



Generell informasjon

Brønnbane navn	2/1-2
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	2/1-2
Seismisk lokalisering	
Utvinningstillatelse	019 B
Boreoperatør	BP Norway Limited U.A.
Boretillatelse	187-L
Boreinnretning	NORSKALD
Boredager	75
Borestart	14.12.1977
Boreslutt	26.02.1978
Frigitt dato	26.02.1980
Publiseringsdato	17.09.2007
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	24.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	70.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3555.5
Maks inklinasjon [°]	3.5
Eldste penetrerte alder	LATE PERMIAN
Eldste penetrerte formasjon	ZECHSTEIN GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	56° 57' 30.76" N
ØV grader	3° 12' 32.07" E
NS UTM [m]	6312932.05
ØV UTM [m]	512705.46
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	250



Brønnhistorie

General

Well 2/1-2 is located on the Sørvestlandet High, ca 6 km northwest of the Gyda Field in The North Sea. The objective was to test possible Late Jurassic sands within a salt-induced structural high.

The well is Reference Well for the Mandal and Ula Formations.

Operations and results

Wildcat well 2/1-2 was spudded with the semi-submersible installation Nordskald on 14 December 1977 and drilled to TD at 3555 m, 15 m into Late Permian Zechstein anhydrite. The well was drilled with seawater and gel down to 174 m, with Lime Drispac from 174 m to 3135 m, and with Lignosulphonate from 3551 m to TD.

Fifty-two meter of Maureen Formation was encountered at 2692 m, directly overlying the Tor Formation at 2743.5 m. The Cromer Knoll Group came in at 3121.5 m, and top Jurassic shales (Mandal Formation), at 3299 m. The Mandal Formation was seen as a potentially excellent source rock for major oil, but was marginally mature on-structure. The well penetrated water-bearing Late Jurassic sandstone (Ula Formation) at a depth of 3316 m. The sandstone was 30.5 m thick and had porosities of less than 10% and permeabilities less than 1 md. The well then penetrated 37.5 m of argillaceous Middle Jurassic sandstone and 156 m of interbedded Triassic sandstones and siltstones with occasional mudstones. No shows were observed in the well while drilling.

One full hole core was cut within the Ula Formation sandstone from 3318 to 3336 m. No wire line fluid samples were taken.

The well was permanently abandoned on 26 February 1978 as a dry well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
180.00	3551.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	3318.0	3336.2	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	18.2
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES



Kjernebilder



3318-3322m



3322-3327m



3327-3331m



3331-3336m



3336-3336m

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
3314.0	[m]	DC	
3318.0	[m]	C	APT
3318.9	[m]	C	APT
3319.8	[m]	C	APT
3320.7	[m]	C	APT
3321.6	[m]	C	APT
3322.5	[m]	C	APT
3323.0	[m]	DC	
3323.4	[m]	C	APT
3324.3	[m]	C	APT
3325.2	[m]	C	APT
3326.1	[m]	C	APT
3327.0	[m]	C	APT
3327.9	[m]	C	APT
3328.8	[m]	C	APT
3329.7	[m]	C	APT
3330.6	[m]	C	APT
3331.5	[m]	C	APT
3332.0	[m]	DC	
3332.4	[m]	C	APT
3333.3	[m]	C	APT
3334.2	[m]	C	APT
3335.1	[m]	C	APT
3336.0	[m]	C	APT
3344.0	[m]	DC	



3362.0 [m]	DC	
------------	----	--

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
94	NORDLAND GP
1624	HORDALAND GP
2524	ROGALAND GP
2524	BALDER FM
2581	SELE FM
2603	LISTA FM
2692	MAUREEN FM
2744	SHETLAND GP
2744	TOR FM
3015	HOD FM
3122	CROMER KNOLL GP
3122	RØDBY FM
3299	TYNE GP
3299	MANDAL FM
3316	VESTLAND GP
3316	ULA FM
3347	BRYNE FM
3384	NO GROUP DEFINED
3384	SMITH BANK FM
3540	ZECHSTEIN GP

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
250	pdf	0.53

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
250_1	pdf	2.19
250_2	pdf	3.77





Dokumenter - eldre Sokkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
250_01_WDSS_General_Information	pdf	0.21
250_03_WDSS_lithlog	pdf	0.07

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
250_01_Completion_Report_and_Completion_Log	pdf	13.56

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
CDM	3132	3285
CDM AP	3151	3274
CDM PP	3146	3274
FDC CNL	2445	3555
ISF SONIC	90	3555
TEMP	1413	2350

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	169.0	36	174.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	557.0	26	562.0	0.00	LOT
INTERM.	13 3/8	2226.0	17 1/2	2231.0	0.00	LOT
INTERM.	9 5/8	3138.0	12 1/4	3140.0	0.00	LOT
OPEN HOLE		3551.0	8 1/2	3551.0	0.00	LOT

Boreslam





Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
174	0.00			sea water	
310	0.00			spud mud	
774	1.40	43.0		waterbased	
1303	1.41	43.0		waterbased	
2104	1.50	52.0		waterbased	
2482	1.49	49.0		waterbased	
2672	1.48	49.0		waterbased	
2853	1.52	50.0		waterbased	
3277	1.49	52.0		waterbased	
3550	1.56	48.0		waterbased	

Tynnslip i Sokkeldirektoratet

Dybde	Enhet
3331.60	[m]

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]
250 Formation pressure (Formasjonstrykk)	PDF	0.22

