



Generell informasjon

Brønnbane navn	6305/7-1
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Felt	ORMEN LANGE
Funn	6305/5-1 Ormen lange
Brønn navn	6305/7-1
Seismisk lokalisering	BPN 9603- INLINE 2008 & X-LINE 3170
Utvinningstillatelse	208
Boreoperatør	BP Norway Limited U.A.
Boretillatelse	932-L
Boreinnretning	OCEAN ALLIANCE
Boredager	54
Borestart	08.07.1998
Boreslutt	30.08.1998
Frigitt dato	30.08.2000
Publiseringsdato	18.12.2002
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	PALEOCENE
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	EGGA (INFORMAL)
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	26.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	857.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3377.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3376.9
Maks inklinasjon [°]	2.6
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	100
Eldste penetrerte alder	LATE CRETACEOUS
Eldste penetrerte formasjon	SPRINGAR FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	63° 21' 47.6" N



ØV grader	5° 15' 43.73" E
NS UTM [m]	7028228.30
ØV UTM [m]	613145.72
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	3535

Brønnhistorie

General

Well 6305/7-1 was the first well drilled in licence PL 208 and the second in the Møre Basin deep-water area. The well was targeted at the Barden prospect at Tertiary level. The main objectives of the well were to establish the presence, quality and fluid content of the Lower Tertiary Egga Member in the Tang Formation and to penetrate a seismic flat-spot within this unit.

Operations and results

Wildcat well 6305/7-1 was spudded in 857 m water depth with the semi-submersible installation "Ocean Alliance" on 6 July 1998 and drilled to TD at 3377 m in the Late Cretaceous Springar Formation. The well was drilled water based with seawater and hi-vis pills down to 1708 m and with KCl/NaCl/PAC mud from 1708 m to TD. Drilling went without major problems but was suspended from 20 July to 1 August (10 days) due to fishing regulations. Top Egga Member sandstone was penetrated at 2911 m. The reservoir was recognized by an abrupt increase in LWD resistivity and a decrease in LWD gamma. A total of 4 cores were cut from the Egga Member and top of the Springar Formation in the interval 2917 m to 3012.5 m with a total recovery of 94 m (98%). MDT samples were taken at 2921 and 2937 m in the Egga Member sandstone. The samples contained dry gas (93.5 % methane). Wire line coring and sampling proved a gas column from 2915 m to 2939.5 m. Both the reservoir thickness of the Egga formation and the net to gross were better than expected. The well was plugged and abandoned on 30 August 1998 and was classified as a gas appraisal well for the Ormen Lange 6305/5-1 gas discovery.

Testing

A drill stem test was performed in the interval 2915 m to 2931 m. The test flowed dry gas (93.3 % methane) with a GOR of 11000 Sm³/Sm³

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
1710.00	3377.00

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

Borekjerter i Sokkeldirektoratet



Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	2917.0	2943.8	[m]
2	2944.0	2971.2	[m]
3	2971.0	2984.9	[m]
4	2985.5	3011.8	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	94.1
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Kjernebilder



2917-2922m



2922-2927m



2927-2932m



2932-2937m



2937-2942m



2942-2944m



2944-2949m



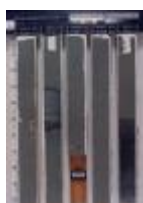
2949-2954m



2954-2959m



2959-2964m



2964-2969m



2969-2971m



2971-2976m



2976-2981m



2981-2985m



2985-2990m



2990-2995m



2995-3000m



3000-3005m



3005-3010m



3010-3012m

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
2917.7	[m]	C	GEUS
2923.2	[m]	C	GEUS
2930.1	[m]	C	GEUS
2951.4	[m]	C	GEUS
2952.6	[m]	C	OD
2955.6	[m]	C	GEUS
2958.2	[m]	C	GEUS
2959.4	[m]	C	OD
2959.7	[m]	C	GEUS
2961.5	[m]	C	OD
2961.8	[m]	C	GEUS
2963.7	[m]	C	GEUS
2965.3	[m]	C	OD
2965.5	[m]	C	GEUS
2968.8	[m]	C	GEUS
2969.0	[m]	C	OD
2971.3	[m]	C	GEUS
2973.9	[m]	C	OD
2974.4	[m]	C	GEUS
2976.5	[m]	C	OD
2977.0	[m]	C	GEUS
2980.0	[m]	C	GEUS
2980.6	[m]	C	OD
2982.0	[m]	C	GEUS
2983.6	[m]	C	GEUS
2987.2	[m]	C	GEUS
2989.0	[m]	C	OD
2989.0	[m]	C	GEUS
2989.4	[m]	C	GEUS



