

**Generell informasjon**

Feltnavn	TOMMELITEN A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	1/9-1
Funnår	1977
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	Tananger
NPDID for felt	40867462

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
1/9-1 Tommeliten Alpha

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	13.10.2023	
Approved for production	08.07.2022	12.10.2023

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
1/9	044

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
08.07.2022	OED	PDO

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	TOMMELITEN A UNIT

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
ConocoPhillips Skandinavia AS



**Rettighetshaver - nåværende**

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
PGNiG Upstream Norway AS	NO	42.197800
ConocoPhillips Skandinavia AS	NO	28.138500
TotalEnergies EP Norge AS	NO	20.143000
Vår Energi ASA	NO	9.090700
ConocoPhillips (U.K) Holdings Limited	GB	0.210900
TotalEnergies E&P UK Limited	GB	0.151000
Eni UK Limited	GB	0.068100

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]
7.27	17.64	0.50	0.00	25.86

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
7.20	17.58	0.50	0.00	25.73

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
0.00	43.00	0.00	26.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Tommeliten A er et felt i den sørlige delen av norsk sektor i Nordsjøen, 25 kilometer sørvest for Ekofiskfeltet. Feltet ligger på grensen til britisk sektor, og den norske delen utgjør 99,57 prosent. Vanndybden er 75 meter. Tommeliten A ble påvist i 1977 og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2022. Feltet er bygget ut med to havbunnsrammer knyttet opp mot Ekofisksenteret.	21.10.2023
Reservoar	Reservoaret inneholder gasskondensat og flyktig olje i kritt av paleocen og senkritt alder i henholdsvis Ekofisk- og Torformasjonen, og ligger på om lag 3000 meters dyp. Reservoarkvaliteten varierer i begge formasjonene og er påvirket av forkastninger og oppsprekninger.	09.12.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkavlastning.	21.10.2023



Transport	Brønnstrømmen transporteres i rørledning til Ekofisksenteret for prosessering. Olje og gass sendes videre via eksportrørledninger fra prosessanlegget på Ekofisk til Teesside i Storbritannia og Emden i Tyskland.	21.10.2023
Status	Feltet startet produksjon i oktober 2023.	21.10.2023

Investeringer (forventede)

Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling.	7008
---	------

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	4799
2022	3589
2021	1210
2020	0
2019	0
2018	0
2017	0
2016	0
2015	0
2014	0
2013	0
2012	0
2011	0
2010	0
2009	0
2008	0
2007	0
2006	0
2005	0
2004	0
2003	0
2002	0
2001	0
2000	0
1999	0
1998	0
1997	0
1996	0
1995	0
1994	0





1993	0
1992	0

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.186050	0.209920	0.000000	0.024420	0.420390
2024		0.098307	0.114073	0.000000	0.012998	0.225378
	1	0.047473	0.054710	0.000000	0.006554	0.108737
	2	0.050834	0.059363	0.000000	0.006444	0.116641
2023		0.087743	0.095847	0.000000	0.011422	0.195012
	10	0.020100	0.020219	0.000000	0.002646	0.042965
	11	0.031692	0.035230	0.000000	0.004147	0.071069
	12	0.035951	0.040398	0.000000	0.004629	0.080978

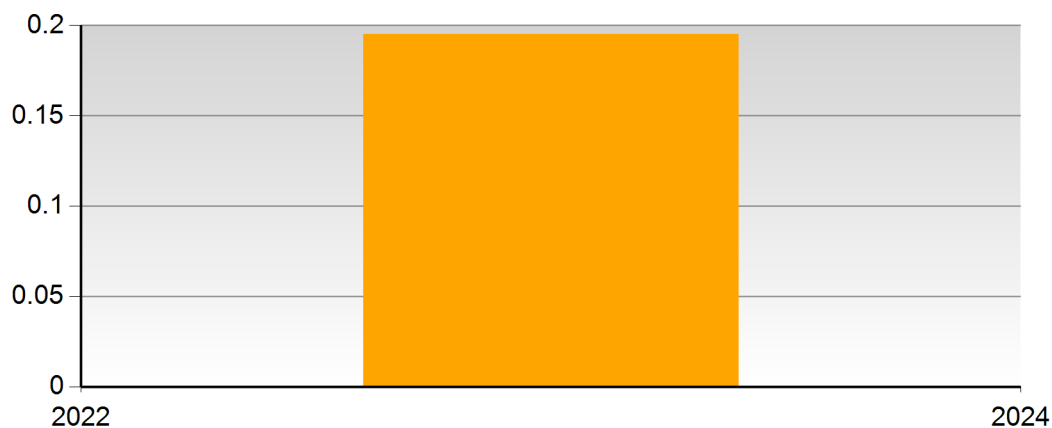
Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.182011	0.216790	0.000000	0.398801
2024		0.095930	0.117564	0.000000	0.213494
	1	0.046644	0.056283	0.000000	0.102927
	2	0.049286	0.061281	0.000000	0.110567
2023		0.086081	0.099226	0.000000	0.185307
	10	0.019678	0.022105	0.000000	0.041783
	11	0.031107	0.035755	0.000000	0.066862
	12	0.035296	0.041366	0.000000	0.076662

