



Generell informasjon

Brønnbane navn	2/7-11
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	2/7-11
Seismisk lokalisering	LINE PG 56 2505 SP.202
Utvinningstillatelse	018
Boreoperatør	Phillips Petroleum Company Norway
Boretillatelse	97-L
Boreinnretning	OCEAN VIKING
Boredager	35
Borestart	24.02.1975
Boreslutt	30.03.1975
Frigitt dato	30.03.1977
Publiseringsdato	12.08.2015
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	SHOWS
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	27.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	69.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3377.0
Maks inklinasjon [°]	6
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	103
Eldste penetrerte alder	EARLY CRETACEOUS
Eldste penetrerte formasjon	RØDBY FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	56° 19' 49.38" N
ØV grader	3° 18' 29.13" E
NS UTM [m]	6243032.48
ØV UTM [m]	519051.66
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	270



Brønnhistorie

General

Well 2/7-11 was drilled on the Lindesnes Ridge in the North Sea, between the Eldfisk and Valhall fields. The primary objective was to evaluate the Danian.

Operations and results

Wildcat well 2/7-11 was spudded with the semi-submersible installation Ocean Viking on 24 February 1975 and drilled to TD at 3377 m in the Early Cretaceous Rødby Formation. No significant problem was encountered in the operations.

The well encountered no porosity or hydrocarbon accumulations of reservoir qualities. There were shows in Eocene-Paleocene.

No cores were cut and no fluid samples were taken.

The well was permanently abandoned on 30 March 1975 as a dry well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
478.54	3376.88

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

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
96	NORDLAND GP
2852	ROGALAND GP
2852	BALDER FM
2862	SELE FM
2900	LISTA FM
2947	SHETLAND GP
3090	TOR FM
3316	CROMER KNOLL GP



Dokumenter - eldre Sokkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
270_01_WDSS_General_Information	pdf	0.25

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
270_2_7_11_COMPLETION_LOG	pdf	1.83
270_2_7_11_COMPLETION_REPORT	pdf	6.82

Dokumenter - Sokkeldirektoratets publikasjoner

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
270_01_NPD_Paper_No.32_Geology_of_the_southernmost_part_of_the_Norwegian_section_of_the_Central_Trough_Well_2_7_11	pdf	24.44
270_02_NPD_Paper_No.32_Late_Cretaceous-early_Tertiary_Correlation_chart_Valhall-Hod_Fields_Well_2_7_11	pdf	0.54
270_03_NPD_Paper_No.32_Stratigraphic_Correlation_chart_Profile_4_Well_2_7_11	pdf	0.54

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
BHC	1209	3375
CDM	2844	3376
CDM AP	2844	3376
CDM PP	2844	3376
FDC CNL	2844	3376
IES	1209	3377
VELOCITY	1209	3376

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	131.0	36	131.0	0.00	
SURF.COND.	20	461.0	26	469.0	0.00	
INTERM.	13 3/8	1209.0	17 1/2	1219.0	0.00	
SURF.COND.	9 5/8	2847.0	12 1/2	2861.0	0.00	
OPEN HOLE		3377.0	8 1/2	3377.0	0.00	

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
131	1.05			waterbased	
490	1.05			waterbased	
2804	1.20			waterbased	
3377	1.71			waterbased	