

Generell informasjon

Felt navn	SKIRNE
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	25/5-3
Funnår	1990
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	2138816

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
25/5-3 Skirne
25/5-4 Byggve

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	03.03.2004	
Approved for production	05.07.2002	02.03.2004

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
25/6	102
25/5	102 E

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	102

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Total E&P Norge AS

Rettighetshaver - nåværende



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 04:58

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Total E&P Norge AS	NO	40.000000
Petoro AS	NO	30.000000
LOTOS Exploration and Production Norge AS	NO	30.000000

ODs estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2019

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]
2.42	10.68	0.00	0.00	13.10

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
0.07	0.34	0.00	0.00	0.41

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
5.00	0.00	0.00	14.72

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Skirne, inkludert Byggve-forekomsten, ligger i den sentrale delen av Nordsjøen, 20 kilometer øst for Heimdal. Vanndybden er 120 meter. Skirne ble påvist i 1990, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2002. Feltet er bygd ut med to havbunnsrammer som er knyttet til Heimdal-innretningen. Produksjonen startet i 2004. Atla ble koblet til Skirne i 2012.	14.02.2020
Reservoar	Skirne og Byggve produserer gass og kondensat fra sandstein av mellomjura alder i Brentgruppen. Skirne-forekomsten ligger på 2370 meters dyp, og Byggve-forekomsten på 2900 meters dyp. Reservoarkvaliteten er god.	26.02.2020
Utvinning	Feltet produseres med trykkavlastning.	11.04.2017
Transport	Brønnstrømmen fra Skirne transporteres i rørledning til Heimdal-innretningen for behandling. Gassen transporteres fra Heimdal i Vesterled-rørledning til St. Fergus-terminalen i Storbritannia. Gassen ble tidligere transportert med Statpipe til kontinentet. Kondensatet transporteres til Brae-feltet på britisk sektor og videre i Forties-rørledningssystemet til Cruden Bay i Storbritannia.	25.04.2019



Status	Feltet er nå i halefasen. Byggve-reservoaret er vannflømmet og det er ikke utvinnbare gassressurser igjen. Skirne-produksjonen er optimalisert ved å opprettholde lavt innløpstrykk på Heimdal-innretningen. Skirne kan potensielt produsere så lenge Heimdal-innretningen er i bruk. En avslutningsplan for Skirne og Atla ble levert allerede i 2015.	26.02.2020
--------	---	------------

Investeringer (forventede)

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 7

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	2703
2018	5
2017	-1
2016	3
2015	0
2014	0
2013	0
2012	11
2011	2
2010	35
2009	124
2008	201
2007	110
2006	21
2005	225
2004	307
2003	1237
2002	407
2001	16

