



Generell informasjon

Brønnbane navn	6506/12-12 A
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	RE-CLASS TO DEV
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Felt	ÅSGARD
Funn	6506/12-12 S (Smørbukk Nordøst)
Brønn navn	6506/12-12
Seismisk lokalisering	Inline 4240. Crossline 12687-NH0609
Utvinningstillatelse	094
Boreoperatør	StatoilHydro Petroleum AS
Boretillatelse	1271-L
Boreinnretning	TRANSOCEAN LEADER
Boredager	27
Borestart	06.08.2009
Boreslutt	01.09.2009
Frigitt dato	01.09.2011
Publiseringsdato	02.09.2011
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Reklassifisert til brønnbane	6506/12-NB-1 H
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL/GAS
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	CRETACEOUS
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	CROMER KNOLL GP
2. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
2. nivå med hydrokarboner, formasjon	FANGST GP
3. nivå med hydrokarboner, alder	EARLY JURASSIC
3. nivå med hydrokarboner, formasjon	BÅT GP
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	23.5
Vanndybde ved midlere havflate [m]	301.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	5481.0



Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	4888.0
Maks inklinasjon [°]	43.4
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	169
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	ÅRE FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	65° 13' 1.19" N
ØV grader	6° 54' 29.77" E
NS UTM [m]	7234441.75
ØV UTM [m]	402170.96
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	6208

Brønnhistorie

General

Well 6506/12-12 A was drilled as a geological sidetrack to well 6506/12-12 S on the northern part of the Smørbukk structure on the Halten Terrace in the Norwegian Sea. The objective of the sidetrack was to take a core in the Early-Middle Jurassic reservoir, acquire further data for decision on development, and to be a producer from the Jurassic reservoir zones in the Smørbukk NE KG segment.

Operations and results

The geological side track well 6506/12-12 A was drilled with the semi-submersible installation Transocean Leader. It was kicked off from the 9 5/8" casing shoe at 4788 m in well 6506/12-12 S on 6 August 2009 and drilled to TD at 5481 m (4888 m TVD) in the Early Jurassic Åre Formation. The well was drilled with XP-07 oil based mud from kick-off to TD.

From logs and samples hydrocarbons were seen in the Fangst and Båt Groups, similar as in the main well 6506/12-12 S. No fluid contacts could be established.

One core was successfully retrieved in the reservoir section of the 6506/12-12 A well. The cored interval included the Lower Ror SST Unit and Tilje 6, from 5150 to 5200 m. Pressure points were taken with the MDT tool on wire line and fluid samples were taken at 4913.5 m in the Ile 3 Formation, at 5161.8 m in the Lower Ror Formation sandstone, and at 5257.16 m in the Tilje 4 Formation unit.

The well was completed on 1 September 2009 as an oil and gas appraisal well and reclassified to development well.

Testing

No drill stem test was performed.



Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
4800.00	5480.00

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

Borekjerter i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	5150.0	5200.0	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	50.0
Kjerter tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
325	NORDLAND GP
325	NAUST FM
1519	KAI FM
2002	HORDALAND GP
2002	BRYGGE FM
2367	ROGALAND GP
2367	TARE FM
2454	TANG FM
2541	SHETLAND GP
2541	SPRINGAR FM
2804	NISE FM
3077	KVITNOS FM
3534	CROMER KNOLL GP
3534	LYSING FM
3580	LANGE FM
4088	NO FORMAL NAME
4172	LANGE FM
4393	LYR FM
4408	VIKING GP
4408	SPEKK FM



4457	MELKE FM
4769	FANGST GP
4769	GARN FM
4828	NOT FM
4870	ILE FM
4990	BÅT GP
4990	ROR FM
5072	TOFTE FM
5145	ROR FM
5181	TILJE FM
5430	ÅRE FM

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
AIT GPIT PPC MSIP	4774	5453
FPIT	4774	5400
GR MDT	4319	5297
GR MDT	4809	5414
GR MDT	5161	5235
LDS APS ECS HNGS	4774	5474
MWD - ECO	4773	5470
MWD - TELESCOPE	129	192
PIPECUTTER	5293	5293

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
LINER	7	5289.0	8 1/2	5289.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
4814	1.35	20.0		XP-07 - #14	
4988	1.35	20.0		XP-07 - #14	
5102	1.35	18.0		XP-07 - #14	



5200	1.35	20.0		XP-07 - #14	
5264	1.36	20.0		XP-07 - #14	
5415	1.36	20.0		XP-07 - #14	
5481	1.33	18.0		XP-07 - #14	
5481	1.35	21.0		XP-07 - #14	

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]
6208_Formation_pressure_(Formasjonstrykk)	pdf	0.31

