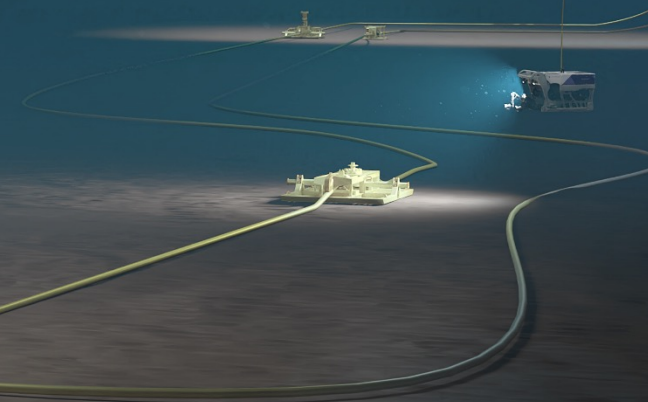


Operatørkonferansen

Administrerende Direktør Knut Mauseth

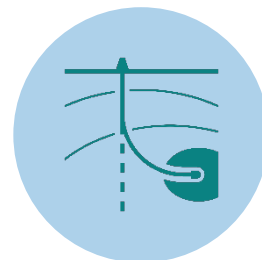
Sola, November 15, 2023



Selskapsinformasjon

OMV (Norge) AS

Daglig produksjon på
86 000 fat olje-
ekvivalenter i 2022.



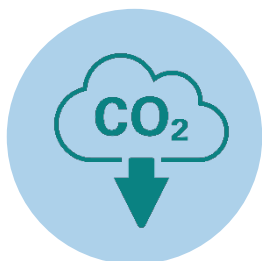
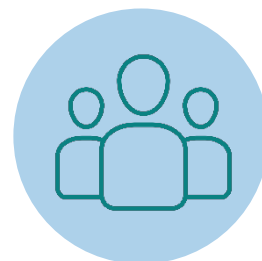
Operatør for Berling
feltutbygging i Norskehavet

Produserende andeler:
Aasta Hansteen, Gullfaks,
Gudrun og Edvard Grieg.



LCB Fornybar: Partner i
Hywind Tampen vindpark.

112 lokalt ansatte/expats +
30-40 innleide konsulenter



LCB Net Zero: Partner i
CCS-prosjektet "Poseidon"

