

Generell informasjon

Feltnavn	STATFJORD ØST
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	33/9-7
Funnår	1976
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	Mongstad
NPDID for felt	43672

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
33/9-7 Statfjord Øst

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	24.09.1994	
Approved for production	11.12.1990	23.09.1994

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
33/9	037
34/7	089

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	STATFJORD ØST UNIT

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS

Rettighetshaver - nåværende



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 04:22

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	31.687500
Petoro AS	NO	30.000000
Vår Energi AS	NO	20.550000
Spirit Energy Norway AS	NO	11.562500
Idemitsu Petroleum Norge AS	NO	4.800000
Wintershall Dea Norge AS	NO	1.400000

ODs estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2019

Oppr. utvinnbar olje [mill Sm ³]	Oppr. utvinnbar gass [mrd Sm ³]	Oppr. utvinnbar NGL [mill tonn]	Oppr. utvinnbar kondensat [mill Sm ³]	Oppr. utvinnbar ekv. [mill Sm ³ o.e]
37.33	4.52	2.13	0.00	45.90

Gjenv. olje [mill Sm ³]	Gjenv. gass [mrd Sm ³]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm ³]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm ³ o.e]
0.29	0.13	0.05	0.00	0.52

Oppr. tilst. olje [mill Sm ³]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm ³]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm ³]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm ³]
65.00	0.00	9.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Statfjord Øst ligger i Tampen-området i den nordlige delen av Nordsjøen, sju kilometer nordøst for Statfjord. Vanndybden er 150-190 meter. Statfjord Øst ble påvist i 1976, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 1990. Feltet er bygd ut med to havbunnsrammer for produksjon og en for vanninjeksjon, som er knyttet til Statfjord C-innretningen. I tillegg er det boret to produksjonsbrønner fra Statfjord C. Produksjonen startet i 1994.	14.02.2020
Reservoar	Statfjord Øst produserer olje fra sandstein av mellomjura alder i Brentgruppen. Reservoaret har god kvalitet og ligger på 2400 meters dyp.	26.02.2020
Utvinning	Feltet ble opprinnelig produsert med vanninjeksjon, men produseres nå med trykkavlastning. En brønn produseres med gassløft.	14.02.2020



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 04:22

Transport	Brønnstrømmen går i to rørledninger til Statfjord C-innretningen for prosessering, lagring og eksport. Statfjord Øst, Statfjord Nord og Sygna har en felles prosessmodul på Statfjord C. Oljen lastes på tankskip, og gassen eksporteres gjennom Tampen Link og Far North Liquids and Gas System (FLAGS) rørledning til Storbritannia.	25.04.2019
Status	Feltet påvirkes av trykkfall på grunn av trykkavlastning på Statfjord. Produksjonen er nå hovedsakelig fra den ene brønnen med gassløft, boret fra Statfjord C. Levetidsforlengelsen av Statfjord C-innretningen gir mulighet for nye prosjekter og boring av nye brønner på feltet.	26.02.2020

Investeringer (forventede)

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 123

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	6796
2018	118
2017	7
2016	372
2015	220
2014	4
2013	54
2012	6
2011	99
2010	99
2009	157
2008	107
2007	409
2006	215
2005	257
2004	75
2003	37
2002	499
2001	400
2000	71
1999	172
1998	11
1997	22
1996	137
1995	13
1994	686
1993	1283



