

Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel

The petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf

Per 31.12.2016

[ODs Ressursklassifisering](#)

Tabeller:

- ◆ [Totale utvinnbare petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel fordelt per havområde](#)
[Original Recoverable Petroleum Resources on the Norwegian Continental Shelf](#)
- ◆ [Totale utvinnbare petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel fordelt på ressursklasser](#)
[Original Recoverable Petroleum Resources on the Norwegian Continental Shelf split on resource classes](#)
- ◆ [Produsert mengde](#)
[Produced](#)
- ◆ [Feltoversikt / Fields](#)
- ◆ [RK 1, 2 & 3-felt: Reserver i felt](#)
[Reserves in fields](#)
- ◆ [RK 3F: Reserver i funn der rettighetshaverne har besluttet utvinning](#)
[Original recoverable and remaining reserves in discoveries which the licensees have decided for production](#)
- ◆ [RK 4F: Ressurser i funn i avklaringsfase](#)
[Resources in clarification phase](#)
- ◆ [RK 5F: Ressurser i funn der utvinning er sannsynlig, men uavklart](#)
[Resources in discoveries where production is likely but not resolved](#)
- ◆ [RK 7F: Ressurser i nye funn hvor utvinning ikke er evaluert](#)
[Resources in new discoveries where production is not evaluated](#)
- ◆ [Funn som i 2016 rapporteres som deler av andre felt og funn](#)
[Discoveries that are reported under other fields and discoveries](#)
- ◆ [Tilstedeværende ressurser i felt](#)
[In-place resources in fields](#)
- ◆ [UNFC klassifisering](#)
[United Nations Framework Classification System 2009](#)



Filene inneholder oppdaterte verdier av ressursregnskapet per 31.12.2016. Ved videre bruk av dataene, bes Oljedirektoratet oppgitt som kilde.

This file contains updated values from the petroleum resource account as of December 31, 2016. Please acknowledge the source when using the data.

[Oljedirektoratet](#)
21. februar 2017

Totale petroleumsressursar på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.2016

Original Recoverable Petroleum Resources on the Norwegian Continental Shelf as of 31 December, 2016

Ressursregnskap pr. 31.12.2016 Resource account as of 31.12.2016	Ressursregnskap pr. 31.12.2016 Resource account as of 31.12.2016					Endring fra 2015 Changes from 2015				
	Olje / Oil	Gass / Gas	NGL	Kondensat Condensate	Total	Olje / Oil	Gass / Gas	NGL	Kondensat Condensate	Total
	mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³ o.e.	mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³ o.e.
Totalt utvinnbart potensial / Total recoverable potential										
Ressursklasse / Resource Class										
Produsert mengde/Produced	4169	2217	190	116	6863	94	117	10	2	232
Reserver*/Reserves	991	1782	112	23	3009	-32	-74	-4	-5	-119
Betingede ressurser i felt/Contingent resources in fields	351	246	21	3	640	22	24	-1	0	45
Betingede ressurser i funn/Contingent resources in discoveries	367	299	14	3	697	-8	-23	0	-10	-42
Utvinning ikke evaluert (RK 7A)/Production not evaluated (RC 7A)	145	60			205	-10	0	0	0	-10
Uoppdagede ressurser/Undiscovered resources	1285	1465		120	2870	-30	-20	0	0	-50
Sum totalt	7308	6070	337	264	14284	37	24	5	-13	56
Nordsjøen										
Produsert mengde/Produced	3581	1722	136	75	5635	77	72	6	0	160
Reserver*/Reserves	842	1220	72	-4	2194	-32	-59	-3	-4	-101
Betingede ressurser i felt/Contingent resources in fields	312	130	12	0	464	26	14	1	0	42
Betingede ressurser i funn/Contingent resources in discoveries	139	121	9	1	277	-22	0	0	-8	-30
Uoppdagede ressurser/Undiscovered resources	430	230		40	700	-25	-20	0	0	-45
Sum	5303	3422	228	111	9270	24	7	4	-12	26
Norskehavet										
Produsert mengde/Produced	585	454	52	34	1172	14	39	4	1	61
Reserver*/Reserves	121	380	34	8	574	0	-9	-1	0	-10
Betingede ressurser i felt/Contingent resources in fields	35	102	8	2	154	-3	10	-3	1	2
Betingede ressurser i funn/Contingent resources in discoveries	38	133	5	2	182	-11	-17	0	-2	-30
Uoppdagede ressurser/Undiscovered resources	320	410		45	775	0	0	0	0	0
Sum	1099	1479	99	91	2858	1	24	-1	0	23
Barentshavet										
Produsert mengde/Produced	3	41	2	7	55	3	6	0	1	10
Reserver*/Reserves	28	182	6	19	241	0	-7	0	-1	-8
Betingede ressurser i felt/Contingent resources in fields	4	15	1	0	21	-1	0	1	0	1
Betingede ressurser i funn/Contingent resources in discoveries	191	46	1	1	239	26	-7	0	0	19
Uoppdagede ressurser/Undiscovered resources	535	825		35	1395	-5	0	0	0	-5
Sum	761	1109	10	62	1951	23	-7	1	-1	17

* Inkluderer ressursklassene 1, 2 og 3/ includes resource classes 1, 2 and 3

**Ressurser fra RK 7A er bare gitt for totale ressurser. De er ikke fordelt på områder.

**Resources from RC 7A are calculated for the total recoverable potential and have not been broken down by area.

Totale petroleumressursar på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.2016

Original Recoverable Petroleum Resources on the Norwegian Continental Shelf as of 31 December, 2016

Klasse/Class	Kode Code	Ressursklasse/Resource Class	Ressursregnskap/Resource accounts per 31.12.2016					Endring i forhold til 2015 / Changes from 2015					
			Olje/Oil	Gass/Gas	NGL	Kond./Cond.	Sum o.e	Olje/Oil	Gass/Gas	NGL	Kond./Cond.	Sum o.e	
			mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³	mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³	
	0	Felt/Fields Produsert mengde/Produced	4169	2217	190	116	6863	94	117	10	2	232	
Reserver Reserves	1	I produksjon /Producing	568	1278	88	20	2033	4	-87	-5	-2	-94	
	2	Godkjent for utvinning / Approved for production	387	147	13	2	561	-47	2	-1	-3	-51	
	3*	Besluttet for utvinning / Decided for production	36	357	11	0	415	12	11	2	0	27	
		Sum reserver /Sum reserves	991	1782	112	23	3009	-32	-74	-4	-5	-119	
Betingede ressurser Contingent resources	4	Utvinning i avklaringsfase / Production in clarification phase	208	129	11	2	362	47	71	3	2	124	
	5	Utvinning sannsynlig, men uavklart Production likely, but not resolved	132	116	9	0	266	-24	-39	-4	-1	-72	
	7F	Utvinning ikke evaluert Production not evaluated	10	2	0	0	12	-1	-7	0	0	-7	
	7A	Utvinning ikke evaluert Production not evaluated	145	60			205	-10	0	0	0	-10	
			Sum betingede ressurser i felt Sum contingent resources in fields	496	306	21	3	845	12	24	-1	0	35
	4	Utvinning i avklaringsfase / Production in clarification phase	151	45	3	0	202	-23	-25	-3	0	-54	
	5	Utvinning sannsynlig, men uavklart Production likely, but not resolved	181	144	10	0	345	4	-40	2	-1	-33	
7F	Utvinning ikke evaluert Production not evaluated	35	110	1	3	151	11	42	1	-8	45		
		Sum betingede ressurser i funn Sum contingent resources in discoveries	367	299	14	3	697	-8	-23	0	-10	-42	
Uoppdagede ressurser Undiscovered resources	8 og 9	Ressurser i prospekter, prospektmulighet og ikke kartlagte ressurser/ Resources in prospects, leads and unmapped prospects	1285	1465		120	2870	-30	-20	0	0	-50	
		Sum totale ressurser / Sum total resources Sum gjenværende ressurser / Remaining resources	7308	6070	337	264	14284	37	24	5	-13	56	
			3139	3853	148	149	7421	-57	-93	-6	-15	-176	

