Generell informasjon

Feltnavn	NOVA
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	35/9-7
Funnår	2012
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	Florø
NPDID for felt	33197696

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
35/9-7 Nova

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	29.07.2022	
Approved for production	27.09.2018	28.07.2022

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
35/8	418
35/9	418 B
35/12	378
35/9	418

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	418

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Wintershall Dea Norge AS

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Sval Energi AS	NO	45.000000

Wintershall Dea Norge AS	NO	39.000000
Pandion Energy AS	NO	10.000000
OKEA ASA	NO	6.000000

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]
8.91	2.41	0.74	0.00	12.73

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
7.44	2.05	0.63	0.00	10.69

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
30.00	0.00	7.00	4.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Nova ligger i den nordlige delen av Nordsjøen, 20 kilometer sørvest for Gjøa. Vanndybden er 370 meter. Nova ble påvist i 2012, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2018. Utbyggingsløsningen består av to havbunnsrammer med fire brønnslisser, én med tre brønner for oljeproduksjon og én med tre brønner for vanninjeksjon, knyttet til Gjøa-innretningen. Produksjonen startet i 2022.	14.12.2023
Reservoar	Reservoaret inneholder olje med gasskappe i sandstein av senjura alder i Heatherformasjonen i Vikinggruppen, og ligger på 2500 meters dyp. Reservoarkvaliteten er god.	28.02.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkstøtte fra vanninjeksjon, samt gassløft.	28.02.2023
Transport	Brønnstrømmen transporteres til Gjøa for prosessering og eksport. Oljen transporteres videre gjennom Troll Oljerør II til Mongstad, og gassen eksporteres via rørledningen Far North Liquids and Associated Gas System (FLAGS) til St. Fergus i Storbritannia.	28.02.2023
Status	Produksjonen fra feltet er i henhold til reservert prosesskapasitet på Gjøa-innretningen. Hovedfokuset er å optimalisere trykkstøtte til produksjonsbrønnene.	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.	2349

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	9957
2022	2430
2021	1570
2020	2532
2019	2166
2018	1259

