

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



SKARV

Skarv er et olje- og gassfelt som ligger i Norskehavet ca. 200 km utenfor kysten av Helgeland, 30 km sørvest av Nornefeltet og 60 km nord for Heidrun. Havdypet i området er mellom 350 og 450 meter.

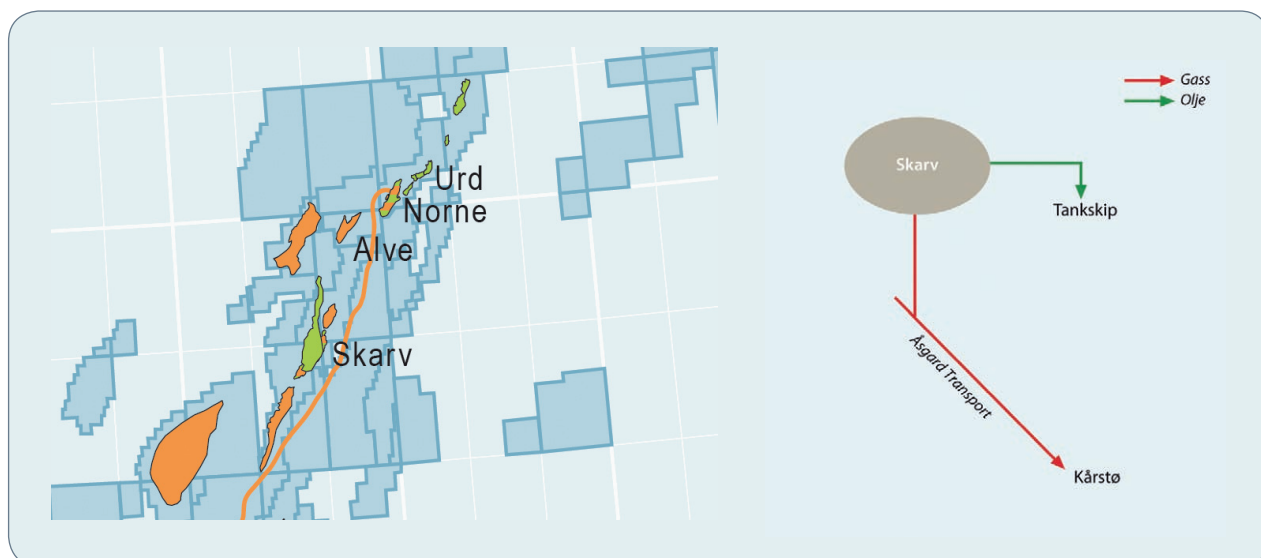
Utbyggingen er en samordning av forekomstene 6507/5-1 Skarv og 6507/3-3 Idun. Stortinget godkjente plan for utbygging og drift (PUD) i desember 2007. Produksjonsstart vil etter planen være i siste halvdel av 2011.

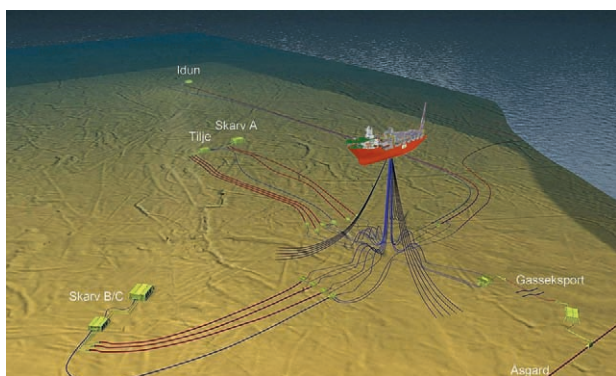
Operatøren BP har besluttet å legge forsyningsbasen og en driftsstøtteenhet til Sandnessjøen. Driftsstøtteenheten vil ha ansvar for logistikk, innkjøp, vedlikehold og modifikasjoner. Helikopterbasen legges til Brønnøysund, mens de øvrige funksjoner i driftsorganisasjonen legges til Stavanger. Driftsstøttekontoret ble etablert i Sandnessjøen i 2008. Skarvskipet har 100 enmannslugarer og BP skal rekruttere 118 personer som skal fordeles på tre skift. I tillegg kommer innleide tjenester. Det er tildelt flere større kontrakter på Helgeland, noe som har ført til positive lokale ringvirkninger. BP er den første utenlandske operatør med feltutbygging så langt nord.



Reservoar og utvinningsstrategi

Reservoarene i Skarv inneholder gass og kondensat i sandsten tilhørende Garn-, Ile-, og Tiljefor­masjonene av mellomjura og tidligjura alder. I Skarvforekomsten er det også en underliggende oljesone i Garn- og Tiljefor­masjonene. Garnformasjonen har god reservoarkvalitet, mens Tiljefor­masjonen har relativt dårlig





Skarv havbunnsinstallasjoner koblet opp mot produksjonsskip. Illustrasjon: BP Norge AS

kvalitet. Reservoarene ligger på 3.300-3.700 meters dyp og er delt opp i flere forkastningssegment. De første årene er det planlagt å reinjisere gass i Garn- og Tiljeformasjonene for å øke oljeutvinningen.

Transport

Partnerne i Skarvfeltet er blitt enige om å transportere gassen via et nytt gasseksportrør på 80 kilometer som er knyttet opp mot Åsgard transportsystem (ÅTS) og videre til Kårstø. Oljen skal transporteres via bøyelasting til tankskip.

Utbyggingsløsning

Skarv utbygges med fem havbunnsrammer koblet til

Skarv

Blokker	6507/2, 6507/3, 6507/5 og 6507/6
Utvinningstillatelser	159, 212, 212 B og 262
Tildelt	1986, 1989, 2000 og 2002

Utvinnbare reserver totalt	103,8 mill. fat olje 42,1 mrd. Sm ³ gass 5,5 mill. tonn NGL
Gjenværende 31.12.2010	103,8 mill. fat olje 42,1 mrd. Sm ³ gass 5,5 mill. tonn NGL

Funnår	1998
Godkjent utbygget	18.12.2007
Produksjonsstart	2012 (planlagt)
Operatør	BP Norge AS
Driftsorganisasjon	Stavanger
Hovedforsyningsbase	Sandnessjøen

Rettighetshavere

BP Norge AS	23,84 %
Statoil	36,16 %
E. ON Ruhrgas Norge AS	28,08 %
PGNiG Norway AS	11,92 %

et produksjonsskip (FPSO). Produksjonsskipet Skarv, som vil opereres av BP, blir norsk sokkels største; 292 x 50 m. Lagringskapasiteten vil være 875.000 fat olje.



Skarv FPSO produksjonsskip på feltet høsten 2011. Foto: BP Norge AS