



Generell informasjon

Brønnbane navn	15/6-9 B
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	GINA KROG
Funn	15/5-1 Gina Krog
Brønn navn	15/6-9
Seismisk lokalisering	ST04M01-inline 2886-crossline 5000
Utvinningstillatelse	303
Boreoperatør	Statoil ASA (old)
Boretillatelse	1148-L
Boreinnretning	WEST EPSILON
Boredager	41
Borestart	13.06.2007
Boreslutt	23.07.2007
Frigitt dato	23.07.2009
Publiseringsdato	23.07.2009
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	HUGIN FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	48.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	113.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	4010.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3915.0
Maks inklinasjon [°]	32.6
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	125
Eldste penetrerte alder	MIDDLE JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	SLEIPNER FM
Geodetisk datum	ED50



NS grader	58° 35' 13.71" N
ØV grader	1° 44' 34.87" E
NS UTM [m]	6494914.51
ØV UTM [m]	426920.01
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	5571

Brønnhistorie

General

Well 15/6-9 B is a sidetrack to well 15/6-9 S on the Ermintrude prospect west of the Dagny discovery in the southern Viking Graben. It was drilled down dip on the structure compared to 15/6-9 S. The primary objective was to prove a possible oil water contact below 3714 m TVD MSL, and test the spill point depth of the Ermintrude and Dagny structures.

Operations and results

Well 15/6-9 B was drilled with the jack-up installation West Epsilon. It was sidetracked from the 15/6-9 S well at 2824 m on 13 June 2007 and drilled deviated to a total depth of 4010 m driller's depth, 63 m into the Sleipner Formation. It was drilled with a low-sulphate KCl/Polymer/Glycol mud system.

The MDT results and wire line logs proved light oil in an oil-down-to at ca 3948 m (3805 m TVD MSL). The MDT results and wire line logs from all three wells 15/6-9 S, 15/6-9 A and 15/6-9 B give gas/condensate up to 3485 m TVD MSL, a GOC at approximately 3641 m, and a minimum of 164 m TVD oil column below the gas.

No conventional cores were cut and only two sidewall cores were recovered from the 15/6-9 B well. High quality oil samples were acquired at 3935 m in the Hugin Formation.

Well 15/6-9 B was permanently abandoned on 23 July 2007 as an oil appraisal well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
2830.00	4010.50

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

Litostratigrafi



Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
161	NORDLAND GP
792	UTSIRA FM
1025	HORDALAND GP
1169	SKADE FM
1189	NO FORMAL NAME
1857	GRID FM
2020	NO FORMAL NAME
2226	ROGALAND GP
2226	BALDER FM
2268	SELE FM
2321	LISTA FM
2352	HEIMDAL FM
2735	VÅLE FM
2798	SHETLAND GP
2798	EKOFISK FM
2850	TOR FM
3134	HOD FM
3420	CROMER KNOLL GP
3420	RØDBY FM
3582	VIKING GP
3582	DRAUPNE FM
3776	HEATHER FM
3900	VESTLAND GP
3900	HUGIN FM
3950	SLEIPNER FM

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
MDT	793	793
MDT	2898	3944
MDT	3935	3935
MSCT	3280	3280
MSCT	3943	3943
MWD - MOTOR	2796	2852
MWD - POWERDRIVE RCOSCOPE SONIC	2852	4010
PERF	793	793



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
OPEN HOLE		4010.0	8 1/2	4010.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Fløtegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
2836	1.48	23.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
2852	1.46	19.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
2898	1.46	30.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
2907	1.46	17.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3000	1.35	13.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3000	1.46	24.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3151	1.46	18.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3379	1.46	22.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3456	1.46	22.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3926	1.46	26.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
4010	1.46	28.0		KCL/POLYMER/GLY COL	

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]
5571 Formation pressure (Formasjonstrykk)	PDF	0.22