2992.2	[m]	C	GEUS
2992.5	[m]	C	GEUS
2992.7	[m]	C	GEUS
2993.4	[m]	C	GEUS
2995.0	[m]	C	GEUS
2995.1	[m]	C	OD
2995.7	[m]	C	GEUS
2995.7	[m]	C	GEUS
2998.5	[m]	C	GEUS
3001.0	[m]	C	GEUS
3001.1	[m]	C	OD
3006.3	[m]	C	OD
3007.7	[m]	C	GEUS
3009.8	[m]	C	OD
3010.7	[m]	C	GEUS

Oljeprøver i Sökkeldirektoratet

Test type	Flaske nummer	Topp dyp MD [m]	Bunn dyp MD [m]	Væske type	Test tidspunkt	Prøver tilgjengelig
DST	DST 1	2931.00	2915.00	CONDE NSATE	23.08.1998 - 00:00	NO

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
883	NORDLAND GP
883	NAUST FM
1529	HORDALAND GP
1529	BRYGGE FM
2562	ROGALAND GP
2562	TARE FM
2657	TANG FM
2911	EGGA FM (INFORMAL)
2992	SHETLAND GP
2992	SPRINGAR FM



Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3535	pdf	0.33

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3535_1	pdf	1.96
3535_2	pdf	1.86
3535_3	pdf	1.82
3535_4	pdf	0.97

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3535_6305_7_1_COMPLETION_LOG	.pdf	2.10
3535_6305_7_1_COMPLETION_REPORT	.pdf	56.29

Borestrengtester (DST)

Test nummer	Fra dybde MD [m]	Til dybde MD [m]	Reduksjonsven til størrelse [mm]
1.0	2915	2931	23.8

Test nummer	Endelig avstengningstrykk [MPa]	Endelig strømningstrykk [MPa]	Bunnhullstrykk [MPa]	Borehullstemperatur [°C]
1.0			28.960	90

Test nummer	Olje produksjon [Sm3/dag]	Gass produksjon [Sm3/dag]	Oljetetthet [g/cm3]	Gasstygde rel. luft	GOR [m3/m3]
1.0	58	638000	0.770	0.610	11000





Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
CSAT GR	1920	2780
CSAT GR	2720	3360
CST GR	2832	3360
FMI DSI	2000	3373
HALS DSI PEX EMS	883	2819
MDT GR	2914	3047
MWD - DIR	904	925
MWD - DIR FE	2819	2917
MWD - DIR FE	2917	2919
MWD - DIR PWD GR	941	2819
MWD - RLL GR	2944	3012
PEX GPIT	2761	3380

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	907.0	36	907.0	0.00	LOT
INTERM.	13 3/8	1696.0	17 1/2	1696.0	1.40	LOT
INTERM.	9 5/8	2810.0	12 1/4	2819.0	0.00	LOT
LINER	7	3377.0	8 1/2	3377.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
961	1.03	20.0		WATER BASED MUD	
1269	1.03	15.0		WATER BASED MUD	
1708	0.00			WATER BASED MUD	
2071	1.28	40.0		WATER BASED MUD	
2819	1.30	44.0		WATER BASED MUD	
2852	1.30	27.0		WATER BASED MUD	



2944	1.30	33.0		WATER BASED MUD	
2968	1.30	29.0		WATER BASED MUD	
2980	1.30	28.0		WATER BASED MUD	
2993	1.30	28.0		WATER BASED MUD	
3377	1.08	1.0		WATER BASED MUD	

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]
3535 Formation pressure (Formasjonstrykk)	PDF	0.29