Rettighetshaver i produserende felt



Gullfaksfeltet

OMV andel: 19%

Operatør: Equinor

Produksjonsstart: 1986

Lokasjon: Nordsjøen

Produksjon: 30 000 foe/d*



Aasta Hansteen

OMV andel: 15%

Operatør: Equinor

Produksjonsstart: 2018

Lokasjon: Norskehavet

Produksjon: 23 000 foe/d*



Edvard Grieg

OMV andel: 20%

Operatør: Aker BP

Produksjonsstart: 2015

Lokasjon: Nordsjøen

Produksjon: 21 000 foe/d*



Gudrunfeltet

OMV andel: 24%

Operatør: Equinor

Produksjonsstart: 2014

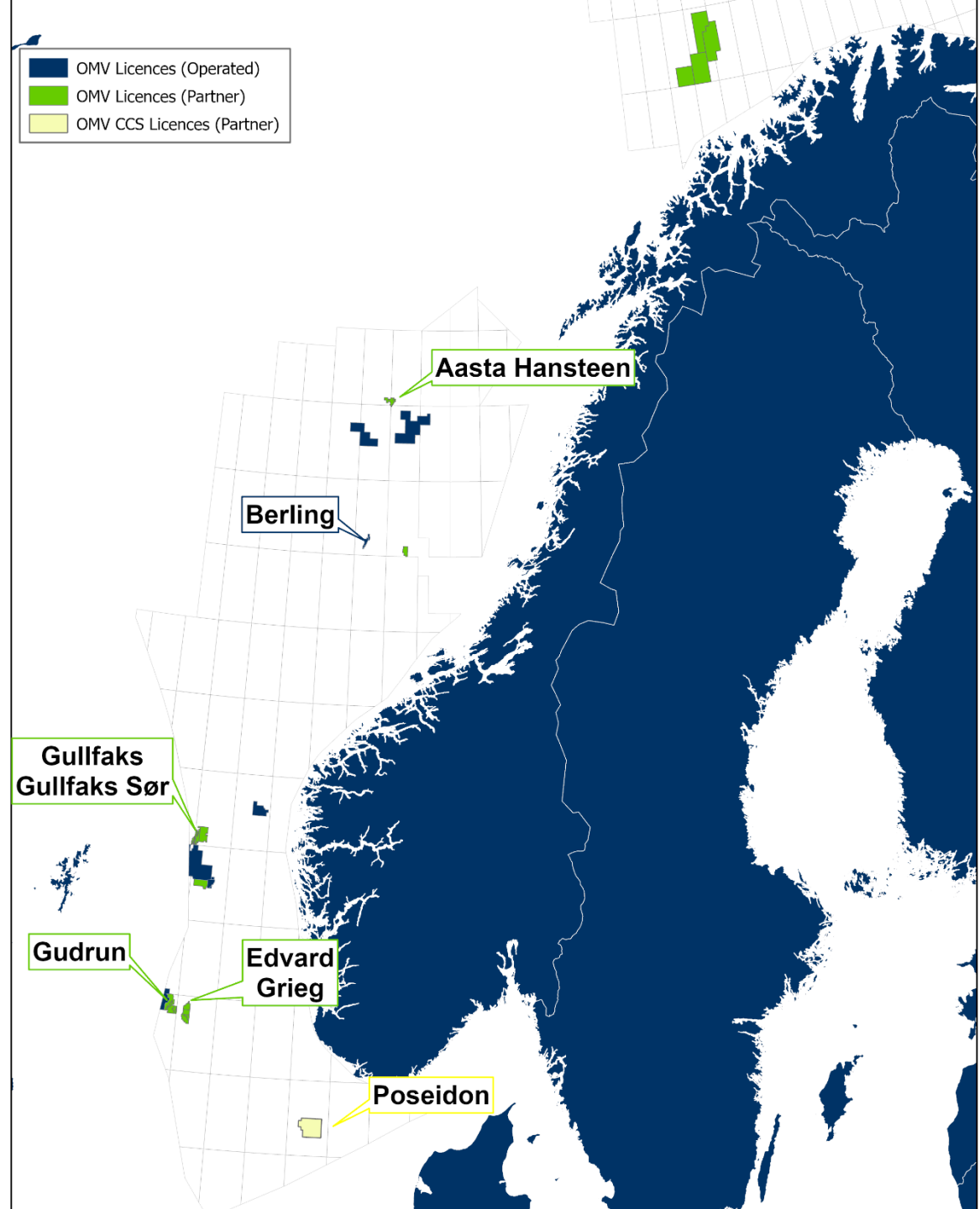
Lokasjon: Nordsjøen

Produksjon: 12 000 foe/d*

* Netto produksjon til OMV per 31.12.2022

Aktivitet på sokkelen

- Petroleumslisenser på hele norsk sokkel
 - Nordsjøen
 - Norskehavet
 - Barentshavet
- Aktiv i lisensrundene
- Ser etter petroleumlisenser rundt deltakende felt
- Totalt 35 lisenser hvorav operatør for 12 lisenser
- Ambisjon om å være operatør i tildelte lisenser
- Lisens for CO2 lagring (EXL005)



Low Carbon Business

Lavt CO2 utslipp per fat

- Edvard Grieg-feltet med kraft fra land
- Gudrunfeltet med kraft via Sleipner
- Gullfaksfeltet mottar fornybar kraft fra Hywind Tampen havvindpark
- Konvertering til lavutslippsrigger til borekampanjene
- OMV er tildelt areal for lagring av CO2 i sørlige Nordsjøen sammen med Aker BP (50%/50%)



