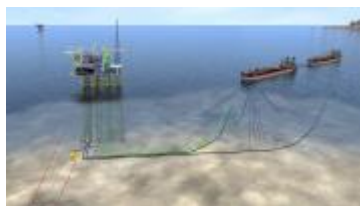


**Generell informasjon**

Feltnavn	MARTIN LINGE
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	30/7-6 R
Funnår	1978
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	Tananger/Dusavik
NPDID for felt	21675447

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
30/4-3 S
30/7-2
30/7-6 Martin Linge
29/6-1

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	30.06.2021	
Approved for production	11.06.2012	29.06.2021

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
29/6	043
30/4	043
30/7	040
29/6	043 BS
29/9	040
30/4	043 BS

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
03.07.2017	PUD fritak Herja/Herv	PDO
11.06.2012	Behandlet i Stortinget	PDO



**Eier - nåværende**

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	MARTIN LINGE UNIT

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	51.000000
Petoro AS	NO	30.000000
Sval Energi AS	NO	19.000000

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]
7.70	16.40	1.09	0.00	26.17

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
3.62	11.00	0.70	0.00	15.95

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
27.00	9.00	1.00	29.00

Beskrivelse



Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Martin Linge ligger nær grensen til britisk sektor i den nordlige delen av Nordsjøen, 42 kilometer vest for Oseberg. Vanndybden er 115 meter. Martin Linge ble påvist i 1978, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2012. Utbyggingskonseptet er en fullt integrert fast produksjonsinnretning og en flytende lager- og lasteenhet (FSO) for oljelagring. Innretningen har kraftforsyning fra land. PUD-fritak for Herjafunnet og Hervorprospektet ble innvilget i 2017. Produksjonen startet i 2021.	13.12.2023
Reservoar	Martin Linge produserer hovedsakelig gass og kondensat fra sandstein av mellomjura alder i Brentgruppen. Reservoarene er strukturelt komplekst med høyt trykk og høy temperatur (HTHT), og ligger på 3700-4400 meters dyp. I tillegg produseres olje fra Friggformasjonen av eocen alder. Friggreservoaret ligger på 1750 meters dyp og har god kvalitet.	13.12.2023
Utvinning	Gassreservoaret produseres med trykkavlastning. Olje fra Friggreservoaret produseres med vanddriv fra vannsonen og gassløft. Noe produsert vann reinjiseres.	28.02.2023
Transport	Rikgassen transporteres til rørledningen Frigg UK (FUKA) og videre til terminalen Shell-Esso Gas and Liquid (SEGAL) i St. Fergus i Storbritannia. Olje og kondensat eksporteres via tankskip fra FSO-en.	28.02.2023
Status	Det er samlet inn ny 4D-seismikk i juli 2023 som vil gi tilleggsinformasjon for oppdatering av reservoarmodellene, og estimerer for tilstedeværende volumer og reserver. Den andre borekampanjen på Martin Linge forberedes, og er planlagt å starte tidlig i 2024.	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.	3461
---	------

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	57515
2022	1077
2021	6124
2020	7368
2019	6966
2018	6469
2017	5322
2016	6452
2015	7639
2014	5594
2013	2740
2012	1362





