

**Generell informasjon**

Feltnavn	TROLL BRENT B
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Shut down
Funnbrønnbane	31/2-N-11 H
Funnår	2005
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	Mongstad
NPDID for felt	29398828

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
31/2-N-11 H

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Shut down	28.05.2017	
Approved for production	06.04.2017	27.05.2017

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
31/2	054

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
06.04.2017	PUD-fritak	PDO

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	054

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS

Rettighetshaver - nåværende





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 23:16

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Petoro AS	NO	40.800000
A/S Norske Shell	NO	25.900000
Equinor Energy AS	NO	24.418020
ConocoPhillips Skandinavia AS	NO	5.191020
TotalEnergies EP Norge AS	NO	3.690960

Sokkeldirektoratets estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato:

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]
------------------------------------	-----------------------------------	------------------------------------	---	--

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Troll Brent B ligger nær Troll i den nordlige delen av Nordsjøen. Vanddybden er 340 meter. Troll Brent B ble påvist i 2005, og feltet fikk fritak fra plan for utbygging og drift (PUD) i 2017. Det planlagte utbyggingskonseptet var en flergrens produksjonsbrønn boret fra O-bunnrammen koblet til Troll C.	28.02.2023
Reservoar	Reservoaret inneholder olje i sandstein av mellomjura alder i Brentgruppen, og ligger stratigrafisk under produserende reservoarer på Troll. Reservoaret ligger på 1900 meters dyp.	28.02.2023
Utvinning	Planen var å produsere med trykkavlastning.	28.02.2023
Transport	Det har ikke vært produksjon fra feltet.	28.02.2023
Status	I forbindelse med boring av produksjonsbrønnen, ble oljereservene kraftig redusert i forhold til det som var antatt opprinnelig. Det ble derfor besluttet at det ikke var økonomisk forsvarlig å sette Troll Brent B i produksjon. Brønnen ble plugget, men brønnslisten er tilgjengelig for boring av eventuelle nye boremaal på Troll Vest.	28.02.2023

Investeringer (forventede)

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	185
2018	0
2017	185

Produksjon , salgbar





Faktasider

Felt

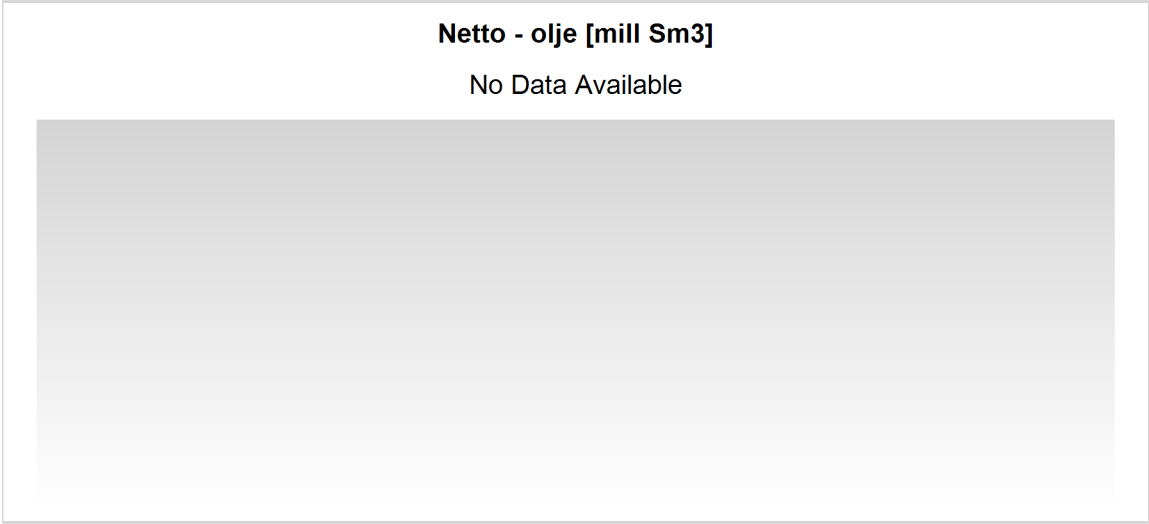
Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 23:16

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
--	-------	----------------------------	---------------------------	---------------------------------	---------------------------	--

Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
--	-------	----------------------------	----------------------------	----------------------------------	---

Produksjon - diagrammer





Netto - gass [mrd Sm3]

No Data Available



Netto - kondensat [mill Sm3]

No Data Available



Netto - NGL [mill Sm3]

No Data Available





Produsert vann [mill Sm3]

No Data Available



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
----------------	-----------	-----------	--------	--------	---------

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
31/2-O-24 Y1H	27.04.2013	28.05.2017	PRODUCTION	OIL
31/2-O-24 Y2H			PRODUCTION	NOT APPLICABLE

Brønnbaner - andre

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