### Generell informasjon

| | |
|---|---|
| Feltnavn | BAUGE |
| Faktakart i nytt vindu | lenke til kart |
| Dagens status | Producing |
| Funnbrønnbane | 6407/8-6 |
| Funnår | 2013 |
| Hovedområde | Norwegian sea |
| Hovedforsyningsbase | Kristiansund |
| NPDID for felt | 29446221 |

### Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

### Funn inkludert

| Funn navn |
|---|
| 6407/8-6 Bauge |

### Aktivitets status - historie

| Status | Status fra | Status til |
|---|---|---|
| Producing | 08.04.2023 | |
| Approved for production | 20.06.2017 | 07.04.2023 |

### Ligger i

| Blokk navn | Utv. tillatelse |
|---|---|
| 6407/8 | 348 B |
| 6407/8 | 348 |

### Eier - nåværende

| Type eier | Eier navn |
|---|---|
| PRODUCTION LICENSE | 348 |

### Operatørskap - nåværende

| Navn, selskap |
|---|
| Equinor Energy AS |

### Rettighetshaver - nåværende

| Navn, selskap | Nasjonskode | Selskapets andel [%] |
|---|---|---|
| Equinor Energy AS | NO | 42.500000 |
| Wintershall Dea Norge AS | NO | 27.500000 |
| Vår Energi ASA | NO | 17.500000 |

| | | |
|---|---|---|
| Vår Energi Norge AS | NO | 12.500000 |

### Sokkeldirektoratets estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2023

| Oppr. utvinnbar olje [mill Sm3] | Oppr. utvinnbar gass [mrd Sm3] | Oppr. utvinnbar NGL [mill tonn] | Oppr. utvinnbar kondensat [mill Sm3] | Oppr. utvinnbar ekv. [mill Sm3 o.e] |
|---|---|---|---|---|
| 4.12 | 1.30 | 0.71 | 0.00 | 6.77 |

| Gjenv. olje [mill Sm3] | Gjenv. gass [mrd Sm3] | Gjenv. NGL [mill tonn] | Gjenv. kondensat [mill Sm3] | Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e] |
|---|---|---|---|---|
| 3.78 | 1.23 | 0.69 | 0.00 | 6.32 |

| Oppr. tilst. olje [mill Sm3] | Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3] | Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3] | Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3] |
|---|---|---|---|
| 16.00 | 0.00 | 5.00 | 0.00 |

### Beskrivelse

| Type | Tekst | Dato oppdatert |
|---|---|---|
| Utbygging | Bauge ligger på Haltenbanken i det sørlige Norskehavet, 15 kilometer øst for Njord. Vanndybden er 280 meter. Bauge ble påvist i 2013, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2017. Utbyggingskonseptet er to produksjonsbrønner knyttet til Njord A-innretningen og en vanninjeksjonsbrønn boret fra havbunnsrammen på Hymefeltet. Produksjonen startet i april 2023. | 12.12.2023 |
| Reservoar | Hovedreservoarene inneholder olje i sandstein av tidlig- og mellomjura alder i Tilje- og Ileformasjonene på 2700 meters dyp. Reservoarene er segmenterte og har moderat kvalitet. | 28.02.2023 |
| Utvinning | Feltet produseres med trykkavlastning. Trykkvedlikehold med vanninjeksjon skal etter planen starte noen år etter produksjonsoppstart. | 19.04.2023 |
| Transport | Brønnstrømmen transporteres til Njord A for prosessering. Produsert olje transporteres med rørledning til lagerskipet Njord B, og videre med tankskip til markedet. Gassen sendes i en rørledning via Åsgard Transport System (ÅTS) og videre til terminalen på Kårstø. | 19.04.2023 |
| Status | Produksjonen har vært lavere enn forventet. | 12.12.2023 |

### Investeringer (forventede)

| | |
|---|---|
| Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling. | 74 |

### Investeringer (historisk)

| | Investeringer [mill NOK løpende kroner] |
|---|---|
| Sum | 3397 |
| 2022 | 310 |
| 2021 | 613 |
| 2020 | 688 |
| 2019 | 808 |
| 2018 | 776 |
| 2017 | 202 |

