

Generell informasjon

Felt navn	EDVARD GRIEG
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	16/1-8
Funnår	2007
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	Tananger
NPDID for felt	21675433

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
16/1-8 Edvard Grieg

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	28.11.2015	
Approved for production	11.06.2012	27.11.2015

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
16/1	338

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	338

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Lundin Energy Norway AS

Rettighetshaver - nåværende



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 04:15

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Lundin Energy Norway AS	NO	65.000000
OMV (Norge) AS	NO	20.000000
Wintershall Dea Norge AS	NO	15.000000

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]
42.24	3.83	1.11	0.00	48.18

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
22.70	2.05	0.61	0.00	25.91

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
83.00	0.00	10.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Edvard Grieg ligger på Utsirahøgda i den sentrale delen av Nordsjøen, 35 kilometer sør for Grane og Balder. Vanndybden er 110 meter. Edvard Grieg ble påvist i 2007, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2012. Feltet er bygd ut med en bunnfast innretning med stålunderstell og fullt prosessanlegg. Det brukes en oppjekkbar rigg for boring og komplettering av brønner. Edvard Grieg-plattformen leverer kraft til Ivar Aasen-feltet og prosesserer brønnstrømmen fra Ivar Aasen. Innretningen er også tilrettelagt for mulig tilknytning av framtidige nærliggende funn. Produksjonen startet i 2015.	12.02.2020
Reservoar	Edvard Grieg produserer undermettet olje fra alluvial, eolisk og grunnmarin sandstein og konglomerat av sentrias til tidligkritt alder. Reservoarkvaliteten varierer fra moderat til veldig god i marin og eolisk sandstein, mens kvaliteten er dårligere i alluvial sandstein og konglomerat. Det er også påvist olje i det underliggende grunnfjellet. Reservoaret ligger på 1900 meters dyp.	25.02.2020
Utvinning	Feltet produseres med trykkstøtte fra vanninjeksjon.	16.03.2018
Transport	Oljen eksporteres via rørledning til Grane Oljerør og videre til Stureterminalen. Gassen eksporteres i eget rør til rørledningssystemet Scottish Area Gas Evacuation (SAGE) på britisk sektor.	12.02.2020



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 04:15

Status	Feltet har produsert bedre enn forventet og utvinnbare volumer har økt betydelig i forhold til PUD-estimater. Alle produksjons- og injeksjonsbrønner som opprinnelig var planlagt er nå i drift og en ny borekampanje starter i 2020.	25.02.2020
--------	---	------------

Investeringer (forventede)

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 3616

Investeringer (historisk)

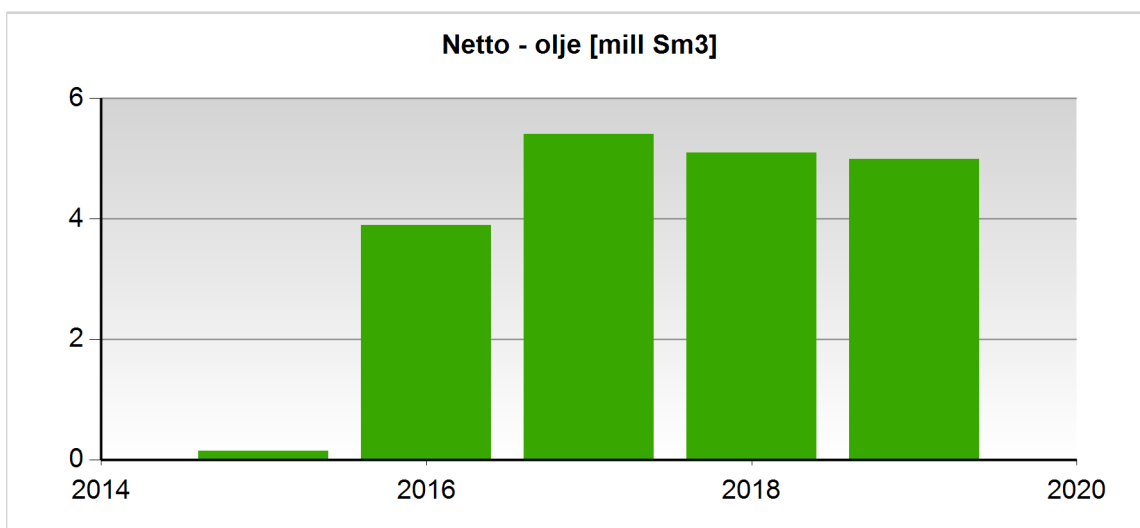
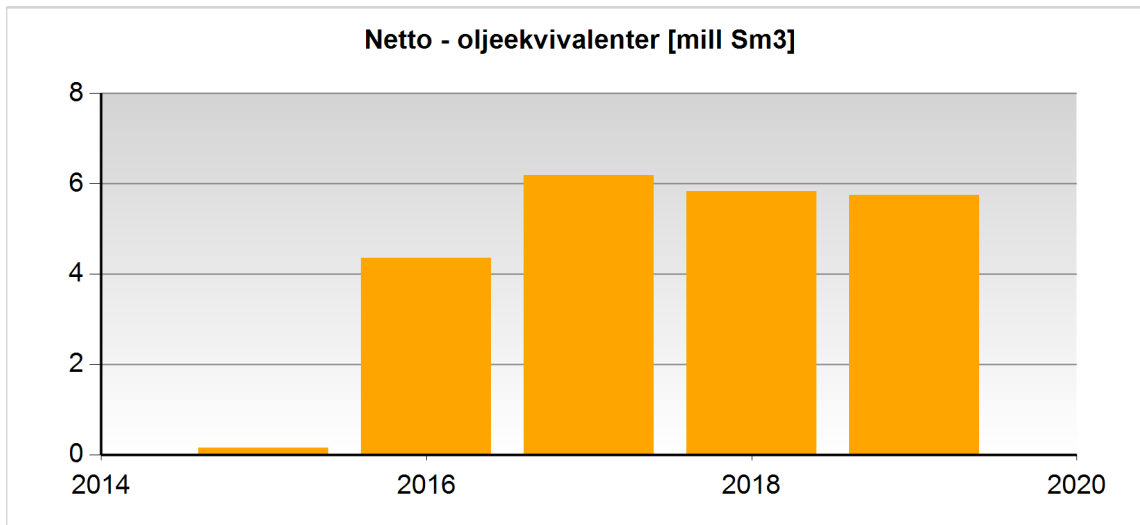
	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	25521
2018	1344
2017	2286
2016	2303
2015	5472
2014	6756
2013	5907
2012	1453