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 14.5.2024 - 03:31

2011	187
2010	0
2009	23
2008	117
2007	0
2006	75

Produksjon , salgbar



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 14.5.2024 - 03:31

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		4.299164	5.651085	0.000000	0.604826	10.555075
2024		0.168687	0.291308	0.000000	0.036291	0.496286
	1	0.093515	0.163149	0.000000	0.019860	0.276524
	2	0.075172	0.128159	0.000000	0.016431	0.219762
2023		1.214638	1.818519	0.000000	0.210590	3.243747
	1	0.126866	0.187855	0.000000	0.018434	0.333155
	2	0.083548	0.110934	0.000000	0.012204	0.206686
	3	0.124230	0.158323	0.000000	0.015377	0.297930
	4	0.103716	0.142765	0.000000	0.018331	0.264812
	5	0.094719	0.134443	0.000000	0.015093	0.244255
	6	0.099971	0.151730	0.000000	0.017973	0.269674
	7	0.102404	0.163232	0.000000	0.020056	0.285692
	8	0.101848	0.154789	0.000000	0.019014	0.275651
	9	0.092038	0.156629	0.000000	0.019714	0.268381
	10	0.094884	0.132168	0.000000	0.015944	0.242996
	11	0.095959	0.164543	0.000000	0.018802	0.279304
2022		2.029928	2.628125	0.000000	0.275953	4.934006
	1	0.168381	0.204268	0.000000	0.025427	0.398076
	2	0.170909	0.179585	0.000000	0.023345	0.373839
	3	0.199395	0.180508	0.000000	0.022743	0.402646
	4	0.183008	0.196370	0.000000	0.022705	0.402083
	5	0.185771	0.257033	0.000000	0.026561	0.469365
	6	0.181257	0.252481	0.000000	0.025559	0.459297
	7	0.167286	0.250036	0.000000	0.024967	0.442289
	8	0.177702	0.248131	0.000000	0.026214	0.452047
	9	0.162839	0.228651	0.000000	0.021855	0.413345
	10	0.153270	0.227849	0.000000	0.020910	0.402029
	11	0.143286	0.209858	0.000000	0.018480	0.371624
2021		0.885911	0.913133	0.000000	0.081992	1.881036
	6	0.001904	0.000000	0.000000	0.000000	0.001904
	7	0.020786	0.031335	0.000000	0.000000	0.052121
	8	0.126808	0.107152	0.000000	0.000000	0.233960
	9	0.145245	0.131016	0.000000	0.013676	0.289937
	10	0.174491	0.194738	0.000000	0.019917	0.389146
	11	0.204773	0.223847	0.000000	0.023221	0.451841
	12	0.211904	0.225045	0.000000	0.025178	0.462127

