



Generell informasjon

Brønnbane navn	34/10-40 S
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	RE-CLASS TO DEV
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	GULLFAKS
Funn	34/10-1 Gullfaks
Brønn navn	34/10-40
Seismisk lokalisering	Topp Brent:ST 8511 rekke 952 & cp 587.
Utvinningstillatelse	050
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	821-L
Boreinnretning	GULLFAKS B
Boredager	50
Borestart	13.08.1995
Boreslutt	13.10.1995
Frigitt dato	13.10.1997
Publiseringsdato	06.01.2014
Opprinnelig formål	WILDCAT
Reklassifisert til brønnbane	34/10-B-35
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS
Funnbrønnbane	YES
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	TARBERT FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	80.7
Vanndybde ved midlere havflate [m]	142.5
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	5900.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2375.6
Maks inklinasjon [°]	79
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	DRAKE FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	61° 12' 10.92" N
ØV grader	2° 12' 4.86" E



NS UTM [m]	6785825.93
ØV UTM [m]	457078.91
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	2634

Brønnhistorie

General

Well 34/10-40 S was drilled on the Gullfaks fault block on Tampen Spur in the North Sea. The primary objective was to prove hydrocarbons in the Brent Group in Segment 7, North of the main Gullfaks Field.

Operations and results

Well was spudded through slot 19 on the Gullfaks B platform on 13 August 1995 and drilled deviated to TD at 5900 m 2375.6 m TVD) in the Early Jurassic Drake Formation. The well was drilled with Seawater and PAC mud down to 1495 m and with ANCO 2000 mud from 1495 m to TD.

The Brent Group was penetrated at 5336 m (2118 m TVD) and contained a 6.5 m TVD gas column with a gas-water contact at 5358.5 m (2125 m TVD). The well also penetrated, unexpectedly, a ca 40 m thick Heather Formation on top of the Brent Group. RFT pressure measurements indicated pressure depletion in the Brent Group due to production from the Gullfaks Field. The well was therefore completed as a water injector.

No cores were cut and no wire line fluid samples were taken.

The well was completed on 13 October 1995 as a minor gas discovery and converted to development well 34/10-B-35.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
3675.00	5900.00

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

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
1505	HORDALAND GP
1505	NO FORMAL NAME



3383	ROGALAND GP
3383	BALDER FM
3620	LISTA FM
3877	SELE FM
4043	VÅLE FM
4173	SHETLAND GP
4173	UNDIFFERENTIATED
5205	VIKING GP
5205	HEATHER FM
5336	BRENT GP
5336	TARBERT FM
5550	NESS FM
5677	ETIVE FM
5712	RANNOCH FM
5820	BROOM FM
5842	DUNLIN GP
5842	DRAKE FM

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2634 34 10 40 S AND 34 10 B 35 COMPLETION REPORT	pdf	9.68

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
MWD - DPR	1500	5900

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	32	365.0	36	365.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	1490.0	24	1500.0	1.31	LOT
INTERM.	13 3/8	3661.0	17 1/2	3665.0	1.59	LOT
LINER	7	5871.0	8 1/2	5900.0	1.75	LOT





Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
365	1.03			WATER BASED	15.08.1995
845	1.17	25.0	12.5	WATER BASED	15.08.1995
1400	1.23	22.0	13.0	WATER BASED	17.08.1995
1495	1.24	20.0	11.5	WATER BASED	17.08.1995
1627	1.27	29.0	19.0	WATER BASED	23.08.1995
1900	1.27	27.0	22.5	WATER BASED	23.08.1995
1901	1.27	28.0	22.0	WATER BASED	25.08.1995
2180	1.27	33.0	19.5	WATER BASED	29.08.1995
2336	1.32	33.0	20.5	WATER BASED	29.08.1995
2374	1.32	32.0	22.5	WATER BASED	29.08.1995
2509	1.35	37.0	26.0	WATER BASED	29.08.1995
2509	1.35	37.0	26.0	WATER BASED	29.08.1995
2509	1.35	38.0	22.0	WATER BASED	01.09.1995
2509	1.35	38.0	22.0	WATER BASED	01.09.1995

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]
2634 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.23
2634 T2 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.22

