



Generell informasjon

Brønnbane navn	30/3-3
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	30/3-3
Seismisk lokalisering	ST 8006 - 151 SP 136
Utvinningstillatelse	052
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	369-L
Boreinnretning	ROSS ISLE
Boredager	59
Borestart	02.04.1983
Boreslutt	30.05.1983
Frigitt dato	30.05.1985
Publiseringsdato	03.10.2013
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	22.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	186.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3419.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3419.0
Maks inklinasjon [°]	2.5
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	125
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	STATFJORD GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	60° 46' 11.44" N
ØV grader	2° 57' 5.58" E
NS UTM [m]	6737312.21
ØV UTM [m]	497360.47
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	10



Brønnhistorie

General

Well 30/3-3 was drilled on the Lomre Terrace between the Veslefrikk and Brage oil fields. The primary objective was sandstone of the Middle Jurassic Brent Group, the secondary objective was sandstone of the Early Jurassic Dunlin Group.

Operations and results

Wildcat well 30/3-3 was spudded with the semi-submersible installation Ross Isle on 2 April 1983 and drilled to TD at 3419 m in the Early Jurassic Statfjord Formation. No significant problem was encountered in the operations. The well was drilled with spud mud down to 969 m, with gypsum/lignosulphonate/CMC from 969 m to 2861 m, and gel/lignosulphonate/CMC from 2861 m to TD.

The well was dry. Oil shows were described on sandstone cuttings from 3035 - 3037 m in the uppermost Eive Formation and from 3185 m to TD. Sandstone side wall cores from the same interval had no shows, and geochemical extracts proved only immature hydrocarbons from in-situ shales.

One core was cut in the Ness Formation from 2979 m to 2992.5 m. No wire line fluid samples were taken.

The well was permanently abandoned on 30 May 1983 as a dry well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
280.00	3418.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	2979.0	2992.5	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	13.5
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES



Kjernebilder



2979-2982m



2982-2985m



2985-2989m



2989-2992m

Palynologiske preparater i Sjøkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
1260.0	[m]	DC	GEOCH
1290.0	[m]	DC	GEOCH
1320.0	[m]	DC	GEOCH
1350.0	[m]	DC	GEOCH
1380.0	[m]	DC	GEOCH
1410.0	[m]	DC	GEOCH
1440.0	[m]	DC	GEOCH
1470.0	[m]	DC	GEOCH
1500.0	[m]	DC	GEOCH
1530.0	[m]	DC	GEOCH
1560.0	[m]	DC	GEOCH
1590.0	[m]	DC	GEOCH
1620.0	[m]	DC	GEOCH
1650.0	[m]	DC	GEOCH
1680.0	[m]	DC	GEOCH
1710.0	[m]	DC	GEOCH
1740.0	[m]	DC	GEOCH
1770.0	[m]	DC	GEOCH
1800.0	[m]	DC	GEOCH
1830.0	[m]	DC	GEOCH
1890.0	[m]	DC	GEOCH
1920.0	[ft]	DC	GEOCH
1950.0	[ft]	DC	GEOCH
1980.0	[ft]	DC	GEOCH
2010.0	[ft]	DC	GEOCH
2040.0	[m]	DC	GEOCH



2070.0	[m]	DC	GEOCH
2100.0	[m]	DC	GEOCH
2130.0	[m]	DC	GEOCH
2160.0	[m]	DC	GEOCH
2190.0	[m]	DC	GEOCH
2210.0	[m]	DC	GEOCH
2220.0	[m]	DC	GEOCH
2250.0	[m]	DC	GEOCH

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
208	NORDLAND GP
733	UTSIRA FM
883	HORDALAND GP
1916	ROGALAND GP
1916	BALDER FM
2006	SELE FM
2046	LISTA FM
2212	SHETLAND GP
2212	JORSALFARE FM
2429	KYRRE FM
2663	VIKING GP
2663	DRAUPNE FM
2763	HEATHER FM
2978	BRENT GP
2978	NESS FM
3034	ETIVE FM
3116	DUNLIN GP
3116	DRAKE FM
3241	COOK FM
3288	AMUNDSEN FM
3387	STATEJORD GP

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
10_1	pdf	0.88





10_2	pdf	5.42
10_3	pdf	0.25

Dokumenter - eldre Søkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
10_01_WDSS_General_Information	pdf	0.17
10_02_WDSS_completion_log	pdf	0.33

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
10_30_3_3_Biostratigraphy	pdf	3.44
10_30_3_3_Completion_log	pdf	1.94
10_30_3_3_Completion_Report	pdf	22.64
10_30_3_3_Conventional_Core_Analysis	pdf	0.31
10_30_3_3_Geochemical_Evaluation	pdf	1.97
10_30_3_3_Geokjemisk_Analyse	pdf	0.16
10_30_3_3_Petrophysical_Evaluation	pdf	2.12

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
CBL VDL CCL GR	200	2845
ISF LSS MSFL GR	206	3425
LDT CNL GR	2848	3434
LDT GR CAL	270	2860
SHDT	2570	3420
VSP	368	3414

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	272.5	36	274.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	954.0	26	971.0	1.56	LOT





INTERM.	13 3/8	2035.0	17 1/2	2050.0	1.73	LOT
INTERM.	9 5/8	2849.0	12 1/4	2861.0	1.72	LOT
OPEN HOLE		3400.0	8 1/2	3419.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
285	1.05	40.0		wbm	
1135	1.08	47.0		wbm	
1360	1.10	43.0		wbm	
1510	1.25	54.0		wbm	
2060	1.50	55.0		wbm	
2860	1.27	44.0		wbm	
3419	1.27	54.0		wbm	

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]
10 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.22