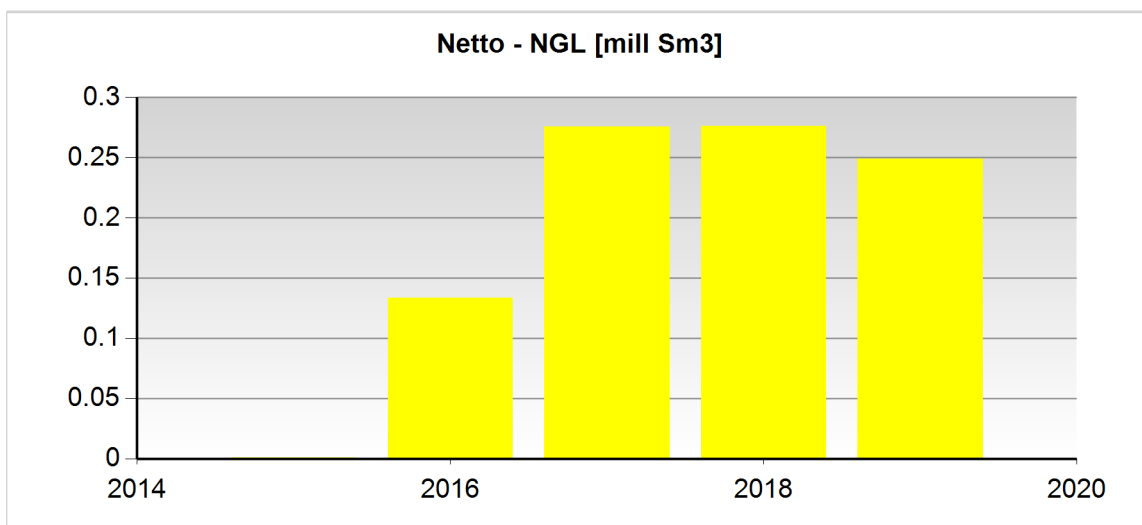
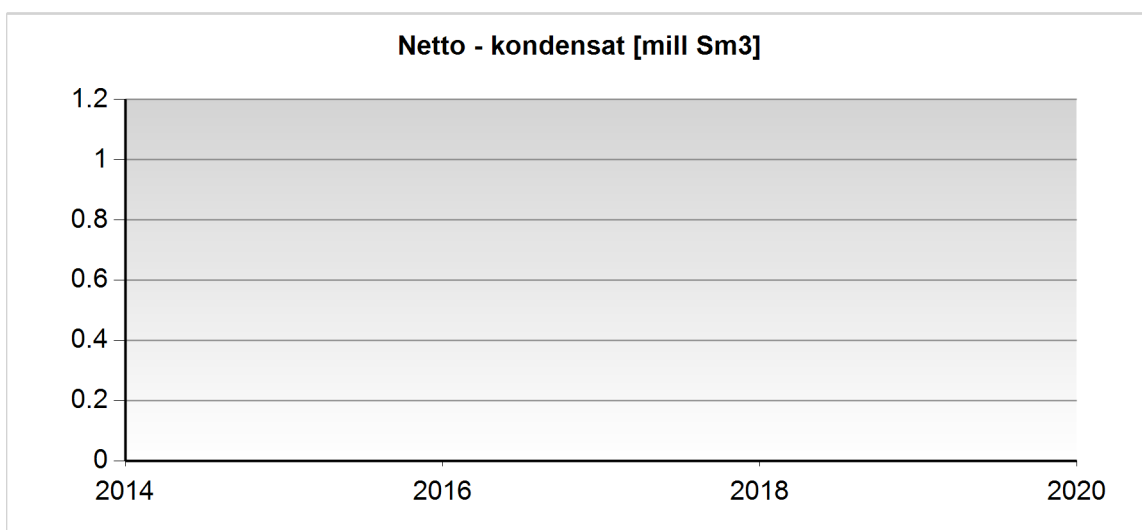
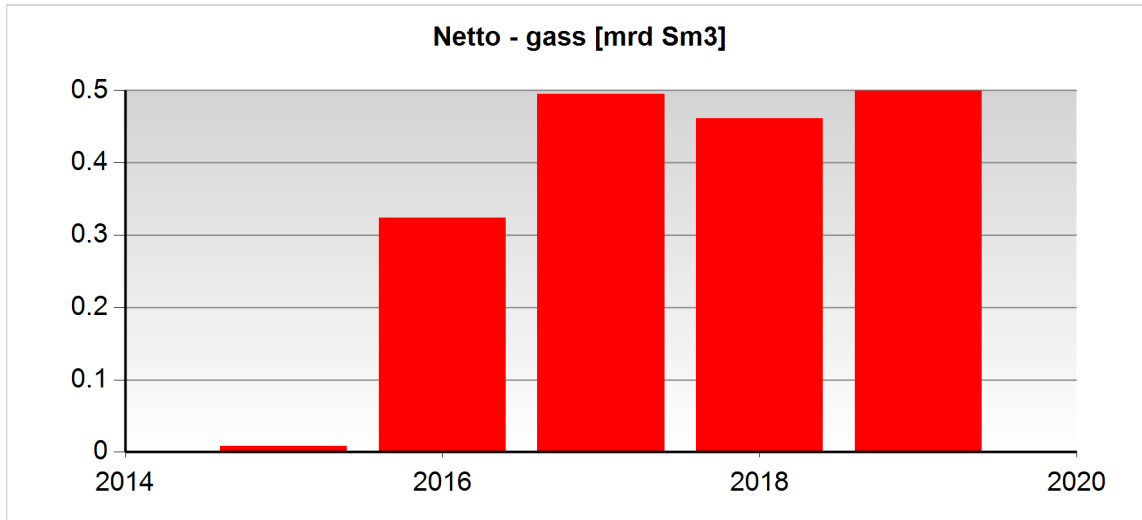
Produksjon , salgbar

