

**Generell informasjon**

Feltnavn	HALTEN ØST
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Approved for production
Funnbrønnbane	6507/11-6
Funnår	2001
Hovedområde	Norwegian sea
Hovedforsyningsbase	Kristiansund
NPDID for felt	42148955

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
6507/11-9 (Natalia)
6507/11-6 Halten Øst
6407/6-7 S (Harepus)
6407/2-5 S (Nona)
6407/6-6 (Gamma)
6407/2-6 S (Flyndretind)

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Approved for production	13.02.2023	

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
6407/2	074 CS
6407/6	312
6507/10	263
6407/5	473
6507/11	263
6407/2	074 B
6407/2	263 B
6407/2	473
6407/5	312 B

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
13.02.2023	PUD godkjent av OED	PDO



**Eier - nåværende**

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	HALTEN ØST UNIT

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	57.700000
Vår Energi ASA	NO	24.600000
Sval Energi AS	NO	11.800000
Petoro AS	NO	5.900000

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]
2.52	9.18	1.79	0.00	15.10

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
2.52	9.18	1.79	0.00	15.10

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
3.00	5.00	0.00	16.00

Beskrivelse



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 21.9.2024 - 03:26

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Halten Øst ligger i Norskehavet, like øst for Åsgardfeltet, og består av seks funn: Natalia, Sigrid, Nona, Flyndretind, Gamma and Harepus. Funnene strekker seg over 65 kilometer fra Natalia i nord til Mikkel Sør i sør. Vanddybden er 200-300 meter. Funnene vil bli utviklet sammen, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i februar 2023. Utbyggingskonseptet inkluderer fem havbunnsrammer tilknyttet eksisterende infrastruktur på Åsgardfeltet.	09.12.2023
Reservoar	Reservoarene inneholder hovedsakelig gass og kondensat i undre til øvre jura sandstein i Tilje-, Tofte-, Ile-, Garn- og Melkeformasjonene. De ligger på 2000 til 3000 meters dyp. Felles for alle reservoarene er at volumene er relativt små, men at de har utmerket kvalitet.	20.04.2023
Utvinning	Utvinningsstrategien er trykkavlastning med naturlig trykkstøtte fra den underliggende vannsonen.	20.04.2023
Transport	Olje og kondensat skal fraktes fra Åsgard til markedet med tankskip. Gassen skal eksporteres gjennom Åsgard Transport System (ÅTS) til terminalen på Kårstø.	20.04.2023
Status	Halten Øst vil bygges ut i to faser. Produksjon fra første og andre fase er planlagt å starte henholdsvis i 2025 og 2029.	20.04.2023

Investeringer (forventede)

Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling.	8356
---	------

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	940
2022	940
2021	0
2020	0

Produksjon , salgbar

Måned	Netto - olje [mill Sm ³]	Netto - gass [mrd Sm ³]	Netto - kondensat [mill Sm ³]	Netto - NGL [mill Sm ³]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
-------	---	---	---	--	--

Produksjon , sum brønnbaner

Måned	Brutto -olje [mill Sm ³]	Brutto - gass [mrd Sm ³]	Brutto - kondensat [mill Sm ³]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
-------	---	--	--	---





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	Boeslutt	Formål	Status	Innhold
6407/2-5 S	26.07.2009	02.09.2009	WILDCAT	P&A	OIL/GAS
6407/2-6 S	03.04.2010	13.05.2010	WILDCAT	P&A	OIL/GAS
6407/6-6	02.01.2008	05.02.2008	WILDCAT	P&A	GAS
6407/6-7 S	12.04.2009	27.05.2009	WILDCAT	P&A	GAS
6507/11-6	13.06.2001	08.07.2001	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
6507/11-9	12.03.2008	18.04.2008	WILDCAT	P&A	GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Innhold
6407/6-VC-1 H			PRODUCTION	

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Status
6407/2-U-2	24.06.2024	28.06.2024	SHALLOW GAS	P&A
6407/2-U-3	29.06.2024	02.07.2024	SHALLOW GAS	P&A
6507/11-U-3	02.07.2024	04.07.2024	SHALLOW GAS	P&A
6507/11-U-4	05.07.2024	06.07.2024	SHALLOW GAS	P&A