

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



NJORD

Njord er et oljefelt som ligger ca. 30 kilometer vest for Draugen i Norskehavet. Havdypet i området er 330 meter. Operatør er Statoil.

Reservoar og utvinningsstrategi

Reservoaret er bygget opp av sandsten i Tilje- og Ileformasjonene av jura alder. Tiljeformasjonen er hovedreservoaret. Feltet har et komplisert forkastingsmønster med bare delvis kommunikasjon mellom segmentene.

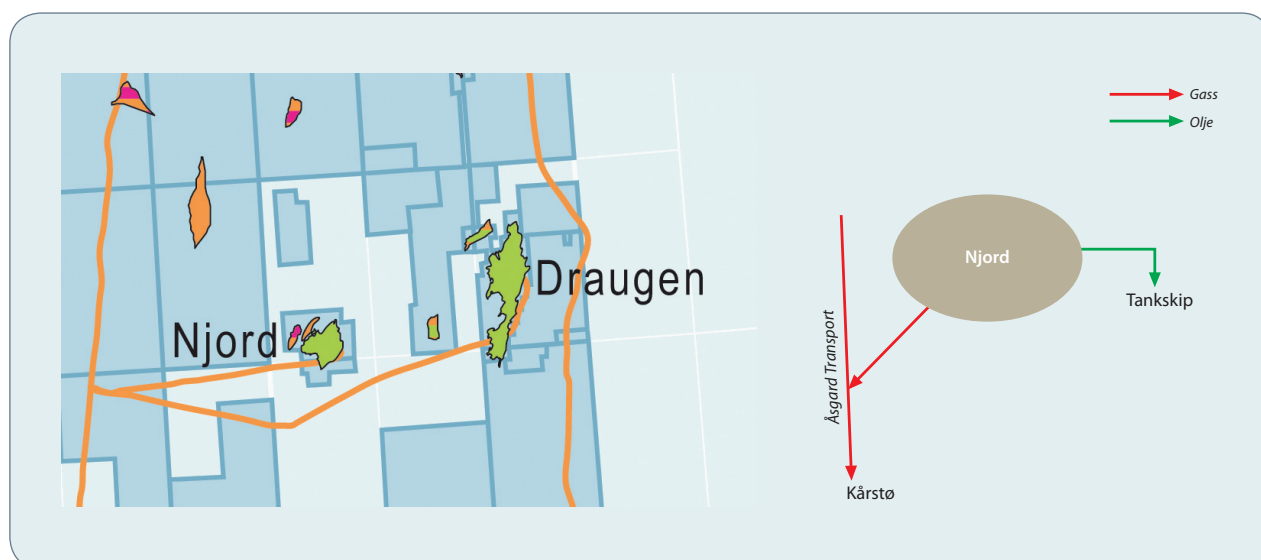
I den første fasen av Njordfeltets levetid ble oljen hentet opp gjennom 11 produksjonsbrønner, mens fire injeksjonsbrønner sendte gassen ned igjen i reservoaret som trykkstøtte. I fase to fra 2007 opprettholdes produksjonen ved hjelp av flere nye produksjonsbrønner og ved innfasing av tilleggsressurser som finnes i nærheten av den eksisterende infrastrukturen.

Transport

Oljen blir transportert i en rørledning til lagerskipet Njord B som ligger oppankret like ved Njord A-



plattformen. Fra Njord B lastes oljen over til tankskip for transport til markedet. Gassen fra Njord eksporteres gjennom en 40 kilometer lang rørledning koblet til rørledningen Åsgård Transport, som igjen forbinder feltet med Kårstø gassanlegg og rørledningene videre til gassmarkedet i Europa. Gass-eksporten begynte i desember 2007.





Njord B. Illustrasjon: APL

Utbyggingsløsning

Njord A – integrert plattform

Feltet er bygget ut med den halvt nedsenkbare flytende bore-, bolig- og produksjonsplattformen Njord A som er bygget i stål. Den er plassert rett over feltets havbunnskomplettete brønner som er tilknyttet plattformen via fleksible stigerør.

Njord B – lagerskip

Oljen lagres i et eget lagerskip, Njord B, som ligger 2,5 km fra produksjonsplattformen. Njord B er normalt fjernstyrt fra plattformen Njord A, bortsett fra

under losseoperasjoner og ved vedlikeholdsoperasjoner. Elektrisk kraft overføres i kraftkabel fra Njord A. Fra Njord B lastes oljen over til tankskip. Skipet har lagerkapasitet på 690.000 fat olje og er ankret opp i en tårnbøye som igjen er forankret til sjøbunnen med et åttepunkts forankringssystem. Skipet ble bygget av Kværner Masa Yards i Turku i Finland.



Njord A 1998. Foto: Atle Kårstad/Norsk Hydro

Njord

Blokker	6407/7 og 6407/10
Utvinningsstillatelser	107 og 132
Tildelt	1985 og 1987
Utvinnbare reserver totalt	168,6 mill. fat olje 14,0 mrd. Sm ³ gass 2,7 mill. tonn NGL
Gjenværende 31.12.2010	13,2 mill. fat olje 8,3 mrd. Sm ³ gass 1,4 mill. tonn NGL
Funnår	1986
Godkjent utbygget	12.06.1995
Produksjonsstart	30.09.1997
Operatør	Statoil
Driftsorganisasjon	Kristiansund
Hovedforsyningsbase	Kristiansund

Rettighetshavere

E.ON Ruhrgas Norge AS	30,00 %
Statoil	20,00 %
ExxonMobil	20,00 %
GDF Suez E&P Norge AS	20,00 %
Petoro	7,50 %
VNG Norge	2,50 %