Generell informasjon

Feltnavn	TAMBAR ØST
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	1/3-K-5
Funnår	2007
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	4999528

Bilde



Funn inkludert

Funn navn
1/3-K-5 Tambar Øst

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	02.10.2007	
Approved for production	28.06.2007	01.10.2007

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
1/3	065
2/1	300
2/1	019 G

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	TAMBAR ØST UNIT

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Aker BP ASA

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Aker BP ASA	NO	46.200000
DNO Norge AS	NO	37.800000
Repsol Norge AS	NO	9.760000
PGNiG Upstream Norway AS	NO	5.440000
Orlen Upstream Norway 2 AS	NO	0.800000

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]
1.27	0.09	0.03	0.00	1.42

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
0.94	0.06	0.02	0.00	1.04

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
8.00	0.00	1.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Tambar Øst ligger i den sørlige delen av norsk sektor i Nordsjøen, to kilometer øst for Tambar. Vanndybden er 70 meter. Tambar Øst ble påvist i 2007. Samme år fikk feltet innvilget fritak fra plan for utbygging og drift (PUD), og det ble satt i produksjon. Feltet er bygd ut med en produksjonsbrønn boret fra Tambar-innretningen.	28.02.2023
Reservoar	Tambar Øst produserer olje og noe gass fra grunnmarin sandstein av senjura alder i Farsundformasjonen. Reservoaret ligger på 4050-4200 meters dyp og er av varierende kvalitet.	28.02.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkavlastning og begrenset driv fra vannsonen.	28.02.2023
Transport	Oljen transporteres fra Tambar til Ula-innretningen. Etter prosessering på Ula eksporteres oljen i eksisterende rørledningssystem via Ekofisk til Teesside i Storbritannia. Gassen injiseres i Ula-reservoaret for å øke oljeutvinningen.	28.02.2023
Status	Produksjonen fra Tambar Øst ble midlertidig stanset i 2019 for trykkoppbygging. Feltet startet igjen å produsere i oktober 2023.	14.12.2023

Investeringer (forventede)

Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling.	840

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	1044
2022	0
2021	0
2020	0
2019	0
2018	0
2017	0
2016	0
2015	0
2014	10
2013	0
2012	0
2011	0
2010	0
2009	0
2008	160
2007	874

Produksjon , salgbar

	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 - oljeekvivalenter [mill Sm3]

No Data Available

Netto - olje [mill Sm3]

No Data Available

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
1/3-K-5	13.03.2007	29.06.2007	OBSERVATION	OIL
1/3-K-5 A	02.07.2007	10.07.2007	PRODUCTION	OIL

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status