

Generell informasjon

Feltnavn	TRYM
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	3/7-4
Funnår	1990
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	18081500

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
3/7-4 Trym

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	12.02.2011	
Approved for production	26.03.2010	11.02.2011

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
3/7	147

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	147

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
DNO Norge AS

Rettighetshaver - nåværende



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:31

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
DNO Norge AS	NO	50.000000
Spirit Energy Norway AS	NO	50.000000

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]
1.78	4.48	0.00	0.00	6.26

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]
0.12	0.71	0.00	0.00	0.83

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]
0.00	4.00	0.00	6.20

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Status	Produksjonen fra Trym har vært midlertidig stanset siden september 2019 på grunn av et stort reutviklingsprosjekt på Tyra-feltet på dansk sektor. Produksjonen fra Trym ventes å starte igjen i 2022 når Tyra-prosjektet er ferdigstilt.	26.02.2020
Transport	Brønnstrømmen blir prosessert på Harald-innretningen for videre eksport gjennom det danske rørledningssystemet via Tyra-feltet.	11.04.2017
Utvinning	Trym produseres med trykkavlastning. I 2017 ble det startet et lavtrykksprosjekt som etter planen skal gi økt produksjonsrate og dermed høyere totalproduksjonen.	25.04.2019
Reservoar	Trym produserer gass og kondensat fra sandstein av mellom- og senjura alder i Bryne- og Sandnesformasjonene. Reservoaret står i sammenheng med den samme saltstrukturen som det danske feltet Lulita. Forekomstene er sannsynligvis skilt av en forkastningssone på norsk side, men det kan være trykkommunikasjon i vannsonen. Reservoaret ligger på 3400 meters dyp og har god kvalitet.	26.02.2020
Utbygging	Trym ligger i den sørlige delen av norsk sektor i Nordsjøen, tre kilometer fra grensen til dansk sektor. Vanndybden er 65 meter. Trym ble påvist i 1990, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2010. Feltet er bygd ut med en havbunnsramme med to horisontale produksjonsbrønner knyttet til Harald-innretningen på dansk sektor. Produksjonen startet i 2011.	18.02.2020

**Investeringer (forventede)**

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 45

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	2963
2018	5
2017	0
2016	2
2015	0
2014	0
2013	0
2012	0
2011	838
2010	1592
2009	526

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		1.675135	3.718106	0.000000	0.000000	5.393241
2020		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2019		0.031004	0.145220	0.000000	0.000000	0.176224
2018		0.067166	0.264846	0.000000	0.000000	0.332012
2017		0.134090	0.406870	0.000000	0.000000	0.540960
2016		0.151776	0.450197	0.000000	0.000000	0.601973
2015		0.197192	0.531628	0.000000	0.000000	0.728820
2014		0.198998	0.446159	0.000000	0.000000	0.645157
2013		0.191938	0.368975	0.000000	0.000000	0.560913
2012		0.368892	0.643452	0.000000	0.000000	1.012344
2011		0.334079	0.460759	0.000000	0.000000	0.794838

