



Generell informasjon

Brønnbane navn	6710/10-1
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Brønn navn	6710/10-1
Seismisk lokalisering	ST 9604 Inline 2765& X-line 3580
Utvinningstillatelse	220
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	983-L
Boreinnretning	WEST NAVION
Boredager	22
Borestart	05.10.2000
Boreslutt	26.10.2000
Frigitt dato	26.10.2002
Publiseringsdato	18.12.2002
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	36.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	329.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2267.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2267.0
Maks inklinasjon [°]	3.1
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	74
Eldste penetrerte alder	LATE CRETACEOUS
Eldste penetrerte formasjon	SPRINGAR FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	67° 5' 51.73" N
ØV grader	10° 8' 46.78" E
NS UTM [m]	7442921.70
ØV UTM [m]	549782.26
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	3941



Brønnhistorie

General

Well 6710/10-1 was the first well in the Nordland VI area, an area with unique nature and environmental qualities. Nordland VI was opened for exploration after a comprehensive environmental impact assessment in 1994. The main objective of well 6710/10-1 was to test the reservoir potential and the hydrocarbon type in Tang Formation sandstones of the Hedda prospect. The Hedda prospect is a domal feature developed on a left lateral wrench fault on the Bivrost Lineament.

Operations and results

Wildcat well 6710/10-1 was spudded with the drill ship "West Navion" on 5 October 2000 and drilled to a total depth of 2267 m into rocks of the Late Cretaceous Springar Formation. No shallow gas was observed by the ROV at the wellhead, nor was any shallow gas indicated on MWD logs. Drilling went without major problems. The well was drilled with seawater and bentonite sweeps down to 840 m and with "Glydril" mud (5% glycol) from 840 m to TD. Good reservoir zones were recorded in the Tang Formation sandstones. The sand sequences in the Tang Formation proved to be water bearing; this was verified by the lack of shows, interpretation of logs and MDT pressure measurements. Carbonate cemented sand layers with a low saturation of hydrocarbons, but with poor reservoir potential, were penetrated in the lower part of the Springar Formation. Two cores were cut in the Tang Formation sandstones. No fluid samples were taken. The well was permanently abandoned as a dry well on 26 October 2000.

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
843.00	2267.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	1095.0	1111.8	[m]
2	1456.0	1462.0	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	22.8
Kjerne tilgjengelig for prøvetaking?	YES



Kjernebilder



1096-1099m



1099-1103m



1103-1107m



1107-1111m



1111-1112m



1456-1460m



1460-1462m

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
365	NORDLAND GP
365	NAUST FM
828	HORDALAND GP
828	BRYGGE FM
926	ROGALAND GP
926	TARE FM
998	TANG FM
1971	SHETLAND GP
1971	SPRINGAR FM

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3941	pdf	0.39

Geokjemisk informasjon





Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3941 1	pdf	1.87

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3941 6710 10 1 COMPLETION REPORT AND LOG	.PDF	20.23

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
ASI GR	768	2250
CST GR	842	2254
MDT GR	1128	2198
MWD - DIR	430	840
MWD - MPR LITE	430	840
MWD - MPR LITE	840	2267
PEX HALS DSI HNGS	365	2268
VSP	768	2250

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	428.0	36	428.0	0.00	LOT
INTERM.	13 3/8	834.0	17 1/2	834.0	1.65	LOT
OPEN HOLE		1095.0	12 1/4	1095.0	0.00	LOT
OPEN HOLE		2267.0	8 1/2	2267.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
470	1.03			SEAWATER/BENT.	
840	1.25	10.0		GLYDRILL	





996	1.25	12.0		GLYDRILL	
1055	1.25	10.0		GLYDRILL	
1112	1.25	13.0		GLYDRILL	
1400	1.25	13.0		GLYDRILL	
1456	1.25	12.0		GLYDRILL	
1687	1.26			DUMMY	
2047	1.27	12.0		GLYDRILL	
2267	1.27	12.0		GLYDRILL	

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]
3941_Formalion_pressure_(Formasjonstrykk)	PDF	0.35