* inkluderer reserver fra funn/ include reserves from discoveries

Felt i produksjon og felt med godkjent plan for utbygging og drift
Fields on production and fields with approved development plans

Felt	Opphavlege reservar Mill. Sm ³ o.e.	Funnår ²⁾	Operatør per 31.12.2016	Utvinningsstillatelse/ Avtalebaseret område
AASTA HANSTEEN ¹⁾	46,4	1997	Statoil Petroleum AS	218
ALVE	10,9	1990	Statoil Petroleum AS	159 B
ALVHEIM	56,7	1998	Aker BP ASA	203
ATLA	1,7	2010	Total E&P Norge AS	102 C
BALDER	77,0	1967	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	001
BLANE	0,9	1989	Repsol Norge AS	BLANE
BRAGE	69,1	1980	Wintershall Norge AS	BRAGE
BRYNHILD	0,6	1992	Lundin Norway AS	148
BYRDING ¹⁾	1,5	2005	Statoil Petroleum AS	090 B
BØYLA	3,6	2009	Aker BP ASA	340
DRAUGEN	151,2	1984	A/S Norske Shell	093
EDVARD GRIEG	31,5	2007	Lundin Norway AS	338
EKOFISK	734,1	1969	ConocoPhillips Skandinavia AS	018
ELDFISK	184,9	1970	ConocoPhillips Skandinavia AS	018
EMBLA	19,9	1988	ConocoPhillips Skandinavia AS	018
ENOCH	0,4	1991	Talisman Sinopec North Sea Limited	ENOCH
FLYNDRE ¹⁾	0,2	1974	Mærsk Oil Norway AS	018 C
FRAM	50,4	1990	Statoil Petroleum AS	090
FRAM H-NORD	0,7	2007	Statoil Petroleum AS	FRAM H-NORD
GAUPE	0,9	1985	A/S Norske Shell	292
GIMLE	4,6	2004	Statoil Petroleum AS	GIMLE
GINA KROG ¹⁾	34,8	1978	Statoil Petroleum AS	GINA KROG
GJØA	66,1	1989	Engie E&P Norge AS	153
GOLIAT	31,0	2000	Eni Norge AS	229
GRANE	144,2	1991	Statoil Petroleum AS	GRANE
GUDRUN	23,4	1975	Statoil Petroleum AS	025
GULLFAKS	407,5	1978	Statoil Petroleum AS	050
GULLFAKS SØR	170,1	1978	Statoil Petroleum AS	050
GUNGNE	24,2	1982	Statoil Petroleum AS	046
GYDA	46,1	1980	Repsol Norge AS	019 B
HANZ ¹⁾	2,8	1997	Aker BP ASA	028 B
HEIDRUN	239,9	1985	Statoil Petroleum AS	HEIDRUN
HEIMDAL	52,6	1972	Statoil Petroleum AS	HEIMDAL
HOD	12,8	1974	Aker BP ASA	033
HYME	4,6	2009	Statoil Petroleum AS	348
ISLAY	0,1	2008	Total E&P UK Ltd	043 CS, 043 DS
IVAR AASEN	29,3	2008	Aker BP ASA	001 B
JOHAN SVERDRUP ¹⁾	298,0	2010	Statoil Petroleum AS	JOHAN SVERDRUP
KNARR	11,2	2008	A/S Norske Shell	373 S
KRISTIN	65,2	1997	Statoil Petroleum AS	HALTENBANKEN VEST
KVITEBJØRN	150,6	1994	Statoil Petroleum AS	193
MARIA ¹⁾	31,1	2010	Wintershall Norge AS	475 BS
MARTIN LINGE ¹⁾	40,6	1978	Total E & P Norge AS	MARTIN LINGE
MARULK	8,5	1992	Eni Norge AS	122
MIKKEL	60,5	1987	Statoil Petroleum AS	MIKKEL
MORVIN	15,4	2001	Statoil Petroleum AS	134 B
NJORD	67,2	1986	Statoil Petroleum AS	NJORD
NORNE	104,0	1992	Statoil Petroleum AS	NORNE
ORMEN LANGE	317,8	1997	A/S Norske Shell	ORMEN LANGE
OSEBERG	539,6	1979	Statoil Petroleum AS	OSEBERG
OSEBERG SØR	90,7	1984	Statoil Petroleum AS	OSEBERG
OSEBERG ØST	27,7	1981	Statoil Petroleum AS	OSEBERG
OSELVAR	1,3	1991	Faroe Petroleum Norge AS	274
REV	3,5	2001	Repsol Norge AS	038 C
RINGHORNE ØST	15,0	2003	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	RINGHORNE ØST
SIGYN	21,1	1982	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	072
SKARV	73,0	1998	Aker BP ASA	SKARV
SKIRNE	13,0	1990	Total E&P Norge AS	102
SKULD	6,2	2008	Statoil Petroleum AS	128
SLEIPNER VEST	194,0	1974	Statoil Petroleum AS	SLEIPNER VEST
SLEIPNER ØST	120,2	1981	Statoil Petroleum AS	SLEIPNER ØST
SNORRE	292,5	1979	Statoil Petroleum AS	SNORRE
SNØHVIT	265,0	1984	Statoil Petroleum AS	SNØHVIT
STATFJORD	707,7	1974	Statoil Petroleum AS	STATFJORD
STATFJORD NORD	45,9	1977	Statoil Petroleum AS	037
STATFJORD ØST	46,0	1976	Statoil Petroleum AS	STATFJORD ØST
SVALIN	9,3	1992	Statoil Petroleum AS	169
SYGNA	11,3	1996	Statoil Petroleum AS	SYGNA
TAMBAR	13,6	1983	Aker BP ASA	065
TAMBAR ØST	0,4	2007	Aker BP ASA	TAMBAR ØST
TORDIS	74,6	1987	Statoil Petroleum AS	089
TROLL	1764,4	1979	Statoil Petroleum AS	TROLL
TRYM	4,9	1990	Faroe Petroleum Norge AS	147
TUNE	22,4	1996	Statoil Petroleum AS	190
TYRIHANS	92,7	1983	Statoil Petroleum AS	TYRIHANS
ULA	94,4	1976	Aker BP ASA	019
URD	8,4	2000	Statoil Petroleum AS	128
UTGARD ¹⁾	4,4	1982	Statoil Petroleum AS	UTGARD