Produksjon , sum brønnbaner



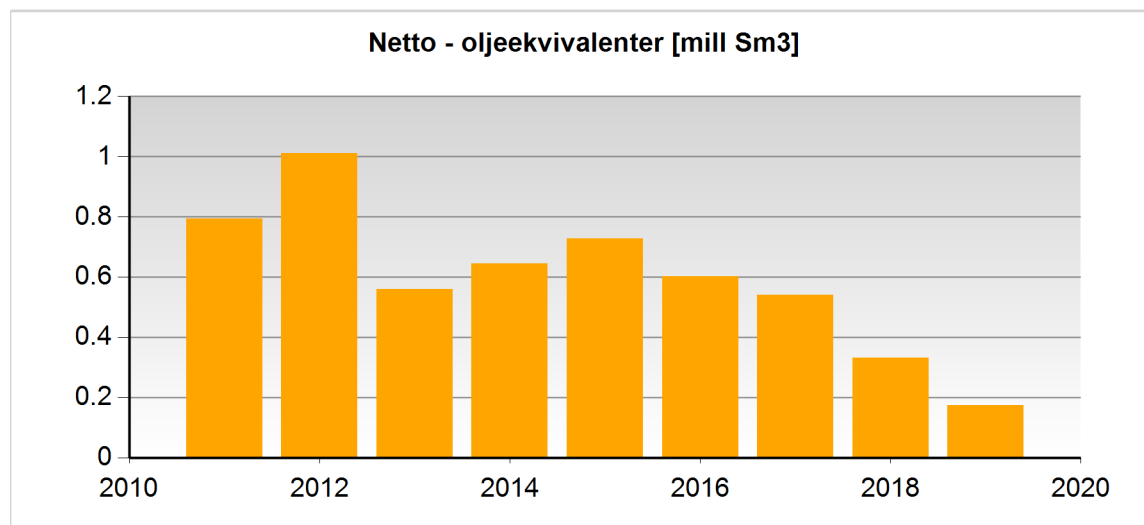
ODs Faktasider