Produksjon , sum brønnbaner



Faktasider

Felt

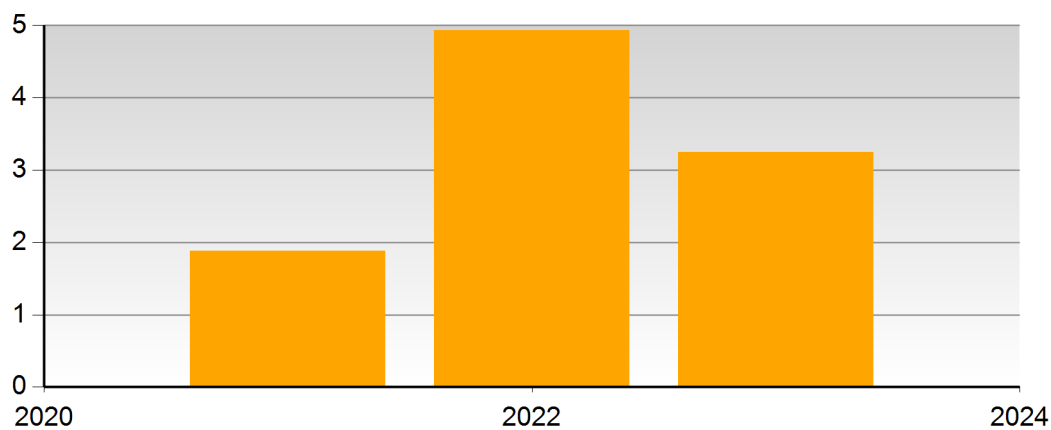
Utskriftstidspunkt: 14.5.2024 - 03:31

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		4.299139	5.999854	0.000000	10.298993
2024		0.168687	0.314182	0.000000	0.482869
	1	0.093515	0.172954	0.000000	0.266469
	2	0.075172	0.141228	0.000000	0.216400
2023		1.214638	1.946138	0.000000	3.160776
	1	0.126866	0.200161	0.000000	0.327027
	2	0.083548	0.121259	0.000000	0.204807
	3	0.124230	0.171452	0.000000	0.295682
	4	0.103716	0.157670	0.000000	0.261386
	5	0.094719	0.144615	0.000000	0.239334
	6	0.099971	0.161029	0.000000	0.261000
	7	0.102404	0.174435	0.000000	0.276839
	8	0.101848	0.163202	0.000000	0.265050
	9	0.092038	0.160321	0.000000	0.252359
	10	0.094884	0.143962	0.000000	0.238846
	11	0.095959	0.176746	0.000000	0.272705
	12	0.094455	0.171286	0.000000	0.265741
2022		2.029928	2.776131	0.000000	4.806059
	1	0.168381	0.215481	0.000000	0.383862
	2	0.170909	0.186526	0.000000	0.357435
	3	0.199395	0.197019	0.000000	0.396414
	4	0.183008	0.211209	0.000000	0.394217
	5	0.185771	0.269015	0.000000	0.454786
	6	0.181257	0.264469	0.000000	0.445726
	7	0.167286	0.264337	0.000000	0.431623
	8	0.177702	0.264678	0.000000	0.442380
	9	0.162839	0.241529	0.000000	0.404368
	10	0.153270	0.236842	0.000000	0.390112
	11	0.143286	0.220035	0.000000	0.363321
	12	0.136824	0.204991	0.000000	0.341815
2021		0.885886	0.963403	0.000000	1.849289
	6	0.001904	0.001733	0.000000	0.003637
	7	0.020786	0.035368	0.000000	0.056154
	8	0.126808	0.112165	0.000000	0.238973
	9	0.145245	0.136821	0.000000	0.282066
	10	0.174491	0.202986	0.000000	0.377477
	11	0.204748	0.233092	0.000000	0.437840
	12	0.211904	0.241238	0.000000	0.453142

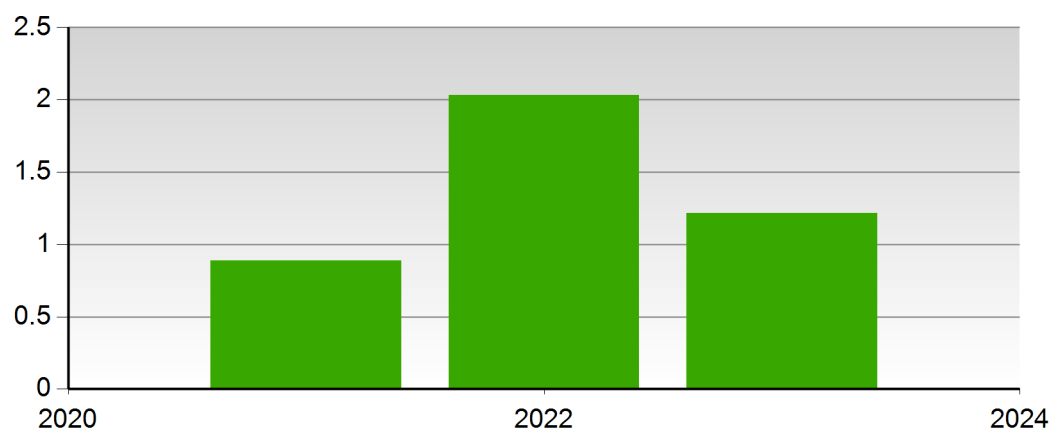


Produksjon - diagrammer

Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]

