



Generell informasjon





Faktasider

Brønnbane / Leting

Utskriftstidspunkt: 12.5.2024 - 10:59

Brønnbane navn	16/7-6
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	16/7-6
Seismisk lokalisering	ES97-123 SP. 500-INLINE 1118 &CL 5664
Utvinningsstillatelse	072
Boreoperatør	Esso Exploration and Production Norway A/S
Boretillatelse	882-L
Boreinnretning	STENA DEE
Boredager	28
Borestart	27.06.1997
Boreslutt	24.07.1997
Frigitt dato	24.07.1999
Publiseringsdato	18.01.2007
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	78.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2725.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2725.0
Maks inklinasjon [°]	2.38
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	105
Eldste penetrerte alder	TRIASSIC
Eldste penetrerte formasjon	SKAGERRAK FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	58° 15' 39.23" N
ØV grader	2° 2' 36.04" E
NS UTM [m]	6458303.16
ØV UTM [m]	443863.11
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	3067



Brønnhistorie

General

Wildcat well 16/7-6 is located ca 2 km south of the Sigyn Field. It was drilled to test the A-South prospect at Triassic level.

Operations and results

Well 16/7-6 was spudded with the semi-submersible installation Stena Dee on 27 June 1997 and drilled to TD at 2725 m in the Triassic Skagerrak Formation. A 36" hole was drilled from 103 - 178 m. The 30" casing was set at 176.5 m. A 9 7/8" pilot hole was drilled to 1160 m. No shallow gas was observed. The hole was opened up to 17 1/2" down to 1160 m and the 13 3/8" casing was set at 1153 m. The well was drilled with seawater down to 176.5 m and with Ancotec oil based mud from 1176.5 m to TD.

The well encountered the Skagerrak Formation sands at 2564 m. A total of 140.5 m of these sands were drilled before the well was terminated at 2725 m. Of this, petrophysical evaluation gave 134.4 m net sand with 20.3 % average porosity. The entire reservoir was water bearing. No shows were reported from any section of the well.

Two cores were cut from 2562 to 2626 m in the Skagerrak Formation. Seven MDT water samples were taken at 2621.6 m.

The well was permanently abandoned on 24 July 1997 as a dry well.

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
1170.00	2725.00

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

Borekjerter i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	2562.0	2589.0	[m]
2	2589.0	2625.4	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	63.4
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES



Kjernebilder



2562-2567m



2567-2572m



2672-2577m



2577-2582m



2582-2587m



2587-2589m



2589-2594m



2594-2599m



2599-2604m



2604-2609m



2609-2614m



2614-2619m



2619-2624m



2624-2625m

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
103	NORDLAND GP
867	UTSIRA FM
1106	HORDALAND GP
2030	ROGALAND GP
2030	BALDER FM
2071	SELE FM
2115	LISTA FM
2184	VÅLE FM
2197	SHETLAND GP
2197	EKOFISK FM
2221	TOR FM
2419	HOD FM



2478	BLØDØKS FM
2504	CROMER KNOLL GP
2504	RØDBY FM
2530	SOLA FM
2550	ÅSGARD FM
2555	VIKING GP
2555	DRAUPNE FM
2556	NO GROUP DEFINED
2556	UNDIFFERENTIATED
2565	SKAGERRAK FM

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3067 16 7 6 COMPLETION LOG	pdf	2.43
3067 16 7 6 COMPLETION REPORT	pdf	91.22

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
AIT IPL DSI	1153	2727
CMR	2540	2711
MDT	2582	2693
MWD LWD - GR RES DIR	178	2725
SWC	2495	2670
VSP	290	2720

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	176.0	36	178.0	0.00	LOT
SURF.COND.	13 3/8	1153.0	17 1/2	1160.0	2.01	LOT
OPEN HOLE		2725.0	12 1/4	2725.0	0.00	LOT

Boreslam





Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
1160	1.40	30.0		OIL BASED	
1400	1.32	30.0		OIL BASED	
1814	1.37	38.0		OIL BASED	
1984	1.37	34.0		OIL BASED	
2562	1.38	40.0		OIL BASED	

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]
3067_Formation_pressure_(Formasjonstrykk)	pdf	0.21

