

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



GRANE

Grane er et oljefelt som ligger øst for Balderfeltet, på 128 meters havdyp. Feltet ble funnet av Norsk Hydro i 1991, og produksjonen startet 23. september 2003. Operatør er Statoil.

Reservoar og utvinningsløsning

Feltet består av en hovedstruktur og flere mindre strukturer. Reservoaret er sandsten av tertiær alder med gode reservoaregenskaper. Oljen i Grane er tung og krevende å utvinne og det er derfor nødvendig med gassløft for å produsere oljen. Feltet inneholder imidlertid svært lite gass og mottar derfor gass via Heimdal Gassenter gjennom en 50 kilometer lang rørledning. Gassen injiseres også som trykkstøtte i reservoaret for å sikre høy produksjon og utvinningsgrad. Etter omkring 25 års oljeproduksjon vil store deler av gassen kunne produseres tilbake og selges. Produksjonen har stabilisert seg på over 200.000 fat olje per døgn.

Transport

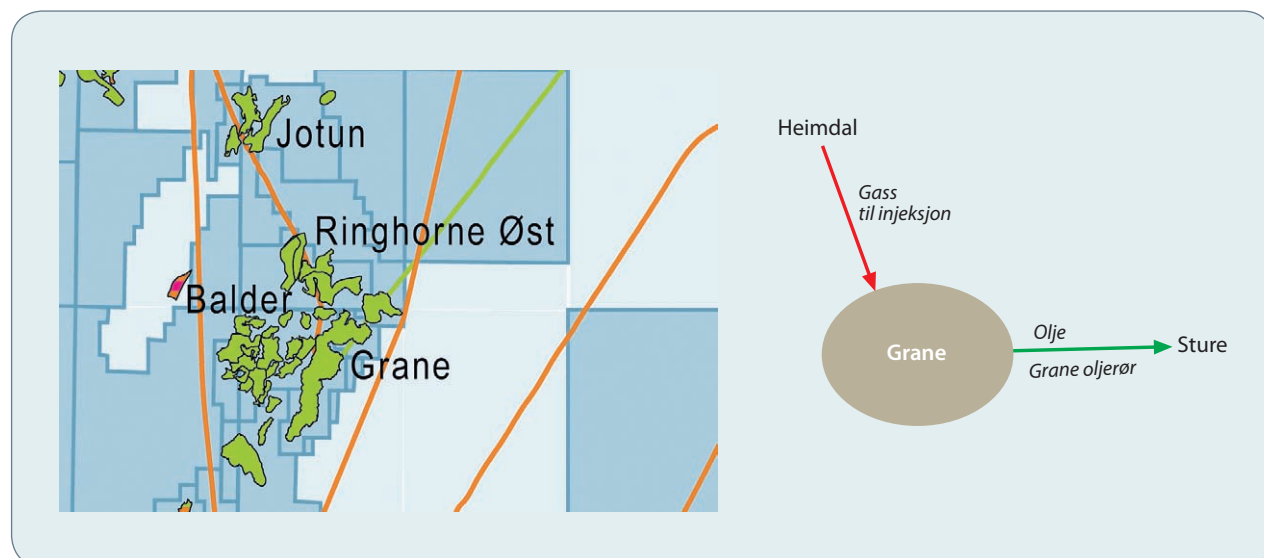
Oljen fra Grane transporteres gjennom en 212 kilometer lang rørledning til Stureterminalen i Øygard-



den vest for Bergen, der den blir lagret i store fjellhaller før utskipping til markedet.

Utbyggingsløsning

Feltet er bygget ut med en integrert bolig-, bore- og prosessplattform med bunnfast stålunderstell. Plattformen har 40 brønnsliiser.





Graneplattformen. Foto: Norsk Hydro

Grane

Blokk	25/11
Utvinningsstillatelser	001 og 169 B1
Tildelt	1965 og 2000
Utvinnbare reserver totalt	759,2 mill. fat olje
Gjenværende 31.12.2010	298,8 mill. fat olje
Funnår	1991
Godkjent utbygget	14.06.2000
Produksjonsstart	23.09.2003
Operator	Statoil
Driftsorganisasjon	Bergen
Hovedforsyningsbase	Mongstad

Rettighetshavere

Statoil	36,66 %
Petoro	28,94 %
ExxonMobil	28,22 %
ConocoPhillips	6,17 %