



Generell informasjon

Brønnbane navn	31/2-4 R2
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	TROLL
Funn	31/2-1 (Troll Vest)
Brønn navn	31/2-4
Seismisk lokalisering	624445 SP.195
Utvinningstillatelse	054
Boreoperatør	A/S Norske Shell
Boretillatelse	261-L3
Boreinnretning	BORGNY DOLPHIN
Boredager	9
Borestart	04.11.1982
Boreslutt	12.11.1982
Plugget og forlatt dato	12.11.1982
Frigitt dato	12.11.1984
Publiseringsdato	15.02.2006
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	YES
Årsak til gjenåpning	PLUGGING
Innhold	OIL/GAS
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	LATE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	SOGNEFJORD FM
2. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
2. nivå med hydrokarboner, formasjon	FENSFJORD FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	336.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	5035.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	5035.0
Maks inklinasjon [°]	4



Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	141
Eldste penetrerte alder	EARLY TRIASSIC
Eldste penetrerte formasjon	HEGRE GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	60° 51' 23.57" N
ØV grader	3° 30' 44.33" E
NS UTM [m]	6747077.42
ØV UTM [m]	527835.00
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	503

Brønnhistorie

General

Well 31/2-4 was originally drilled with Borgny Dolphin down to 815 m in 1980. The well was however suspended due to a blow out on 34/10-10. Well 31/2-4 was re-entered with the same rig in October 1980 and drilled to TD at 5035 m. After Logging at TD the rig went on hire to Shell UK Exploration and Production. The well was suspended in April 1981 for possible testing and abandonment at a later stage. The decision was made not to test the well so the purpose of this second re-entry (31/2-4 R2) was plugging and permanent abandonment

Operations and results

Wildcat well 31/2-4 was re-entered for the second time (31/2-4 R2) with the semi-submersible installation Borgny Dolphin on 4 November 1982.

The well was plugged and permanently abandoned on 12 November 1982 as a gas and oil appraisal well.

Testing

No drill stem test was performed in the well.

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
361	NORDLAND GP
494	NO FORMAL NAME
528	NO FORMAL NAME
724	HORDALAND GP
1203	ROGALAND GP
1203	BALDER FM
1234	SELE FM



1256	LISTA FM
1357	VÅLE FM
1365	VIKING GP
1365	SOGNEFJORD FM
1460	HEATHER FM
1520	FENSFJORD FM
1625	KROSSEFJORD FM
1710	HEATHER FM
1784	BRENT GP
1902	DUNLIN GP
1902	DRAKE FM
2008	COOK FM
2107	AMUNDSEN FM
2126	JOHANSEN FM
2241	AMUNDSEN FM
2256	STATFJORD GP
2422	HEGRE GP

Dokumenter - eldre Sökkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
503_02_WDSS_completion_log	pdf	0.31

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	446.0	36	450.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	807.0	26	815.0	1.71	LOT
LINER	16	1272.0	22	1280.0	1.71	LOT
INTERM.	13 3/8	1928.0	15 3/4	1951.0	1.70	LOT
INTERM.	9 5/8	3982.0	12 1/4	4029.0	0.00	LOT
OPEN HOLE		5035.0	8 1/2	5035.0	0.00	LOT

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 brønnspar. Trykkdataene er rapportert inn til Oljedirektoratet og videre prosessert og kvalitetssikret av IHS Markit.

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
503 Formation pressure (Formasjonstrykk)	PDF	0.19

