



Generell informasjon

Brønnbane navn	7121/7-1
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	BARENTS SEA
Felt	SNØHVIT
Funn	7120/9-1 (Albatross)
Brønn navn	7121/7-1
Seismisk lokalisering	8205 - 374 SP. 377
Utvinningstillatelse	100
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	419-L
Boreinnretning	WEST VANGUARD
Boredager	56
Borestart	11.06.1984
Boreslutt	05.08.1984
Frigitt dato	05.08.1986
Publiseringsdato	11.02.2005
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS/CONDENSATE
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	STØ FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	22.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	329.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2160.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2160.0
Maks inklinasjon [°]	1.3
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	72
Eldste penetrerte alder	LATE TRIASSIC
Eldste penetrerte formasjon	FRUHOLMEN FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	71° 28' 20.78" N



ØV grader	21° 5' 15.18" E
NS UTM [m]	7930306.01
ØV UTM [m]	503105.18
UTM sone	34
NPDID for brønnbanen	130

Brønnhistorie

General

Well 7121/7-1 was drilled in order to test the Lower/Middle Jurassic sandstone on the eastern part of the Albatross structure on Tromsøflaket. The primary target was defined as sandstone intervals in Early-Middle Jurassic and Late Triassic.

Operations and results

Wildcat well 7121/7-1 was spudded with the semi-submersible installation West Vanguard on 11 June 1984 and drilled to TD at 2160 m in the Late Triassic Fruholmen Formation. No significant problems were encountered during drilling. The well was drilled with spud mud down to 764 m and with a gypsum/polymer mud from 764 m to TD.

Logs, RFT pressure gradients, and cores indicated gas in the Lower/Middle Jurassic sandstone (Stø Formation) encountered at a depth of 1849 m. Gas/water contact was evaluated to 1902.5 m RKB, the same as found in well 7120/9-1, also drilled on the Albatross structure. From the GWC down to TD in the well shows were observed in sandstones on cores and cuttings. Four cores were cut in the interval 1851 m to 1935 m in the Stø Formation. Two segregated samples were taken, at 1900.2 m and at 1851.0 m. The 2-3/4 gallon chamber from 1900.2 m was bled off offshore and gave an opening pressure at 2220 psig. The sample contained 58.25 cuft of gas and 1 litre of liquid consisting of 800 cc water/mud filtrate and 200 cc condensate. The 2 3/4 gallon chamber from 1850.5 m contained 2200 psig with 4500 cc water based liquid, a small volume condensate, and 41 cuft of gas.

The well was permanently abandoned on 5 August 1984 as a gas appraisal well.

Testing

Two DST were performed, one water test over the interval 1947.2 m to 1960.18 m and one gas test over the interval 1867 m to 1872 m. The recorded temperatures were in agreement with those observed in well 7120/9-1. The reservoir fluids had the same composition in well 7121/7-1 as in well 7120/9-1. The sandstone in the tested water zone had good reservoir properties. The gas test flowed on average 501000 Sm³ gas/day during the main flow, with a separator gas/oil ratio of 18000 Sm³/Sm³.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
420.00	2157.00

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



Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	1851.0	1867.1	[m]
2	1868.0	1894.4	[m]
3	1895.0	1922.8	[m]
4	1922.8	1935.0	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	82.5
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Kjernebilder



1851-1856m



1856-1861m



1861-1866m



1866-1867m



1868-1873m



1873-1878m



1878-1883m



1883-1888m



1888-1893m



1893-1894m



1895-1900m



1900-1905m



1905-1910m



1910-1915m



1915-1920m



1920-1922m



1922-1927m



1927-1932m



1932-1935m



Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
1401.0	[m]	DC	OD
1410.0	[m]	DC	OD
1419.0	[m]	DC	OD
1428.0	[m]	DC	OD
1440.0	[m]	DC	OD
1452.0	[m]	DC	OD
1461.0	[m]	DC	OD
1473.0	[m]	DC	OD
1479.0	[m]	DC	OD
1491.0	[m]	DC	OD
1500.0	[m]	DC	OD
1509.0	[m]	DC	OD
1521.0	[m]	DC	OD
1530.0	[m]	DC	OD
1542.0	[m]	DC	OD
1551.0	[m]	DC	OD
1824.0	[m]	DC	RRI
1833.0	[m]	DC	RRI
1839.0	[m]	DC	RRI
1845.0	[m]	DC	RRI
1851.2	[m]	C	RRI
1853.9	[m]	C	RRI
1855.6	[m]	C	RRI
1858.6	[m]	C	RRI
1861.3	[m]	C	RRI
1864.8	[m]	C	RRI
1867.0	[m]	C	RRI
1870.0	[m]	C	RRI
1872.8	[m]	C	RRI
1876.9	[m]	C	RRI
1880.2	[m]	C	RRI
1883.8	[m]	C	RRI
1886.3	[m]	C	RRI
1890.7	[m]	C	RRI
1894.4	[m]	C	RRI