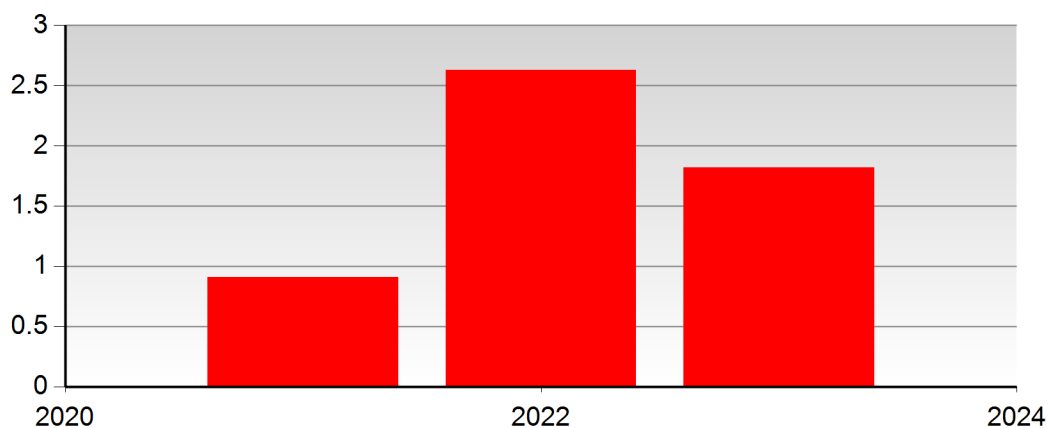


Netto - olje [mill Sm3]

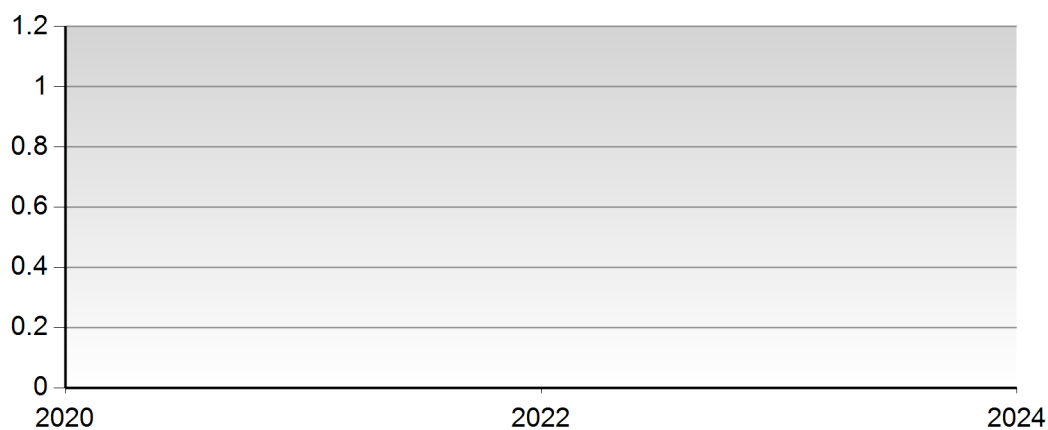




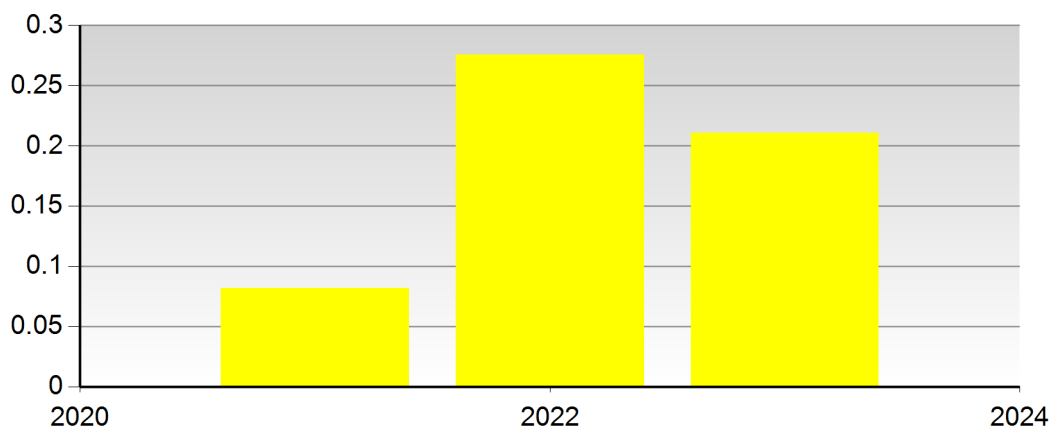
Netto - gass [mrd Sm3]