Operatør for Berling

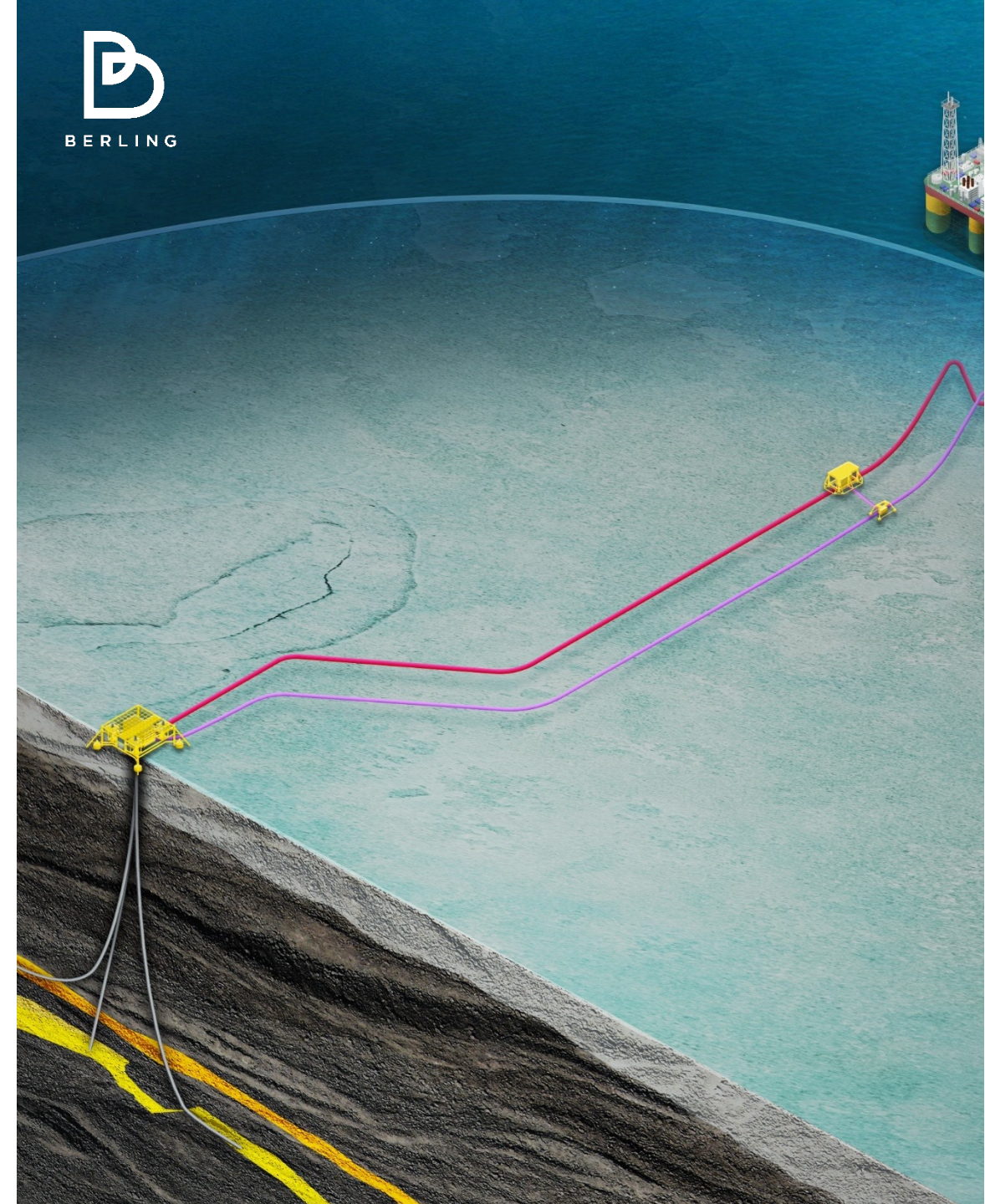
- Operatør med 30%
- Lokalisert på Haltenbanken i Norskehavet
- PUD innlevert i 2022 og godkjent av norske myndigheter i juni 2023
- 45 millioner foe i utvinnbare volumer (PUD 2023)
- Utbyggingskonseptet er 4-slot subsea produksjonsenhet med tilknytning til Åsgard B
- Produksjonsstart 2027/28



