



Generell informasjon

Brønnbane navn	6507/3-2
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Brønn navn	6507/3-2
Seismisk lokalisering	ST 9601-407& SP 10697 x-over SG 8710-201
Utvinningstillatelse	159
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	884-L
Boreinnretning	TRANSOCEAN 8
Boredager	22
Borestart	06.04.1997
Boreslutt	27.04.1997
Frigitt dato	27.04.1999
Publiseringsdato	11.04.2003
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	23.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	410.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2032.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2032.0
Maks inklinasjon [°]	1
Eldste penetrerte alder	TRIASSIC
Eldste penetrerte formasjon	RED BEDS (INFORMAL)
Geodetisk datum	ED50
NS grader	65° 45' 25.29" N
ØV grader	7° 55' 18.79" E
NS UTM [m]	7293435.73
ØV UTM [m]	450602.42
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	2954



Brønnhistorie

General

Well 6507/3-2 was drilled in the Nordland III area, east of the Skarv Field. The main objective was to test the hydrocarbon potential in the Middle and Lower Jurassic Sandstones of the Fangst and Båt Groups.

Operations and results

Exploration well 6507/3-2 was spudded with the semi-submersible installation "Transocean 8" on 6 April 1997 and drilled to a total depth of 2032 m in the Triassic Red Beds. The well was drilled with seawater and hi-vis pills down to 1000 m and with Staplex / KCl / Polymer mud from 1000 m to TD. One run with the Western Atlas FMT tool was performed. Two conventional cores were cut. One was cut in the interval 1230 m to 1236 m in the Tilje Formation; the other was cut in the interval 1402 m to 1413 m in the Åre Formation. One sample containing gas was collected at 1206.5 m in the uppermost Fangst Group. The 10-litre chamber was emptied offshore. Analysis showed a dry, most likely biogenic gas, containing mainly C1 (97.3%), some C2 (2.3%) and traces of C3 (0.4%). The well was plugged and abandoned 27 April 1997 as a dry well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
1000.00	2035.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	1230.0	1233.4	[m]
2	1402.0	1409.8	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	11.2
Kjerne tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Kjernebilder



1230-1234m



1402-1407m



1407-1410m

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
1102.0	[m]	DC	GEOSTR
1132.0	[m]	DC	GEOSTR
1174.0	[m]	DC	GEOSTR
1186.0	[m]	DC	GEOSTR
1189.0	[m]	DC	GEOSTR
1192.0	[m]	DC	GEOSTR
1195.0	[m]	DC	GEOSTR
1198.0	[m]	DC	GEOSTR
1210.0	[m]	DC	GEOSTR
1230.3	[m]	C	GEOSTR
1231.2	[m]	C	GEOSTR
1232.5	[m]	C	GEOSTR
1240.0	[m]	DC	GEOSTR
1258.0	[m]	DC	GEOSTR
1270.0	[m]	DC	GEOSTR
1276.0	[m]	DC	GEOSTR
1306.0	[m]	DC	GEOSTR
1330.0	[m]	DC	GEOSTR
1351.0	[m]	DC	GEOSTR
1363.0	[m]	DC	GEOSTR
1375.0	[m]	DC	GEOSTR
1381.0	[m]	DC	GEOSTR
1387.0	[m]	DC	GEOSTR
1402.0	[m]	DC	GEOSTR
1417.0	[m]	DC	GEOSTR
1423.0	[m]	DC	GEOSTR
1435.0	[m]	DC	GEOSTR
1441.0	[m]	DC	GEOSTR
1459.0	[m]	DC	GEOSTR