Netto - kondensat [mill Sm3]

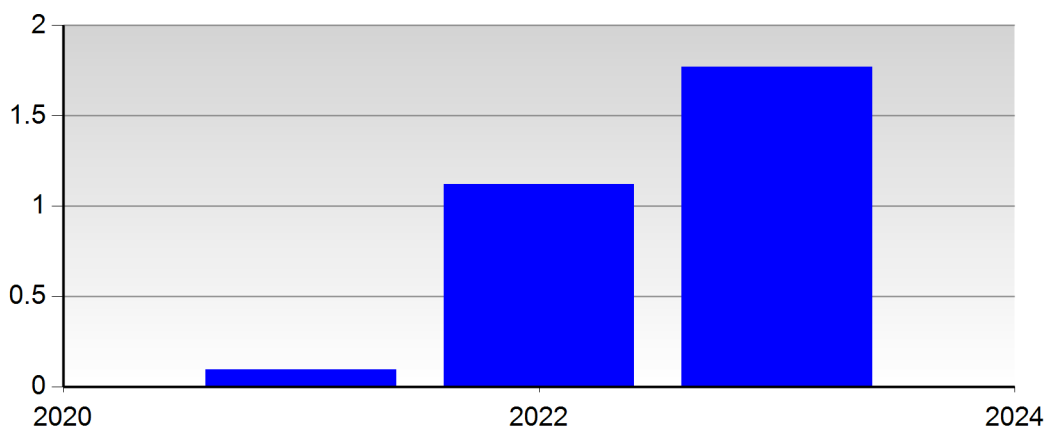


Netto - NGL [mill Sm3]





Produsert vann [mill Sm3]



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
29/6-1	12.10.1981	09.05.1982	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
29/9-1	23.09.1983	24.02.1984	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
30/4-2	16.11.1979	16.05.1980	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
30/4-3 S	16.06.2016	09.10.2016	WILDCAT	RE-CLASS TO DEV	GAS/CONDE NSATE
30/7-2	06.08.1975	09.11.1975	WILDCAT	P&A	OIL/GAS
30/7-6 R	18.04.1978	03.06.1978	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
30/7-8	19.11.1980	04.04.1981	APPRAISAL	SUSPENDED	GAS/CONDE NSATE
30/7-8 R	23.09.1981	29.01.1982	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
30/4-A-1	11.11.2014	04.11.2015	INJECTION	WATER
30/4-A-3	23.09.2014	09.02.2015	OBSERVATION	OIL
30/4-A-3 A	11.02.2015	04.08.2015	PRODUCTION	NOT APPLICABLE
30/4-A-3 B	05.08.2015	13.08.2015	PRODUCTION	OIL
30/4-A-6	05.11.2014	16.09.2015	PRODUCTION	OIL
30/4-A-6 A			PRODUCTION	NOT APPLICABLE
30/4-A-7	18.11.2014	19.03.2015	OBSERVATION	OIL
30/4-A-7 A	21.03.2015	20.04.2015	PRODUCTION	OIL
30/4-A-8	06.10.2014	10.04.2016	PRODUCTION	GAS
30/4-A-9	16.06.2016	09.10.2016	PRODUCTION	GAS
30/4-A-10	15.10.2014	01.12.2015	PRODUCTION	GAS



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 14.5.2024 - 03:31

30/4-A-11	12.08.2021	04.01.2022	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
30/4-A-12	30.03.2017	26.06.2017	PRODUCTION	GAS
30/4-A-13	10.05.2018	01.02.2021	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
30/4-A-16	07.10.2021	11.02.2022	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
30/4-A-17	30.03.2021	29.07.2021	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
30/4-A-19	19.05.2018	05.11.2020	PRODUCTION	GAS
30/4-D-1 H	19.09.2009	22.02.2010	OBSERVATION	GAS/CONDE NSATE
30/4-D-1 AH	23.02.2010	31.03.2010	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
30/4-U-1	23.11.2013	25.11.2013	SHALLOW GAS	PLUGGED