

**Generell informasjon**

Feltnavn	FENJA
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	6406/12-3 S
Funnår	2014
Hovedområde	Norwegian sea
Hovedforsyningsbase	Kristiansund
NPDID for felt	31164879

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
6406/12-3 A (Bue)
6406/12-3 S Fenja

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	28.04.2023	
Approved for production	05.04.2018	27.04.2023

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
6406/12	586

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
05.04.2018	Godkjent av OED	PDO

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	586

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Vår Energi Norge AS

Rettighetshaver - nåværende





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 16.5.2024 - 16:09

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Vår Energi ASA	NO	45.000000
Vår Energi Norge AS	NO	30.000000
Sval Energi AS	NO	17.500000
DNO Norge AS	NO	7.500000

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]
6.44	2.57	0.42	0.00	9.81

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
5.75	2.53	0.42	0.00	9.08

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	3.00	1.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Fenja ligger i Norskehavet, 35 kilometer sørvest for Njord. Vanddybden er 325 meter. Feltet inkluderer også funnet 6406/12-3 A (Bue). Fenja ble påvist i 2014, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent 2018. Utbyggingsløsningen består av to havbunnsrammer med totalt seks brønner, knyttet til Njord A-innretningen. Produksjonen startet i april 2023.	13.12.2023
Reservoar	Reservoarene inneholder olje og gass i sandstein av senjura alder i Melkeformasjonen, og olje i øvre jura sandstein i Rognformasjonen. Reservoarene er i et viftesystem på 3200-3500 meters dyp, og de har variable egenskaper.	28.02.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkstøtte fra vann- og gassinjeksjon. Produsert gass reinjiseres i reservoaret. Den reinjiserte gassen skal produseres mot slutten av oljeproduksjonsperioden.	29.04.2023
Transport	Brønnstrømmen transporteres i rørledning til Njord A for prosessering. Oljen skal lagres på Njord B-innretningen og overføres til tankskip. Gassen skal eksporteres via Åsgard Transport System (ÅTS).	29.04.2023
Status	Mulig modning og utvikling av Bueområdet vurderes.	13.12.2023



Investeringer (forventede)

Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling.	73
---	----

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	10916
2022	1542
2021	1724
2020	2648
2019	3121
2018	1881

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		1.032515	0.059650	0.000000	0.018908	1.111073
2024		0.211458	0.007443	0.000000	0.002646	0.221547
	1	0.138840	0.006107	0.000000	0.002153	0.147100
	2	0.072618	0.001336	0.000000	0.000493	0.074447
2023		0.821057	0.052207	0.000000	0.016262	0.889526
	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	0.005817	0.000267	0.000000	0.000402	0.006486
	5	0.090981	0.013187	0.000000	0.006197	0.110365
	6	0.039438	0.009916	0.000000	0.001007	0.050361
	7	0.090357	0.010476	0.000000	0.002257	0.103090
	8	0.127001	0.004591	0.000000	0.001371	0.132963
	9	0.114330	0.000000	0.000000	0.000000	0.114330
	10	0.092762	0.002031	0.000000	0.000663	0.095456
	11	0.114236	0.000000	0.000000	0.000000	0.114236
	12	0.146135	0.011739	0.000000	0.004365	0.162239
2022		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000

Produksjon , sum brønnbaner





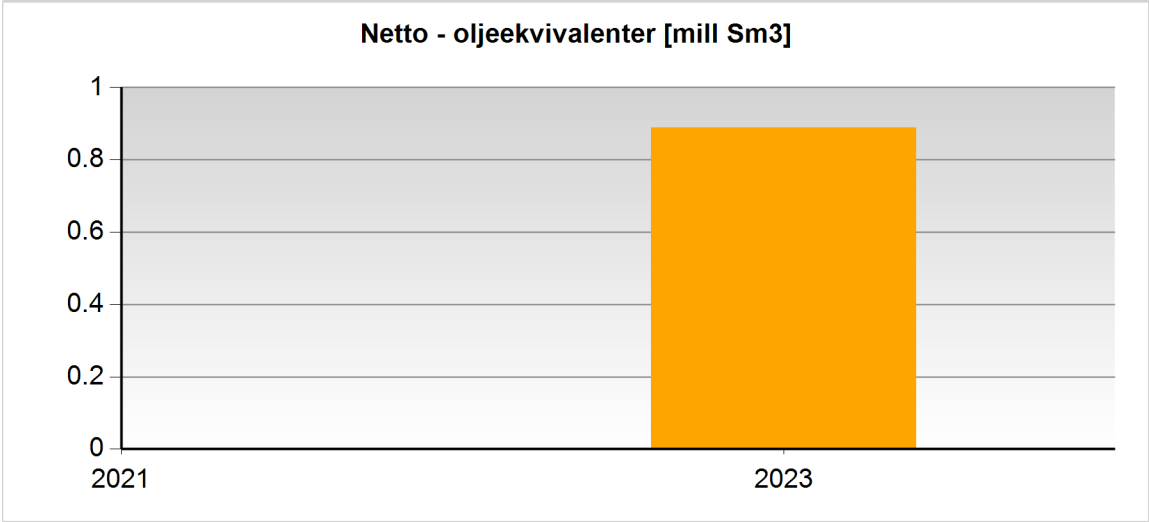
Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 16.5.2024 - 16:09

