

Generell informasjon

Feltnavn	YTTERGRYTA
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Shut down
Funnbrønnbane	6507/11-8
Funnår	2007
Hovedområde	Norwegian Sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	4973114

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
6507/11-8

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Shut down	29.06.2013	
Producing	05.01.2009	28.06.2013
Approved for production	21.05.2008	04.01.2009

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
6507/11	062
6507/11	263 C

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	062

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS

Rettighetshaver - nåværende



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.2.2020 - 04:44

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	45.750000
Total E&P Norge AS	NO	24.500000
Petoro AS	NO	19.950000
Vår Energi AS	NO	9.800000

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]
0.29	2.22	0.41	0.00	3.29

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]
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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	1.00	0.00	7.39

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Yttergryta ligger i Norskehavet, 33 kilometer øst for Åsgard B-innretningen. Vanndybden er 300 meter. Yttergryta ble påvist i 2007, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2008. Feltet ble bygd ut med en havbunnsinnretning knyttet til Åsgard B-innretningen via Midgard X-havbunnsramme. Produksjonen startet i 2009.	25.04.2019
Reservoar	Yttergryta produserte gass fra sandstein av mellomjura alder i Fangstgruppen. Reservoaret ligger på 2400-2500 meters dyp.	26.02.2020
Utvinning	Feltet ble produsert med trykkavlastning.	16.03.2018
Transport	Gassen ble transportert til havbunnsrammen Midgard X, og videre til Åsgard B-innretningen for prosessering. Gassen fra Yttergryta hadde lavt CO ₂ -innhold, og var derfor god blandegass for Åsgard Transport System (ÅTS).	25.04.2019
Status	Produksjonen ble avsluttet i 2011 på grunn av vanngjennombrudd i gassproduksjonsbrønnen. Et forsøk på å starte produksjonen igjen i 2012 var ikke vellykket, og feltet ble nedstengt. Innretningen på Yttergryta er nå koblet fra Midgard X-rammen og skal disponeres samtidig med innretningene på Åsgard.	11.02.2020

**Investeringer (forventede)****Investeringer (historisk)**

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	1450
2018	0
2017	0
2016	0
2015	0
2014	0
2013	0
2012	-1
2011	2
2010	-9
2009	79
2008	1078
2007	249
2006	52

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		0.293303	1.811502	0.000000	0.685775	2.790580
2016		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2015		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2014		0.000000	0.130012	0.000000	0.048340	0.178352
2013		0.002832	0.447545	0.000000	0.169459	0.619836
2012		0.000268	0.303097	0.000000	0.119334	0.422699
2011		0.055191	0.317130	0.000000	0.122721	0.495042
2010		0.117772	0.312358	0.000000	0.115189	0.545319
2009		0.117240	0.301360	0.000000	0.110732	0.529332

