



Generell informasjon

Brønnbane navn	6608/8-1
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Brønn navn	6608/8-1
Seismisk lokalisering	3D ST 9405 INLINE 1283& CROSSLINE 1000
Utvinningstillatelse	200
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	873-L
Boreinnretning	TRANSOCEAN 8
Boredager	58
Borestart	01.02.1997
Boreslutt	30.03.1997
Frigitt dato	30.03.1999
Publiseringsdato	15.11.2001
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL SHOWS
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	23.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	334.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3013.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3005.0
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	108
Eldste penetrerte alder	LATE PERMIAN
Eldste penetrerte formasjon	ZECHSTEIN GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	66° 18' 32.69" N
ØV grader	8° 30' 58.84" E
NS UTM [m]	7354632.57
ØV UTM [m]	478313.59
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	2974



Brønnhistorie

General

The main objective for the well was to test the hydrocarbon potential in the Permian carbonates, which was an unproven play type in this area. Secondary objectives were to test possible Pliocene Kai Formation sandstone near the prognosed pinch-out, possible Paleocene sandstone, Triassic sandstones, and Permian sandstone/weathered basement.

Operations and results

The well was drilled vertically using a water based mud to 3013 m RKB where massive losses occurred. It was not possible to stabilize the well, and it was plugged back permanently. The well was classified as a dry well. Traces of oil shows were however reported during drilling in the uppermost part of the Triassic succession. High gas readings that probably originated from TD were recorded during circulation to stabilize the well. Two cores were cut from 1833 to 1843 m RKB in Triassic and another two from 2766 to 2795 m in Permian. An FMT fluid sample from 1832 m RKB contained mainly mud filtrate and only trace hydrocarbon gases.

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
670.00	2999.00

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

Borekjerter i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	1833.0	1833.4	[m]
2	1834.0	1842.8	[m]
3	2766.0	2767.8	[m]
4	2768.0	2774.8	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	17.8
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES



Kjernebilder



1833-1834m



1834-1839m



1839-1842m



2766-2767m



2768-2773m



2773-2774m

Palynologiske preparater i Sakkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
670.0	[m]	DC	RRI
700.0	[m]	DC	RRI
760.0	[m]	DC	RRI
800.0	[m]	DC	RRI
820.0	[m]	DC	RRI
850.0	[m]	DC	RRI
860.0	[m]	DC	RRI
890.0	[m]	DC	RRI
920.0	[m]	DC	RRI
950.0	[m]	DC	RRI
990.0	[m]	DC	RRI
1020.0	[m]	DC	RRI
1030.0	[m]	DC	RRI
1060.0	[m]	DC	RRI
1100.0	[m]	DC	RRI
1130.0	[m]	DC	RRI
1150.0	[m]	DC	RRI
1170.0	[m]	DC	RRI
1180.0	[m]	DC	RRI
1200.0	[m]	DC	RRI
1230.0	[m]	DC	RRI



1260.0	[m]	DC	RRI
1290.0	[m]	DC	RRI
1410.0	[m]	DC	RRI
1450.0	[m]	DC	RRI
1490.0	[m]	DC	RRI
1550.0	[m]	DC	RRI
1560.0	[m]	DC	RRI
1580.0	[m]	DC	RRI
1691.0	[m]	DC	RRI
1711.0	[m]	DC	RRI
1776.0	[m]	DC	RRI
1786.0	[m]	DC	RRI
1834.6	[m]	C	WESTL
1837.0	[m]	C	WESTL
1840.0	[m]	C	WESTL
1842.6	[m]	C	WESTL
1885.0	[m]	DC	RRI
1895.0	[m]	DC	RRI
1955.0	[m]	DC	RRI
2465.0	[m]	DC	RRI
2474.0	[m]	DC	RRI
2483.0	[m]	DC	RRI
2492.0	[m]	DC	RRI
2501.0	[m]	DC	RRI
2510.0	[m]	DC	RRI
2519.0	[m]	DC	RRI
2528.0	[m]	DC	RRI
2549.0	[m]	DC	RRI
2558.0	[m]	DC	RRI
2567.0	[m]	DC	RRI
2576.0	[m]	DC	RRI
2585.0	[m]	DC	RRI
2766.2	[m]	C	WESTL
2768.6	[m]	C	WESTL
2770.8	[m]	C	WESTL
2772.7	[m]	C	WESTL
2774.5	[m]	C	WESTL

Litostratigrafi



Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
357	NORDLAND GP
357	NAUST FM
1326	KAI FM
1428	HORDALAND GP
1428	BRYGGE FM
1513	ROGALAND GP
1513	TARE FM
1607	TANG FM
1623	SHETLAND GP
1623	SPRINGAR FM
1753	RED BEDS (INFORMAL)
2755	ZECHSTEIN GP

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2974	pdf	0.27

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2974_1	pdf	1.66

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2974_6608_8_1_COMPLETION_LOG	pdf	8.67
2974_6608_8_1_COMPLETION_REPORT	pdf	58.16

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
DLL MLL MAC DSL CHT	357	1550





DLL MLL MAC DSL CHT	1475	2560
DPR	358	3013
FMT GR	1600	2395
SWC	652	1550
SWC GR	1567	2560
VSP GR	1000	2380
ZDL CND DSL CHT	652	1550
ZDL CND DSL CHT	1544	2560

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	418.0	36	418.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	652.0	26	659.0	1.39	LOT
INTERM.	13 3/8	1544.0	17 1/2	1624.0	1.72	LOT
LINER	9 5/8	2585.0	12 1/4	2587.0	1.71	LOT
OPEN HOLE		3013.0	8 1/2	3013.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
957	1.20			WATER BASED	
1222	1.03			WATER BASED	
2337	1.30	23.0		WATER BASED	
2667	1.34	24.0		WATER BASED	
2785	1.34	22.0		WATER BASED	
2900	1.34	21.0		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]
2974 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.28