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 04:22

OLJEDIREKTORATET

1992	960
1991	266
1990	40

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]
Sum		37.666087	4.145124	0.017038	2.786158	44.614407
2020		0.127912	0.029239	0.000000	0.026369	0.183520
2019		0.127915	0.009284	0.000000	0.006599	0.143798
2018		0.142072	0.026186	0.000000	0.019844	0.188102
2017		0.199252	0.031505	0.000000	0.024503	0.255260
2016		0.218513	0.023166	0.000000	0.016622	0.258301
2015		0.209299	0.040176	0.001851	0.020538	0.271864
2014		0.225484	0.035139	0.002290	0.026025	0.288938
2013		0.333734	0.057101	0.002408	0.036774	0.430017
2012		0.461728	0.046675	0.001591	0.023713	0.533707
2011		0.393194	0.057294	0.001308	0.028751	0.480547
2010		0.817386	0.109281	0.003930	0.047815	0.978412
2009		0.551603	0.068960	0.002188	0.034658	0.657409
2008		0.782113	0.112746	0.001472	0.078651	0.974982
2007		1.182621	0.311458	0.000000	0.219236	1.713315
2006		1.135733	0.331689	0.000000	0.238147	1.705569
2005		1.129316	0.387652	0.000000	0.288841	1.805809
2004		1.348644	0.194237	0.000000	0.147868	1.690749
2003		1.992392	0.242395	0.000000	0.180738	2.415525
2002		1.917429	0.213738	0.000000	0.194488	2.325655
2001		2.197056	0.304459	0.000000	0.286520	2.788035
2000		2.822197	0.343819	0.000000	0.229969	3.395985
1999		3.769093	0.278119	0.000000	0.156183	4.203395
1998		4.235700	0.246282	0.000000	0.129830	4.611812
1997		4.149920	0.256086	0.000000	0.136715	4.542721
1996		3.355550	0.221182	0.000000	0.106714	3.683446
1995		3.229365	0.135529	0.000000	0.065835	3.430729
1994		0.610866	0.031727	0.000000	0.014212	0.656805

Produksjon , sum brønnbaner



ODs Faktasider

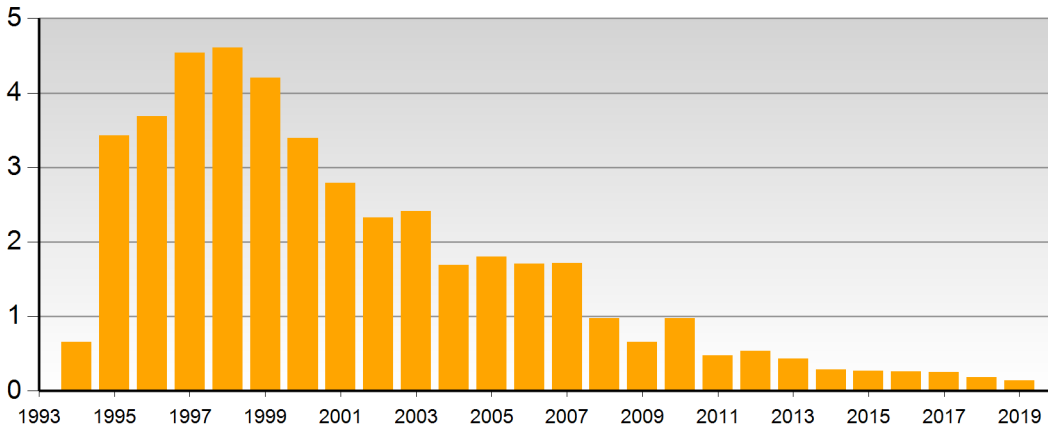
Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 04:22