Felt	Opphavlege reservar Mill. Sm ³ o.e.	Funnår ²⁾	Operatør per 31.12.2016	Utvinningsstillatelse/ Avtalebasert område
VALE	5,6	1991	Centrica Resources (Norge) AS	036
VALEMON	19,6	1985	Statoil Petroleum AS	VALEMON
VALHALL	180,8	1975	Aker BP ASA	VALHALL
VEGA	41,2	1981	Wintershall Norge AS	VEGA
VESLEFRIKK	64,4	1981	Statoil Petroleum AS	052
VIGDIS	73,4	1986	Statoil Petroleum AS	089
VILJE	14,4	2003	Aker BP ASA	036 D
VISUND	106,9	1986	Statoil Petroleum AS	VISUND INSIDE
VISUND SØR	10,2	2008	Statoil Petroleum AS	VISUND INSIDE
VOLUND	14,2	1994	Aker BP ASA	150
ÅSGARD	410,1	1981	Statoil Petroleum AS	ÅSGARD

1) Felt med godkjent utbyggingsplan der produksjonen ikkje var kome i gang per 31.12.2016

2) Funnår er funnår for den eldste funnbrønne som inngår i feltet

1) *Fields with an approved development plan not in production as of 31.12.16*

2) *Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question*

Produsert og solgt fra felt der produksjonen er avsluttet og fra felt i produksjon. (Ressursklasse 0)

Historical production from fields where production is ceased and from fields in production. (Resource Class 0)

Felt	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹ mill. Sm ³	Funnår ²
33/9-6 Delta ³⁾		0,1		0,0		1976
Albuskjell		7,4	15,5	1,0		1972
Cod		2,9	7,3	0,5		1968
Edda		4,8	2,0	0,2		1972
Frigg			116,2		0,5	1971
Frøy		5,6	1,6		0,1	1987
Glitne		8,9				1995
Huldra		5,2	17,3	0,1		1982
Jette		0,4	0,0			2009
Jotun		23,1	0,9			1994
Lille-Frigg		1,3	2,2		0,0	1975
Mime		0,4	0,1	0,0		1982
Murchison		13,9	0,3	0,3	0,0	1975
Nordøst Frigg			11,6		0,1	1974
Odin			27,3		0,2	1974
Tommeliten Gamma		3,9	9,7	0,6		1978
Tor		24,5	10,9	1,2		1970
Varg		16,3	0,3	0,0	0,0	1984
Vest Ekofisk		12,2	26,0	1,4		1970
Volve		10,2	0,9	0,2	0,1	1993
Yme		7,9				1987
Yttergryta		0,3	2,2	0,4		2007
Øst Frigg			9,2		0,1	1973
Produsert og solgt fra nedstengte felt <i>Sum fields with ceased production</i>	149,09	261,48	5,95	1,06	422,93	
ALVE		1,7	4,7	0,8		1990
ALVHEIM		32,3	4,2			1998
ATLA		0,2	1,2			2010
BALDER		65,5	1,6			1967
BLANE		0,7	0,0	0,0		1989
BRAGE		57,7	3,7	1,4		1980
BRYNHILD		0,5	0,0			1992
BØYLA		1,4	0,1			2009
DRAUGEN		138,2	1,7	2,6		1984
EDVARD GRIEG		4,1	0,3			2007
EKOFISK		465,2	145,3	13,3		1969
ELDFISK		109,2	40,6	4,0		1970
EMBLA		10,9	4,2	0,5		1988
ENOCH		0,3	0,0			1991
FRAM		32,1	5,0	0,4		1992
FRAM H-NORD		0,6				2007
GAUPE		0,2	0,4	0,0	0,0	1985
GIMLE		2,9	0,9	0,2		2004
GJØA		11,0	20,4	4,5	0,8	1989
GOLIAT		3,0				2000
GRANE		106,7				1991
GUDRUN		7,5	3,9	0,6		1975
GULLFAKS		363,0	23,1	2,8		1978
GULLFAKS SØR		50,3	46,6	6,1	0,1	1978
GUNGNE		0,1	14,9	2,1	4,4	1982
GYDA		36,1	6,2	1,9		1980
HEIDRUN ⁴⁾		154,9	17,6	0,6		1985
HEIMDAL		6,6	45,4			1972
HOD		9,7	1,7	0,3		1974
HYME		1,9	0,2	0,1		2009
ISLAY		0,0	0,1	0,0		2008
IVAR AASEN		0,0				2009
KNARR		4,1	0,2	0,3		2008
KRISTIN		19,9	23,7	5,1	2,1	1997
KVITEBJØRN		25,2	66,6	5,5		1994
MARULK		0,4	4,3	0,4		1992
MIKKEL		4,3	20,6	5,5	2,3	1987
MORVIN		7,1	2,9	0,7		2001
NJORD		26,6	10,1	2,3		1986

