Generell informasjon

Brønnbane navn	6407/7-8 A
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Funn	6407/7-8 (Noatun)
Brønn navn	6407/7-8
Seismisk lokalisering	3D survey NH9806M-line 1366 & trace 2881
Utvinningstillatelse	107
Boreoperatør	StatoilHydro Petroleum AS
Boretillatelse	1205-L
Boreinnretning	WEST ALPHA
Boredager	52
Borestart	14.09.2008
Boreslutt	05.11.2008
Frigitt dato	05.11.2010
Publiseringsdato	05.11.2010
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS/CONDENSATE
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	FANGST GP
2. nivå med hydrokarboner, alder	EARLY JURASSIC
2. nivå med hydrokarboner, formasjon	BÅT GP
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	18.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	293.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	5227.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	5068.0
Maks inklinasjon [°]	33.3
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	ÅRE FM

Geodetisk datum	ED50
NS grader	64° 25' 49.3'' N
ØV grader	7° 7' 38.5'' E
NS UTM [m]	7146478.78
ØV UTM [m]	409822.02
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	5953

Brønnhistorie

General

The 6407/7-8 A is a sidetrack to the 6407/7-8 Noatun well, which discovered gas/condensate in the Fangst and Båt Groups. The well is located in the Gimsan Basin, ca 15 km north of the Njord Field in the Norwegian Sea. The main objective of the sidetrack well was to prove economical hydrocarbon volumes in the structure and, if possible, to define the hydrocarbon/water contact.

Operations and results

Well 6407/7-8 A was sidetracked from the main well on 14 September 2008 with a kick-off point at 3900 m. It was drilled from the semi-submersible installation West Alpha to TD at 5227 m (5067.7 m TVD) in the Early Jurassic Åre Formation. The well was drilled with Versatherm oil based mud from kick-off to TD.

The well confirmed gas condensate in the Fangst and Båt Groups as in the main well. No hydrocarbon/water contact was encountered. Gas readings were high in the Spekk Formation and in the reservoir sections as in the main well. No oil shows were recorded.

No cores were cut and no wire line fluid samples were taken.

The well was permanently abandoned on 5 November 2008 as a gas/condensate appraisal well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
3910.00	5226.00

Borekaks tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Litostratigrafi

Top depth [mMD RKB]	Lithostrat. unit
311	NORDLAND GP
457	NAUST FM
1212	KAI FM
1368	HORDALAND GP
1368	BRYGGE FM
1997	ROGALAND GP
1997	TARE FM
2132	TANG FM
2210	SHETLAND GP
2210	SPRINGAR FM
2362	NISE FM
2566	KVITNOS FM
2840	CROMER KNOLL GP
2840	LYSING FM
3119	LANGE FM
4005	LYR FM
4118	VIKING GP
4118	SPEKK FM
4188	MELKE FM
4372	FANGST GP
4372	GARN FM
4482	NOT FM
4533	ILE FM
4662	BÅT GP
4662	ROR FM
4721	TOFTE FM
4730	ROR FM
4896	TILJE FM
5145	ÅRE FM

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
HILDS HAPS ECS HNGS GR	3890	5213
HIT DSI GR	3891	5209
MDT GR	5179	5196
MWD - GR RES ECD DIR	3917	5227

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
OPEN HOLE		5227.0	8 1/2	5227.0	1.90	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
3930	1.58	46.0		Versatherm	
3950	1.58	49.0		Versatherm	
4000	1.58	48.0		Versatherm	
4093	1.58	48.0		Versatherm	
4245	1.60	51.0		Versatherm	
4315	1.64	53.0		Versatherm	
4445	1.65	55.0		Versatherm	
4550	1.67	56.0		Versatherm	
4607	1.68	56.0		Versatherm	
4774	1.72	60.0		Versatherm	
4830	1.72	61.0		Versatherm	
4966	1.72	62.0		Versatherm	
5005	1.72	61.0		Versatherm	
5031	1.72	59.0		Paratherm	
5078	1.72	59.0		Versatherm	
5138	1.72	61.0		Versatherm	
5227	1.76	73.0		Versatherm	

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]
5953_Formation_pressure_(Formasjonstrykk)	pdf	0.29