### Produksjon , salgbar

| | Måned | Netto - olje [mill Sm3] | Netto - gass [mrd Sm3] | Netto - kondensat [mill Sm3] | Netto - NGL [mill Sm3] | Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Sum | | 0.285957 | 0.071253 | 0.000000 | 0.048582 | 0.405792 |
| 2024 | | 0.032537 | 0.007180 | 0.000000 | 0.004913 | 0.044630 |
| | 1 | 0.032537 | 0.007180 | 0.000000 | 0.004913 | 0.044630 |
| 2023 | | 0.253420 | 0.064073 | 0.000000 | 0.043669 | 0.361162 |
| | 1 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 2 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 3 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 4 | 0.027292 | 0.002772 | 0.000000 | 0.007029 | 0.037093 |
| | 5 | 0.025503 | 0.007083 | 0.000000 | 0.006508 | 0.039094 |
| | 6 | 0.019262 | 0.008541 | 0.000000 | 0.001764 | 0.029567 |
| | 7 | 0.036477 | 0.011561 | 0.000000 | 0.005015 | 0.053053 |
| | 8 | 0.036344 | 0.011466 | 0.000000 | 0.006850 | 0.054660 |
| | 9 | 0.023778 | 0.005060 | 0.000000 | 0.003443 | 0.032281 |
| | 10 | 0.010861 | 0.002716 | 0.000000 | 0.001933 | 0.015510 |
| | 11 | 0.031109 | 0.005888 | 0.000000 | 0.004642 | 0.041639 |
| | 12 | 0.042794 | 0.008986 | 0.000000 | 0.006485 | 0.058265 |
| 2022 | | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 9 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 10 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 11 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 12 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |

