



## Generell informasjon

|                                          |                                  |
|------------------------------------------|----------------------------------|
| Brønnbane navn                           | 35/11-4 R                        |
| Type                                     | EXPLORATION                      |
| Formål                                   | APPRAISAL                        |
| Status                                   | P&A                              |
| Faktakart i nytt vindu                   | <a href="#">lenke til kart</a>   |
| Hovedområde                              | NORTH SEA                        |
| Felt                                     | <a href="#">FRAM</a>             |
| Funn                                     | <a href="#">35/11-4 Fram</a>     |
| Brønn navn                               | 35/11-4                          |
| Seismisk lokalisering                    | MN88 - 814 SP 440                |
| Utvinningstillatelse                     | <a href="#">090</a>              |
| Boreoperatør                             | Mobil Exploration Norway INC     |
| Boretillatelse                           | 642-L3                           |
| Boreinnretning                           | <a href="#">SOVEREIGN EXPLOR</a> |
| Boredager                                | 73                               |
| Borestart                                | 16.11.1991                       |
| Boreslutt                                | 27.01.1992                       |
| Plugget og forlatt dato                  | 27.01.1992                       |
| Frigitt dato                             | 27.01.1994                       |
| Publiseringsdato                         | 25.04.2005                       |
| Opprinnelig formål                       | APPRAISAL                        |
| Gjenåpnet                                | YES                              |
| Årsak til gjenåpning                     | TESTING/PLUGGING                 |
| Innhold                                  | OIL/GAS                          |
| Funnbrønnbane                            | NO                               |
| 1. nivå med hydrokarboner, alder         | LATE JURASSIC                    |
| 1. nivå med hydrokarboner, formasjon.    | SOGNEFJORD FM                    |
| 2. nivå med hydrokarboner, alder         | MIDDLE JURASSIC                  |
| 2. nivå med hydrokarboner, formasjon     | FENSFJORD FM                     |
| 3. nivå med hydrokarboner, alder         | MIDDLE JURASSIC                  |
| 3. nivå med hydrokarboner, formasjon     | BRENT GP                         |
| Avstand, boredekk - midlere havflate [m] | 26.5                             |
| Vanndybde ved midlere havflate [m]       | 355.0                            |
| Totalt målt dybde (MD) [m RKB]           | 3136.5                           |



|                                        |                 |
|----------------------------------------|-----------------|
| Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]   | 3135.5          |
| Maks inklinasjon [°]                   | 5.7             |
| Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C] | 117             |
| Eldste penetrerte alder                | EARLY JURASSIC  |
| Eldste penetrerte formasjon            | STATFJORD GP    |
| Geodetisk datum                        | ED50            |
| NS grader                              | 61° 1' 59.93" N |
| ØV grader                              | 3° 32' 53.58" E |
| NS UTM [m]                             | 6766782.48      |
| ØV UTM [m]                             | 529620.95       |
| UTM sone                               | 31              |
| NPDID for brønnbanen                   | 1883            |

## Brønnhistorie

### General

Well 35/11-4 discovered oil and gas in the Sognefjord and Fensfjord Formations and the Brent Group. The discovery was made by shows, logs, FMT pressure gradients and sampling using the dynamically positioned installation Yatzy. This re-entry, 35/11-4R, was made to appraise the 35/11-4 discovery by Drill Stem Testing.

### Operations and results

Well 35/11-4R was entered with the semi-submersible installation Sovereign Explorer on 16 November 1991. This rig has an RKB of 27 m compared to 17 m for the rig Yatzy.

The well was permanently abandoned on 27 January 1992 as an oil and gas discovery.

### Testing

Four drill stem tests were carried out, one in the oil zone of each of the Brent Group, Fensfjord, lower Sognefjord and upper Sognefjord reservoirs. DST's 1 (2686.7 - 2694.2 m), 2B (2296.1 - 2303.1 m) and 3 (2044.0 - 2056.0 m) flowed oil from the Brent, Fensfjord and lower Sognefjord reservoirs respectively. DST 4B (2010.0 - 2013.0 m) flowed oil and free gas from the upper Sognefjord Formation. Note that the test intervals here are referenced to the Sovereign Explorer RKB. Subtract ten meters to obtain the test intervals used in many of the 34/11-4R well reports, where the Yatzy RKB is used as datum.

Bottom-hole sampling was carried out in DST 1, sampling oil from the Brent Group to obtain samples for direct PVT analysis. Surface oil and gas sampling was carried out in all four DST's to obtain samples for recombination and PVT analysis.