1896.6	[m]	C	RRI
1898.5	[m]	C	RRI
1899.8	[m]	C	RRI
1902.9	[m]	C	RRI
1905.6	[m]	C	RRI
1907.7	[m]	C	RRI
1910.7	[m]	C	RRI
1914.6	[m]	C	RRI
1915.7	[m]	C	RRI
1918.5	[m]	C	RRI
1921.3	[m]	C	RRI
1924.4	[m]	C	RRI
1926.5	[m]	C	RRI
1929.2	[m]	C	RRI
1932.6	[m]	C	RRI
1935.0	[m]	C	RRI
1938.0	[m]	DC	RRI
1944.0	[m]	DC	RRI
1950.0	[m]	DC	RRI
1956.0	[m]	DC	RRI
1962.0	[m]	DC	RRI
1968.0	[m]	DC	RRI
1974.0	[m]	DC	RRI
1980.0	[m]	DC	RRI

Oljeprøver i Sokkeldirektoratet

Test type	Flaske nummer	Topp dyp MD [m]	Bunn dyp MD [m]	Væske type	Test tidspunkt	Prøver tilgjengelig
DST	DST2	1866.00	1871.00		23.07.1984 - 00:00	YES

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
351	NORDLAND GP
442	SOTBAKKEN GP
442	TORSK FM



894	NYGRUNNEN GP
894	KVEITE FM
931	ADVENTDALEN GP
931	KOLMULE FM
1588	KOLJE FM
1732	KNURR FM
1793	HEKKINGEN FM
1848	FUGLEN FM
1849	KAPP TOSCANA GP
1849	STØ FM
1908	NORDMELA FM
2001	TUBÅEN FM
2045	FRUHHOLMEN FM

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
130	pdf	0.33

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
130_1	pdf	3.53
130_2	pdf	1.22

Dokumenter - eldre Sjøkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
130_01 WDSS General Information	pdf	0.22
130_02 WDSS completion log	pdf	0.21

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt iht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
130_01 Completion Report	pdf	13.65





130 02 Completion log	pdf	1.15
---------------------------------------	-----	------

Borestrengtester (DST)

Test nummer	Fra dybde MD [m]	Til dybde MD [m]	Reduksjonsven til størrelse [mm]
1.0	1950	1960	67.5
2.0	1866	1871	24.4

Test nummer	Endelig avstengningstrykk [MPa]	Endelig strømningstrykk [MPa]	Bunnhullstrykk [MPa]	Borehullstemperatur [°C]
1.0	21.000		20.000	36
2.0	21.000	10.000	18.000	61

Test nummer	Olje produksjon [Sm3/dag]	Gass produksjon [Sm3/dag]	Oljetetthet [g/cm3]	Gasstyngde rel. luft	GOR [m3/m3]
1.0					
2.0	28	501000			18000

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
CBL VDL	520	1495
CBL VDL CCL	1300	1975
CET GR CCL	1300	1975
CST	800	1498
CST	1540	2142
DLL MSFL GR	1825	2154
ISF BHC GR SP CAL	351	1507
ISF BHC GR SP CAL	1854	2157
ISF BHC MSFL GR SP CAL	1500	1941
LDL CNL NGT	1500	2158
LDL GR	415	1505
RFT	1850	1922
RFT	1851	2059
SHDT GR	752	2158
VELOCITY	540	2150





Foringsrør og formasjonsstyrketester

Type utforing	Utforing diam. [tommer]	Utforing dybde [m]	Brønnbane diam. [tommer]	Brønnbane dyp [m]	LOT/FIT slam eqv. [g/cm3]	Type formasjonstest
CONDUCTOR	30	415.0	36	419.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	752.0	26	770.0	1.52	LOT
INTERM.	13 5/8	1500.0	17 1/2	1517.0	1.53	LOT
INTERM.	9 5/8	2160.0	12 1/4	2160.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
706	1.07			WATER BASED	
770	1.20			WATER BASED	
1222	1.16	6200.0		WATER BASED	
1517	1.16	1800.0		WATER BASED	
1517	1.16	2000.0		WATER BASED	
1558	1.14	1200.0		WATER BASED	
1922	1.25	1600.0		WATER BASED	
2160	1.24	1100.0		WATER BASED	

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 brønnspark. Trykkdataene er rapportert inn til Oljedirektoratet og videre prosessert og kvalitetssikret av IHS Markit.

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
130 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.28

