



Generell informasjon

Brønnbane navn	25/11-23
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	BALDER
Funn	25/11-1 Balder
Brønn navn	25/11-23
Seismisk lokalisering	
Utvinningstillatelse	001
Boreoperatør	Esso Exploration and Production Norway A/S
Boretillatelse	951-L
Boreinnretning	MÆRSK JUTLANDER
Boredager	16
Borestart	13.05.1999
Boreslutt	28.05.1999
Frigitt dato	28.05.2001
Publiseringsdato	18.12.2002
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	EOCENE
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	INTRA BALDER FM SS
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	23.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	127.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2014.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2014.0
Maks inklinasjon [°]	2.11
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	STATFJORD GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	59° 14' 7.23" N
ØV grader	2° 21' 4.64" E



NS UTM [m]	6566589.88
ØV UTM [m]	462983.22
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	3755

Brønnhistorie

General

Well 25/11-23 was designed to appraise oil and gas in Eocene and Paleocene sands north of the Balder field. The well would also serve as a pilot hole for the production well if economic volumes of hydrocarbon were discovered. Additional objectives were to provide velocity control point for North Balder depth conversion and to provide a reservoir sand control point for seismic attribute calibration.

Operations and results

Appraisal well 25/11-23 was spudded with the semi-submersible installation "Mærsk Jutlander" on 13 May 1999 and drilled to 2014 m in claystones and sandstones of Early Jurassic age. The well was drilled with sea water and bentonite pills down to 970 m and with oil based mud (Enviromud) from 970 m to TD. Oil was encountered in Eocene Intra Balder Formation sandstones. Two cores were cut in the interval 1710 m to 1765.5 m in Early Eocene Balder Formation. MDT fluid samples were taken at 1755 m in the oil zone.

The well confirmed oil in intra Balder sandstones and was plugged and abandoned as an oil appraisal well on 28 May 1999.

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
980.00	2010.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	1710.0	1747.0	[m]
2	1747.0	1765.5	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	55.5
------------------------------	------



Kjerner tilgjengelig for prøvetaking? YES

Kjernebilder



1710-1715m



1715-1720m



1720-1725m



1725-1730m



1730-1735m



1735-1740m



1740-1745m



1745-1747m



1747-1752m



1752-1757m



1757-1762m



1762-1766m

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
150	NORDLAND GP
541	UTSIRA FM
650	NO FORMAL NAME
730	HORDALAND GP
730	SKADE FM
947	UNDIFFERENTIATED
1172	NO FORMAL NAME
1258	UNDIFFERENTIATED
1699	ROGALAND GP
1699	BALDER FM
1752	INTRA BALDER FM SS



1764	BALDER FM
1782	SELE FM
1796	HERMOD FM
1804	SELE FM
1808	HERMOD FM
1864	SELE FM
1866	LISTA FM
1899	HEIMDAL FM
1909	LISTA FM
1945	HEIMDAL FM
1971	SHETLAND GP
1971	EKOFISK FM
1975	STATFJORD GP

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3755	pdf	0.37

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3755_25_11_23_COMPLETION_LOG	.pdf	1.92
3755_25_11_23_COMPLETION_REPORT	.PDF	91.58

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
AITH IPLT DSI	930	2017
MDT GR	1696	2017
MWD - DIR EWR-4 DGR	150	2015
VSP	538	2017

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	211.0	36	211.0	0.00	LOT
INTERM.	9 5/8	951.0	12 1/4	951.0	0.00	LOT
OPEN HOLE		2014.0	8 1/2	2014.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
420	1.04			SPUD MUD	
850	1.32	29.0		OIL (ENVIRON)	
970	1.04	1.0		SEAWATER	
970	1.13	1.0		SPUD MUD	
1151	1.32	20.0		OIL (ENVIRON)	
1606	1.32	30.0		OIL (ENVIRON)	
1735	1.32	25.0		OIL (ENVIRON)	
1769	1.34	23.0		OIL (ENVIRON)	
2014	1.32	25.0		OIL (ENVIRON)	

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]
3755 Formation pressure (Formasjonstrykk)	PDF	0.20