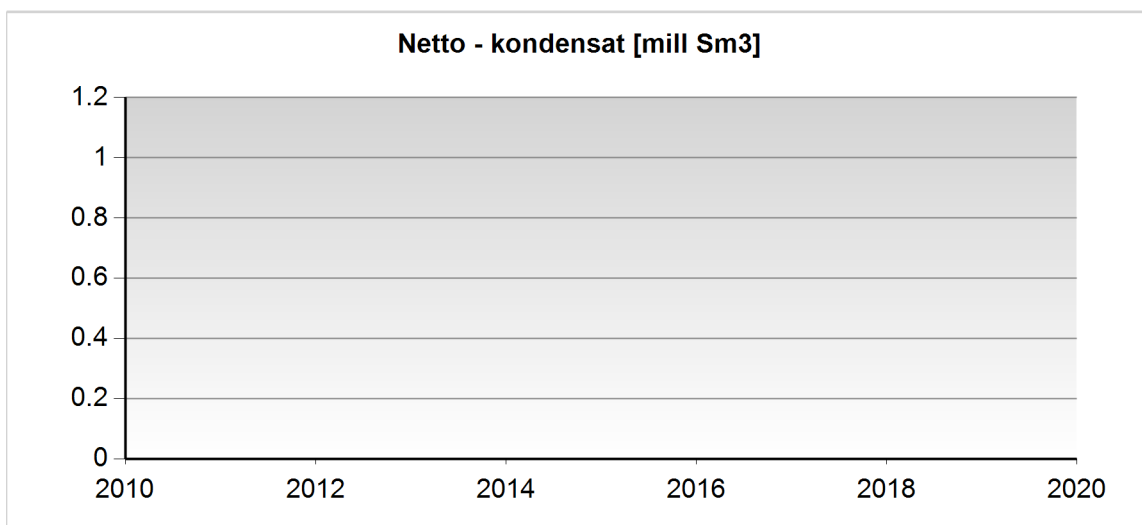
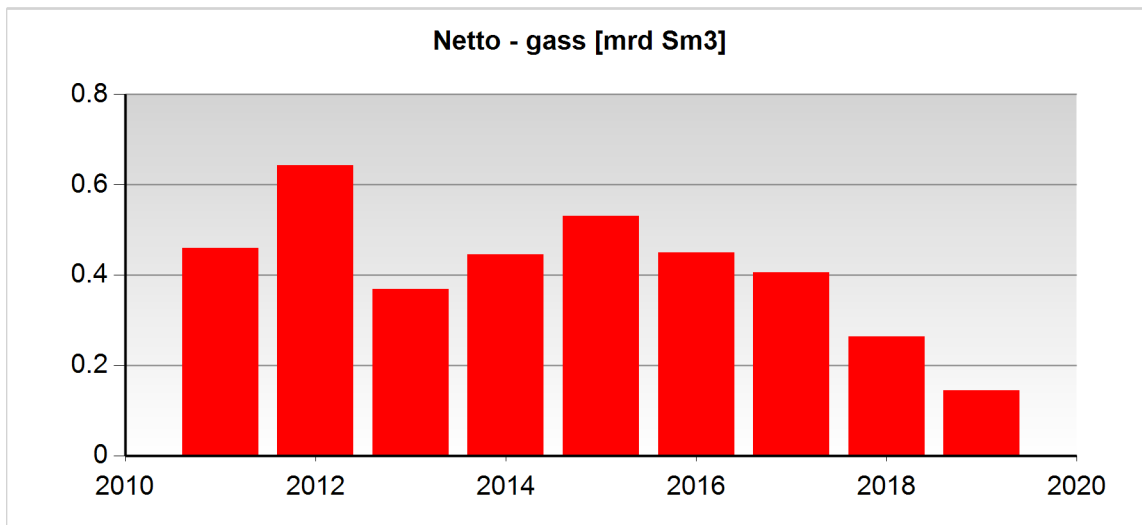
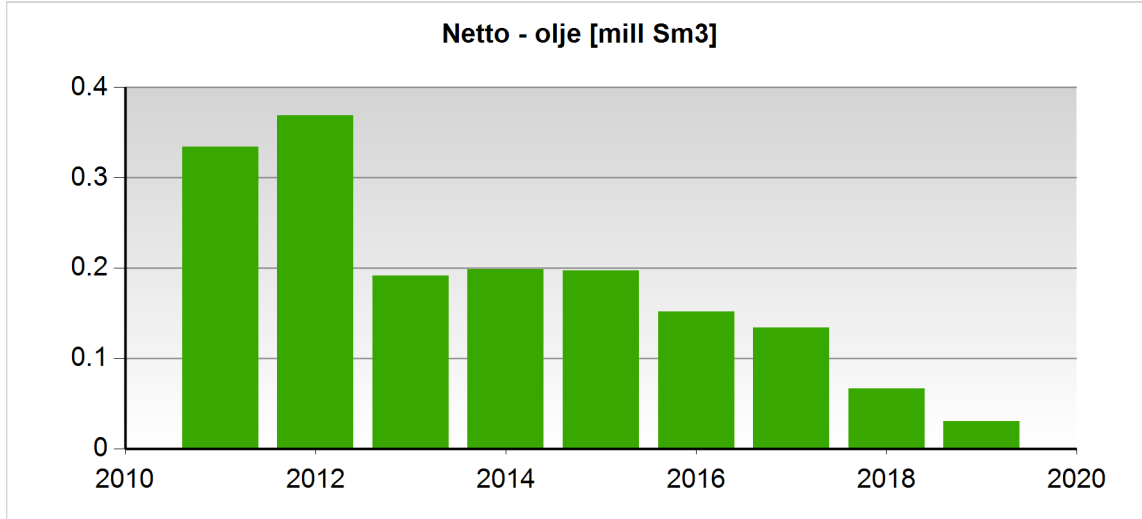
Felt