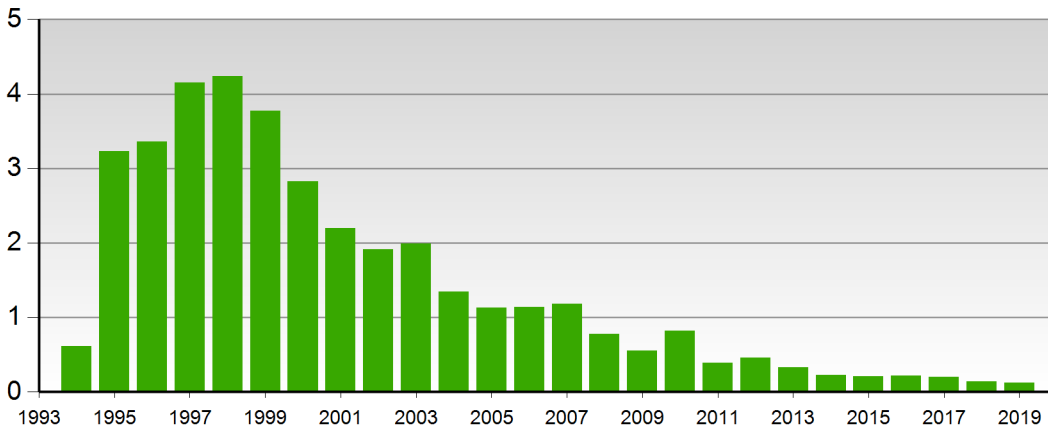
	Måned	Brutto -olje [mill Sm ³]	Brutto - gass [mrd Sm ³]	Brutto - kondensat [mill Sm ³]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
Sum		37.559350	5.384287	0.000000	42.943637
2020		0.137379	0.067062	0.000000	0.204441
2019		0.126308	0.024793	0.000000	0.151101
2018		0.142072	0.020175	0.000000	0.162247
2017		0.198832	0.028204	0.000000	0.227036
2016		0.218761	0.031015	0.000000	0.249776
2015		0.208399	0.029591	0.000000	0.237990
2014		0.224137	0.031829	0.000000	0.255966
2013		0.334005	0.047430	0.000000	0.381435
2012		0.462662	0.065670	0.000000	0.528332
2011		0.395261	0.056125	0.000000	0.451386
2010		0.812595	0.115389	0.000000	0.927984
2009		0.550556	0.078146	0.000000	0.628702
2008		0.782552	0.111121	0.000000	0.893673
2007		1.181798	0.167814	0.000000	1.349612
2006		1.136529	0.161363	0.000000	1.297892
2005		1.129316	0.160361	0.000000	1.289677
2004		1.346636	0.190918	0.000000	1.537554
2003		1.992215	0.282369	0.000000	2.274584
2002		1.919440	0.271754	0.000000	2.191194
2001		2.197138	0.311112	0.000000	2.508250
2000		2.817613	0.398974	0.000000	3.216587
1999		3.691582	0.524051	0.000000	4.215633
1998		4.227449	0.596422	0.000000	4.823871
1997		4.147243	0.587971	0.000000	4.735214
1996		3.355550	0.477583	0.000000	3.833133
1995		3.211859	0.457637	0.000000	3.669496
1994		0.611463	0.089408	0.000000	0.700871

Produksjon - diagrammer

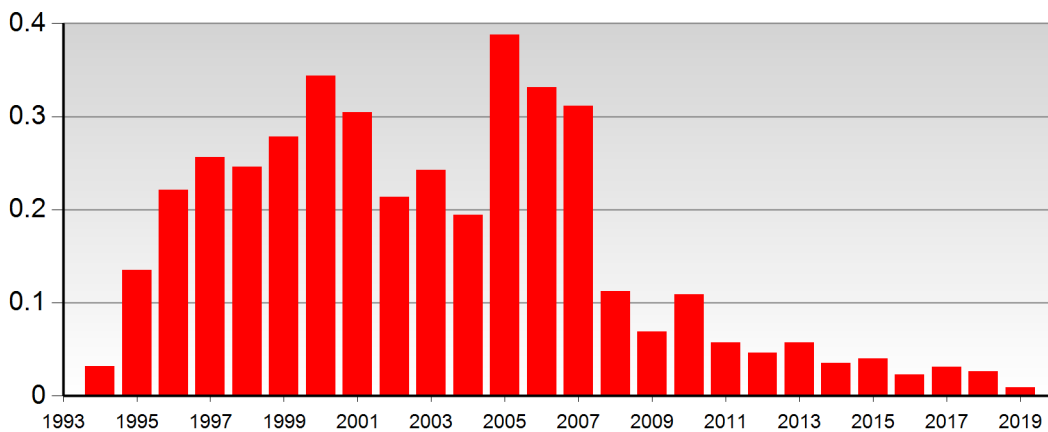
Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]