### Produksjon , sum brønnbaner

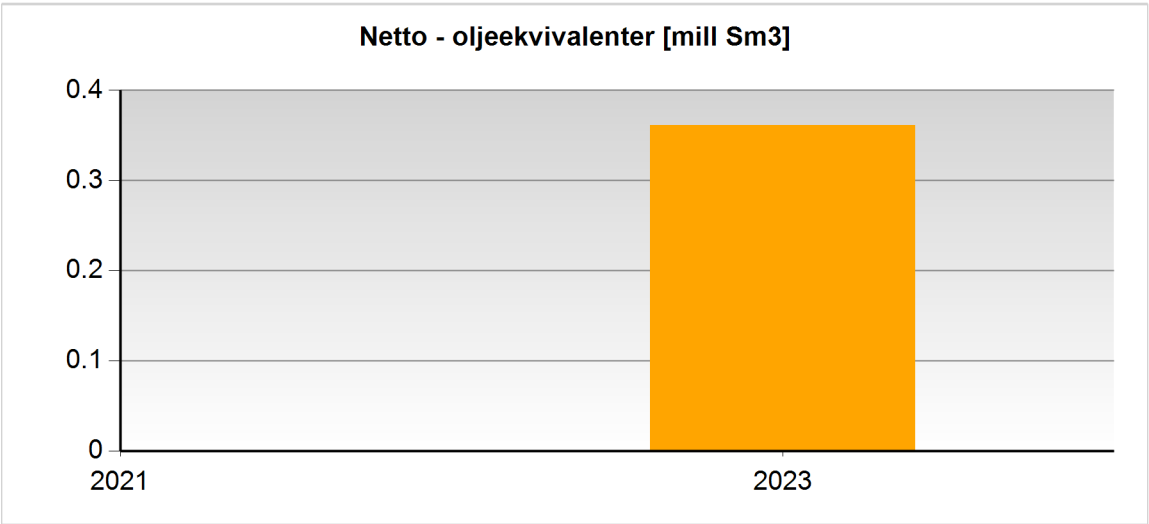
# ODs Faktasider

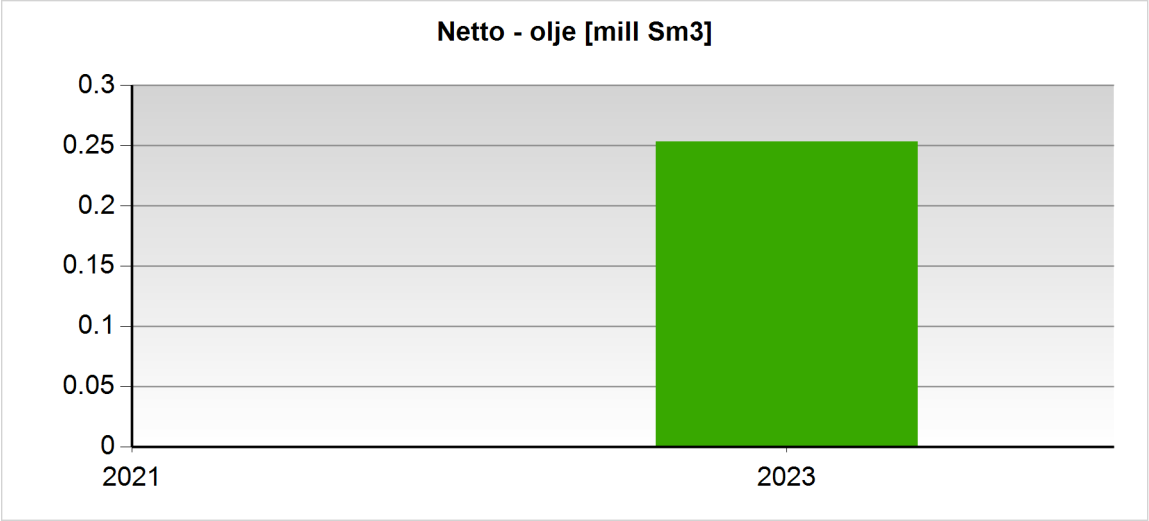
## Felt

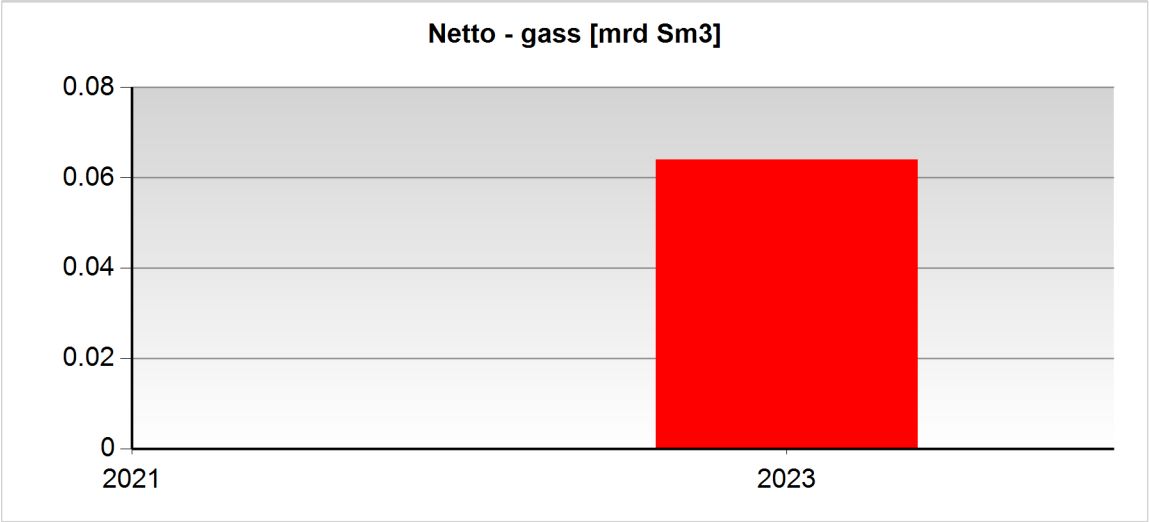
Utskriftstidspunkt: 28.3.2024 - 16:46

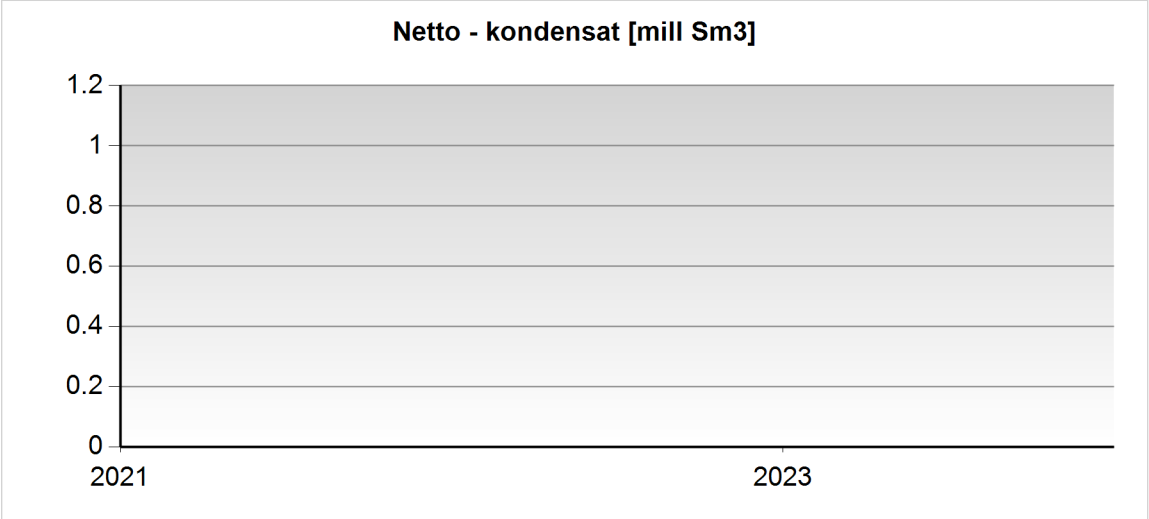
| | Måned | Brutto -olje [mill Sm3] | Brutto - gass [mrd Sm3] | Brutto - kondensat [mill Sm3] | Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3] |
|---|---|---|---|---|---|
| Sum | | 0.287829 | 0.076594 | 0.000000 | 0.364423 |
| 2024 | | 0.032957 | 0.009123 | 0.000000 | 0.042080 |
| | 1 | 0.032957 | 0.009123 | 0.000000 | 0.042080 |
| 2023 | | 0.254872 | 0.067471 | 0.000000 | 0.322343 |
| | 1 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 2 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 3 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 4 | 0.027170 | 0.006761 | 0.000000 | 0.033931 |
| | 5 | 0.025804 | 0.006519 | 0.000000 | 0.032323 |
| | 6 | 0.019463 | 0.004862 | 0.000000 | 0.024325 |
| | 7 | 0.036942 | 0.009494 | 0.000000 | 0.046436 |
| | 8 | 0.036465 | 0.010910 | 0.000000 | 0.047375 |
| | 9 | 0.023894 | 0.006348 | 0.000000 | 0.030242 |
| | 10 | 0.011070 | 0.003396 | 0.000000 | 0.014466 |
| | 11 | 0.031260 | 0.007969 | 0.000000 | 0.039229 |
| | 12 | 0.042804 | 0.011212 | 0.000000 | 0.054016 |
| 2022 | | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 9 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 10 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 11 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| | 12 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |

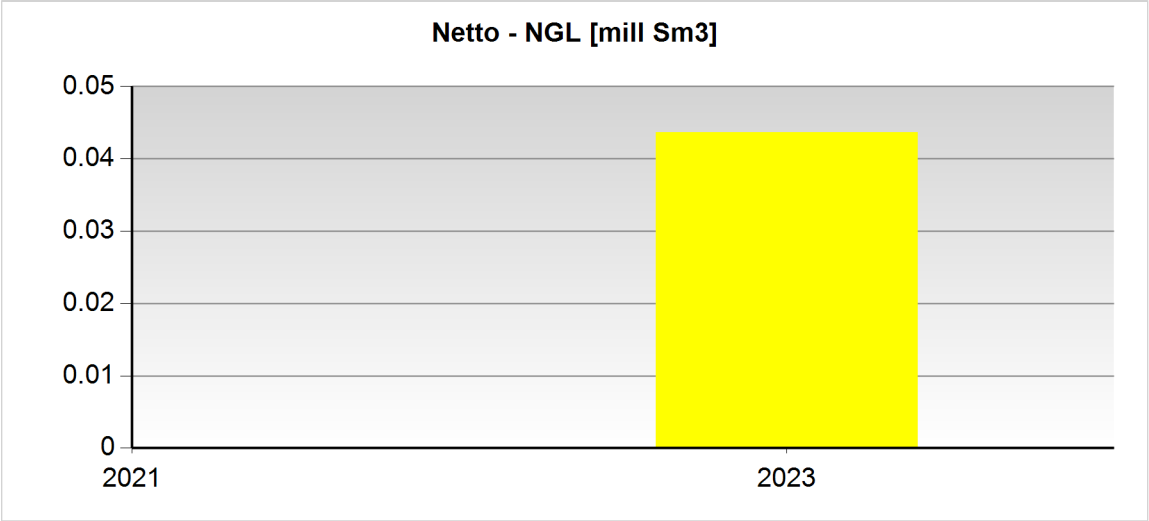
## Produksjon - diagrammer

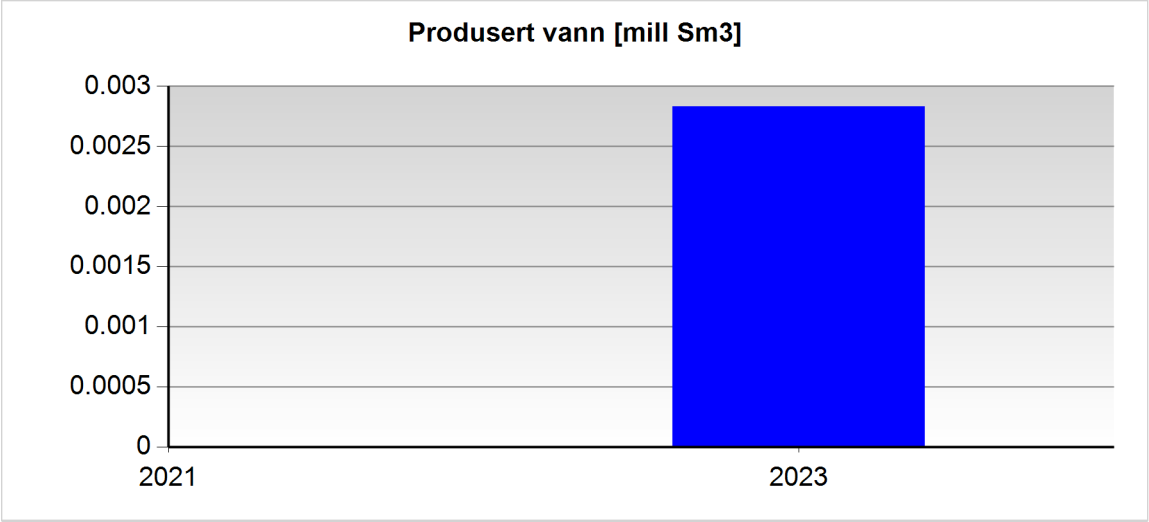



Netto - olje [mill Sm3]
0.3
0.25
0.2
0.15
0.1
0.05
0
2021
2023


Netto - gass [mrd Sm3]
0.08
0.06
0.04
0.02
0
2021
2023


Netto - kondensat [mill Sm3]
1.2
1
0.8
0.6
0.4
0.2
0
2021
2023




Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

### Brønnbaner - leting

| Brønnbane navn | Borestart | Boreslutt | Formål | Status | Innhold |
|---|---|---|---|---|---|
| 6407/8-6 | 20.09.2013 | 20.10.2013 | WILDCAT | P&A | OIL |
| 6407/8-6 A | 20.10.2013 | 09.12.2013 | APPRAISAL | P&A | OIL |

### Brønnbaner - utvinning

| Brønnbane navn | Borestart | Boreslutt | Formål | Innhold |
|---|---|---|---|---|
| 6407/8-D-1 H | 23.11.2020 | 16.12.2020 | PRODUCTION | OIL |
| 6407/8-D-2 H | 16.11.2020 | 20.01.2021 | PRODUCTION | OIL |

### Brønnbaner - andre

| Brønnbane navn | Borestart | Boreslutt | Formål | Status |
|---|---|---|---|---|