



Generell informasjon

Brønnbane navn	15/9-12 R
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	SLEIPNER VEST
Funn	15/6-3 Sleipner Vest
Brønn navn	15/9-12
Seismisk lokalisering	8010-023 SP 270
Utvinningstillatelse	046
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	309-L2
Boreinnretning	DEEPSEA SAGA
Boredager	33
Borestart	29.03.1982
Boreslutt	27.04.1982
Plugget og forlatt dato	27.04.1982
Frigitt dato	27.04.1984
Publiseringsdato	28.03.2014
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	YES
Årsak til gjenåpning	TESTING/PLUGGING
Innhold	GAS/CONDENSATE
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	HUGIN FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	110.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3740.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3739.0
Maks inklinasjon [°]	4.2
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	124
Eldste penetrerte alder	MIDDLE JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	SLEIPNER FM



Geodetisk datum	ED50
NS grader	58° 27' 23.17" N
ØV grader	1° 43' 4.01" E
NS UTM [m]	6480390.26
ØV UTM [m]	425174.97
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	516

Brønnhistorie

General

Well 15/9-12 R is a re-entry of well 15/9-12, which was drilled as an appraisal well on the saddle area between the Alpha and Beta structures on the Sleipner Vest field in the North Sea. Due to technical problems with the rig the final testing was not done in the primary well. The purpose of the re-entry was testing and plugging.

Operations and results

Well 15/9-12 was re-entered on 29 March 1982 with the semi-submersible installation Deepsea Saga.

After testing the well was permanently abandoned on 27 April 1982 as a gas-condensate appraisal well.

Testing

Three Drill Stem Tests were conducted. DST 1A tested the interval 3585 m 3595 m. This test was aborted due to bad weather after flowing the well for 150 minutes. The interval was retested a few days later in DST 1B.

DST 1B flowed 252 Sm³ condensate and 771600 Sm³ gas /day through a 64/64" choke. The condensate/gas ratio (CGR) was 3056 Sm³/Sm³, the condensate density was 0.793 g/cm³, and the gas gravity was 0.772 (air = 1) with ca 8% CO₂. The DST temperature was 121 deg C at gauge depth 3561.8 m.

DST 2 tested the interval 3512 m to 3522 m. It flowed 231 Sm³ condensate and 808500 Sm³ gas /day through a 64/64" choke. The CGR was 3495 Sm³/Sm³, the condensate density was 0.793 g/cm³, and the gas gravity was 0.765 (air = 1) with ca 7% CO₂. The DST temperature was 119 deg C at gauge depth 3499 m.

Eight gas samples and six condensate samples were taken at the separator during DST 1. Eight gas and eight condensate samples were taken at the separator during DST 2. Neither test experienced sand production nor was H₂S detected.

Dokumenter - eldre Sökkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
516_02_WDSS_completion_log	pdf	0.27





Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
516_15_9_12_R_COMPLETION_WORKOVER_R_EPORT	pdf	0.42

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	195.0	36	195.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	501.0	26	515.0	1.77	LOT
INTERM.	13 3/8	1120.0	17 1/2	1135.0	1.79	LOT
INTERM.	9 5/8	2755.0	12 1/4	2771.0	1.73	LOT
LINER	7	3740.0	8 1/2	3740.0	0.00	LOT

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]
516_Formation_pressure_(Formasjonstrykk)	pdf	0.22