Produksjon , sum brønnbaner



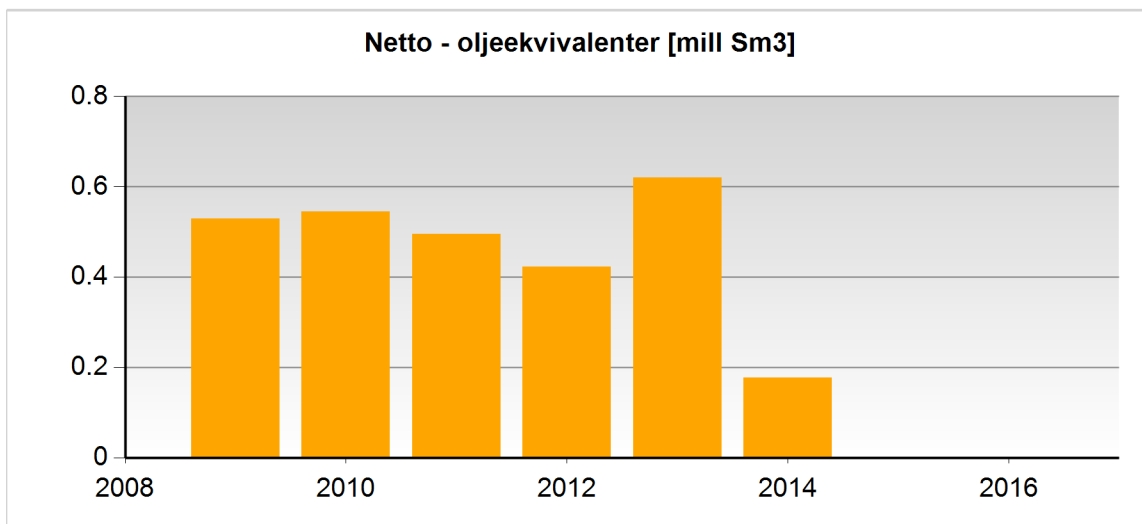
ODs Faktasider

