

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



ENOCH

Enoch er et oljefelt sørvest for Glitnefeltet som ligger delvis på både norsk og britisk kontinental-sokkel. Den norske andelen av feltet er 20 %, den britiske er 80 %. Utbyggingsplanen ble godkjent av britiske og norske myndigheter den 1. juli 2005 og produksjonen startet opp 31. mai 2007. Operatøren for Enoch er Talisman Expro Limited. Enoch var det første feltet som ble bygd ut etter at rammeavtalen om petroleumssamarbeid over grenselinjen ble signert av britiske og norske myndigheter i 2005.

Reservoar og utvinningsstrategi

Reservoaret er i sandsten i et submarint viftesystem av paleocen alder, på om lag 2.100 meters dyp. Reservoarkvaliteten er varierende. Utvinningen skjer ved trykkavlastning, men vanninjeksjon kan bli aktuelt senere.

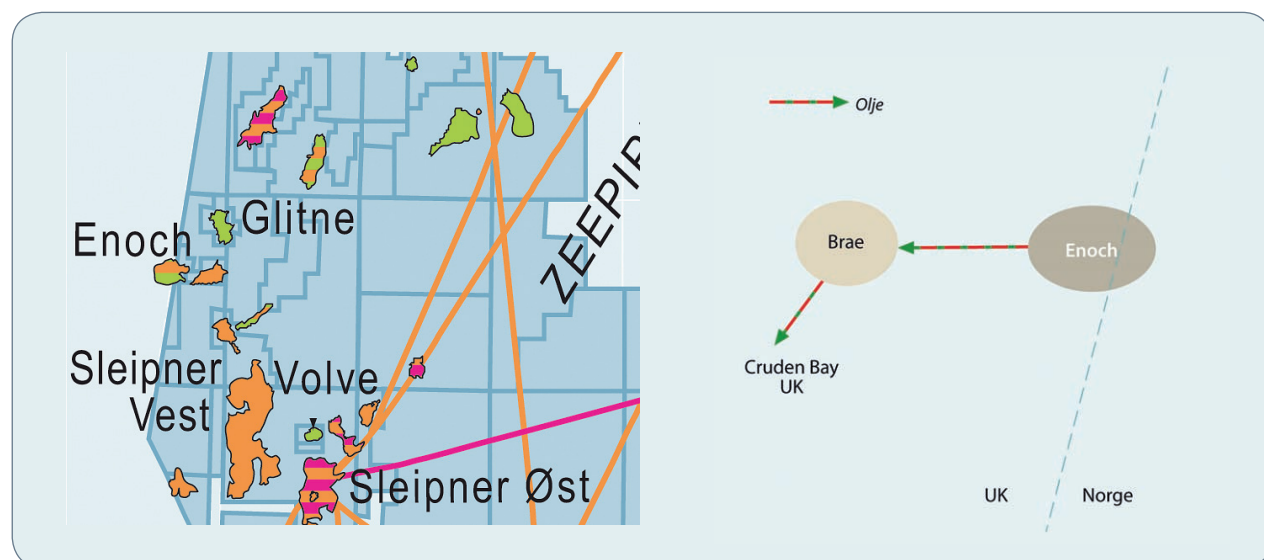
Transport

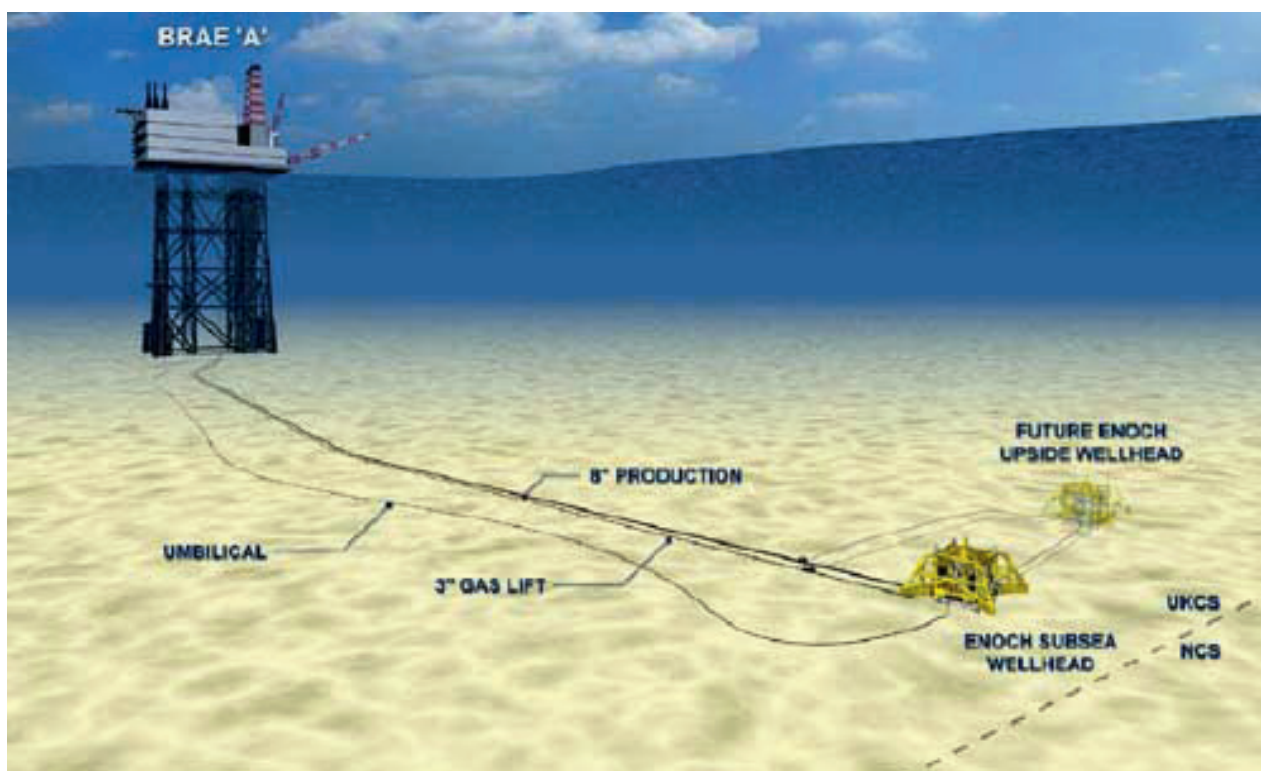