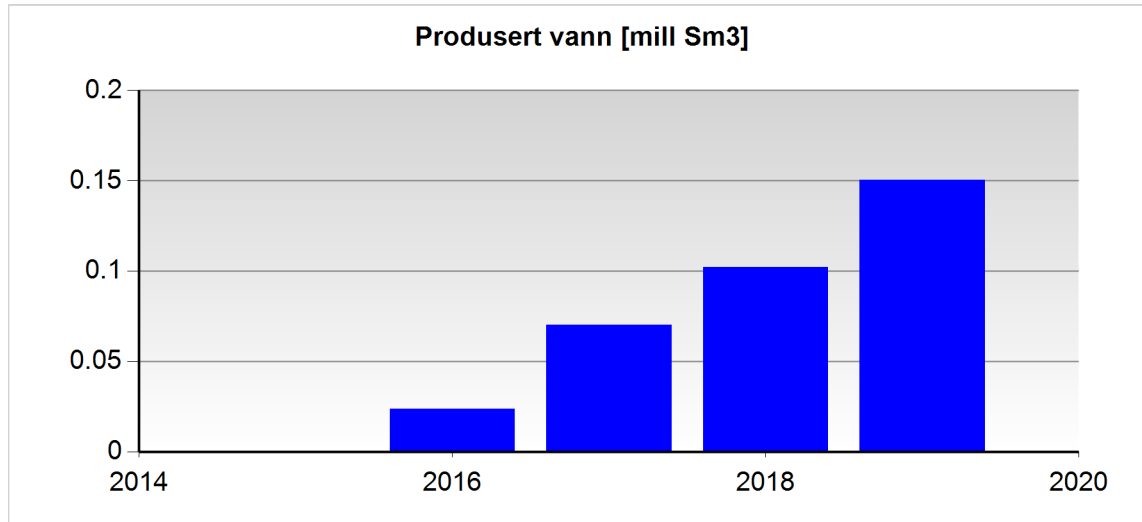
	Måned	Netto - olje [mill Sm ³]	Netto - gass [mrd Sm ³]	Netto - kondensat [mill Sm ³]	Netto - NGL [mill Sm ³]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
Sum		23.180130	2.106004	0.000000	1.115410	26.401544
2020		3.612570	0.318066	0.000000	0.178872	4.109508
2019		4.997739	0.499225	0.000000	0.249319	5.746283
2018		5.103052	0.460919	0.000000	0.276508	5.840479
2017		5.413469	0.495335	0.000000	0.275815	6.184619
2016		3.902151	0.324145	0.000000	0.133445	4.359741
2015		0.151149	0.008314	0.000000	0.001451	0.160914

Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm ³]	Brutto - gass [mrd Sm ³]	Brutto - kondensat [mill Sm ³]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
Sum		23.219982	2.737402	0.000000	25.957384
2020		3.694009	0.412530	0.000000	4.106539
2019		5.097059	0.639530	0.000000	5.736589
2018		5.099824	0.634341	0.000000	5.734165
2017		5.402450	0.598334	0.000000	6.000784
2016		3.777723	0.436192	0.000000	4.213915
2015		0.148917	0.016475	0.000000	0.165392

Produksjon - diagrammer





Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
16/1-8	08.09.2007	13.11.2007	WILDCAT	SUSPENDED	OIL
16/1-8 A			APPRAISAL	WILL NEVER BE DRILLED	
16/1-8 R	02.10.2009	10.10.2009	WILDCAT	P&A	OIL
16/1-10	13.11.2008	05.02.2009	APPRAISAL	P&A	OIL
16/1-13	30.11.2009	21.01.2010	APPRAISAL	P&A	OIL
16/1-15	22.01.2011	05.04.2011	APPRAISAL	P&A	OIL
16/1-15 A	06.04.2011	13.05.2011	APPRAISAL	P&A	OIL
16/1-18	24.02.2014	14.05.2014	APPRAISAL	P&A	OIL
16/1-23 S	24.06.2015	25.08.2015	APPRAISAL	P&A	OIL
16/1-27	01.03.2017	11.04.2017	APPRAISAL	P&A	OIL
16/1-31 A	11.05.2019	22.06.2019	APPRAISAL	P&A	OIL
16/1-31 S	10.03.2019	10.05.2019	APPRAISAL	P&A	OIL

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
16/1-A-1	10.07.2016	05.09.2016	INJECTION	WATER/GAS
16/1-A-2	21.05.2015	11.06.2016	INJECTION	WATER
16/1-A-3			INJECTION	
16/1-A-5	13.08.2017	15.12.2017	INJECTION	WATER/GAS
16/1-A-6	25.03.2015	10.05.2015	PRODUCTION	OIL
16/1-A-7	10.03.2017	19.05.2017	PRODUCTION	OIL
16/1-A-8	05.04.2018	28.05.2018	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
16/1-A-8 A	01.06.2018	25.06.2018	PRODUCTION	OIL
16/1-A-10	02.12.2014	26.01.2015	OBSERVATION	OIL
16/1-A-10 A	16.12.2015	04.01.2016	PRODUCTION	OIL
16/1-A-11	02.10.2014	21.11.2014	OBSERVATION	OIL



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 04:15

16/1-A-11 A	01.02.2015	13.03.2015	PRODUCTION	OIL
16/1-A-12	01.10.2016	27.11.2016	PRODUCTION	OIL
16/1-A-13	20.08.2017	24.01.2018	PRODUCTION	OIL
16/1-A-15	06.12.2016	01.02.2017	PRODUCTION	OIL
16/1-A-18	04.02.2018	20.03.2018	PRODUCTION	OIL
16/1-A-19	02.06.2017	28.07.2017	PRODUCTION	OIL
16/1-A-20	04.09.2017	13.10.2017	INJECTION	WATER

Brønnbaner - andre

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