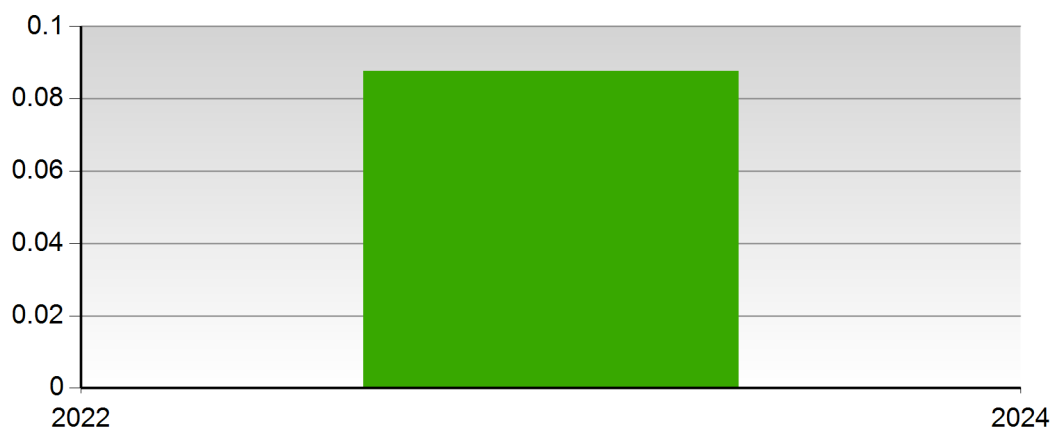
Produksjon - diagrammer



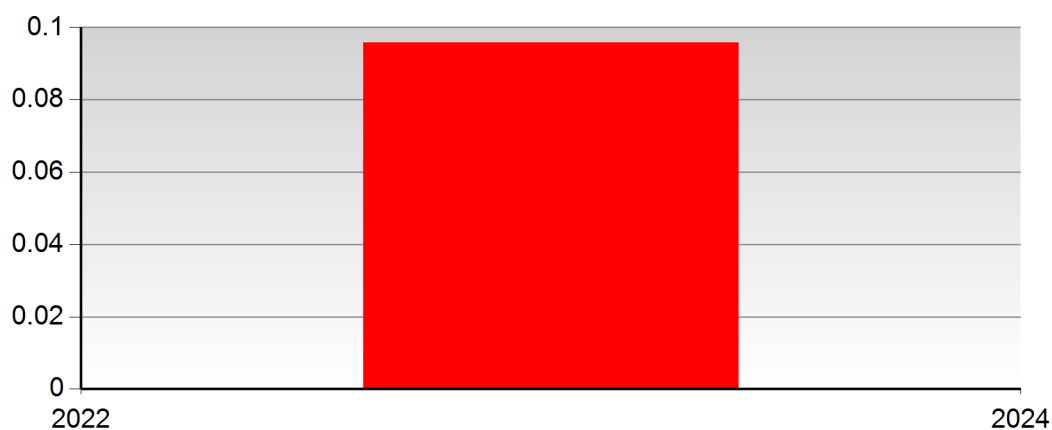
Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]



Netto - olje [mill Sm3]

