



## Generell informasjon

|                                          |                                        |
|------------------------------------------|----------------------------------------|
| Brønnbane navn                           | 16/1-8 R                               |
| Type                                     | EXPLORATION                            |
| Formål                                   | WILDCAT                                |
| Status                                   | P&A                                    |
| Faktakart i nytt vindu                   | <a href="#">lenke til kart</a>         |
| Hovedområde                              | NORTH SEA                              |
| Felt                                     | <a href="#">EDVARD GRIEG</a>           |
| Funn                                     | <a href="#">16/1-8 Edvard Grieg</a>    |
| Brønn navn                               | 16/1-8                                 |
| Seismisk lokalisering                    | ST9511 MO6 3085 xline ST 9511 MO6 2334 |
| Utvinningstillatelse                     | <a href="#">338</a>                    |
| Boreoperatør                             | Lundin Norway AS                       |
| Boretillatelse                           | 1152-L2                                |
| Boreinnretning                           | <a href="#">TRANSOCEAN WINNER</a>      |
| Boredager                                | 9                                      |
| Borestart                                | 02.10.2009                             |
| Boreslutt                                | 10.10.2009                             |
| Plugget og forlatt dato                  | 10.10.2009                             |
| Frigitt dato                             | 10.10.2011                             |
| Publiseringsdato                         | 10.10.2011                             |
| Opprinnelig formål                       | WILDCAT                                |
| Gjenåpnet                                | YES                                    |
| Årsak til gjenåpning                     | TESTING/PLUGGING                       |
| Innhold                                  | OIL                                    |
| Funnbrønnbane                            | NO                                     |
| 1. nivå med hydrokarboner, alder         | JURASSIC                               |
| 1. nivå med hydrokarboner, formasjon.    | NO GROUP DEFINED                       |
| Avstand, boredekk - midlere havflate [m] | 26.0                                   |
| Vanndybde ved midlere havflate [m]       | 108.0                                  |
| Totalt målt dybde (MD) [m RKB]           | 2201.0                                 |
| Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]     | 2201.0                                 |
| Maks inklinasjon [°]                     | 1.7                                    |
| Eldste penetrerte alder                  | TRIASSIC                               |
| Eldste penetrerte formasjon              | NO GROUP DEFINED                       |
| Geodetisk datum                          | ED50                                   |



|                      |                 |
|----------------------|-----------------|
| NS grader            | 58° 50' 8.63" N |
| ØV grader            | 2° 14' 6.36" E  |
| NS UTM [m]           | 6522162.97      |
| ØV UTM [m]           | 455844.01       |
| UTM sone             | 31              |
| NPDID for brønnbanen | 6226            |

## Brønnhistorie

### General

Well 16/1-8 R is a re-entry of well 16/1-8, which made the Luno discover in Jurassic sandstone and conglomerate. The purpose of the re-entry was testing and plugging of the bore hole.

### Operations and results

Appraisal well 16/1-8 R was re-entered with the semi-submersible installation Transocean Winner on 2 October 2009.

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

After testing the well was permanently abandoned on 10 October.

### Testing

The well was perforated and tested in two intervals with flow rate up to approximately 3547 barrels of oil per day (564 Sm<sup>3</sup>/day) through a one inch (40/64") choke.

## Litostratigrafi

| Topp Dyb<br>[mMD RKB] | Litostrat. enhet               |
|-----------------------|--------------------------------|
| 133                   | <a href="#">NORDLAND GP</a>    |
| 745                   | <a href="#">UTSIRA FM</a>      |
| 882                   | <a href="#">HORDALAND GP</a>   |
| 963                   | <a href="#">SKADE FM</a>       |
| 1157                  | <a href="#">NO FORMAL NAME</a> |
| 1556                  | <a href="#">GRID FM</a>        |
| 1713                  | <a href="#">NO FORMAL NAME</a> |
| 1765                  | <a href="#">ROGALAND GP</a>    |
| 1765                  | <a href="#">BALDER FM</a>      |
| 1781                  | <a href="#">SELE FM</a>        |



|      |                                  |
|------|----------------------------------|
| 1801 | <a href="#">LISTA FM</a>         |
| 1891 | <a href="#">VÅLE FM</a>          |
| 1897 | <a href="#">SHETLAND GP</a>      |
| 1897 | <a href="#">EKOFISK FM</a>       |
| 1913 | <a href="#">HOD FM</a>           |
| 1925 | <a href="#">NO GROUP DEFINED</a> |
| 1964 | <a href="#">NO GROUP DEFINED</a> |

### Borestrengtester (DST)

| Test nummer | Fra dybde MD [m] | Til dybde MD [m] | Reduksjonsven til størrelse [mm] |
|-------------|------------------|------------------|----------------------------------|
| 1.0         | 1945             | 1959             | 7.9                              |
| 2.0         | 1926             | 1936             | 15.9                             |

| Test nummer | Endelig avstengningstrykk [MPa] | Endelig strømningstrykk [MPa] | Bunnhullstrykk [MPa] | Borehullstemperatur [°C] |
|-------------|---------------------------------|-------------------------------|----------------------|--------------------------|
| 1.0         |                                 | 11.300                        |                      |                          |
| 2.0         |                                 | 18.000                        |                      |                          |

| Test nummer | Olje produksjon [Sm3/dag] | Gass produksjon [Sm3/dag] | Oljetetthet [g/cm3] | Gasstyngde rel. luft | GOR [m3/m3] |
|-------------|---------------------------|---------------------------|---------------------|----------------------|-------------|
| 1.0         | 74                        | 6400                      |                     |                      | 87          |
| 2.0         | 564                       | 53000                     |                     |                      | 94          |