## Oljeprøver i Sokkeldirektoratet



# Faktasider

## Brønnbane / Leting

Utskriftstidspunkt: 19.5.2024 - 22:31

| Test type | Flaske nummer | Topp dyp MD [m] | Bunn dyp MD [m] | Væske type | Test tidspunkt     | Prøver tilgjengelig |
|-----------|---------------|-----------------|-----------------|------------|--------------------|---------------------|
| DST       | DST 1         | 2674.00         | 2682.00         | OIL        | 07.12.1991 - 14:00 | YES                 |
| DST       | DST 2         | 2284.00         | 2291.00         | OIL        | 16.12.1991 - 18:00 | YES                 |
| DST       | DST 2B        | 0.00            | 0.00            | OIL        | 16.12.1991 - 18:00 | YES                 |
| DST       | DST 3         | 2034.00         | 2046.00         | OIL        | 31.12.1991 - 04:30 | YES                 |
| DST       | DST 4B        | 2000.00         | 2003.00         | OIL        | 16.01.1992 - 12:15 | YES                 |

## Litostratigrafi

| Topp Dyb [mMD RKB] | Litostrat. enhet              |
|--------------------|-------------------------------|
| 382                | <a href="#">NORDLAND GP</a>   |
| 717                | <a href="#">UTSIRA FM</a>     |
| 744                | <a href="#">HORDALAND GP</a>  |
| 1407               | <a href="#">ROGALAND GP</a>   |
| 1407               | <a href="#">BALDER FM</a>     |
| 1458               | <a href="#">SELE FM</a>       |
| 1571               | <a href="#">LISTA FM</a>      |
| 1770               | <a href="#">VÅLE FM</a>       |
| 1845               | <a href="#">SHETLAND GP</a>   |
| 1845               | <a href="#">HARDRÅDE FM</a>   |
| 1910               | <a href="#">KYRRE FM</a>      |
| 1976               | <a href="#">VIKING GP</a>     |
| 1976               | <a href="#">DRAUPNE FM</a>    |
| 1994               | <a href="#">SOGNEFJORD FM</a> |
| 2126               | <a href="#">HEATHER FM</a>    |
| 2294               | <a href="#">FENSFJORD FM</a>  |
| 2375               | <a href="#">HEATHER FM</a>    |
| 2634               | <a href="#">BRENT GP</a>      |
| 2634               | <a href="#">NESS FM</a>       |
| 2666               | <a href="#">ETIVE FM</a>      |
| 2696               | <a href="#">RANNOCH FM</a>    |
| 2717               | <a href="#">OSEBERG FM</a>    |
| 2795               | <a href="#">DUNLIN GP</a>     |



|      |                              |
|------|------------------------------|
| 2795 | <a href="#">DRAKE FM</a>     |
| 2835 | <a href="#">COOK FM</a>      |
| 2928 | <a href="#">AMUNDSEN FM</a>  |
| 3033 | <a href="#">JOHANSEN FM</a>  |
| 3092 | <a href="#">STATFJORD GP</a> |

### Geokjemisk informasjon

| Dokument navn          | Dokument format | Dokument størrelse [KB] |
|------------------------|-----------------|-------------------------|
| <a href="#">1883_1</a> | pdf             | 3.16                    |

### Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

| Dokument navn                                    | Dokument format | Dokument størrelse [KB] |
|--------------------------------------------------|-----------------|-------------------------|
| <a href="#">1883_35_11_4_R_COMPLETION_REPORT</a> | pdf             | 32.55                   |

### Borestrengtester (DST)

| Test nummer | Fra dybde MD [m] | Til dybde MD [m] | Reduksjonsven til størrelse [mm] |
|-------------|------------------|------------------|----------------------------------|
| 1.0         | 2676             | 2684             | 12.4                             |
| 2.0         | 2286             | 2293             | 15.8                             |
| 3.0         | 2034             | 2046             | 17.5                             |
| 4.0         | 2010             | 2013             | 6.4                              |

| Test nummer | Endelig avstengningstrykk [MPa] | Endelig strømningstrykk [MPa] | Bunnhullstrykk [MPa] | Borehullstemperatur [°C] |
|-------------|---------------------------------|-------------------------------|----------------------|--------------------------|
| 1.0         |                                 | 26.000                        | 27.000               | 104                      |
| 2.0         |                                 | 21.000                        | 23.000               | 93                       |
| 3.0         |                                 | 20.000                        | 21.000               | 84                       |
| 4.0         |                                 | 19.000                        | 20.000               | 82                       |





# Faktasider

## Brønnbane / Leting

Utskriftstidspunkt: 19.5.2024 - 22:31

| Test nummer | Olje produksjon [Sm3/dag] | Gass produksjon [Sm3/dag] | Oljetetthet [g/cm3] | Gasstyngde rel. luft | GOR [m3/m3] |
|-------------|---------------------------|---------------------------|---------------------|----------------------|-------------|
| 1.0         | 456                       | 77955                     | 0.810               | 0.730                | 1709        |
| 2.0         | 545                       | 564066                    | 0.832               | 0.653                | 1034        |
| 3.0         | 682                       | 660697                    | 0.845               | 0.678                | 954         |
| 4.0         | 44                        | 799943                    | 0.818               | 0.648                | 1818        |