



Generell informasjon

Brønnbane navn	6507/3-4
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Felt	ALVE
Funn	6507/3-1 Alve
Brønn navn	6507/3-4
Seismisk lokalisering	ST9203R03-inline 4810 & x-line 3346
Utvinningstillatelse	159
Boreoperatør	Statoil ASA (old)
Boretillatelse	1072-L
Boreinnretning	WEST NAVIGATOR
Boredager	48
Borestart	14.03.2004
Boreslutt	30.04.2004
Frigitt dato	30.04.2006
Publiseringsdato	06.06.2006
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS SHOWS
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	FANGST GP
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	36.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	372.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	4092.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	4089.0
Maks inklinasjon [°]	4.7
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	145
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	ÅRE FM
Geodetisk datum	ED50



NS grader	65° 59' 16.6" N
ØV grader	7° 50' 45.6" E
NS UTM [m]	7319233.71
ØV UTM [m]	447598.86
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	4905

Brønnhistorie

General

Well 6507/3-4 is located on the Alve structure, which is a horst, located in the north central part of block 6507/3 on the Dønna Terrace. The main objective of this appraisal well was to prove down flank oil resources in the Middle Jurassic sandstones of the Garn and upper Not Formations. The secondary objective was to prove oil in the Ile Formation.

Operations and results

Well was spudded with the vessel West Navigator on 14 March 2004 and drilled to TD at 4092 m in the Early Jurassic Åre Formation. The well was drilled with seawater and bentonite down to 1250 m, with KCl/polymer/glycol from 1250 m to 2300 m, and with oil based mud (Paratherm) from 2300 m to TD. A shallow gas warning class 1 was given for the interval between 950 to 1370 m, based on gas peaks observed in well 6507/3-1. A pilot hole was drilled down to 1250 m. No shallow gas was observed.

The well penetrated the reservoir below the hydrocarbon-water contact in the Garn, Not and Ile Formations. Top Garn Formation was encountered 7 m below prognosis. Moveable hydrocarbons were not proven, only shows throughout the Garn and Not Formations and discontinuous weak to moderate shows in the Ile, Ror, and Tilje Formations from 3805 m to 4000 m. Two cores were cut in the Garn, Not and Ile Formations and nine MDT water samples were collected in Garn, Ile and Tilje Formations. The Garn sample from 3726 m contained approx 2 dl of hydrocarbon fluid, which proved to be mud filtrate (base oil) with some dissolved residual oil from the formation.

The well was permanently abandoned on 30 April 2004 as a dry well with shows

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
1260.00	4092.00

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



Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	3728.0	3762.2	[m]
2	3764.0	3818.3	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	88.5
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
408	NORDLAND GP
408	NAUST FM
1313	KAI FM
1620	HORDALAND GP
1620	BRYGGE FM
1900	ROGALAND GP
1900	TARE FM
1942	TANG FM
1995	SHETLAND GP
1995	SPRINGAR FM
2124	NISE FM
2824	KVITNOS FM
2883	CROMER KNOLL GP
2883	LANGE FM
3040	LYR FM
3161	VIKING GP
3161	SPEKK FM
3185	MELKE FM
3725	FANGST GP
3725	GARN FM
3738	NOT FM
3786	ILE FM
3856	BÅT GP
3856	ROR FM
3919	TILJE FM
4047	ÅRE FM



Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
4905_1	pdf	2.48

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
AIT MSIP EMS GR ACTS ECRD	3600	4092
DSI IPLT GR ACTS	1700	3686
DSI ZVSP GPIT GR	1250	4055
IPLT ECS CMR200 GR ACTS ECRD	3650	4092
MDT GR ACTS ECRD	3725	4045
MDT GR ACTS ECRD	3725	3949
MDT GR ACTS ECRD	3736	0
MSCT GR ACTS	3725	3980
MWD - DIR GR RES PRESS	1253	2310
MWD - GR RES PWD SURV	3686	3728
MWD - GR RES PWD SURV MRIL	3819	4092
MWD - MPR DCP DIR	470	1250
MWD MPR DCP - DIR GR RES PRESS	2310	3686

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	468.0	36	470.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	1241.0	26	1250.0	1.57	LOT
INTERM.	13 3/8	2300.0	17 1/2	2310.0	1.80	LOT
INTERM.	9 5/8	3677.0	12 1/4	3686.0	1.55	LOT
OPEN HOLE		4092.0	8 1/2	4092.0	0.00	LOT

Boreslam





Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
1250	1.35	14.0		SW / BENTONITE 1	
1930	1.54	25.0		GLYDRIL 12	
2310	1.54	25.0		GLYDRIL 12	
3030	1.50	29.0		PARATHERM	
3677	1.37	24.0		PARATHERM	
3726	1.37	24.0		PARATHERM	
3727	1.37	24.0		PARATHERM	

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]
4905 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.28

