

**Generell informasjon**

Felt navn	GUDRUN
Faktakart i nytt vindu	<a href="#">lenke</a>
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	<a href="#">15/3-1 S</a>
Funnår	1975
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	Dusavik
NPDID for felt	18116481

**Bilde****Funn inkludert**

Funn navn
<a href="#">15/3-1 S Gudrun</a>
<a href="#">15/3-9</a>

**Aktivitets status - historie**

Status	Status fra	Status til
Producing	07.04.2014	
Approved for production	16.06.2010	06.04.2014

**Ligger i**

Blokk navn	Utv. tillatelse
15/3	<a href="#">025</a>

**Eier - nåværende**

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	<a href="#">025</a>

**Operatørskap - nåværende**

Navn, selskap
<a href="#">Equinor Energy AS</a>

**Rettighetshaver - nåværende**



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:55

OLJEDIREKTORATET

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
<a href="#">Equinor Energy AS</a>	NO	36.000000
<a href="#">Neptune Energy Norge AS</a>	NO	25.000000
<a href="#">OMV (Norge) AS</a>	NO	24.000000
<a href="#">Repsol Norge AS</a>	NO	15.000000

## ODs estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2019

Oppr. utvinnbar olje [mill Sm <sup>3</sup> ]	Oppr. utvinnbar gass [mrd Sm <sup>3</sup> ]	Oppr. utvinnbar NGL [mill tonn]	Oppr. utvinnbar kondensat [mill Sm <sup>3</sup> ]	Oppr. utvinnbar ekv. [mill Sm <sup>3</sup> o.e]
24.10	16.82	2.10	0.00	44.91

Gjenv. olje [mill Sm <sup>3</sup> ]	Gjenv. gass [mrd Sm <sup>3</sup> ]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm <sup>3</sup> ]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm <sup>3</sup> o.e]
9.09	7.72	0.88	0.00	18.48

Oppr. tilst. olje [mill Sm <sup>3</sup> ]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm <sup>3</sup> ]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm <sup>3</sup> ]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm <sup>3</sup> ]
48.00	19.00	18.00	22.69

## Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Status	Platåproduksjon for både olje og gass har vært kortvarig og nå avtar produksjonen. Arbeid pågår for å øke utvinning fra feltet med vanninjeksjon, boring av tilleggsbrønner og implementering av økt utvinningstiltak (IOR). Etter planen skal vanninjeksjon implementeres tidlig 2021. Det er planlagt at innretningen vil få kraft fra land fra 2022 som en del av elektrifiseringen av Utsirahøgda. Nærliggende funn og prospekter kan inneholde tilstrekkelige ressurser for utbygging og tilknytning til Gudrun.	25.02.2020
Transport	Våtgass og olje transporteres i separate rørledninger til Sleipner A-innretningen. Salgsgass transporteres fra Sleipner A via Gassled (område D) til markedet, mens oljen transporteres til Kårstø-terminalen.	13.02.2020
Utvinning	Feltet blir produsert med trykkavlastning.	25.04.2019
Reservoar	Gudrun produserer olje fra sandstein av senjura alder i Draupneformasjonen, og gass fra Huginformasjonen av mellomjura alder. Reservoarene er komplekse, og det er knyttet usikkerhet til sandutstrekning og konnektivitet, spesielt i Draupneformasjonen. Reservoarene ligger på 4000-4700 meters dyp og har moderat kvalitet.	25.02.2020



Utbygging	Gudrun ligger i den midtre delen av Nordsjøen, 50 kilometer nord for Sleipner. Vanndybden er 110 meter. Gudrun ble påvist i 1975, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2010. Det ble innvilget PUD-fritak for funnet 15/3-9 i 2013. Feltet er bygd ut med en bunnfast innretning med stålunderstell og boligkvarter og har delvis prosessanlegg. Gudrun er koblet til Sleipner A-innretningen gjennom to rørledninger; en for olje og en for våtgass. Produksjonen startet i 2014.	13.02.2020
-----------	---	------------