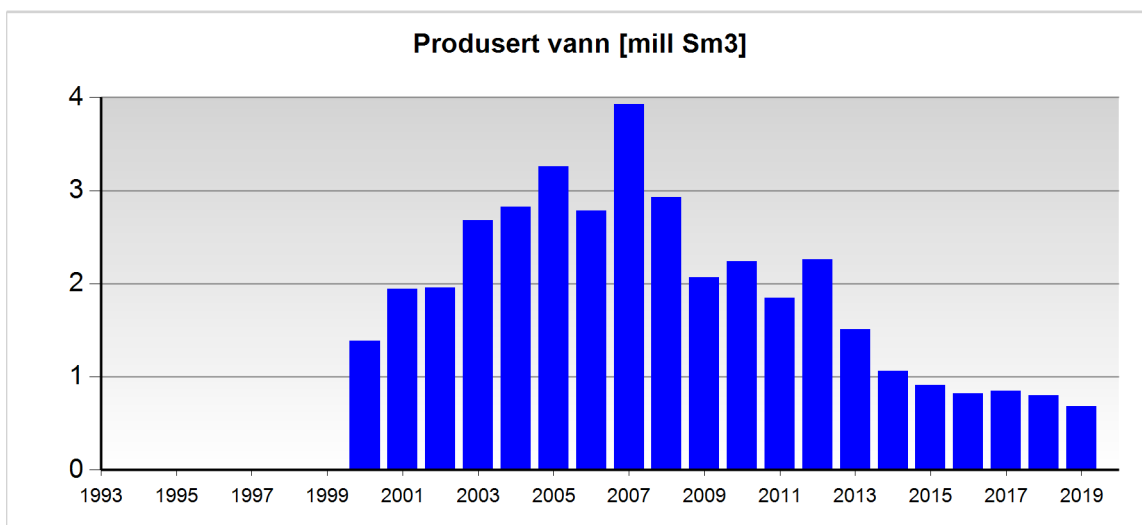
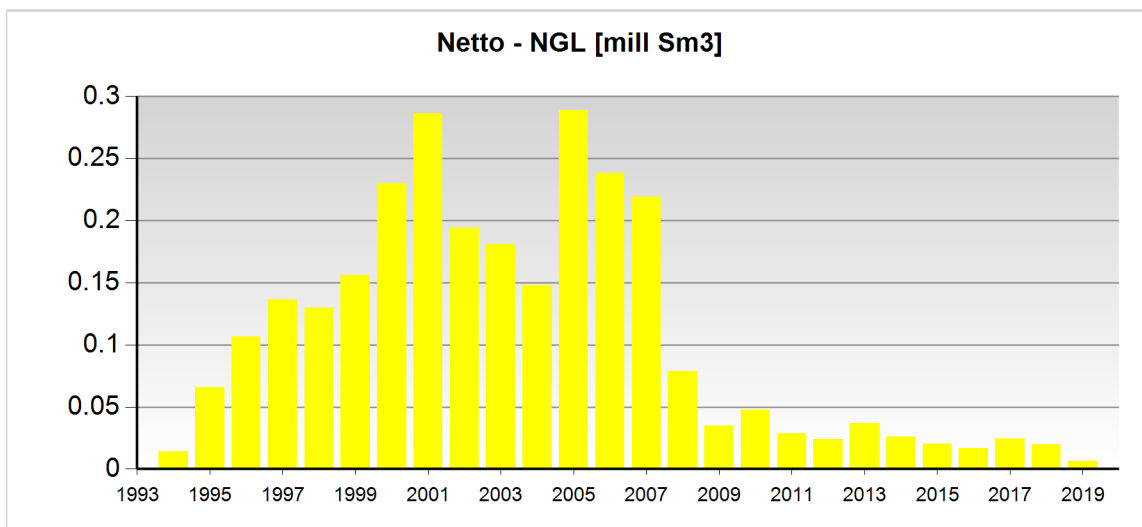
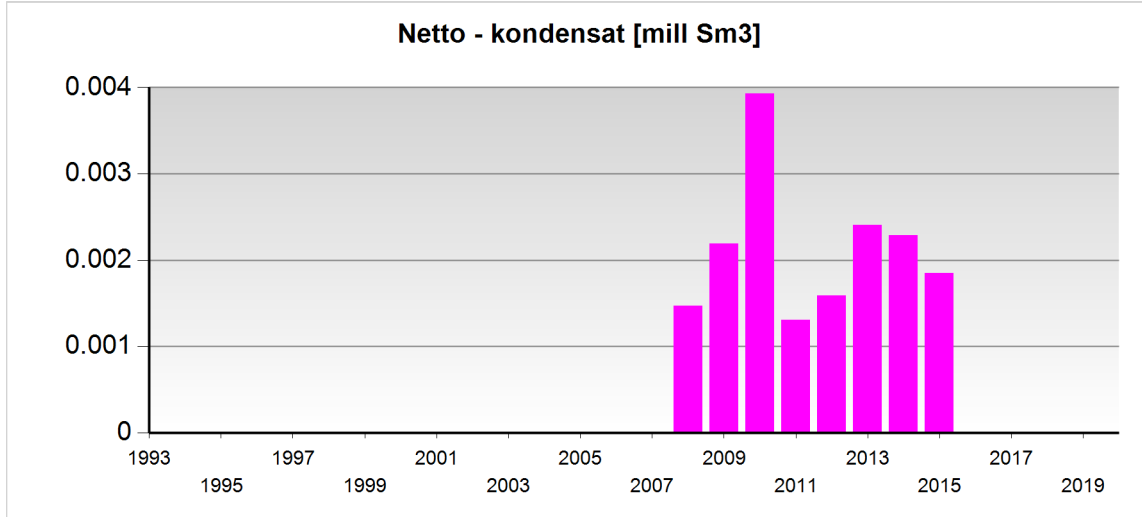