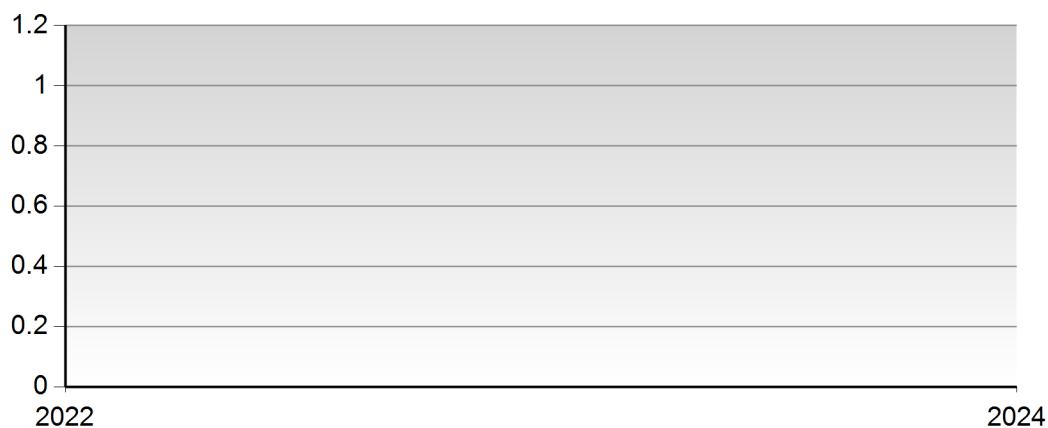


Netto - gass [mrd Sm3]





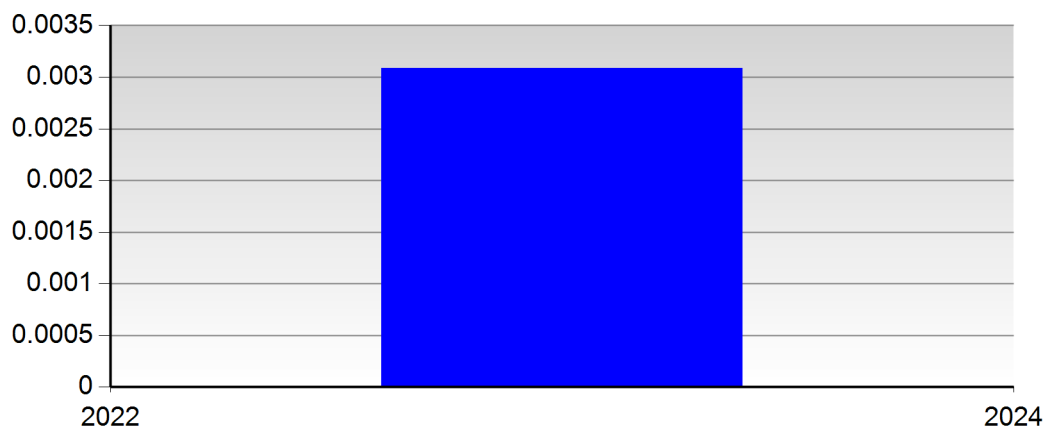
Netto - kondensat [mill Sm3]



Netto - NGL [mill Sm3]



Produsert vann [mill Sm3]



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 9.5.2024 - 06:43

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
1/9-1	14.10.1976	17.02.1977	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
1/9-1 R	08.05.1987	17.05.1987	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
1/9-2	01.06.1977	12.08.1977	APPRAISAL	P&A	OIL SHOWS
1/9-3	13.08.1977	27.11.1977	APPRAISAL	SUSPENDED	DRY
1/9-3 R	27.05.1978	30.09.1978	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
1/9-7	22.03.2003	02.08.2003	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
1/9-AB-1 H	11.12.2022	23.01.2023	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
1/9-AA-1 H	24.08.2023	18.10.2023	PRODUCTION	OIL/GAS
1/9-AB-1 AH	25.01.2023	01.02.2023	PRODUCTION	OIL/GAS
1/9-AB-2 H	25.03.2023	14.04.2023	PRODUCTION	OIL/GAS
1/9-AA-2 H	23.10.2023	24.11.2023	PRODUCTION	OIL/GAS
1/9-AA-3 H	28.11.2023	21.12.2023	PRODUCTION	OIL/GAS
1/9-AB-3 H	25.11.2022	03.03.2023	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
1/9-AB-3 AH	05.03.2023	17.03.2023	PRODUCTION	OIL/GAS
1/9-AB-4 H	25.06.2023	24.07.2023	PRODUCTION	
1/9-AA-4 H	26.12.2023	20.01.2024	PRODUCTION	
1/9-AA-5 H	26.01.2024	21.02.2024	PRODUCTION	
1/9-AB-5 H	26.04.2023	18.05.2023	PRODUCTION	
1/9-AB-6 H	27.05.2023	16.06.2023	PRODUCTION	OIL/GAS
1/9-AA-6 H			PRODUCTION	

Brønnbaner - andre

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