Felt	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹ mill. Sm ³	Funnår ²
NORNE	89,5	7,2	0,9		98,4	1992
ORMEN LANGE	0,0	174,4		12,6	187,0	1997
OSEBERG	374,1	44,7	9,8		437,5	1979
OSEBERG SØR	52,3	11,1	1,1		65,5	1984
OSEBERG ØST	20,4	0,3	0,0		20,8	1981
OSELVAR	0,6	0,3	0,0		0,9	1991
REV	0,7	2,7	0,1	0,1	3,6	2001
RINGHORNE ØST	11,8	0,3			12,1	2003
SIGYN	0,3	7,0	2,6	6,0	18,3	1982
SKARV	10,9	14,6	1,7		28,7	1998
SKIRNE	2,0	10,2			12,2	1990
SKULD	3,2	0,3	0,1		3,6	2008
SLEIPNER VEST	2,2	130,8	9,4	29,7	180,5	1974
SLEIPNER ØST	0,2	67,7	13,3	26,8	120,0	1981
SNORRE	208,1	6,4	4,6	0,0	223,3	1979
SNØHVIT	0,0	41,3	2,1	6,8	52,1	1984
STATFJORD	572,0	74,3	19,5	0,9	684,2	1974
STATFJORD NORD	37,8	2,4	0,8	0,0	41,8	1977
STATFJORD ØST	37,1	4,0	1,4	0,0	43,8	1976
SVALIN	4,4				4,4	1992
SYGNA	10,3				10,3	1996
TAMBAR	9,9	2,1	0,2		12,5	1983
TAMBAR ØST	0,3	0,0	0,0		0,4	2007
TORDIS	59,1	4,3	1,6	0,0	66,4	1987
TROLL ⁵⁾	256,5	573,0	9,5	4,3	852,0	1979
TRYM	1,4	2,9			4,3	1990
TUNE	3,6	19,6	0,2		23,4	1996
TYRIHANS	27,1	6,2	1,2		35,5	1983
ULA	74,4	3,9	2,7		83,3	1976
URD	6,2	0,3	0,0		6,5	2000
VALE	2,1	1,9			4,1	1991
VALEMON	0,7	4,3	0,0		5,0	1985
VALHALL	114,3	22,0	3,5		142,9	1975
VEGA	5,7	8,3	2,1	0,4	18,4	1981
VESLEFRIKK	54,2	3,4	1,6	0,0	60,6	1981
VIGDIS	59,5	1,8	1,1	0,0	63,5	1986
VILJE	11,4	0,5			11,9	2003
VISUND	29,9	11,9	0,8		43,3	1986
VISUND SØR	2,0	2,7	0,4		5,4	2008
VOLUND	8,7	0,9			9,6	1994
ÅSGARD	93,3	163,1	29,7	17,1	330,0	1981
Produsert og solgt fra felt i produksjon <i>Sum production from producing fields</i>	4020,3	1955,7	183,8	114,5	6439,7	
Sum solgt og levert <i>Sum sold and delivered</i>	4169,4	2217,1	189,7	115,6	6862,6	

1) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³.

2) Funnår er funnår for den eldste funnbrønningen som inngår i feltet

3) 33/9-6 Delta har avsluttet prøveproduksjonen

4) Heidrun omfatter Tjeldbergodden

5) Troll omfatter TOGI

1) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

2) Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question

3) 33/9-6 Delta has completed the test production

4) Heidrun includes Tjeldbergodden

5) Troll includes TOGI

Reserver i felt. (Ressursklasse 1, 2 og 3)
Reserves in fields. (Resource Classes 1, 2 and 3)

Felt/field	Reserver inklusiv solgt og levert ¹⁾ <i>Reserves inclusiv sold and delivered volumes¹⁾</i>					Reserver ⁴⁾ <i>Reserves⁴⁾</i>				
	Olje <i>Oil</i>	Gass <i>Gas</i>	NGL ² <i>NGL²</i>	Kond. <i>Condensate</i>	Sum o.e	Olje <i>Oil</i>	Gass <i>Gas</i>	NGL ² <i>NGL²</i>	Kond. <i>Condensate</i>	Sum o.e
	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mrd Sm ³ <i>bill Sm³</i>	mill tonn <i>mill tonn</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mrd Sm ³ <i>bill Sm³</i>	mill tonn <i>mill tonn</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>
AASTA HANSTEEN ³⁾	0,0	45,5	0,0	0,9	46,4	0,0	45,5	0,0	0,9	46,4
ALVE	2,0	6,7	1,1	0,0	10,9	0,4	2,0	0,3	0,0	2,9
ALVHEIM	47,1	9,6	0,0	0,0	56,7	14,9	5,4	0,0	0,0	20,2
ATLA	0,3	1,4	0,0	0,0	1,7	0,1	0,1	0,0	0,0	0,3
BALDER	75,0	2,0	0,0	0,0	77,0	9,5	0,4	0,0	0,0	9,9
BLANE	0,8	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
BRAGE	62,0	4,4	1,4	0,0	69,1	4,3	0,7	0,1	0,0	5,0
BRYNHILD	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
BYRDING ³⁾	1,5	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	1,5
BØYLA	3,4	0,2	0,0	0,0	3,6	2,0	0,1	0,0	0,0	2,1
DRAUGEN	144,3	1,7	2,8	0,0	151,2	6,0	0,0	0,2	0,0	6,4
EDVARD GRIEG	27,7	2,5	0,7	0,0	31,4	23,6	2,2	0,7	0,0	27,1
EKOFISK	544,7	158,9	16,1	0,0	734,1	79,5	13,6	2,7	0,0	98,3
ELDFISK	132,5	43,4	4,7	0,0	184,9	23,3	2,8	0,7	0,0	27,4
EMBLA	12,0	6,8	0,6	0,0	19,9	1,0	2,6	0,1	0,0	3,9
ENOC	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
FLYNDRE ³⁾	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
FRAM	37,4	11,2	1,0	0,0	50,4	5,2	6,3	0,5	0,0	12,5
FRAM H- NORD	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
GAUPE	0,4	0,4	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
GIMLE	3,1	1,1	0,2	0,0	4,6	0,2	0,2	0,0	0,0	0,5
GINA KROG ³⁾	16,8	11,8	3,2	0,0	34,8	16,8	11,8	3,2	0,0	34,8
GJØA	13,5	36,0	8,7	0,0	66,1	2,5	15,6	4,2	-0,8	25,3
GOLIAT	31,0	0,0	0,0	0,0	31,0	28,0	0,0	0,0	0,0	28,0
GRANE	144,2	0,0	0,0	0,0	144,2	37,5	0,0	0,0	0,0	37,5
GUDRUN	13,4	7,9	1,1	0,0	23,4	5,8	4,0	0,5	0,0	10,8
GULLFAKS	379,1	23,1	2,8	0,0	407,5	16,1	0,0	0,0	0,0	16,1
GULLFAKS SØR	62,1	84,7	12,3	0,0	170,1	11,7	38,1	6,2	0,0	61,6
GUNGNE	0,3	15,4	2,2	4,5	24,2	0,1	0,5	0,1	0,1	0,9
GYDA	36,2	6,3	1,9	0,0	46,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,2
HANZ ³⁾	2,3	0,4	0,1	0,0	2,8	2,3	0,4	0,1	0,0	2,8
HEIDRUN	186,0	49,0	2,6	0,0	239,9	31,2	31,4	2,0	0,0	66,3
HEIMDAL	6,7	46,0	0,0	0,0	52,6	0,1	0,6	0,0	0,0	0,7
HOD	10,1	1,8	0,5	0,0	12,8	0,4	0,1	0,2	0,0	0,9
HYME	3,2	0,9	0,3	0,0	4,6	1,3	0,6	0,2	0,0	2,3
ISLAY	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IVAR AASEN	23,3	4,4	0,9	0,0	29,2	23,2	4,4	0,9	0,0	29,2
JOHAN SVERDRUP ³⁾	282,3	8,6	3,8	0,0	298,0	282,3	8,6	3,8	0,0	298,0
KNARR	9,9	0,3	0,5	0,0	11,2	5,8	0,1	0,2	0,0	6,3
KRISTIN	23,0	29,0	5,9	2,1	65,2	3,0	5,3	0,8	0,0	9,8
KVITBJØRN	32,5	96,5	11,4	0,0	150,6	7,2	29,8	5,9	0,0	48,3
MARIA ³⁾	25,3	2,2	1,9	0,0	31,1	25,3	2,2	1,9	0,0	31,1
MARTIN LINGE ³⁾	10,9	25,8	2,1	0,0	40,6	10,9	25,8	2,1	0,0	40,6
MARULK	0,5	6,8	0,6	0,0	8,5	0,1	2,5	0,2	0,0	3,1
MIKKEL	6,5	34,2	9,2	2,2	60,4	2,2	13,6	3,8	0,0	23,0
MORVIN	9,0	4,3	1,0	0,0	15,3	1,9	1,5	0,4	0,0	4,1
NJORD	31,8	23,4	6,4	0,0	67,2	5,2	13,2	4,1	0,0	26,1
NORNE	91,5	10,2	1,2	0,0	104,0	2,0	3,0	0,4	0,0	5,7
ORMEN LANGE	0,0	298,3	0,0	19,5	317,8	0,0	123,9	0,0	6,9	130,8
OSEBERG	399,1	116,1	12,9	0,0	539,6	24,9	71,4	3,1	0,0	102,1
OSEBERG SØR	64,9	21,6	2,2	0,0	90,7	12,6	10,5	1,1	0,0	25,1
OSEBERG ØST	27,1	0,4	0,1	0,0	27,7	6,7	0,1	0,1	0,0	7,0
OSELVAR	0,9	0,5	0,0	0,0	1,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,4
REV	0,8	2,7	0,1	0,0	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
RINGHORNE ØST	14,7	0,3	0,0	0,0	15,0	2,8	0,1	0,0	0,0	2,9
SIGYN	1,2	8,0	3,1	6,0	21,1	0,9	1,0	0,5	0,0	2,8
SKARV	19,1	44,4	5,0	0,0	73,0	8,2	29,8	3,3	0,0	44,3
SKIRNE	2,3	10,7	0,0	0,0	13,0	0,3	0,5	0,0	0,0	0,8
SKULD	5,7	0,4	0,1	0,0	6,2	2,5	0,1	0,0	0,0	2,5
SLEIPNER VEST	4,5	140,8	10,0	29,7	194,0	2,3	10,1	0,6	0,1	13,5
SLEIPNER ØST	0,2	68,0	13,3	26,6	120,2	0,1	0,3	0,1	-0,2	0,2
SNORRE	276,9	6,6	4,8	0,0	292,5	68,8	0,3	0,1	0,0	69,3
SNØHVIT	0,0	223,8	8,1	25,8	265,0	0,0	182,5	6,1	19,0	212,9
STATFJORD	577,8	84,6	23,4	0,8	707,7	5,9	10,3	3,9	-0,1	23,5
STATFJORD NORD	41,6	2,2	1,1	0,0	45,9	3,8	-0,2	0,3	0,0	4,1
STATFJORD ØST	37,9	4,1	2,1	0,0	46,0	0,8	0,0	0,7	0,0	2,2
SVALIN	9,3	0,0	0,0	0,0	9,3	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0