**Investeringer (forventede)**

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 3732

**Investeringer (historisk)**

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	20563
2018	211
2017	86
2016	335
2015	1669
2014	2604
2013	4674
2012	5127
2011	4779
2010	1078

**Produksjon , salgbar**

	Måned	Netto - olje [mill Sm <sup>3</sup> ]	Netto - gass [mrd Sm <sup>3</sup> ]	Netto - kondensat [mill Sm <sup>3</sup> ]	Netto - NGL [mill Sm <sup>3</sup> ]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm <sup>3</sup> ]
Sum		16.173375	10.118971	0.000000	2.457802	28.750148
2020		1.129754	1.034079	0.000000	0.199984	2.363817
2019		1.972563	1.495761	0.000000	0.293819	3.762143
2018		2.378744	1.630080	0.000000	0.322791	4.331615
2017		3.192586	2.009186	0.000000	0.479981	5.681753
2016		3.400429	1.727274	0.000000	0.474408	5.602111
2015		3.018623	1.539964	0.000000	0.472382	5.030969
2014		1.080676	0.682627	0.000000	0.214437	1.977740

**Produksjon , sum brønnbaner**



# ODs Faktasider

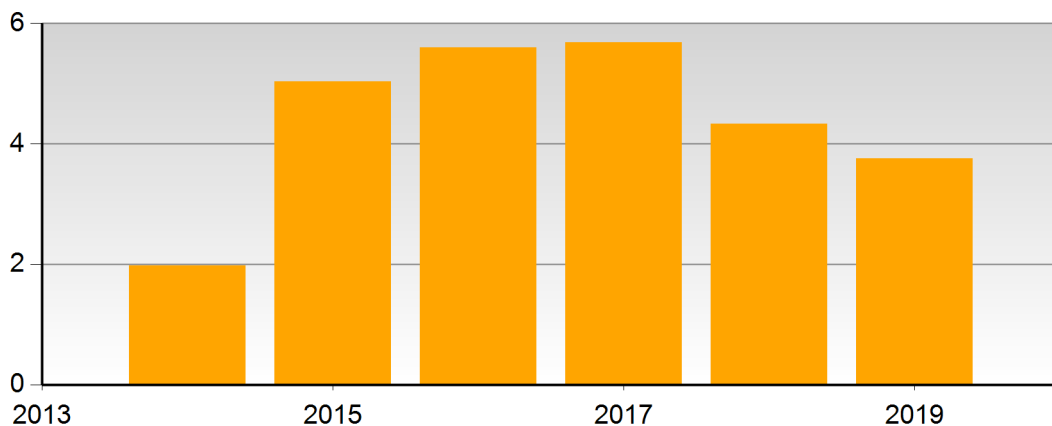
## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:55

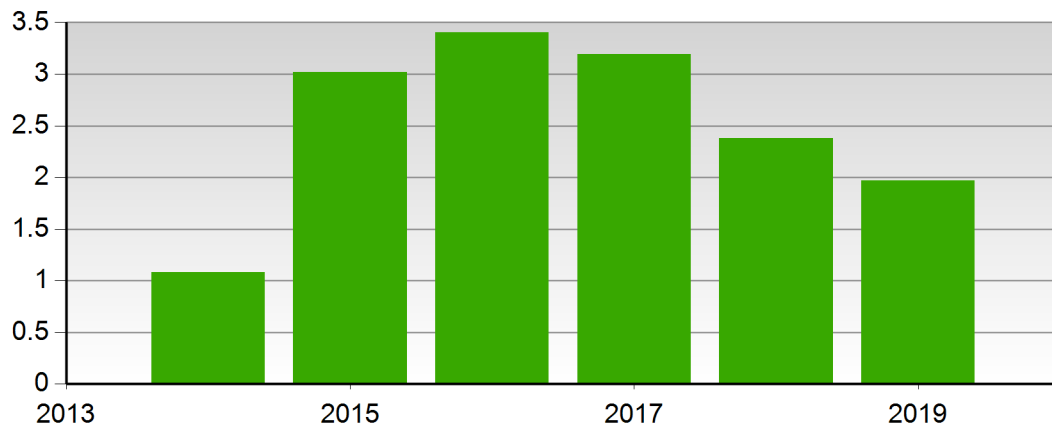
	Måned	Brutto -olje [mill Sm <sup>3</sup> ]	Brutto - gass [mrd Sm <sup>3</sup> ]	Brutto - kondensat [mill Sm <sup>3</sup> ]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm <sup>3</sup> ]
Sum		18.652264	10.741968	0.000000	29.394232
2020		1.312621	1.069496	0.000000	2.382117
2019		2.182306	1.577022	0.000000	3.759328
2018		2.721603	1.714233	0.000000	4.435836
2017		3.712084	2.153988	0.000000	5.866072
2016		3.916394	1.850717	0.000000	5.767111
2015		3.515219	1.648010	0.000000	5.163229
2014		1.292037	0.728502	0.000000	2.020539