1471.0 [m]	DC	GEOSTR
1477.0 [m]	DC	GEOSTR
1483.0 [m]	DC	GEOSTR
1501.0 [m]	DC	GEOSTR
1519.0 [m]	DC	GEOSTR
1525.0 [m]	DC	GEOSTR
1537.0 [m]	DC	GEOSTR
1543.0 [m]	DC	GEOSTR
1549.0 [m]	DC	GEOSTR
1561.0 [m]	DC	GEOSTR
1570.0 [m]	DC	GEOSTR
1576.0 [m]	DC	GEOSTR
1597.0 [m]	DC	GEOSTR
1612.0 [m]	DC	GEOSTR
1618.0 [m]	DC	GEOSTR
1630.0 [m]	DC	GEOSTR
1636.0 [m]	DC	GEOSTR
1651.0 [m]	DC	GEOSTR
1660.0 [m]	DC	GEOSTR
1672.0 [m]	DC	GEOSTR
1678.0 [m]	DC	GEOSTR
1690.0 [m]	DC	GEOSTR
1696.0 [m]	DC	GEOSTR
1702.0 [m]	DC	GEOSTR
1708.0 [m]	DC	GEOSTR
1714.0 [m]	DC	GEOSTR
1726.0 [m]	DC	GEOSTR
1732.0 [m]	DC	GEOSTR
1744.0 [m]	DC	GEOSTR
1750.0 [m]	DC	GEOSTR
1768.0 [m]	DC	GEOSTR
1786.0 [m]	DC	GEOSTR
1798.0 [m]	DC	GEOSTR
1819.0 [m]	DC	GEOSTR
1828.0 [m]	DC	GEOSTR
1837.0 [m]	DC	GEOSTR
1855.0 [m]	DC	GEOSTR
1864.0 [m]	DC	GEOSTR
1882.0 [m]	DC	GEOSTR
1891.0 [m]	DC	GEOSTR



1900.0	[m]	DC	GEOSTR
1927.0	[m]	DC	GEOSTR
1936.0	[m]	DC	GEOSTR
1954.0	[m]	DC	GEOSTR
1963.0	[m]	DC	GEOSTR
1972.0	[m]	DC	GEOSTR
1990.0	[m]	DC	GEOSTR
1999.0	[m]	DC	GEOSTR
2008.0	[m]	DC	GEOSTR
2026.0	[m]	DC	GEOSTR
2032.0	[m]	DC	GEOSTR

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
433	NORDLAND GP
433	NAUST FM
1121	KAI FM
1200	FANGST GP
1200	NOT FM
1205	ILE FM
1210	BÅT GP
1210	ROR FM
1225	TILJE FM
1274	ÅRE FM
1780	GREY BEDS (INFORMAL)
2008	RED BEDS (INFORMAL)

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2954	pdf	0.25

Geokjemisk informasjon





Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2954_1	pdf	1.44

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2954_6507_3_2_COMPLETION_LOG	pdf	1.67
2954_6507_3_2_COMPLETION_REPORT	pdf	29.86

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
FMT CHT GR	1122	1976
HDIP CHT GR	993	2022
MLL DLL MAC DSL CHT	760	2031
MWD DPR-II	433	497
MWD DPR-T4	1000	2032
MWD DPR-TF4	498	1000
SWC GR	1009	2019
VSP GR	636	2022
ZDL CDL DSL CHT	990	2024

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	493.0	36	494.0	0.00	LOT
SURF.COND.	13 3/8	994.0	17 1/2	995.0	1.58	LOT
OPEN HOLE		2032.0	8 1/2	2032.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
1000	1.03			DUMMY	
1190	1.20	23.0		KCL/GLYCOL/PHPA	
1200	1.17	21.0		QUADRILL	





1207	1.24	22.0		KCL/GLYCOL/PHPA	
1236	1.17			DUMMY	
1413	1.20	23.0		KCL/GLYCOL/PHPA	
1852	1.23	23.0		KCL/GLYCOL/PHPA	
1983	1.24	22.0		KCL/GLYCOL/PHPA	
2032	1.25			DUMMY	

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]
2954 Formation pressure (Formasjonstrykk)	PDF	0.26