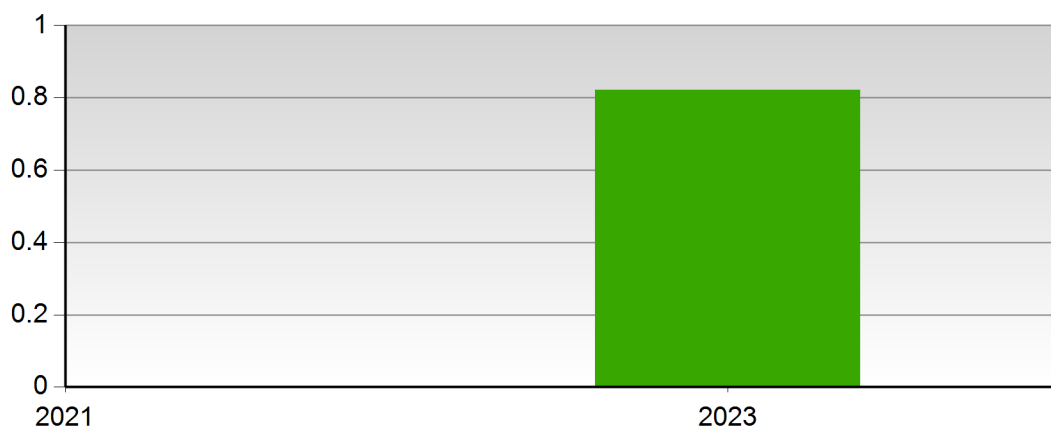
	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		1.021357	0.168535	0.000000	1.189892
2024		0.211261	0.035879	0.000000	0.247140
	1	0.139346	0.023154	0.000000	0.162500
	2	0.071915	0.012725	0.000000	0.084640
2023		0.810096	0.132656	0.000000	0.942752
	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	0.005674	0.000224	0.000000	0.005898
	5	0.088921	0.010990	0.000000	0.099911
	6	0.038538	0.006732	0.000000	0.045270
	7	0.088698	0.015043	0.000000	0.103741
	8	0.125988	0.023199	0.000000	0.149187
	9	0.112537	0.019497	0.000000	0.132034
	10	0.091020	0.014623	0.000000	0.105643
	11	0.113150	0.018547	0.000000	0.131697
	12	0.145570	0.023801	0.000000	0.169371
2022		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000

Produksjon - diagrammer

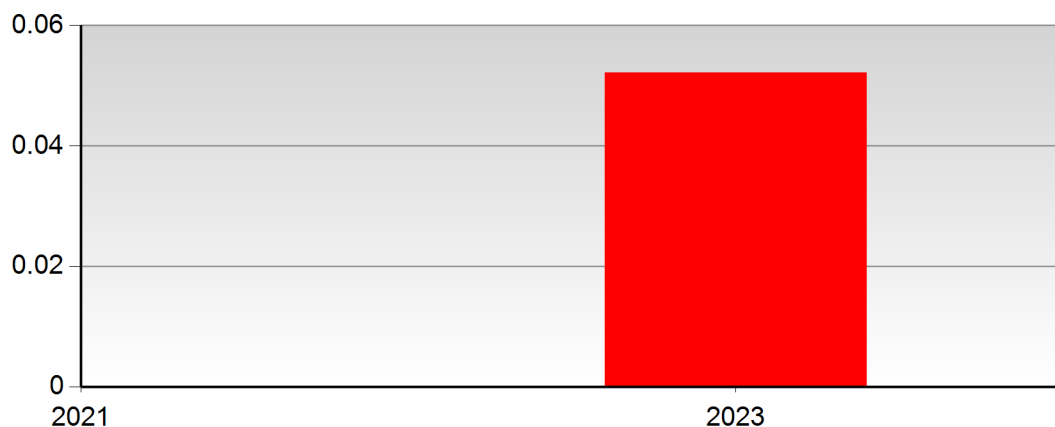




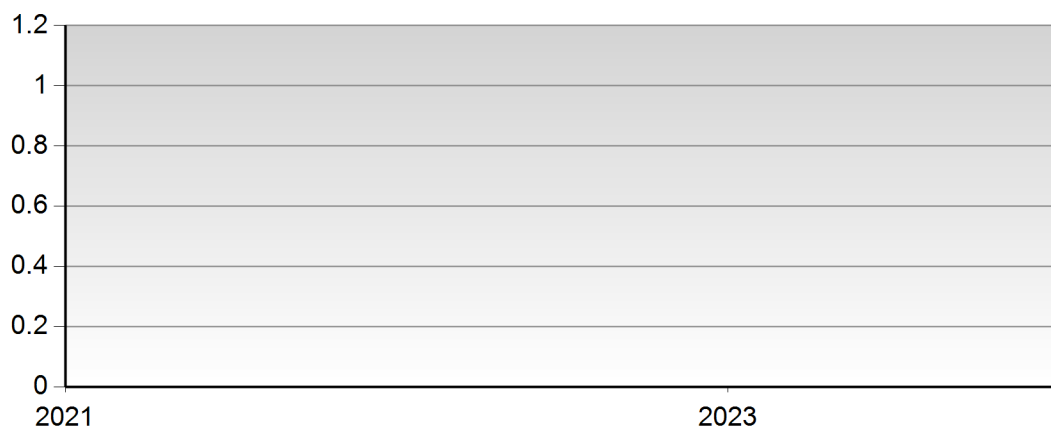
Netto - olje [mill Sm3]