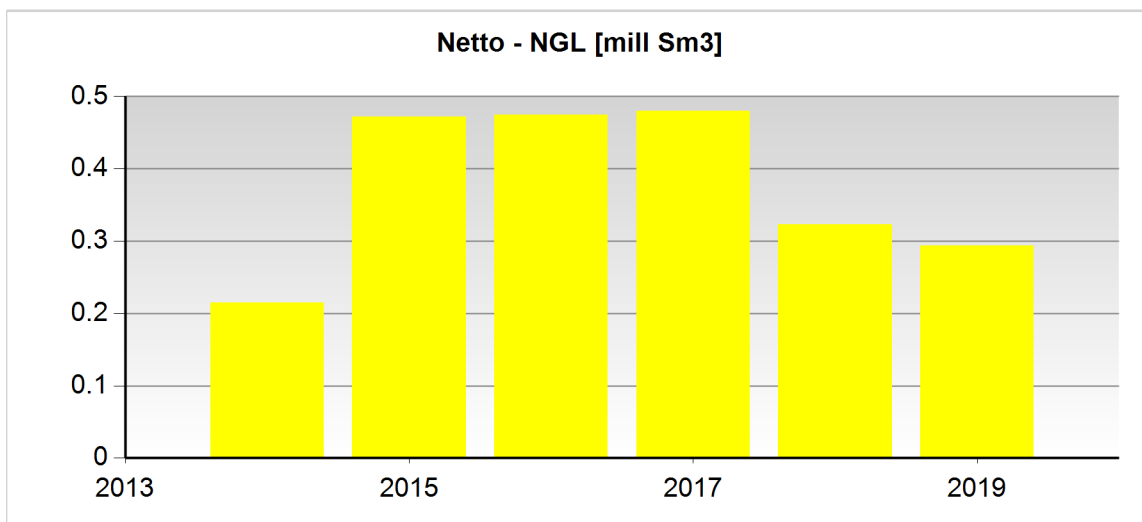
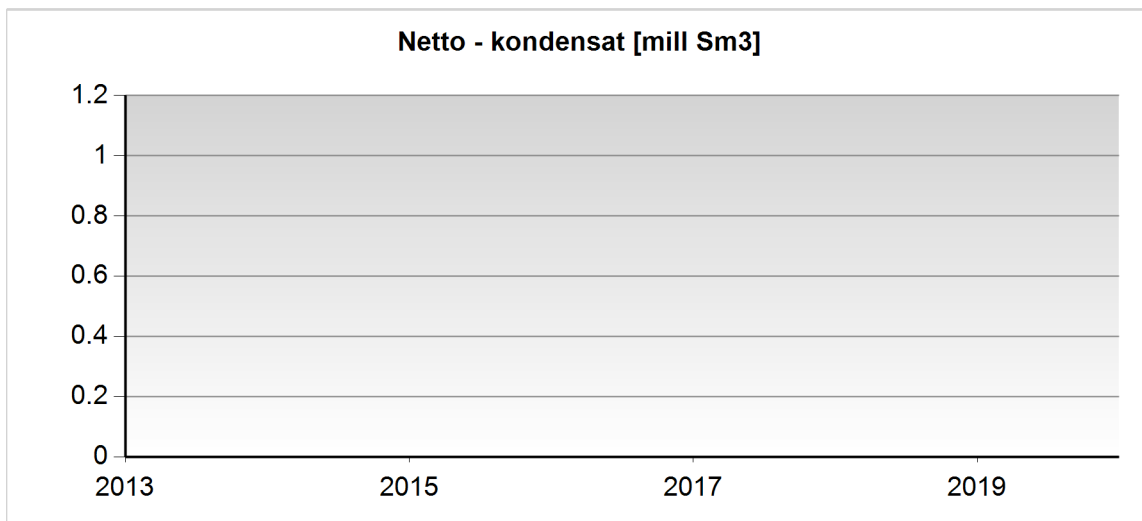
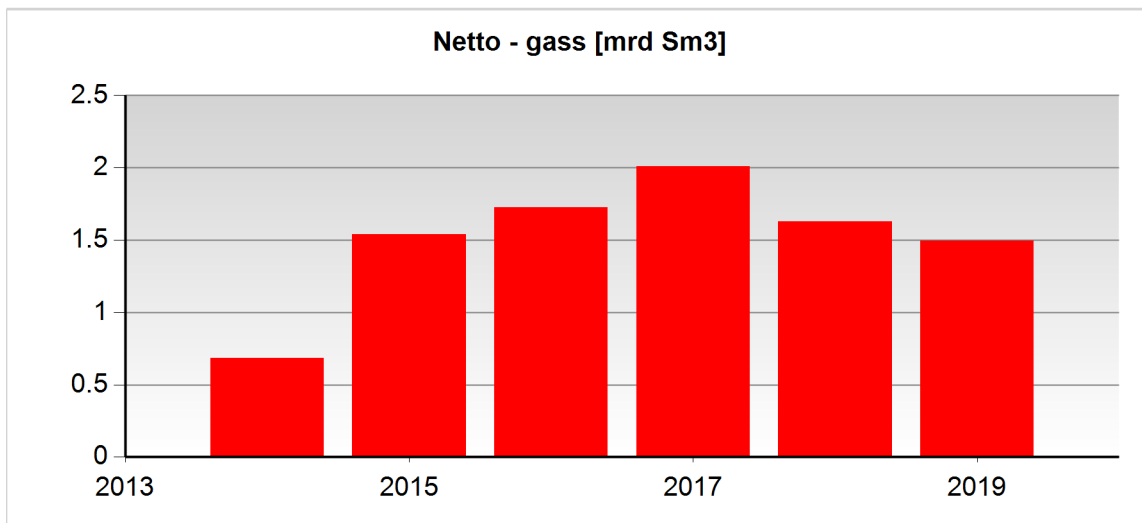
## Produksjon - diagrammer

