



Generell informasjon

Brønnbane navn	34/10-27
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	SUSPENDED
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	GULLFAKS
Funn	34/10-1 Gullfaks
Brønn navn	34/10-27
Seismisk lokalisering	ST 8488 - 404 SP. 261
Utvinningstillatelse	050
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	495-L
Boreinnretning	WEST VENTURE OLD
Boredager	13
Borestart	02.12.1985
Boreslutt	14.12.1985
Frigitt dato	14.12.1987
Publiseringsdato	21.12.2012
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	PLIOCENE
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	NORDLAND GP
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	32.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	135.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	482.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	482.0
Maks inklinasjon [°]	1.2
Eldste penetrerte alder	PLIOCENE
Eldste penetrerte formasjon	NORDLAND GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	61° 10' 31.12" N
ØV grader	2° 11' 23.96" E
NS UTM [m]	6782745.56



ØV UTM [m]	456430.11
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	867

Brønnhistorie

General

Well 34/10-27 was drilled on the Gullfaks Field to investigate and drain possible shallow gas sands between 342 to 347 m at the platform A location on the Gullfaks Field.

Operations and results

Well 34/10-27 was spudded with the semi-submersible installation West Venture on 2 December 1985 and drilled to TD at 482 m in Pliocene sediments in the Nordland Group. No significant problem was encountered in the operations. The well was drilled with water based mud.

Top Pliocene was encountered at 290 m. Electric logs through the 12 1/4" section showed only 1 - 1.5 m of possible shallow gas sand between 345.5 and 347.1 m.

No cores were cut. The RFT tool was run in the gas sand for pressure points but no fluid samples were taken. Cuttings samples were taken every 5 m from 270 m to TD.

The well was suspended on 14 December 1985.

Testing

Due to very thin gas sand no drill stem test was performed.

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
167	NORDLAND GP

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
867 34 10 27 Completion log	pdf	0.30
867 34 10 27 Completion report	pdf	8.03

Logger





Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
CBL VDL GR	196	382
CST GR	315	390
DLL GR	308	397
ISF BHC MSFL GR	308	400
ISF BHC MSFL GR	394	479
LDL CNL GR	308	401
LDL CNL GR	394	480
MWD	266	402
RFT GR	343	346

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	238.5	36	266.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	261.0	26	312.0	1.27	LOT
INTERM.	9 5/8	393.0	12 1/4	472.0	1.54	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
312	1.10	59.0	35.0	KCL	11.12.1985

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]
867_Formation_pressure_(Formasjonstrykk)	pdf	0.08