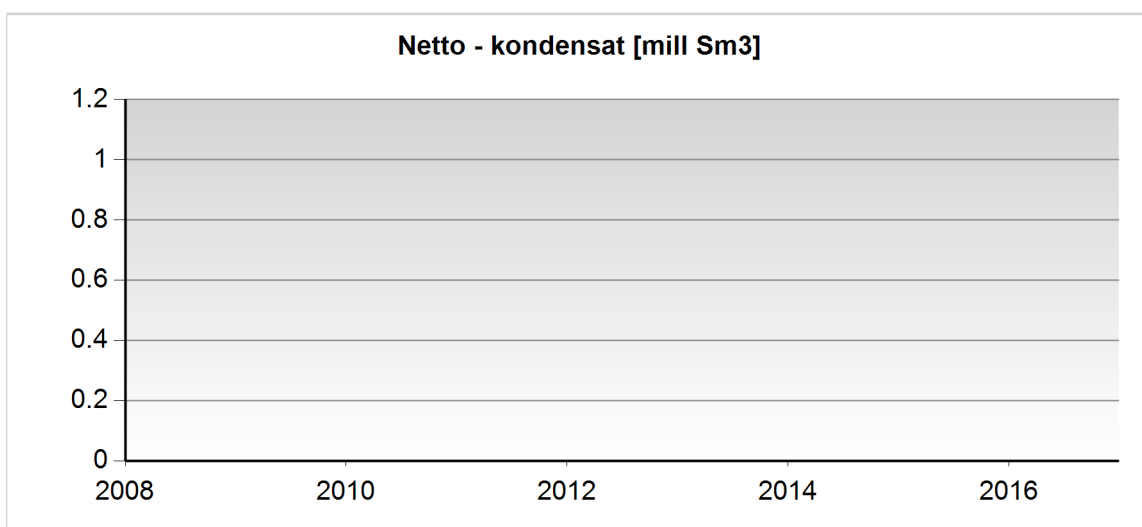
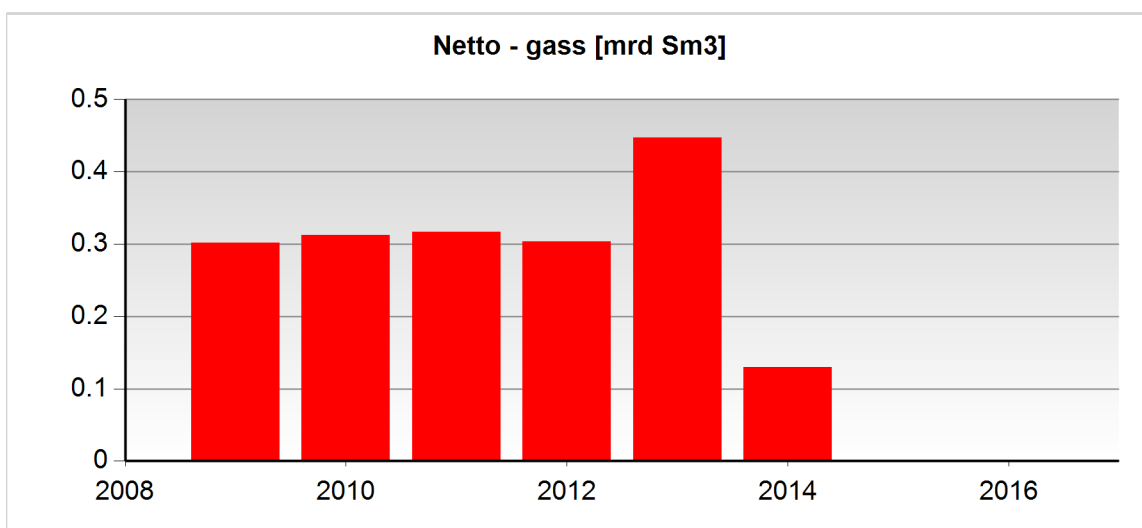
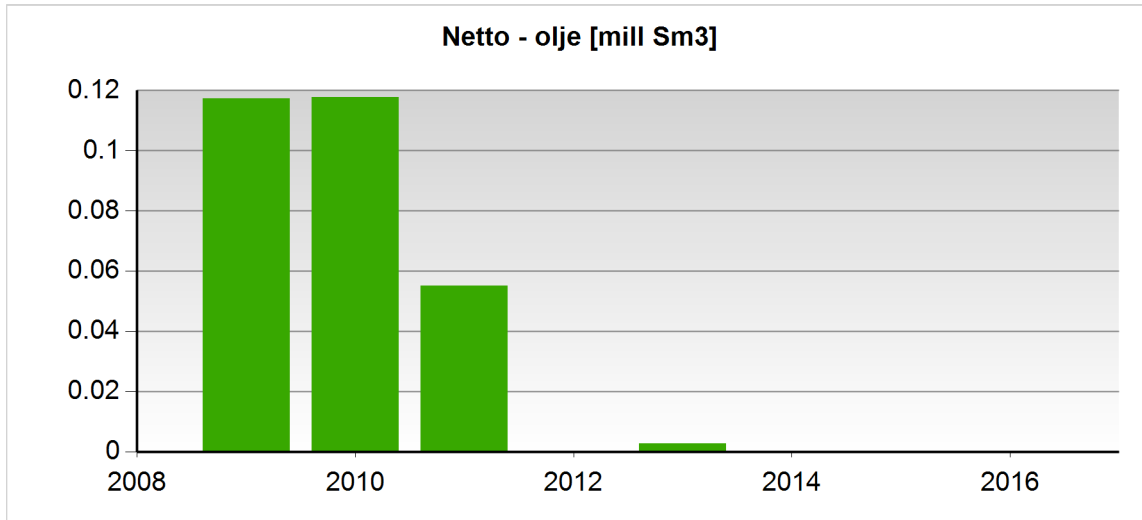
Felt