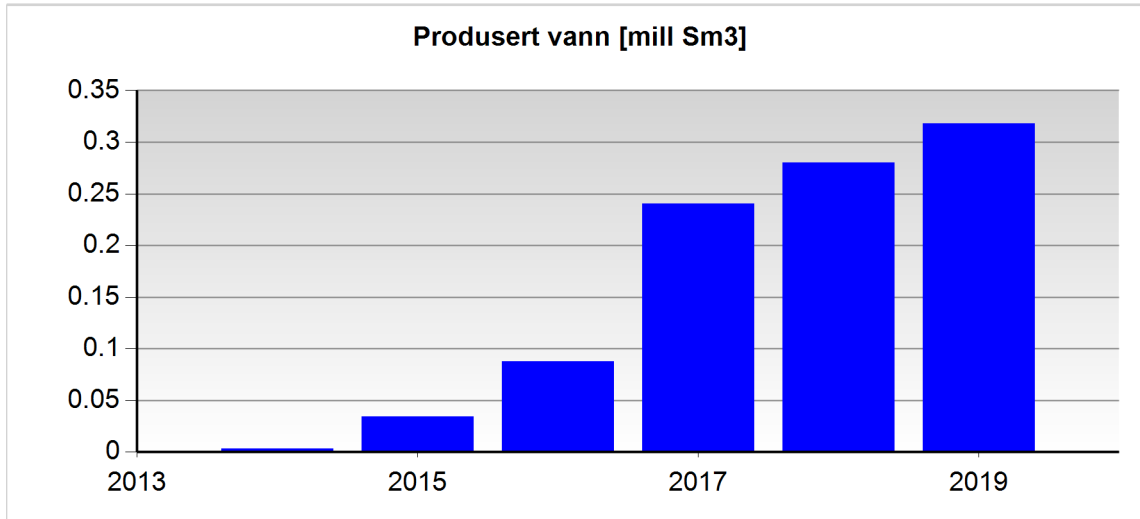
Netto - oljeekvivalenter [mill Sm<sup>3</sup>]