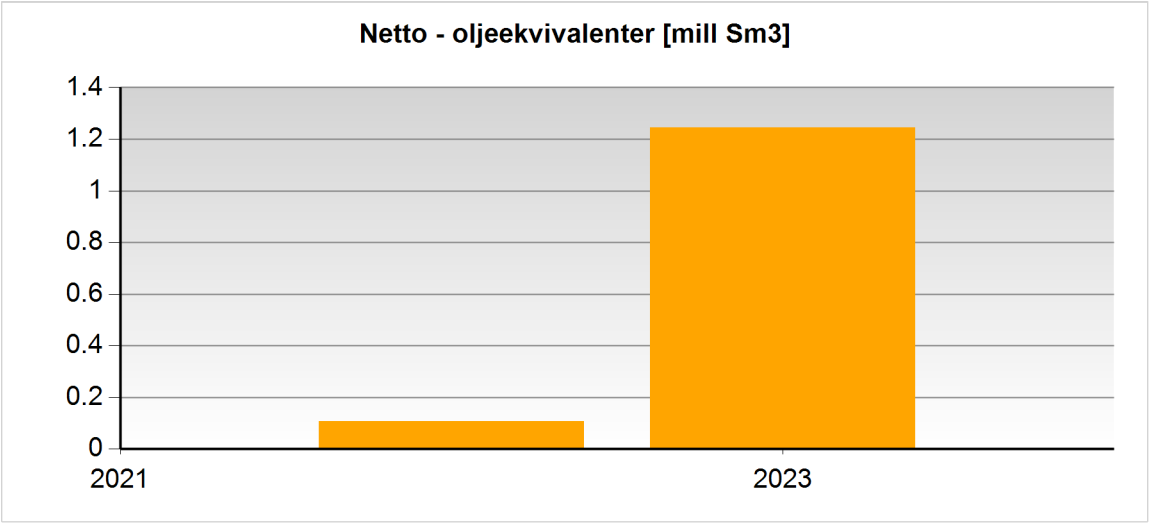
Produksjon , salgbar

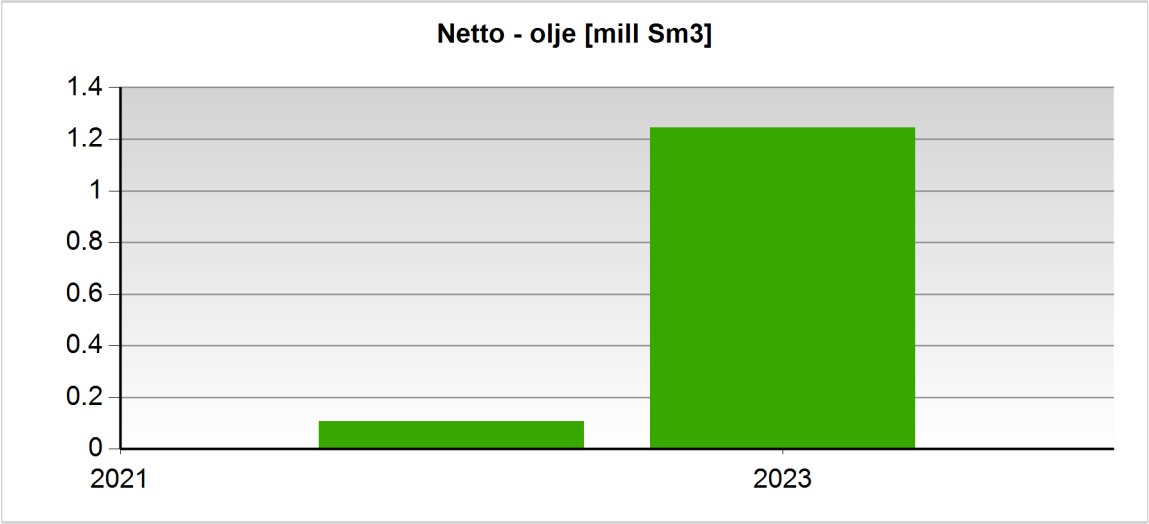
	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		1.481104	0.000000	0.000000	0.000000	1.481104
2024		0.129276	0.000000	0.000000	0.000000	0.129276
	1	0.129276	0.000000	0.000000	0.000000	0.129276
2023		1.245033	0.000000	0.000000	0.000000	1.245033
	1	0.062064	0.000000	0.000000	0.000000	0.062064
	2	0.066991	0.000000	0.000000	0.000000	0.066991
	3	0.067420	0.000000	0.000000	0.000000	0.067420
	4	0.077724	0.000000	0.000000	0.000000	0.077724
	5	0.130362	0.000000	0.000000	0.000000	0.130362
	6	0.115250	0.000000	0.000000	0.000000	0.115250
	7	0.122540	0.000000	0.000000	0.000000	0.122540
	8	0.103245	0.000000	0.000000	0.000000	0.103245
	9	0.121255	0.000000	0.000000	0.000000	0.121255
	10	0.128740	0.000000	0.000000	0.000000	0.128740
	11	0.122095	0.000000	0.000000	0.000000	0.122095
	12	0.127347	0.000000	0.000000	0.000000	0.127347
2022		0.106795	0.000000	0.000000	0.000000	0.106795
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000008	0.000000	0.000000	0.000000	0.000008
	10	0.001857	0.000000	0.000000	0.000000	0.001857
	11	0.083505	0.000000	0.000000	0.000000	0.083505
	12	0.021425	0.000000	0.000000	0.000000	0.021425