Reserver inklusiv solgt og levert ¹⁾ Reserves inclusiv sold and delivered volumes ¹⁾						Reserver ⁴⁾ Reserves ⁴⁾				
Felt/field	Olje	Gass	NGL ²⁾	Kond.	Sum o.e	Olje	Gass	NGL ²⁾	Kond.	Sum o.e
	Oil	Gas	NGL ²⁾	Condensate		Oil	Gas	NGL ²⁾	Condensate	
	mill Sm ³ mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn mill tonn	mill Sm ³ mill Sm ³	mill Sm ³ mill Sm ³	mill Sm ³ mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn mill tonn	mill Sm ³ mill Sm ³	mill Sm ³ mill Sm ³
SYGNA	11,3	0,0	0,0	0,0	11,3	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0
TAMBAR	10,4	2,2	0,5	0,0	13,6	0,5	0,1	0,3	0,0	1,1
TAMBAR ØST	0,3	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TORDIS	66,2	4,8	1,9	0,0	74,6	7,1	0,6	0,3	0,0	8,2
TROLL	284,5	1432,8	24,0	1,5	1764,4	28,0	859,7	14,5	-2,8	912,3
TRYM	1,5	3,4	0,0	0,0	4,9	0,1	0,5	0,0	0,0	0,6
TUNE	3,4	18,7	0,2	0,0	22,4	-0,2	-0,9	0,0	0,0	-1,0
TYRIHANS	35,2	42,5	7,9	0,0	92,7	8,1	36,3	6,7	0,0	57,2
ULA	84,5	3,9	3,2	0,0	94,4	10,1	0,0	0,5	0,0	11,1
URD	8,0	0,3	0,1	0,0	8,4	1,8	0,0	0,0	0,0	1,8
UTGARD ³⁾	1,4	1,9	0,6	0,0	4,4	1,4	1,9	0,6	0,0	4,4
VALE	2,7	2,9	0,0	0,0	5,6	0,6	1,0	0,0	0,0	1,6
VALEMON	1,9	16,6	0,6	0,0	19,6	1,2	12,3	0,6	0,0	14,6
VALHALL	143,6	27,4	5,1	0,0	180,8	29,3	5,5	1,6	0,0	37,9
VEGA	9,8	19,5	6,3	0,0	41,2	4,1	11,2	4,2	-0,4	22,8
VESLEFRIKK	55,2	5,6	1,9	0,0	64,3	1,1	2,2	0,3	0,0	3,8
VIGDIS	69,1	1,8	1,3	0,0	73,4	9,6	0,0	0,2	0,0	10,1
VILJE	14,4	0,0	0,0	0,0	14,4	3,0	-0,5	0,0	0,0	2,5
VISUND	38,2	55,6	6,9	0,0	106,9	8,3	43,7	6,1	0,0	63,6
VISUND SØR	2,8	6,0	0,8	0,0	10,2	0,8	3,3	0,4	0,0	4,8
VOLUND	12,9	1,2	0,0	0,0	14,2	4,2	0,4	0,0	0,0	4,6
ÅSGARD	104,7	213,8	39,2	17,1	410,0	11,4	50,7	9,4	0,0	80,1
SUM	4992,9	3718,9	295,6	136,8	9410,2	972,6	1763,4	111,8	22,6	2970,9

1) Tabellen viser forventningsverdier og estimatene er derfor usikre

2) Omregningsfaktor for NGL i tonn til Sm³ er 1,9

3) Felt med godkjent utbyggingsplan der produksjonen ikke var startet per 31.12.2016

4) Årsaken til negative tall for gjenværende reserver på enkelte felt er at produktet ikke er rapportert under opprinnelige reserver.
Dette gjelder produsert NGL og kondensat.

1) The table shows expected values. All estimates are subject to uncertainties.

2) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

3) Fields with an approved development plan not in production as of 31.12.2016

4) Negative remaining reserves due to sales product not reported as original volume.
This applies to produced NGL and condensate

Reserver i funn der rettighetshaverne har besluttet utvinning

(Ressursklasse 3F)

Original recoverable and remaining reserves in discoveries which the licensees have decided for production (Resource Class 3F)

Funn <i>Discovery</i>	Olje <i>Oil</i>	Gass <i>Gas</i>	NGL ² <i>NGL²</i>	Kond. <i>Condensate</i>	Sum o.e ¹	Funnår ²⁾ <i>Discovery year²⁾</i>
	mill Sm3 <i>mill Sm3</i>	mrd Sm3 <i>bill Sm3</i>	mill tonn <i>mill tonn</i>	mill Sm3 <i>mill Sm3</i>	mill Sm3 <i>mill Sm3</i>	
31/2-N-11 H	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	2005
6406/3-2 (Trestakk)	10,7	0,7	0,1	0,0	11,6	1986
6507/7-14 S DVALIN	0,0	17,9	0,2	0,4	18,8	2010
8/10-4 S ODA	7,2	0,3	0,0	0,0	7,5	2011
Totalt	18,4	19,0	0,4	0,4	38,5	

1) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

2) Funnår for den eldste funnbrønn som inngår

1) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

2) *Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question*

Ressurser i funn i avklaringsfase (Ressursklasse 4F)

Resources in clarification phase (Resource Class 4F)

Funn ¹⁾	Olje Oil	Gass Gas	NGL ² NGL ²	Kond. Condensate	Sum o.e ²	Funnår ³⁾ Discovery year ³⁾
	mill Sm ³ mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn mill tonn	mill Sm ³ mill Sm ³	mill Sm ³ mill Sm ³	
Discovery ¹⁾						
16/4-6 S (Luno II) ⁴⁾	6,1	1,4	0,3	0,0	8,1	2013
2/12-1 MJØLNER	2,6	1,1	0,0	0,0	3,6	1987
25/2-10 S (Frigg-GammaDelta) ⁵⁾	9,6	2,3	0,0	0,0	12,0	1986
34/4-11 (Beta)	3,7	0,3	0,2	0,0	4,5	2010
34/6-2 S (Garantiana)	11,1	0,1	0,0	0,0	11,2	2012
35/9-7 (Skarfjell)	11,1	2,8	0,9	0,0	15,5	2012
6406/12-3 S (Pil) ⁶⁾	14,2	3,7	0,6	0,0	19,1	2014
6407/8-6 (Snilehorn)	6,7	1,7	0,9	0,0	10,0	2013
6506/9-2 S (Fogelberg)	1,4	7,6	0,7	0,0	10,3	2010
6507/3-8 (Gjøk)	0,1	1,4	0,3	0,0	2,0	2009
6705/10-1 (Asterix)	0,0	17,2	0,0	0,3	17,5	2009
6706/12-2 (Snefrid Nord)	0,0	5,0	0,0	0,0	5,0	2015
7122/6-1 (Tornerose)	0,0	3,7	0,0	0,2	3,9	1987
7220/8-1 JOHAN CASTBERG ⁷⁾	88,1	10,9	0,0	0,0	99,0	2011
Totalt	154,7	59,1	3,9	0,5	221,7	

1) Navn i parentes er ikke offisielle funn navn

2) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

3) Funnår er funnår for den eldste funnbrønnen som inngår

4) 16/4-6 S (Luno II) inkluderer ressurser i RK 5F

5) 25/2-10 S (Frigg-GammaDelta) inneholder 25/2-17 - funnår 2009

6) 6406/12-3 S (Pil) inkluderer 6406/12-3 A (Bue). Ressursene inkluderer ressurser i RK 5F

7) 7220/8-1 JOHAN CASTBERG inneholder 7220/7-1 (Havis) - funnår 2012 og 7220/7-3 S (Drivis) - funnår 2014
Ressursene omfatter gass ressurser i RK 7F

1) Names in brackets are not official discovery name

2) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

3) Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question

4) 16/4-6 S (Luno II) includes resources in RC 5F

5) 25/2-10 S (Frigg-GammaDelta) includes 25/2-17 - discovery year 2009

6) 6406/12-3 S (Pil) includes 6406/12-3 A (Bue). The resources include resources in RK 5F.

7) 7220/8-1 JOHAN CASTBERG includes 7220/7-1 (Havis) - discovery year 2012 and 7220/7-3 S (Drivis) - discovery year 2014
The resources include gas resources in RC 7F

**Ressurser i funn der utvinning er sannsynlig, men uavklart
(Ressursklasse 5F)**

*Resources in discoveries where development is likely but not resolved
(Resource Class 5F)*

Funn ¹⁾ Discovery ¹⁾	Olje Oil	Gass Gas	NGL ²⁾ NGL ²⁾	Kond. Condensate	Sum o.e. ²⁾	Funnår ³⁾ Discovery year ³⁾
	mill Sm3 mill Sm3	mrd Sm3 bill Sm3	mill tonn mill tonn	mill Sm3 mill Sm3	mill Sm3 mill Sm3	
1/9-1 TOMMELITEN ALPHA	5,9	12,8	0,5	0,0	19,5	1977
15/5-2 EIRIN	0,2	8,3	0,3	0,0	9,1	1978
16/1-12 (Rolvnes)	5,1	0,5	0,2	0,0	5,9	2009
16/1-14 (Apollo)	1,0	0,1	0,0	0,0	1,1	2010
2/4-21 (King Lear) ⁴⁾	6,5	9,2	0,0	0,0	15,7	2012
2/5-3 (Sørøst Tor)	3,1	0,9	0,0	0,0	4,0	1972
24/9-10 S (Caterpillar)	1,2	0,1	0,0	0,0	1,3	2011
25/1-11 R (Storklakken)	1,6	0,2	0,0	0,0	1,7	2010
25/11-27	4,4	0,0	0,0	0,0	4,4	2013
25/2-5 LILLE FRØY	3,1	1,1	0,0	0,0	4,3	1976
25/4-3 (Gekko)	0,6	2,9	0,0	0,0	3,5	1974
25/5-9 (Trell)	2,1	0,0	0,0	0,0	2,1	2014
25/8-4 (D-struktur)	8,3	0,0	0,0	0,0	8,3	1992
30/11-8 S (Krafla) ⁵⁾	17,2	17,7	3,5	0,0	41,7	2011
30/5-3 S (Corvus)	0,4	5,5	0,0	0,0	5,9	2009
30/9-28 S	0,3	1,2	0,0	0,0	1,5	2016
31/7-1 (Brasse)	6,7	2,4	0,8	0,0	10,6	2016
34/11-2 S (Nøkken)	2,0	5,2	0,0	0,0	7,2	1996
34/12-1 (Afrodite)	1,1	9,2	0,5	0,0	11,2	2008
35/11-17 (F-Vest)	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	2014
35/2-1 (Peon)	0,0	19,5	0,0	0,0	19,5	2005
6406/2-1 LAVRANS	2,4	9,3	0,8	0,0	13,2	1995
6406/2-7 (Erlend)	0,9	1,0	0,2	0,0	2,3	1999
6407/6-6 MIKKEL SØR ⁶⁾	0,6	2,2	0,6	0,0	3,8	2008
6407/7-8 (Noatun)	0,9	3,8	0,5	0,0	5,7	2008
6506/11-2 (Lange)	0,5	0,2	0,1	0,0	0,9	1991
6506/12-3 (Lysing)	0,7	0,2	0,1	0,0	1,1	1985
6506/6-1 (Victoria) ⁷⁾	0,0	26,8	0,0	0,0	26,8	2000
6507/11-6 SIGRID	0,4	1,9	0,3	0,0	2,9	2001
6507/3-7 (Idun Nord)	0,0	0,6	0,1	0,0	0,8	2009
6507/7-13	0,9	0,0	0,0	0,0	1,0	2001
6607/12-2 S (Alve Nord)	2,1	4,9	0,0	0,0	7,0	2011
7120/12-2 (Alke Sør) ⁸⁾	0,0	11,4	0,6	0,4	12,9	1981
7120/1-3 (Gohta) ⁹⁾	14,6	6,2	0,0	0,0	20,9	2013
7220/11-1 (Alta) ¹⁰⁾	26,4	9,7	0,0	0,0	36,1	2014
7324/8-1 (Wisting) ¹¹⁾	56,5	0,0	0,0	0,0	56,5	2013
Totalt	178,2	175,0	9,0	0,4	370,7	

