



Generell informasjon

Brønnbane navn	16/2-7 A
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	JOHAN SVERDRUP
Funn	16/2-6 Johan Sverdrup
Brønn navn	16/2-7
Seismisk lokalisering	LN0902 inline 4811 & crossline 3522
Utvinningstillatelse	501
Boreoperatør	Lundin Norway AS
Boretillatelse	1374-L
Boreinnretning	BREDFORD DOLPHIN
Boredager	28
Borestart	02.09.2011
Boreslutt	29.09.2011
Frigitt dato	29.09.2013
Publiseringsdato	29.09.2013
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	LATE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	INTRA DRAUPNE FM SS
2. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
2. nivå med hydrokarboner, formasjon	SLEIPNER FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	113.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2100.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2010.0
Maks inklinasjon [°]	26.3
Eldste penetrerte alder	TRIASSIC
Eldste penetrerte formasjon	SKAGERRAK FM



Geodetisk datum	ED50
NS grader	58° 46' 47.77" N
ØV grader	2° 39' 16.28" E
NS UTM [m]	6515749.45
ØV UTM [m]	480024.06
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	6711

Brønnhistorie

General

Well 16/2-7 A is a geologic sidetrack to well 16/2-7 drilled about 5.5 kilometres southeast of the discovery well for the oil discovery 16/2-6 (Avaldsnes) on the Utsira High in the North Sea. Well 16/2-7 confirmed the Avaldsnes Discovery OWC at 1922 m TVD MSL

Operations and results

Appraisal well 16/2-7 A was drilled with the semi-submersible installation on Bredford Dolphin. It was kicked off from below the 20" shoe at 708 m in primary wellbore 16/2-7 on 2 September 2011 and drilled to a total depth of 2100 m (2010 m TVD) in the Triassic Skagerrak Formation. The sidetrack well was drilled conventionally with 12 1/4" and 8 1/2" sections using Performadril water based mud all through. No significant problem was encountered in the operations.

The geological sidetrack penetrated the BCU and top Intra Draupne Formation sandstone reservoir according to prognosis at 2014 m (1931 m TVD). The Draupne sandstone rested unconformable on a 14 m TVD thick Sleipner Formation sandstone with top at 2024 m (1940 m TVD). The Draupne sandstone thickness variation going from 25 m TVD in 16/2-7 to 9 m TVD in 16/2-7 A is attributed to Late Jurassic faulting. As in 16/2-7 Pressure points and MDT sampling results confirmed the presence of oil in the reservoir with a free water level at approximately 2032 m (1947.5 m TVD).

Two cores were cut from 2012 to 2054 m across the Draupne and Hugin formations. MDT wire line fluid samples were taken at 2015.8 m (oil), 2031.29 m (oil), 2035.19 m (water), and 2036.95 m (water).

The well was permanently abandoned on 29 September 2011 as an oil appraisal.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
720.00	2100.00

Borekaks tilgjengelig for prøvetaking?	YES
--	-----



Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	2012.0	2038.8	[m]
2	2039.0	2052.9	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	40.7
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Oljeprøver i Sokkeldirektoratet

Test type	Flaske nummer	Topp dyp MD [m]	Bunn dyp MD [m]	Væske type	Test tidspunkt	Prøver tilgjengelig
MDT		2031.30	0.00	OIL	19.09.2011 - 00:00	YES

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
138	NORDLAND GP
794	UTSIRA FM
893	NO FORMAL NAME
982	HORDALAND GP
982	SKADE FM
1030	NO FORMAL NAME
1414	NO FORMAL NAME
1436	ROGALAND GP
1436	BALDER FM
1464	SELE FM
1480	LISTA FM
1551	SHETLAND GP
1551	EKOFISK FM
1568	TOR FM
1672	HOD FM
1804	BLODØKS FM
1830	SVARTE FM



1870	CROMER KNOLL GP
1870	RØDBY FM
1968	SOLA FM
1975	ÅSGARD FM
2011	VIKING GP
2011	DRAUPNE FM
2014	INTRA DRAUPNE FM SS
2024	VESTLAND GP
2024	SLEIPNER FM
2039	STATFJORD GP
2041	HEGRE GP
2041	SKAGERRAK FM

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
CMR CPT GR	2015	2084
FMI MSIP GR	1882	2099
MDT GR	2015	2037
MSCT GR	1892	2072
MSCT GR	2075	2080
MWD LWD - GR REMP DEN NEU AC	663	2097
PEX HRLA ECS HNGS	1882	2087

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
684	1.35	15.0		Sacrificial mud	
699	1.35	27.0		PERFORMADRILL	
1028	1.35	33.0		PERFORMADRILL	
1690	1.39	26.0		PERFORMADRILL	
1888	1.37	47.0		PERFORMADRILL	
2100	1.20	25.0		PERFORMADRILL	

Trykkplott





Porertrykksdataene kommer fra logging i brønnen hvis ingen annen kilde er oppgitt. I noen brønner der trykk ikke er logget, er det brukt informasjon fra formasjonstester eller brønnspar. Trykkdataene er rapportert inn til Oljedirektoratet og videre prosessert og kvalitetssikret av IHS Markit.

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
6711 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.22