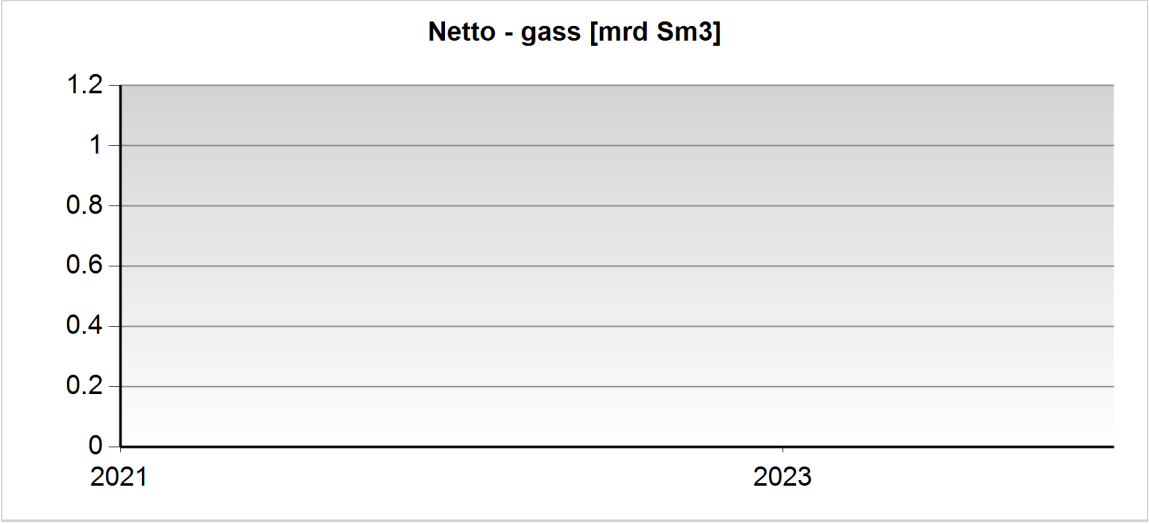
Produksjon , sum brønnbaner

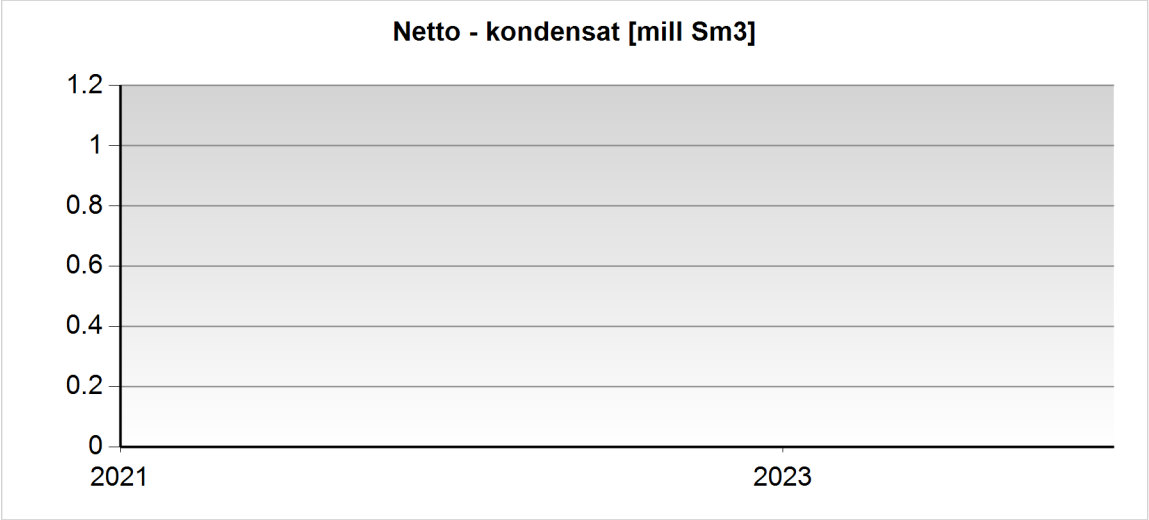
	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		1.443098	0.319410	0.000000	1.762508
2024		0.120480	0.028929	0.000000	0.149409
	1	0.120480	0.028929	0.000000	0.149409
2023		1.215823	0.290481	0.000000	1.506304
	1	0.068989	0.016367	0.000000	0.085356
	2	0.065226	0.014867	0.000000	0.080093
	3	0.067285	0.016285	0.000000	0.083570
	4	0.078800	0.018679	0.000000	0.097479
	5	0.126672	0.030123	0.000000	0.156795
	6	0.111134	0.026418	0.000000	0.137552
	7	0.116722	0.027126	0.000000	0.143848
	8	0.100800	0.023297	0.000000	0.124097
	9	0.115668	0.027995	0.000000	0.143663
	10	0.122405	0.030415	0.000000	0.152820
	11	0.118667	0.029347	0.000000	0.148014
	12	0.123455	0.029562	0.000000	0.153017
2022		0.106795	0.000000	0.000000	0.106795
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000008	0.000000	0.000000	0.000008
	10	0.001857	0.000000	0.000000	0.001857
	11	0.083505	0.000000	0.000000	0.083505
	12	0.021425	0.000000	0.000000	0.021425