Netto - olje [mill Sm<sup>3</sup>]







Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

### Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
<a href="#">15/3-1 S</a>	27.11.1974	06.07.1975	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/3-3</a>	05.01.1979	09.08.1979	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/3-7</a>	26.04.2001	01.09.2001	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
<a href="#">15/3-8</a>	03.11.2005	11.04.2006	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
<a href="#">15/3-9</a>	19.05.2010	13.08.2010	WILDCAT	P&A	OIL/GAS

### Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
<a href="#">15/3-A-1</a>	06.09.2020		PRODUCTION	
<a href="#">15/3-A-4</a>	09.09.2020		PRODUCTION	
<a href="#">15/3-A-5</a>	17.11.2011	18.05.2014	OBSERVATION	OIL
<a href="#">15/3-A-5 A</a>	27.06.2014	12.07.2014	PRODUCTION	OIL
<a href="#">15/3-A-6</a>	21.10.2011	03.05.2014	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/3-A-7</a>	13.11.2011	21.10.2014	PRODUCTION	OIL
<a href="#">15/3-A-8</a>	16.11.2019	10.11.2020	PRODUCTION	OIL
<a href="#">15/3-A-9</a>	28.10.2011	08.03.2013	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/3-A-10</a>	12.05.2020		PRODUCTION	
<a href="#">15/3-A-11</a>	16.05.2020		INJECTION	
<a href="#">15/3-A-12</a>	15.10.2011	17.09.2012	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
<a href="#">15/3-A-13</a>	09.11.2011	01.01.2015	PRODUCTION	OIL
<a href="#">15/3-A-14</a>	23.01.2015	14.06.2015	PRODUCTION	OIL
<a href="#">15/3-A-15</a>	09.11.2019	11.03.2020	PRODUCTION	OIL



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:55

OLJEDIREKTORATET

<a href="#">15/3-A-16</a>	03.11.2011	30.07.2015	PRODUCTION	GAS/CONDENSATE
---------------------------	------------	------------	------------	----------------

## Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
<a href="#">15/3-U-1</a>	20.10.2008	21.10.2008	SOIL DRILLING	P&A
<a href="#">15/3-U-2</a>	22.10.2008	23.10.2008	SOIL DRILLING	P&A
<a href="#">15/3-U-3</a>	24.10.2008	25.10.2008	SOIL DRILLING	P&A
<a href="#">15/3-U-4</a>	28.10.2008	29.10.2008	SOIL DRILLING	P&A
<a href="#">15/3-U-5</a>	01.11.2008	02.11.2008	SOIL DRILLING	P&A
<a href="#">15/3-U-7</a>	15.08.2010	19.08.2010	SHALLOW GAS	P&A