



Generell informasjon

Brønnbane navn	25/1-2
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	FRIGG
Funn	25/1-1 Frigg
Brønn navn	25/1-2
Seismisk lokalisering	LINE 69205 SP.216
Utvinningstillatelse	024
Boreoperatør	Elf Petroleum Norge AS
Boretillatelse	58-L
Boreinnretning	PENTAGONE 81
Boredager	35
Borestart	22.07.1971
Boreslutt	25.08.1971
Frigitt dato	25.08.1973
Publiseringsdato	24.09.2015
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL/GAS
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	EOCENE
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	FRIGG FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	24.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	103.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2772.0
Maks inklinasjon [°]	6
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	72
Eldste penetrerte alder	LATE CRETACEOUS
Eldste penetrerte formasjon	SHETLAND GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	59° 56' 8" N
ØV grader	2° 4' 54.6" E
NS UTM [m]	6644745.25



ØV UTM [m]	448685.75
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	195

Brønnhistorie

General

Well 25/1-2 was drilled to appraise the 25/1-1 Frigg Discovery in the North Sea. The primary objective was to test the Eocene Frigg Formation sandstone.

Operations and results

Wildcat well 25/1-2 was spudded with the semi-submersible installation Pentagone 81 on 22 July 1971 and drilled to 1159 m where the tool stuck. The well was then sidetracked from 719 m and drilled to TD at 2772 m in the Late Cretaceous Shetland Group. The well was drilled with a water-LFC mud system.

The Frigg Formation sandstone was encountered at 1948 m. The Frigg sandstones were gas filled down to the gas/oil contact at 1974 and oil filled to the oil/water contact at 1983 m. Thin sandstones and sandstone stringers in the interval 2441 to 2513 m had good oil shows.

No cores were cut. FIT fluid samples were taken at 1984 m (oil and gas), 1986.3 m (oil, filtrate and gas), 1993.5 m (oil, filtrate and gas), 2503 m (filtrate and trace oil), and 2508.5 m (filtrate and trace oil),

The well was permanently abandoned on 25 August as an oil and gas appraisal well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
450.00	2770.00

Borekaks tilgjengelig for prøvetaking?	NO
--	----

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
1790.0	[m]	DC	
1820.0	[m]	DC	
1850.0	[m]	DC	
1870.0	[m]	DC	
1890.0	[m]	DC	



1895.0	[m]	DC	
1905.0	[m]	DC	
1910.0	[m]	DC	
1930.0	[m]	DC	
1950.0	[m]	DC	
1970.0	[m]	DC	
1990.0	[m]	DC	
2010.0	[m]	DC	
2030.0	[m]	DC	
2050.0	[m]	DC	
2070.0	[m]	DC	
2090.0	[m]	DC	
2110.0	[m]	DC	
2130.0	[m]	DC	
2150.0	[m]	DC	
2170.0	[m]	DC	
2190.0	[m]	DC	
2210.0	[m]	DC	
2230.0	[m]	DC	
2250.0	[m]	DC	
2270.0	[m]	DC	
2290.0	[m]	DC	
2310.0	[m]	DC	
2330.0	[m]	DC	
2350.0	[m]	DC	
2370.0	[m]	DC	
2390.0	[m]	DC	
2410.0	[m]	DC	
2430.0	[m]	DC	
2450.0	[m]	DC	
2470.0	[m]	DC	
2490.0	[m]	DC	
2510.0	[m]	DC	

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
127	NORDLAND GP
755	HORDALAND GP



1948	FRIGG FM
2049	ROGALAND GP
2049	BALDER FM
2070	SELE FM
2108	HERMOD FM
2190	LISTA FM
2215	HEIMDAL FM
2441	LISTA FM
2678	SHETLAND GP

Dokumenter - eldre Søkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
195_01_WDSS_General_Information	pdf	0.16

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
195_25_1_2_COMPLETION_LOG	pdf	1.05
195_25_1_2_COMPLETION_REPORT	pdf	1.84

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
BHC GR	452	2770
CBL	450	1850
CDS	500	1850
DLL	1852	2769
FDC GR	1852	2691
GR	103	452
HDT	1852	2771
IES	452	2690
ML MLL	1852	2771
SNP	1852	2691
SRS	24	2650





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	167.0	36	167.0	0.00	
SURF.COND.	13 3/8	452.0	17 1/2	460.0	0.00	
INTERM.	9 5/8	1850.0	12 1/4	1856.0	0.00	

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]
195_Formation_pressure_(Formasjonstrykk)	pdf	0.21