Produksjon , salgbar



ODs Faktasider

Felt

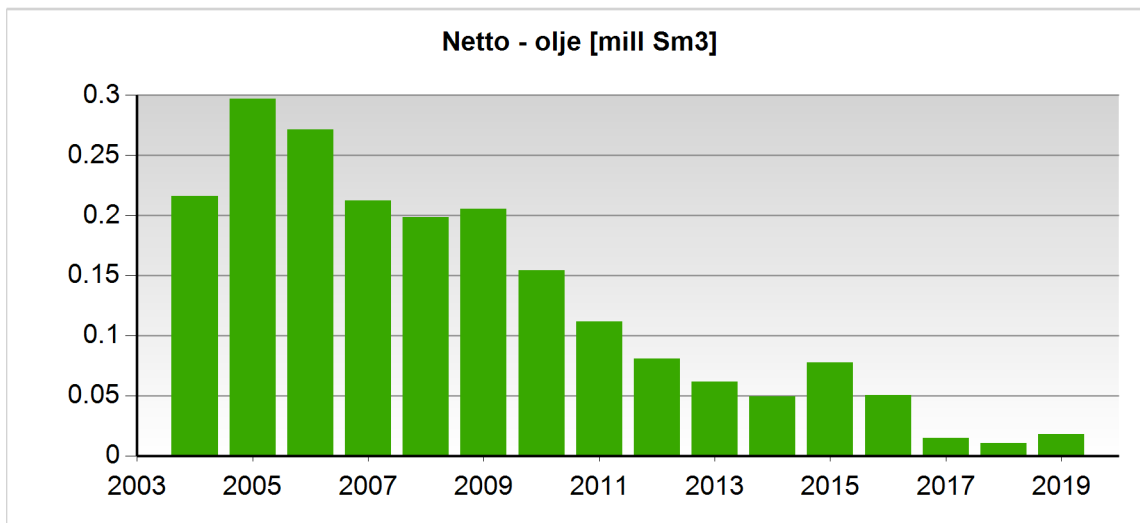
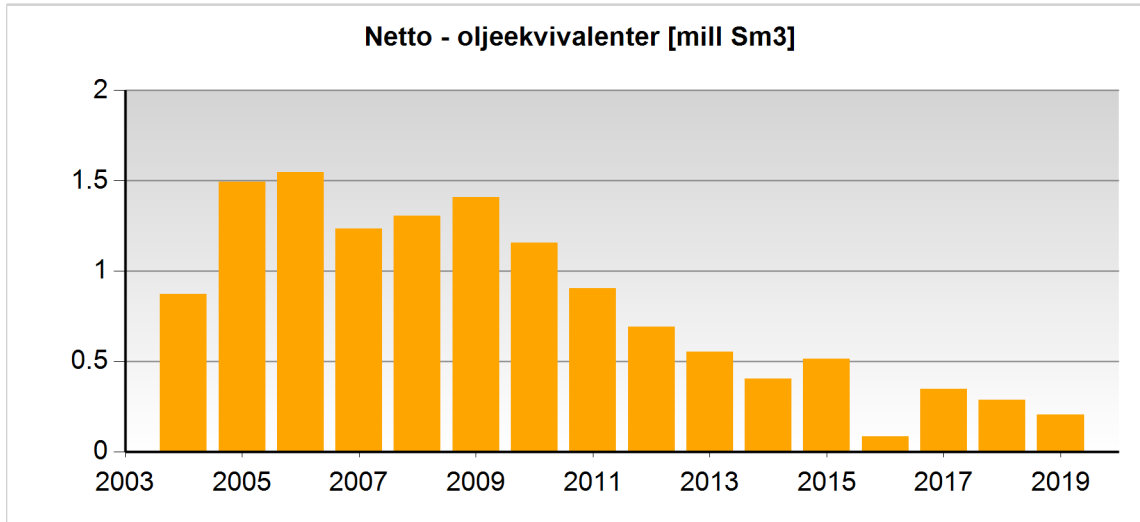
Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 04:58