Brønnstrømmen fra Enoch går til Brae A som ligger ca. 15 km mot nord for prosessering, før oljen blir transportert videre i rørledning til Cruden Bay. Gasen blir solgt til eierne av Brae.



Utbyggingsløsning

Enoch er bygd ut med et havbunnsanlegg som er knyttet opp mot det britiske feltet Brae. Installasjonene på havbunnen er plassert på britisk sokkel.





Enoch havbunnsinstallasjoner med rørledning til Brae A. Illustrasjon: Talisman

Enoch

Blokker	15/5 (norsk) 16/13 (britisk)
Utvinningsstillatelser	029 og 046
Tildelt	1969 og 1976
Utvinnbare reserver totalt	3,15 mill. fat olje
Gjenværende 31.12.2010	1,2 mill. fat olje
Funnår	1991
Godkjent utbygget	01.07.2005
Produksjonsstart	31.05.2007
Operatør	Talisman North Sea Ltd
Driftsorganisasjon	Stavanger
Hovedforsyningsbase	Dusavik

Rettighetshavere

Talisman North Sea Ltd	24,00 %
Dyas UK	14,00 %
Bow Valley Petroleum	12,00 %
Roc Oil GB Ltd	12,00 %
Statoil	11,78 %
Dana Petroleum	8,80 %
Endeavour Energy	8,00 %
Altinex	4,36 %
Noil Energy	2,00 %
Dong E&P Norge	1,86 %
Talisman LNS Ltd	1,20 %