

OLJE- OG GASSFELT I NORGE

KULTURMINNEPLAN



VESLEFRIKK OG HULDRA

Veslefrikk

Veslefrikk er et oljefelt som ligger 30 km nord for Oseberg. Havdybden ved installasjonene er 185 meter. Huldra er et gass- og kondensatfelt som ligger 16 km nordvest for Veslefrikk der havdypet er 125 meter. Huldra fjernstyres fra Veslefrikk.

Reservoar og utvinningsstrategi

Hovedreservoaret er sandsten av jura alder. Utvinningen foregår med trykkstøtte fra vann- og alternerende gassinjeksjon (VAG).

Transport

Oljen fra Veslefrikk og kondensat fra Huldra blir transportert gjennom Oseberg Transportsystem (OTS) til råoljeterminalen på Sture. Gassen blir injisert, men kan også transporteres gjennom Statpipe via Kårstø til Emden.

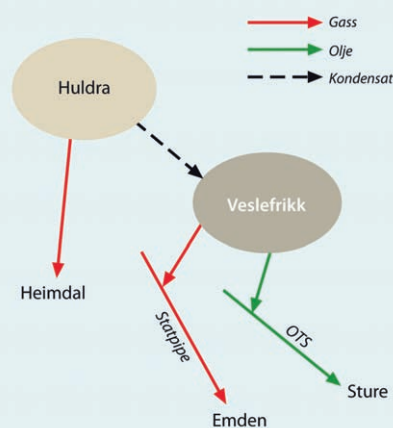
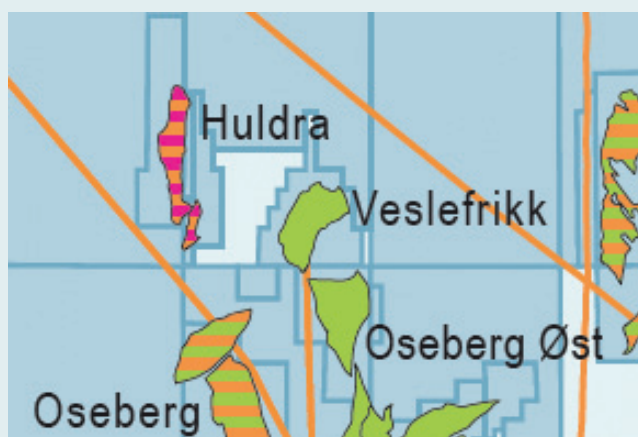
Utbyggingsløsning

Veslefrikk A er en bunnfast brønnhodeplattform med stålunderstell. Plattformen er normalt ube-



mannet. Plattformen er forbundet med bro og fleksible overføringskabler til Veslefrikk B.

Veslefrikk B er en flytende halvt nedsenkbar plattform med prosessanlegg og boligkvarter. Smedvigs halvt nedsenkbare boreplattform West Vision ble i 1987 bygget om for dette formålet og omdøpt til





Veslefrikk B til venstre og Veslefrikk A til høyre. Foto: Kjetil Alsvik/Statoil

Veslefrikk B. Veslefrikk B ble sommeren 1999 tatt til Aker Stord for å forsterke stålunderstellet, samt å utføre nødvendige modifikasjoner for å kunne ta

imot kondensat fra Huldra fra høsten 2001. Veslefrikk B var den første permanente flytende produksjonsenhet på norsk sektor i Nordsjøen.

Veslefrikk

Blokker	30/3 og 30/6
Utvinningsstillatelser	052 og 153
Tildelt	1979
Utvinnbare reserver totalt	344,7 mill. fat olje 5,6 mrd. Sm ³ gass 2,0 mill. tonn NGL
Gjenværende 31.12.2010	34,5 mill. fat olje 3,4 mrd. Sm ³ gass 0,8 mill. tonn NGL
Funnår	1981
Godkjent utbygget	02.06.1987

Produksjonsstart	26.12.1989
Operatør	Statoil
Driftsorganisasjon	Bergen
Hovedforsyningsbaser	Sotra og Florø

Rettighetshavere

Petoro	37,00 %
Statoil	18,00 %
RWE Dea Norge	13,50 %
Talisman Resources Norge	27,00 %
Wintershall Norge ASA	4,50 %

Huldra

Huldra er et gasskondensatfelt som ligger nord for Oseberg på 125 meters havdyp.

Reservoar og utvinningsstrategi

Huldrareservoaret består av sandsten fra juratiden. Reservoaret har høy temperatur og høyt trykk. Gass og kondensat utvinnes ved trykkavlastning. En gasskompressor ble installert på Huldra i januar 2007. Kompressoren vil øke utvinningen ved redusert brønntrykk.

Transport

Kondensatet overføres i rørledning til plattformen Veslefrikk B for prosessering og videre transport

gjennom Oseberg Transportsystem (OTS) til råoljeterminalen på Sture. Rikgassen transporteres i en 145 km lang rørledning til Heimdalfeltet for prosessering. Derfra eksporteres gass til kundene enten via Statpipe/Norpipe til kontinentet eller gjennom rørledningssystemet Vesterled til Storbritannia.

Utbyggingsløsning

Feltet er bygget ut med den normalt ubemannede Brønnhodeplattformen Huldra 30/2 som har et enkelt prosessanlegg. Plattformen fjernstyres fra Veslefrikk B.



Huldra. Foto: Markus Johansson, Bitmap/Statoil

Huldra

Blokker	30/2 og 30/3
Utvinningsstillatelser	051B og 052 B
Tildelt	1979 og 2001
Utvinnbare reserver totalt	31,5 mill. fat olje 16,6 mrd. Sm ³ gass 0,1 mill. tonn NGL
Gjenværende 31.12.2010	0,6 mill. fat olje 1,1 mrd. Sm ³ gass
Funnår	1982
Godkjent utbygget	02.02.1999

Produksjonsstart	21.11.2001
Operatør	Statoil
Driftsorganisasjon	Bergen
Hovedforsyningsbaser	Sotra og Florø

Rettighetshavere

Statoil	19,88 %
Petoro	31,96 %
ConocoPhillips	23,34 %
Total E&P Norge	24,33 %
Talisman Resources Norge	0,50 %