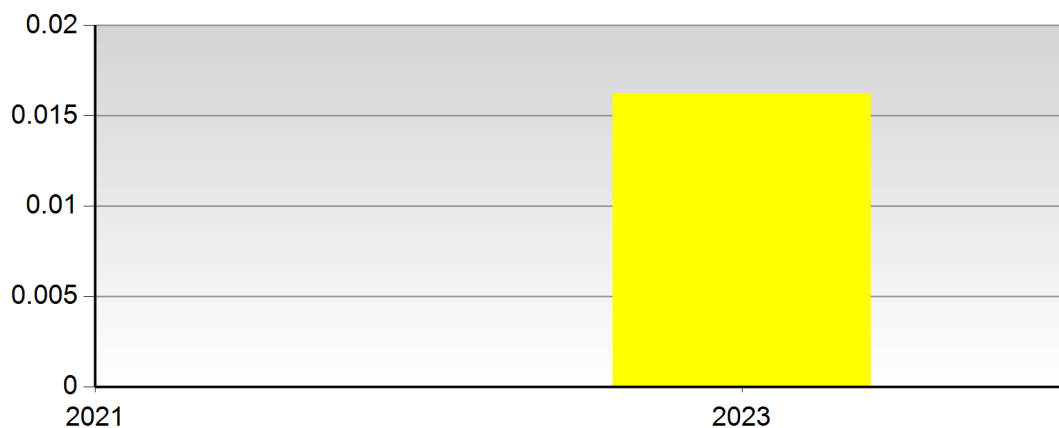
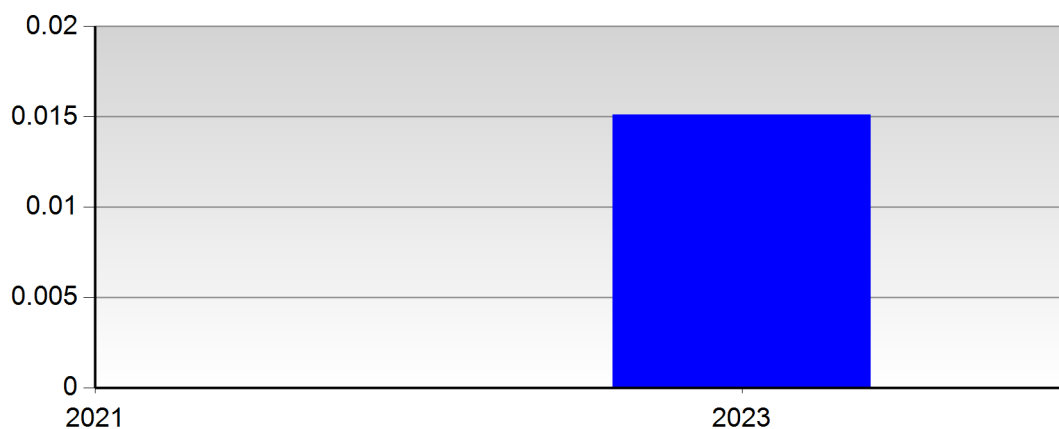


Netto - gass [mrd Sm3]



Netto - kondensat [mill Sm3]



**Netto - NGL [mill Sm3]****Produsert vann [mill Sm3]**

Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
6406/12-3 A	26.04.2014	22.07.2014	WILDCAT	P&A	OIL
6406/12-3 B	02.05.2014	11.06.2014	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
6406/12-3 S	21.01.2014	26.04.2014	WILDCAT	P&A	OIL/GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
6406/12-G-1 AH	21.01.2022	05.07.2022	PRODUCTION	OIL
6406/12-G-3 H	21.10.2021	07.06.2022	PRODUCTION	OIL
6406/12-G-4 H			PRODUCTION	
6406/12-H-1 H	13.05.2020	05.07.2020	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
6406/12-H-1 AH			INJECTION	
6406/12-H-3 H	26.10.2021	24.11.2021	INJECTION	WATER



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 16.5.2024 - 16:09

6406/12-H-4 H	08.05.2020	31.08.2020	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
6406/12-H-4 AH	12.02.2022	15.02.2022	INJECTION	GAS

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
6406/12-U-1	26.04.2020	28.04.2020	SHALLOW GAS	PLUGGED