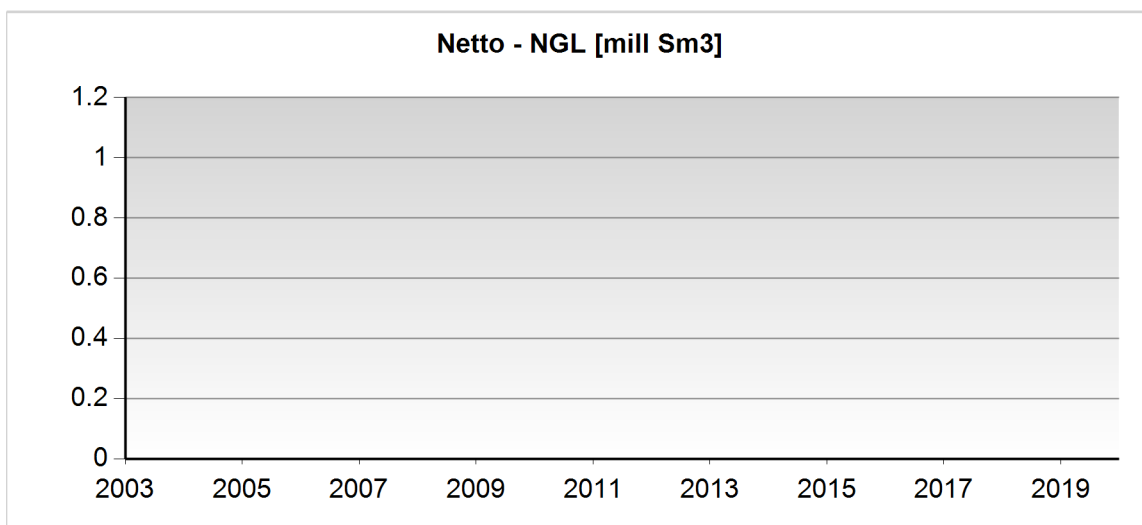
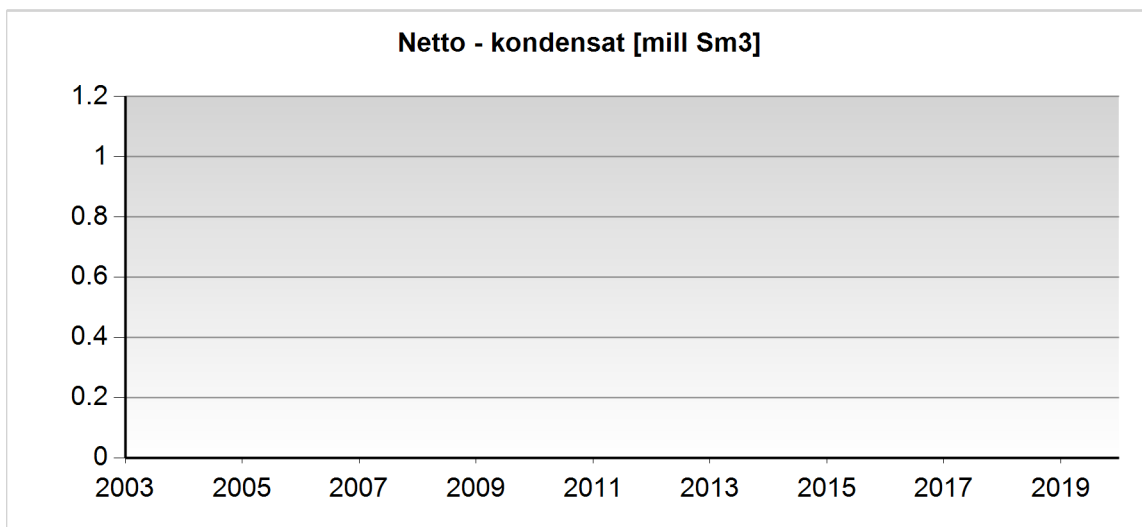
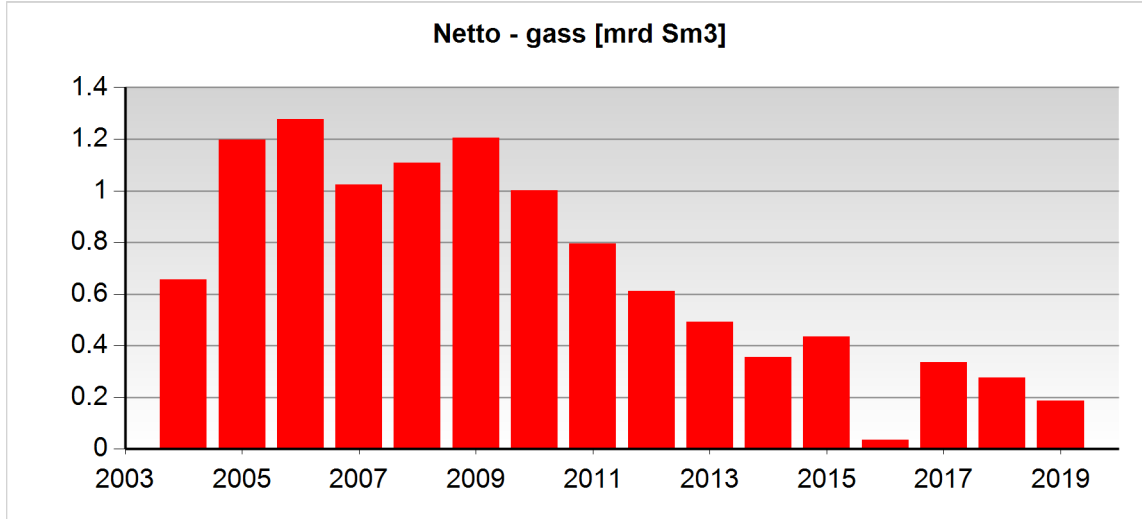
	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		2.042362	11.090566	0.000000	0.000000	13.132928
2020		0.009624	0.096402	0.000000	0.000000	0.106026
2019		0.018482	0.187686	0.000000	0.000000	0.206168
2018		0.010806	0.276568	0.000000	0.000000	0.287374
2017		0.014868	0.334865	0.000000	0.000000	0.349733
2016		0.050934	0.035708	0.000000	0.000000	0.086642
2015		0.077576	0.436437	0.000000	0.000000	0.514013
2014		0.049685	0.356453	0.000000	0.000000	0.406138
2013		0.061677	0.492593	0.000000	0.000000	0.554270
2012		0.080996	0.611682	0.000000	0.000000	0.692678
2011		0.112050	0.795231	0.000000	0.000000	0.907281
2010		0.154492	1.001804	0.000000	0.000000	1.156296
2009		0.205641	1.203833	0.000000	0.000000	1.409474
2008		0.198787	1.108398	0.000000	0.000000	1.307185
2007		0.212430	1.022948	0.000000	0.000000	1.235378
2006		0.271412	1.276649	0.000000	0.000000	1.548061
2005		0.296932	1.196533	0.000000	0.000000	1.493465
2004		0.215970	0.656776	0.000000	0.000000	0.872746