1) Navn i parentes er ikke offisielle funn navn

2) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

3) Funnår er funnår for den eldste funnbrønningen som inngår

4) 2/4-21 (King Lear) inkluderer 2/4-23 S (Julius) - funnår 2015

5) 30/11-8 S (Krafla) inkluderer :

30/11-5 (Steinbit) - funnår 1997

30/11-8 A - funnår 2011

30/11-9 A (Askja Øst) - funnår 2014

30/11-9 S (Askja) - funnår 2013

30/11-10 (Krafla Nord) - inkluderer ressurser i RK 7F - funnår 2014

30/11-11 S (Madam Felle) - funnår 2016

30/11-12 S (Askja Sørøst) - funnår 2016

30/11-13 (Beerenberg) - funnår 2016

30/11-14 (Slemmestad) - funnår 2016

- 30/11-14 B (Haraldsplass) - funnår 2016
- 6) 6407/6-6 Mikkell Sør inkluderer 6407/6-7 S Mikkell Sør - funnår 2009
 - 7) 6506/6-1 Victoria inkluderer ressurser i RK 7F
 - 8) 7120/12-2 (Alke Sør) inkluderer 7120/12-3 (Alke Nord) - funnår 1983
 - 9) 7120/1-3 (Gotha) inkluderer ressurser i RK 7F
 - 10) 7220/11-1 (Alta) inkluderer ressurser i RK 7F
 - 11) 7324/8-1 (Wisting) inkluderer ressurser i 7324/7-2 (Hanssen) - funnår 2014

1) *Names in brackets are not official discovery names*

2) *1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL*

3) *Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question*

4) *2/4-21 (King Lear) includes 2/4-23 S (Julius) - discovery year 2015*

5) *30/11-8 S (Krafla) includes :*

30/11-5 (Steinbit) - discovery year 1997

30/11-8 A - discovery year 2011

30/11-9 A (Askja Øst) - discovery year 2014

30/11-9 S (Askja) - discovery year 2013

30/11-10 (Krafla Nord) - includes resources in RC 7F - discovery year 2014

30/11-11 S (Madam Felle) - discovery year 2016

30/11-12 S (Askja Sørøst) - discovery year 2016

30/11-13 (Beerenberg) - discovery year 2016

30/11-14 (Slemmestad) - discovery year 2016

30/11-14 B (Haraldsplass) - discovery year 2016

6) *6407/6-6 Mikkell Sør includes 6407/6-7 S Mikkell Sør - discovery year 2009*

7) *6506/6-1 (Victoria) includes resources in RC 7F*

8) *7120/12-2 (Alke Sør) includes 7120/12-3 (Alke Nord)- discovery year 1983*

9) *7120/1-3 (Gotha) includes resources in RC 7F*

10) *7220/11-1 (Alta) inkluderer resources in RC 7F*

11) *7324/8-1 (Wisting) includes resources in 7324/7-2 (Hanssen) - discovery year 2014*

Ressurser i funn hvor utvinning ikke er evaluert (Ressursklasse 7F)

Resources in discoveries where production is not evaluated

(Resource Class 7F)

Funn ¹⁾ Discovery ¹⁾	Olje Oil	Gass Gas	NGL ²⁾ NGL ²⁾	Kond. Condensate	Sum o.e. ²⁾	Funnår ³⁾ Discovery year ³⁾
	mill Sm3 mill Sm3	mrd Sm3 bill Sm3	mill tonn mill tonn	mill Sm3 mill Sm3	mill Sm3 mill Sm3	
16/1-26 S	1,3	0,2	0,0	0,0	1,5	2016
16/2-3 (Ragnarock)	2,9	0,4	0,0	0,0	3,3	2007
16/2-4	1,4	0,2	0,7	0,1	2,9	2007
16/2-5	0,0	1,9	0,0	0,2	2,1	2009
2/4-17 TJALVE	0,6	0,8	0,0	0,0	1,4	1992
25/2-18 S (Langfjellet)	6,7	1,1	0,0	0,0	7,8	2016
26/10-1 (Zulu Øst)	0,0	2,5	0,0	0,0	2,5	2015
34/8-16 S (Tarvos)	0,1	0,7	0,0	0,2	0,9	2015
35/10-2	0,0	2,8	0,3	0,3	3,6	1996
35/11-18 (Syrah)	1,0	0,3	0,0	0,0	1,3	2015
35/11-20 B	0,6	0,2	0,0	0,0	0,7	2016
35/11-20 S	0,8	0,2	0,0	0,0	1,0	2016
35/12-2 (Grosbeak)	4,8	0,7	0,0	0,0	5,5	2009
35/8-6 A	0,5	0,2	0,0	0,0	0,8	2016
36/7-4 (Cara)	2,8	3,9	0,5	0,2	7,9	2016
6406/12-4 S (Boomerang)	3,2	0,3	0,0	0,0	3,5	2015
6406/9-1 LINNORM	0,0	24,4	0,0	0,6	24,9	2005
6407/2-5 S (Nona)	2,9	1,3	0,0	0,1	4,3	2009
6407/2-6 S (Flyndretind)	0,0	1,9	0,0	0,5	2,4	2010
6407/7-9 A	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	2016
6407/7-9 S	0,1	0,2	0,0	0,1	0,4	2016
6706/11-2 (Gymir)	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0	2015
6706/12-3 (Roald Rygg)	0,0	2,4	0,0	0,0	2,4	2015
6706/6-1 (Hvitveis)	0,0	7,5	0,0	0,0	7,5	2003
6707/10-3 S (Ivory)	0,0	5,1	0,0	0,0	5,1	2014
7121/5-2 (Snøhvit Beta)	0,0	2,5	0,0	0,3	2,8	1986
7220/6-2 R	5,0	1,5	0,0	0,0	6,5	2016
Totalt	34,6	65,4	1,4	2,5	105,2	

1) Navn i parantes er ikke offisielle funn navn

2) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

3) Funnår er funnår for den eldste funnbrønnen som inngår

1) Names in brackets are not official discovery names

2) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

3) Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question

Funn som i 2016 rapporteres som deler av andre felt eller funn.