Berling-utbyggingen

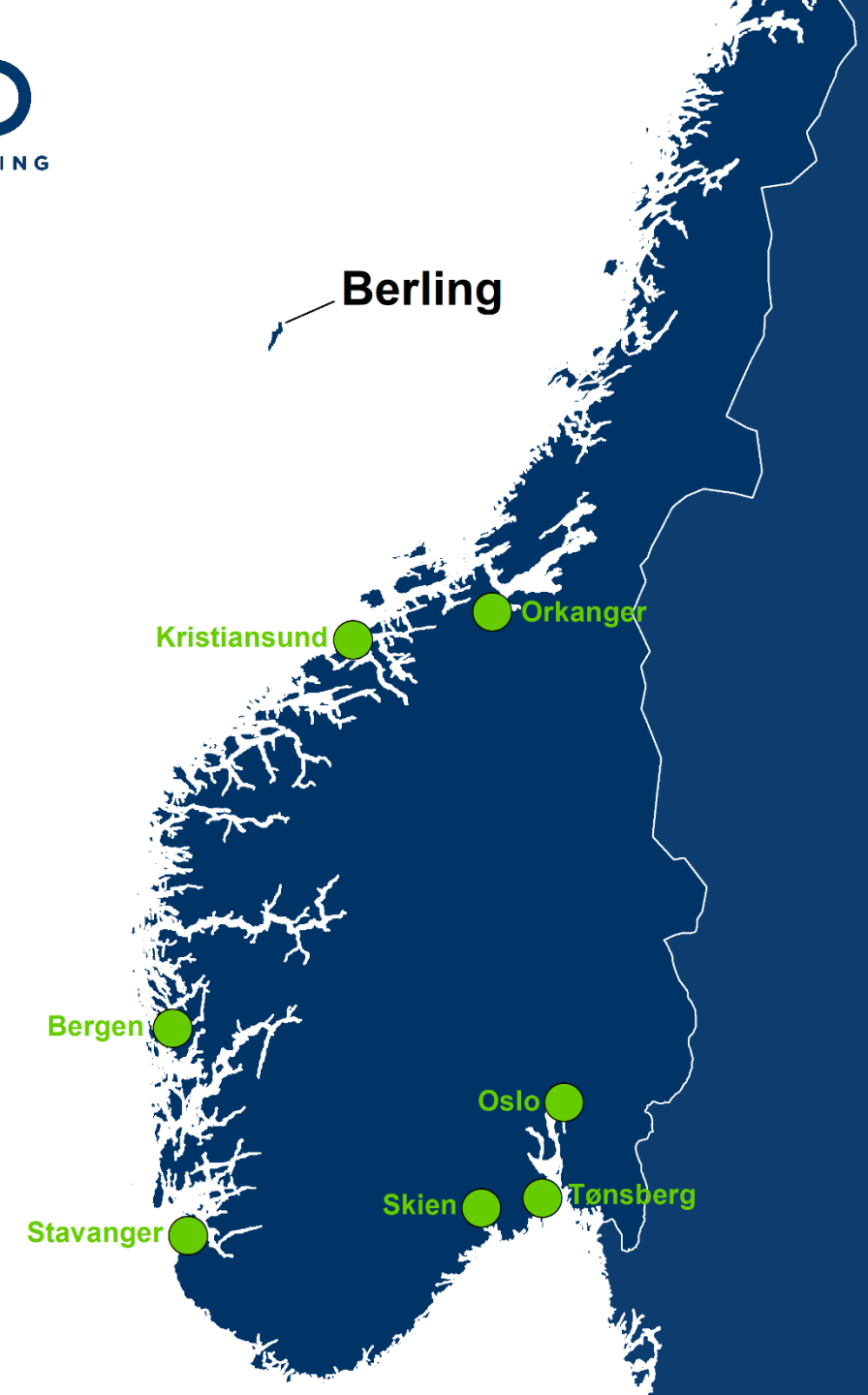
Ringvirkninger

- Investeringskostnader på 9,1 milliarder
- 71% lokalt innhold i utbyggingsfasen
- 80% lokalt innhold i driftsfasen
- 4200 årsverk totalt



Leveranser utbyggingsfase

- Største leverandører:
 - Technip Norge AS (Subsea EPCI)
 - Transocean Norway (borerigg)
 - Baker Hughes Norge AS (boreleveranser)
 - Halliburton AS (boreleveranser)
 - Aker Solutions (tilknytning Åsgard B)
 - Shearwater Geoservices Norway (3D seismikk)
- Fremtidige leveranser
 - Fartøytjenester
 - Logistikk- og forsyningsbase
 - Foringsrør boring
 - Personelltransport/SAR



Planer fremover

Borekampanje 2023-2026

2023:

- Nordsjøen: PL 817 Eirik
- Norskehavet: PL 1016 Velocette

2024:

- Norskehavet: PL 1195 Haydn/Monn
- Nordsjøen: PL 1109 Horatio

2026:

- Produksjonsbrønner på Berlingfeltet



Planer fremover

Norge er viktig for OMV

- Vekstområde for konsernet
- Størst andel av det globale letebudsjettet
- 1-2 letebrønner i året som operatør
- 1-2 letebrønner i året som partner
- Finne og utvikle basert på erfaring fra Berling-prosjektet
- Strategi er injeksjon av 5 mn tonn CO2 per år innen 2030
- Deltakelse i **Poseidon** sammen med AkerBP





OMV

Contact

OMV (Norge) AS
Laberget 22
4020 Stavanger

Norway Communications
Communication.norway@omv.com
www.omv.no