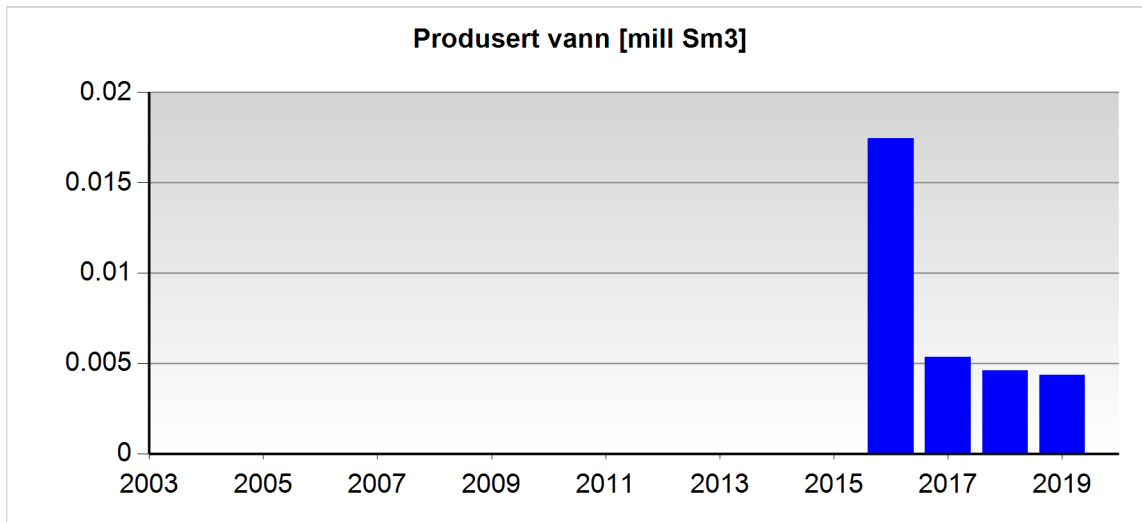
Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.000000	11.408619	2.463062	13.871681
2020		0.000000	0.100627	0.015395	0.116022
2019		0.000000	0.229185	0.034550	0.263735
2018		0.000000	0.283128	0.040783	0.323911
2017		0.000000	0.398073	0.053922	0.451995
2016		0.000000	0.467059	0.070995	0.538054
2015		0.000000	0.579635	0.118005	0.697640
2014		0.000000	0.367485	0.083195	0.450680
2013		0.000000	0.044903	0.007323	0.052226
2012		0.000000	0.456762	0.075358	0.532120
2011		0.000000	0.816499	0.142432	0.958931
2010		0.000000	1.025144	0.190035	1.215179
2009		0.000000	1.227820	0.237882	1.465702
2008		0.000000	1.124334	0.231216	1.355550
2007		0.000000	1.048503	0.240766	1.289269
2006		0.000000	1.312315	0.313052	1.625367
2005		0.000000	1.228908	0.346163	1.575071
2004		0.000000	0.698239	0.261990	0.960229

Produksjon - diagrammer







Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
25/5-3	27.01.1990	26.03.1990	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
25/5-4	22.12.1990	07.03.1991	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
25/5-B-1 H	05.02.2003	26.04.2003	PRODUCTION	GAS
25/5-C-1 H	11.05.2003	28.06.2003	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/5-C-1 AH	29.06.2003	05.07.2003	PRODUCTION	GAS

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
----------------	-----------	-----------	--------	--------