



Generell informasjon





Faktasider

Brønnbane / Leting

Utskriftstidspunkt: 13.5.2024 - 14:21

Brønnbane navn	7/12-3 A
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	ULA
Funn	7/12-2 Ula
Brønn navn	7/12-3
Seismisk lokalisering	
Utvinningstillatelse	019
Boreoperatør	BP Norway Limited U.A.
Boretillatelse	191-L
Boreinnretning	NORSKALD
Boredager	95
Borestart	04.06.1977
Boreslutt	06.09.1977
Frigitt dato	06.09.1979
Publiseringsdato	13.08.2015
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL SHOWS
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	71.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	4191.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	4011.0
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	163
Eldste penetrerte alder	LATE PERMIAN
Eldste penetrerte formasjon	ZECHSTEIN GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	57° 6' 24.54" N
ØV grader	2° 48' 41.56" E
NS UTM [m]	6329434.14
ØV UTM [m]	488583.99
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	297



Brønnhistorie

General

Well 7/12-3 A is a geological sidetrack to 7/12-3 on the western flank of the 7/12-2 Ula discovery in the North Sea. The primary objective was to establish the oil-water level in the Ula structure.

The well is type well for the Mandal Formation.

Operations and results

On 4 June 1977 appraisal well 7/12-3 A was kicked off from below the 13 3/8" casing shoe in well 7/12-3 at a depth of 1720. The semi-submersible installation Norskald drilled the well to TD at 4191 m (4011 m TVD) in the Permian Zechstein Group.

Well 7/12-3A penetrated the reservoir at 3638.5 (3506.8 m TVD). The cores showed oil staining, cut and fluorescence. Wire line logs and testing showed this to be immovable oil, and indicated an oil water transition zone to a depth of 3693.5. (3555.3 m TVD). One hundred and eighty-nine meters of Ula Formation reservoir were encountered representing a true thickness of 168.9 m, and a net to gross ratio of 0.83 assuming a 10% porosity cut off on the computer-processed log.

Seven full hole cores were cut from 3642.0 to 3730.0 m. RFT fluid samples were taken at 3675.5 m (salt water and mud filtrate) and 3688.5 m (salt water with traces of gas and oil/oil-water emulsion).

The well was permanently abandoned on 6 September 1977 as a dry well with shows.

Testing

DST 1 tested the interval 3771.0 to 3715.5m. The test flowed 192 m3 saline formation water /day through a 32/64 choke. The DST temperature was 146.7 °C.

DST 2 teste the interval 3680.0 to 3669.5 m. The test flowed 509 m3 saline formation water with trace oil /day through a 32/64 choke. The DST temperature was 145.6 °C.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
1730.00	4114.00

Borekaks tilgjengelig for prøvetaking?	NO
--	----

Borekjerter i Sokkeldirektoratet



Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	3642.5	3660.0	[m]
2	3660.0	3678.3	[m]
3	3678.3	3692.2	[m]
4	3692.2	3697.6	[m]
5	3697.6	3698.0	[m]
6	3700.0	3718.0	[m]
7	3718.0	3730.0	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	85.5
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Kjernebilder



3642-3647m



3647-3652m



3652-3657m



3657-3660m



3660-3665m



3665-3670m



3670-3675m



3675-3678m



3678-3683m



3683-3688m



3688-3692m



3697-3698m



3697-3698m



3700-3705m



3705-3710m





3710-3713m 3710-3715m 3715-3718m 3718-3723m 3723-3728m



3728-3730m

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
3451.0	[m]	DC	OD
3460.0	[m]	DC	OD
3469.0	[m]	DC	OD
3481.0	[m]	DC	OD
3490.0	[m]	DC	OD
3499.0	[m]	DC	OD
3505.0	[m]	DC	OD
3511.0	[m]	DC	OD
3514.0	[m]	DC	OD
3520.0	[m]	DC	OD
3526.0	[m]	DC	OD
3529.0	[m]	DC	OD
3535.0	[m]	DC	OD
3541.0	[m]	DC	OD
3544.0	[m]	DC	OD
3550.0	[m]	DC	OD
3556.0	[m]	DC	OD
3559.0	[m]	DC	OD
3571.0	[m]	DC	OD
3580.0	[m]	DC	OD
3589.0	[m]	DC	OD
3601.0	[m]	DC	OD

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
96	NORDLAND_GP



1565	HORDALAND GP
2655	ROGALAND GP
2655	BALDER FM
2692	SELE FM
2731	LISTA FM
2762	MAUREEN FM
2826	SHETLAND GP
2826	EKOFISK FM
2947	TOR FM
3195	HOD FM
3261	CROMER KNOLL GP
3261	RØDBY FM
3514	TYNE GP
3514	MANDAL FM
3560	FARSUND FM
3638	VESTLAND GP
3638	ULA FM
3827	BRYNE FM
3929	SKAGERRAK FM
4095	ZECHSTEIN GP

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
297_GCH_1	pdf	0.27

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
297_7_12_3_A_COMPLETION_LOG	pdf	2.32
297_7_12_3_A_COMPLETION_REPORT	pdf	7.06
297_7_12_3_A_COMPLETION_REPORT_GEOLOGY	pdf	13.26

Borestrengtester (DST)





Test nummer	Fra dybde MD [m]	Til dybde MD [m]	Reduksjonsven til størrelse [mm]
1.0	3771	3716	0.0
2.0	3673	3662	0.0

Test nummer	Endelig avstengningstrykk [MPa]	Endelig strømningstrykk [MPa]	Bunnhullstrykk [MPa]	Borehullstemperatur [°C]
1.0				
2.0				

Test nummer	Olje produksjon [Sm3/dag]	Gass produksjon [Sm3/dag]	Oljetetthet [g/cm3]	Gasstygde rel. luft	GOR [m3/m3]
1.0					
2.0					

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
CBL	1600	2500
CBL	1600	2500
CBL VDL GR CCL	3395	4105
CST	3260	3585
CST	3605	4125
DLL RXO GR SP CAL	3599	3827
FDC CNL GR	3773	4130
FDC CNL GR CAL	3599	3827
ISF BHC GR SP	1681	3586
ISF BHC GR SP	3599	4016
ISF BHC GR SP	3599	3825
ISF BHC GR SP	3766	4188
RFT	3626	4080
RFT	3650	3897
RFT	3675	0
RFT	3688	0
TEMP	1650	1979
WST	1720	4188



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	169.0	36	174.0	0.00	
SURF.COND.	20	466.0	26	470.0	0.00	
INTERM.	13 3/8	1679.0	17 1/2	1686.0	0.00	
INTERM.	9 5/8	3601.0	12 1/2	3612.0	0.00	
OPEN HOLE		4190.0	8 1/2	4190.0	0.00	

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
1720	1.45			waterbased	
2048	1.46			waterbased	
2838	1.45			waterbased	
3346	1.45			waterbased	
3612	1.46			waterbased	

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]
297 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.22