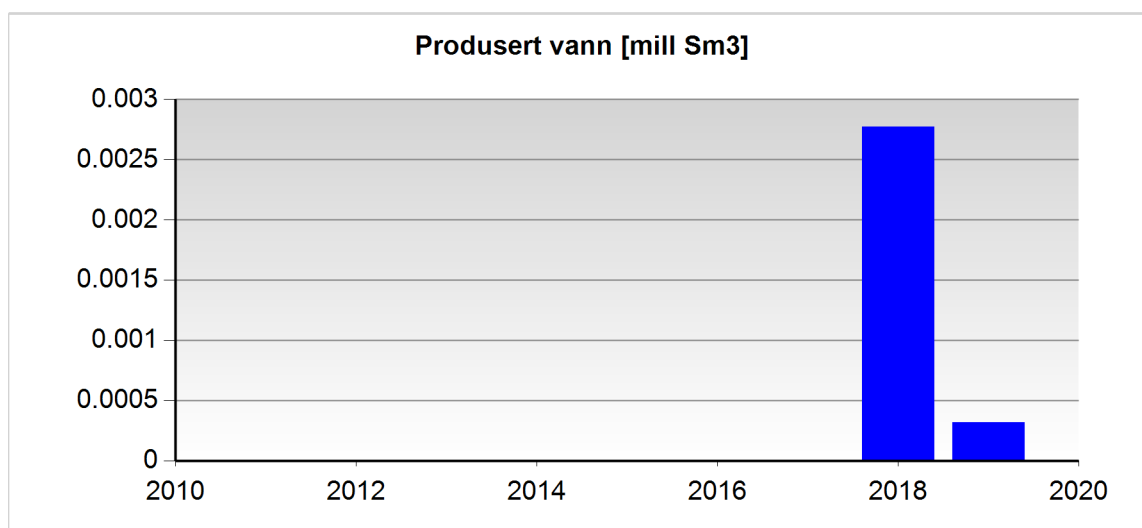
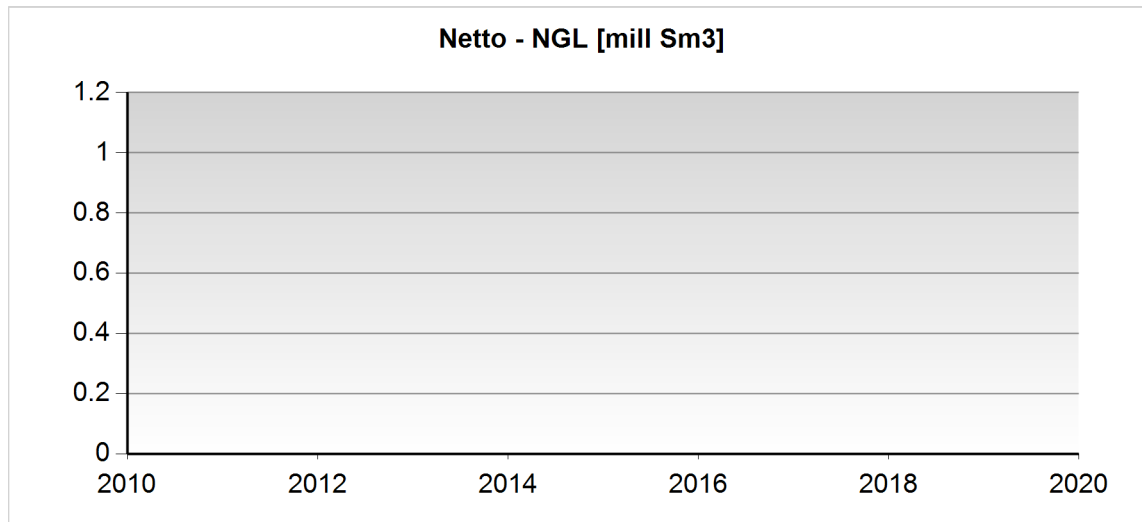
Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:31

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.000000	3.852192	1.680395	5.532587
2020		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2019		0.000000	0.152470	0.031004	0.183474
2018		0.000000	0.276163	0.067166	0.343329
2017		0.000000	0.421333	0.134090	0.555423
2016		0.000000	0.465916	0.151776	0.617692
2015		0.000000	0.552356	0.197192	0.749548
2014		0.000000	0.463010	0.198998	0.662008
2013		0.000000	0.388413	0.196563	0.584976
2012		0.000000	0.659268	0.368892	1.028160
2011		0.000000	0.473263	0.334714	0.807977

Produksjon - diagrammer







Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
3/7-4	20.09.1989	23.01.1990	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
3/7-A-1 H	01.09.2010	18.10.2010	OBSERVATION	GAS/CONDE NSATE
3/7-A-1 AH	21.10.2010	19.11.2010	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
3/7-A-2 H	12.02.2011	31.03.2011	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE

Brønnbaner - andre

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