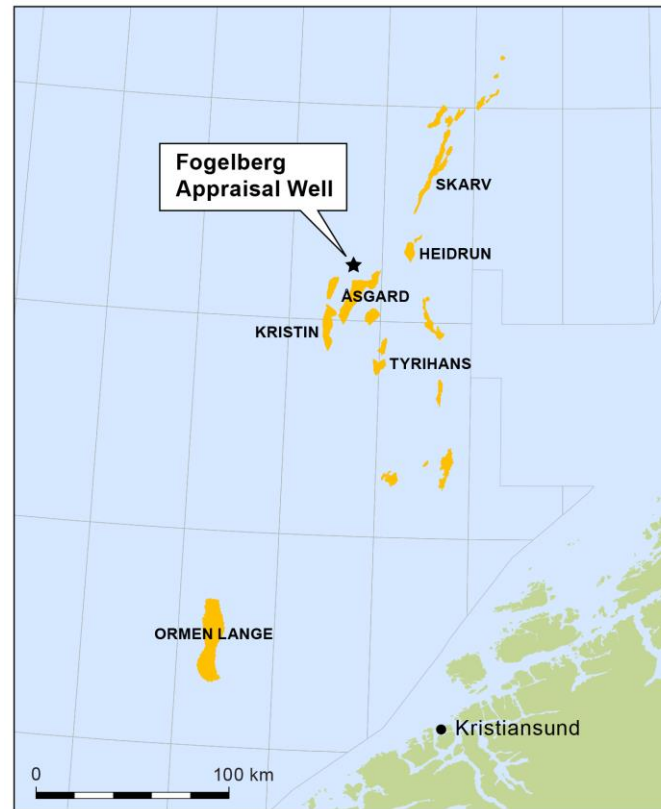
- Beslutning om videreføring
- Utsatt pga transportkapasitet i Åsgard transportsystem

## 2016

- Oppdatert med ny markedsinformasjon

## 2017

- Ny frist for PUD-innsendelse 2019
- Beslutning om avgrensingsbrønn
- Lisenspartnere Spirit Energy, Faroe og PGNiG



# UTBYGGINGSLØSNING – TILKNYTNING TIL ÅSGARD B

- **Valgt konsept**
  - 2 eller 3 produksjonsbrønner
  - Ca. 20 km rørledning
  - Prosessering på Åsgard B - krever mindre modifikasjoner
  - Gasseksport via Åsgard Transport System til Kårstø
- **Pågående aktiviteter**
  - Modning av teknisk løsning i samarbeid med vert
  - Forberedelse til beslutning om neste prosjektfase





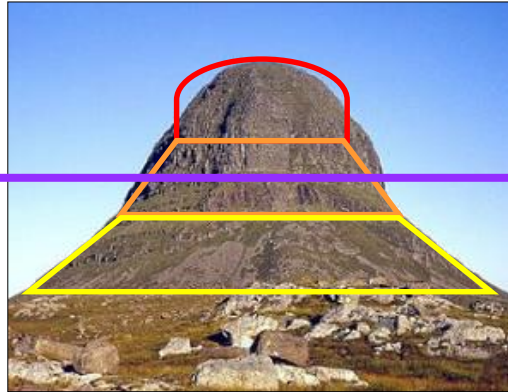
# BORING AV AVGRENSNINGSBRØNN – STATUS

- Borestart med Island Innovator 3. februar 2018
- Planlagt varighet 135 dager, inkludert sidesteg og test
- Prosjektet videre er avhengig av resultatene fra brønnen



# TRE HOVEDFORMÅL MED AVGRENSNINGSBRØNN

## 1. Bestemme størrelse (vann-nivå)



Lite volum **P90**

Middels volum **P50**

Størst volum **P10**

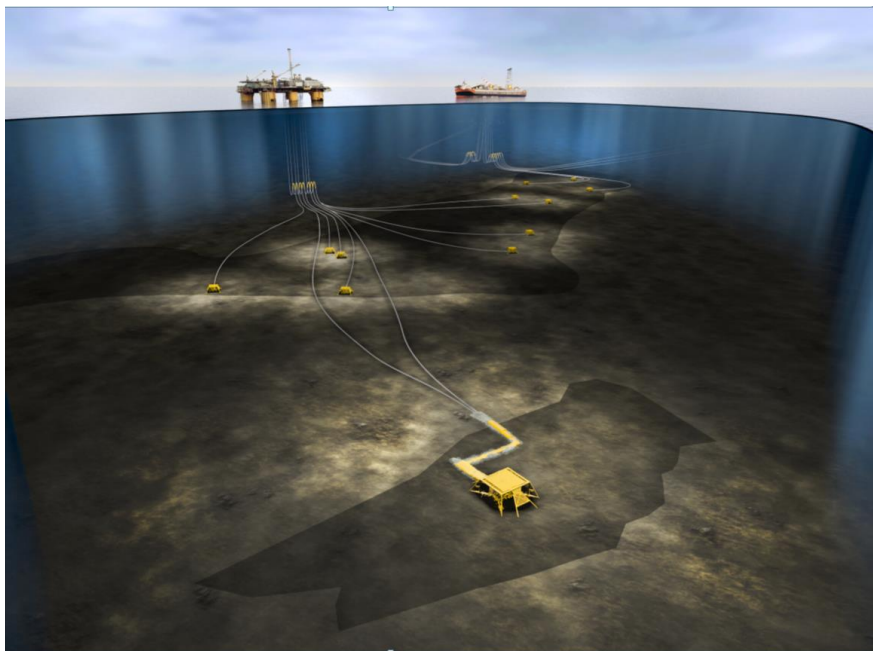
## 2. Finne ut hvordan gassen strømmer



## 3. Bestemme sammensetning av gassen



# VEIEN VIDERE



Modning av teknisk løsning	2018
Boring av avgrensingsbrønn	2018
<b>Beslutning om neste fase</b>	<b>2018</b>
FEED	2018/19
Konsekvensutredning	2018/19
<b>PUD-innsendelse</b>	<b>2019</b>
Åsgard-modifikasjoner	2019-21
Innkjøp og marine installasjoner	2021/22
Boring av produksjonsbrønner	2021/22
<b>Produksjonsstart</b>	<b>2022</b>

**TAKK FOR OPPMERKSOMHETEN!**