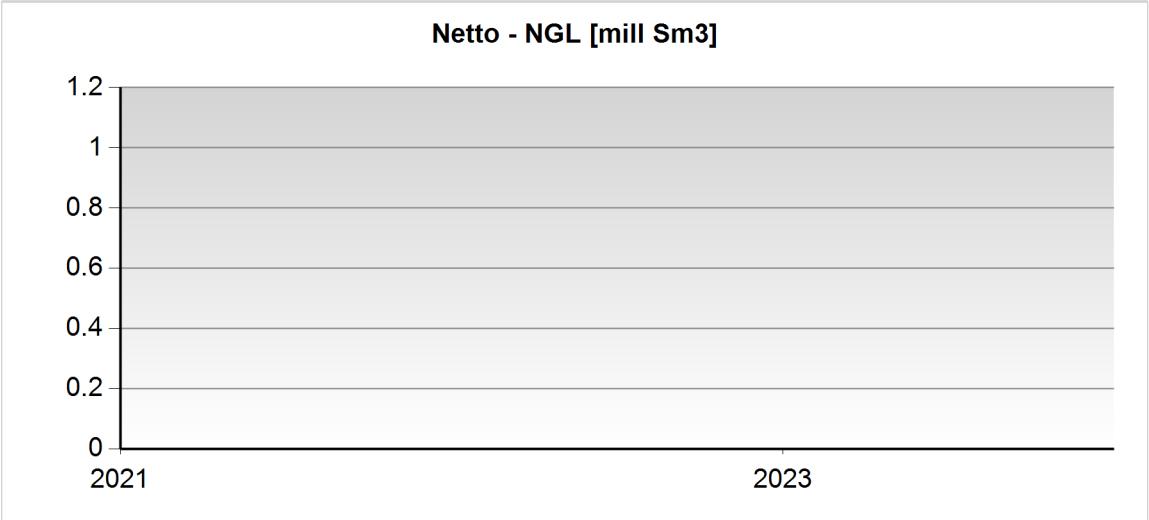
Produksjon - diagrammer

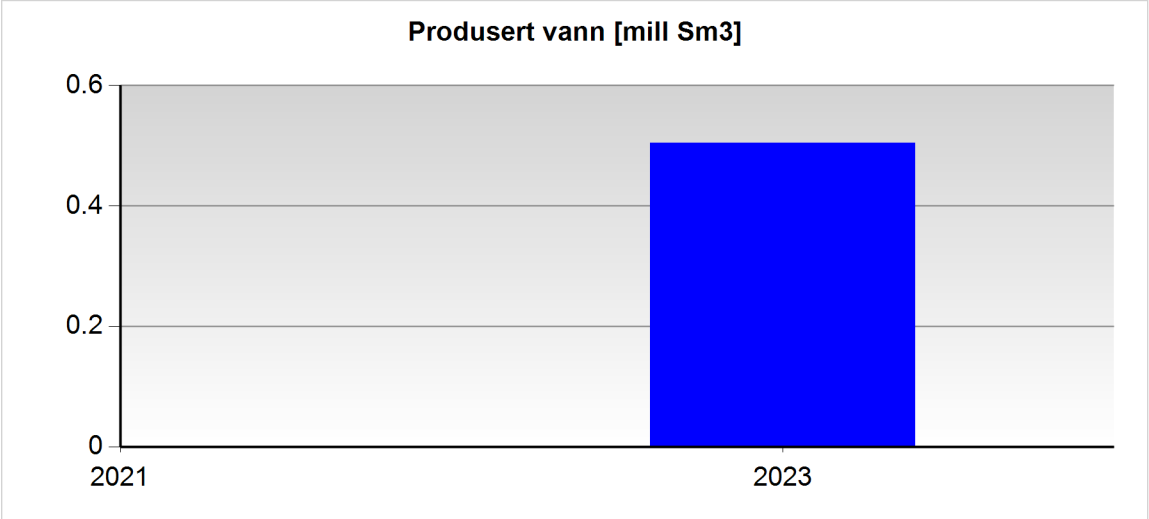

Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
1.4
1.2
1
0.8
0.6
0.4
0.2
0
2021
2023


Netto - olje [mill Sm3]
1.4
1.2
1
0.8
0.6
0.4
0.2
0
2021
2023


Netto - gass [mrd Sm3]
1.2
1
0.8
0.6
0.4
0.2
0
2021
2023







Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
35/9-7	28.02.2012	14.04.2012	WILDCAT	P&A	OIL
35/9-8	01.02.2013	11.04.2013	APPRAISAL	P&A	OIL
35/9-10 A	26.11.2013	16.01.2014	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
35/9-10 S	16.10.2013	26.11.2013	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
35/9-W-1 H	06.01.2021	23.06.2022	INJECTION	WATER
35/9-W-1 AH	27.05.2023	03.07.2023	INJECTION	
35/9-W-2 H	01.01.2021	07.03.2022	INJECTION	WATER
35/9-W-4 H	09.01.2021	15.03.2021	INJECTION	WATER
35/9-X-2 H	19.01.2021	25.02.2021	PRODUCTION	NOT APPLICABLE
35/9-X-2 AH	08.11.2021	22.11.2021	PRODUCTION	OIL
35/9-X-3 H	16.01.2021	16.12.2021	PRODUCTION	OIL
35/9-X-4 H	26.10.2020	11.12.2020	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
35/9-X-4 AH	20.12.2021	14.02.2022	PRODUCTION	OIL

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status