

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



GLITNE

Glitne er et oljefelt som ligger i den sørlige delen av Nordsjøen, 40 km nordvest for Sleipnerområdet der havdypet i området er 110 meter. Produksjon fra Glitne var regnet å skulle vare i to år, men produksjonstiden er utvidet blant annet ved å bore flere brønner. Operatør for feltet er Statoil.

Reservoar og utvinningsstrategi

Reservoaret er bygd opp av flere atskilte sandlag av tidlig tertiær alder.

Glitne produserer med trykkstøtte dels fra reinjeksjon av produsert vann i en brønn, og dels fra et stort naturlig vannbasseng. I tillegg blir assosiert gass fra feltet nytt til gassløft i brønnene, mens overskuddsgass blir injisert i Utsiraformasjonen over reservoaret.

Transport

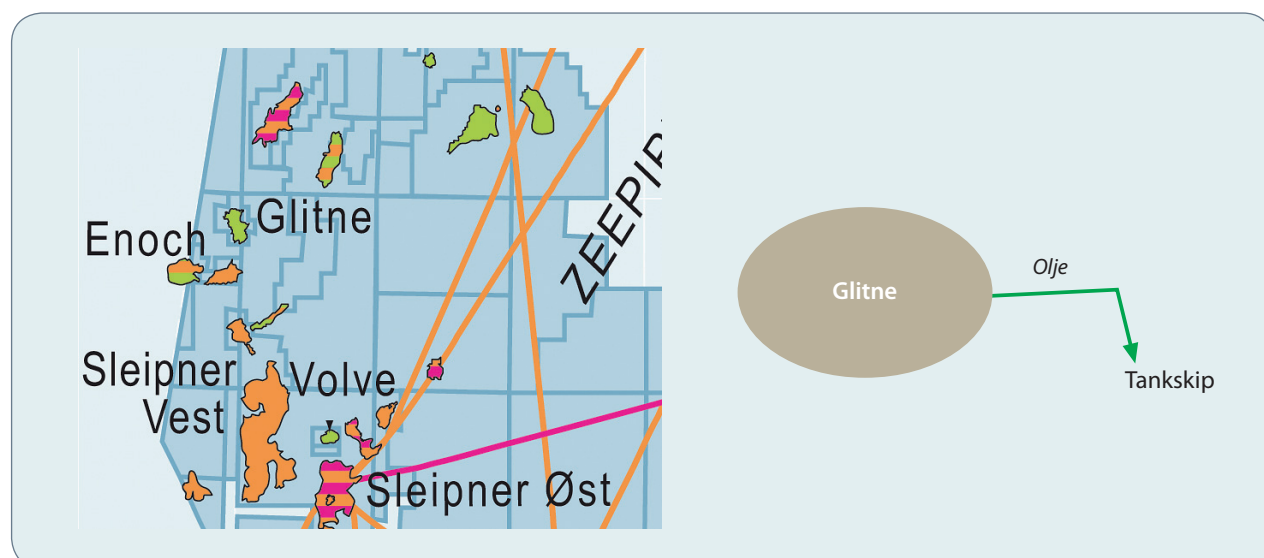
Oljen fra Glitne blir prosessert og lagret på produksjonsskipet og eksportert via tankskip.



Utbyggingsløsning

Petroljarl 1 FPSO

Utbyggingsløsningen for Glitne baserer seg på innleie av produksjonsskipet (FPSO) Petrojarl 1, koblet opp mot havbunnsinstallasjoner. Skipet er tilknyttet fire produksjonsbrønner og en vanninjektor.





Petrojarl 1 på Glitne 2001. Foto: Øyvind Hagen/Statoil

Glitne

Blokker	15/5 og 15/6
Utvinningsstillatelser	029 B og 048 B.
Tildelt	2001

Utvinnbare reserver totalt	54,7 mill. fat olje
Gjenværende 31.12.2010	1,2 mill. fat olje

Funnår	1995
Godkjent utbygget	08.09.2000
Produksjonsstart	29.08.2001
Operatør	Statoil
Driftsorganisasjon	Stavanger
Hovedforsyningsbase	Dusavik

Rettighetshavere

Statoil	58,90 %
Total E&P Norge	21,80 %
Det norske oljeselskap	10,00 %
Faroe Petroleum Norge	9,30 %