Netto - olje [mill Sm3]



Netto - gass [mrd Sm3]





Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting



Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Status	Innhold
33/9-7	11.09.1976	07.11.1976	WILDCAT	P&A	OIL
33/9-12	19.06.1987	03.08.1987	APPRAISAL	P&A	OIL
34/7-5	17.01.1985	16.03.1985	APPRAISAL	P&A	OIL

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Innhold
33/9-C-16 A	25.02.2016	10.10.2016	PRODUCTION	OIL/GAS/CO NDENSATE
33/9-C-16 B	13.05.2019		PRODUCTION	
33/9-C-33 A	10.05.2005	26.03.2006	PRODUCTION	OIL
33/9-K-1 H	08.04.1994	24.04.1994	INJECTION	NOT APPLICABLE
33/9-K-1 AH	25.04.1994	12.05.1994	INJECTION	WATER
33/9-K-2 H	28.12.1993	26.02.1994	INJECTION	WATER
33/9-K-3 H	01.01.1994	01.02.1994	INJECTION	WATER
33/9-L-1 H	23.03.1999	20.04.1999	PRODUCTION	OIL
33/9-L-2 H	05.07.1996	28.07.1996	PRODUCTION	OIL
33/9-L-3 H	07.10.1993	18.11.1993	PRODUCTION	OIL
33/9-L-4 H	06.10.1993	10.12.1993	PRODUCTION	OIL
33/9-M-1 H	20.07.1993	10.08.1993	PRODUCTION	OIL
33/9-M-1 AH	28.10.2002	16.11.2002	PRODUCTION	OIL
33/9-M-2 H	17.07.1993	16.09.1993	PRODUCTION	OIL
33/9-M-2 AH	12.01.2001	21.02.2001	PRODUCTION	OIL
33/9-M-2 BH	13.07.2007	24.07.2007	PRODUCTION	OIL
33/9-M-3 H	12.12.2001	14.01.2002	PRODUCTION	OIL
33/9-M-4 H	27.03.1996	16.04.1996	PRODUCTION	OIL
33/9-M-4 AH	18.04.1996	30.04.1996	PRODUCTION	OIL

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Status
----------------	-----------	----------	--------	--------