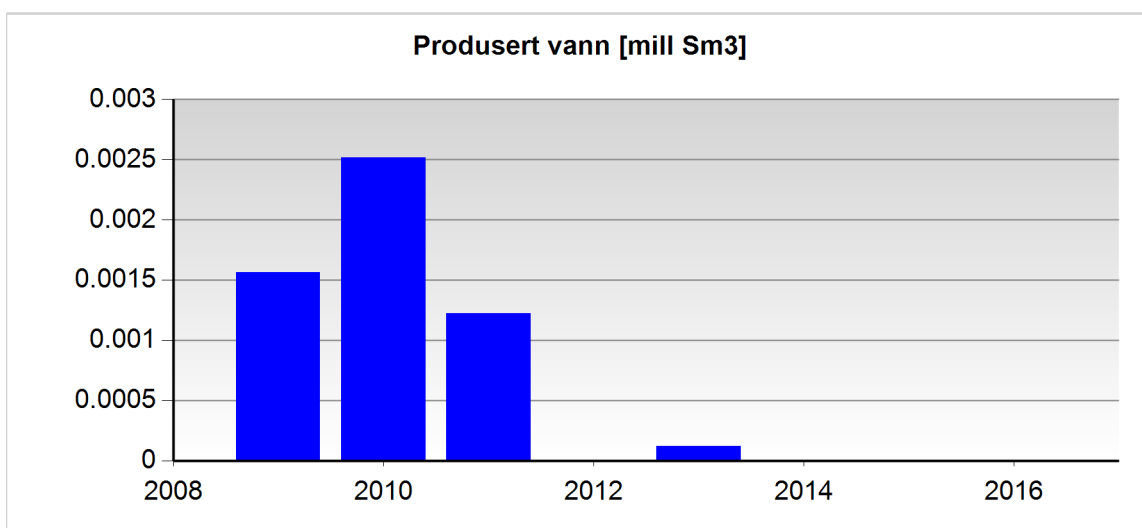
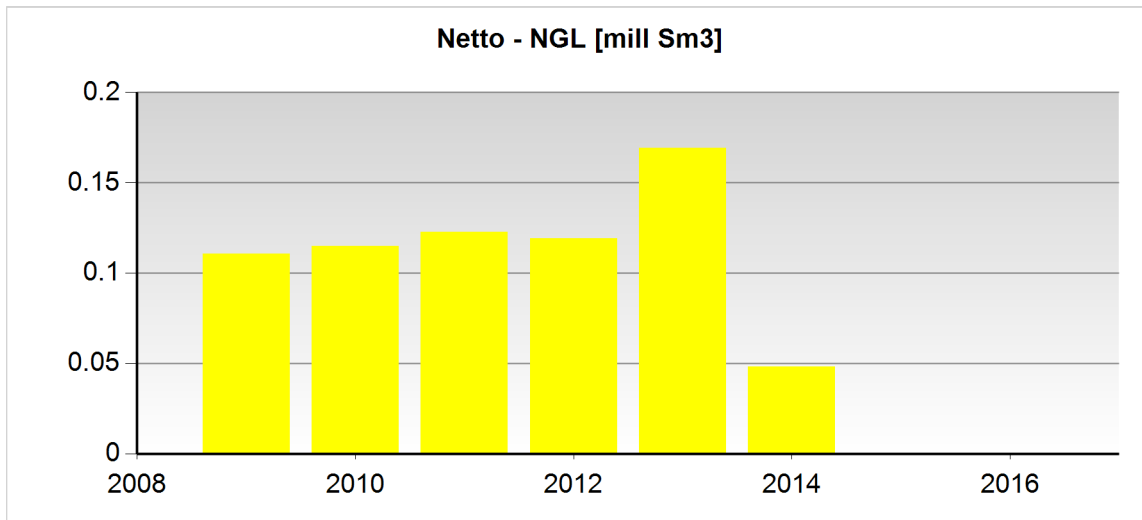
Utskriftstidspunkt: 26.2.2020 - 04:44

	Måned	Brutto -olje [mill Sm ³]	Brutto - gass [mrd Sm ³]	Brutto - kondensat [mill Sm ³]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
Sum		0.000000	2.571008	0.293218	2.864226
2016		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2015		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2014		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2013		0.000000	0.025293	0.002832	0.028125
2012		0.000000	0.002392	0.000266	0.002658
2011		0.000000	0.495923	0.055193	0.551116
2010		0.000000	1.037841	0.116155	1.153996
2009		0.000000	1.009559	0.118772	1.128331

Produksjon - diagrammer







Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
6507/11-8	31.05.2007	03.07.2007	WILDCAT	RE-CLASS TO DEV	GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
6507/11-V-1 H	02.10.2008	08.10.2008	PRODUCTION	GAS/CONDENSATE

Brønnbaner - andre

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