Discoveries that are reported under other fields and discoveries

Funn	Rapportert inn i felt	Funnår¹
<i>Discoveries</i>	<i>Included in field</i>	<i>Discovery year¹</i>
6706/12-1	Aasta Hansteen	2008
6707/10-2 S	Aasta Hansteen	2008
6507/3-5 S	Alve	2008
24/6-4 Alvheim	Alvheim	2003
25/4-10 S	Alvheim	2009
25/4-7 Alvheim	Alvheim	2003
25/7-5	Alvheim	1997
25/8-1 Forseti	Balder	1970
25/8-10 S Ringhorne	Balder	1997
25/8-11 Ringhorne	Balder	1997
25/8-C-20	Balder	2003
31/4-11	Brage	2000
31/4-A-1-A	Brage	2008
31/4-A-30 B	Brage	2004
7/11-7	Cod	1983
2/7-8	Eldfisk	1973
35/11-7	Fram	1992
35/11-8 S	Fram	1996
35/11-B-23-H	Fram	2008
15/12-19	Gaupe	2008
34/8-12 S	Gimle	2001
34/10-C-18 A	Gimle	2013
35/9-2	Gjøa	1991
36/7-1	Gjøa	1996
7122/7-3	Goliat	2006
7122/7-4 S Klappmys	Goliat	2006
15/3-9	Gudrun	2010
34/10-34 Gullfaks Vest	Gullfaks	1991
34/10-45 B	Gullfaks	2003
34/10-45 S	Gullfaks	2002
34/10-46 A	Gullfaks	2002
34/10-46 S	Gullfaks	2002
34/10-A-8	Gullfaks	2012
33/12-8 A Skinfaks	Gullfaks Sør	2002
33/12-8 S Skinfaks	Gullfaks Sør	2002
33/12-9 S (Skinfaks Sør)	Gullfaks Sør	2012
34/10-17 Rimfaks	Gullfaks Sør	1983
34/10-37 Gullveig	Gullfaks Sør	1995
34/10-43 S	Gullfaks Sør	2001
34/10-44 S Rimfaks Lunde	Gullfaks Sør	2001
34/10-47 S Gulltopp	Gullfaks Sør	2002
34/10-49 S Alun	Gullfaks Sør	2006
34/10-49 S Epidot	Gullfaks Sør	2006
34/10-52 A	Gullfaks Sør	2011
34/10-52 B	Gullfaks Sør	2011
34/10-53 A	Gullfaks Sør	2011
34/10-53 S	Gullfaks Sør	2011
34/10-K-2 H Gullveig	Gullfaks Sør	1998
15/9-20 S	Gungne	1994
2/1-9 Gyda Sør	Gyda	1991
6507/8-4 Heidrun Nord	Heidrun	1990
2/11-10 S	Hod	1994
6407/8-5 A	Hyme	2009
16/1-7	Ivar Aasen	2004
25/7-3 Jotun	Jotun	1995

Funn	Rapportert inn i felt	Funnår¹
<i>Discoveries</i>	<i>Included in field</i>	<i>Discovery year¹</i>
25/8-8 S Jotun	Jotun	1995
34/3-3 S	Knarr	2011
29/6-1	Martin Linge	1982
30/4-3 S	Martin Linge	2016
30/7-2	Martin Linge	1975
6407/7-6	Njord	2000
6407/7-7S	Njord	2007
6608/10-4	Norne	1994
30/6-15 Oseberg Vest	Oseberg	1984
30/6-17	Oseberg	1986
30/6-18 Kappa	Oseberg	1985
30/6-26 Gamma Vest	Oseberg	2001
30/6-27	Oseberg	2001
30/6-28 S	Oseberg	2012
30/6-9	Oseberg	1982
30/9-19	Oseberg	1998
30/9-21 S	Oseberg	2008
30/9-27 S (Parkes)	Oseberg	2015
30/6-29 S (Alpha Nord Cook)	Oseberg	2015
30/9-10 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1990
30/9-13 S Oseberg Sør	Oseberg Sør	1991
30/9-15 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1994
30/9-16 K Oseberg Sør	Oseberg Sør	1994
30/9-20 S	Oseberg Sør	2002
30/9-22 Stjerne	Oseberg Sør	2009
30/9-4 S Oseberg Sør	Oseberg Sør	1985
30/9-5 S Oseberg Sør	Oseberg Sør	1985
30/9-6 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1987
30/9-7 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1988
30/9-9 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1989
30/6-14	Oseberg Øst	1984
30/6-19 Beta Sadel	Oseberg Øst	1986
16/7-7 S	Sigyn	1997
6507/3-3 Idun	Skarv	1999
6507/3-9 S	Skarv	2012
6507/5-3 Snadd	Skarv	2000
6507/5-6 S	Skarv	2010
25/5-4 Byggve	Skirne	1991
6608/10-14 S Skuld	Skuld	2010
15/9-B-1	Sleipner Vest	2009
15/9-17 Loke	Sleipner Øst	1983
34/4-12 A	Snorre	2010
7120/7-1 Askeladd Vest	Snøhvit	1982
7120/7-2 Askeladd Sentral	Snøhvit	1983
7120/8-1 Askeladd	Snøhvit	1981
7120/9-1 Albatross	Snøhvit	1982
7121/4-2 Snøhvit Nord	Snøhvit	1985
7121/7-2 Albatross Sør	Snøhvit	1986
25/11-25 S Svalin	Svalin	2008
34/7-21 Borg	Tordis	1992
34/7-22 Tordis Øst	Tordis	1993
34/7-25 S	Tordis	1996
6407/1-3 Tyrihans Nord	Tyrihans	1984
6608/10-11 S (Trost)	Urd	2006
6608/10-8 Stær	Urd	2002
6608/10-9 Lerke	Urd	2003
6608/10-15 (Svale Nord)	Urd	2013
34/10-54 A	Valemon	2014
34/10-54 S	Valemon	2014
15/12-20 S	Varg	2008

Funn	Rapportert inn i felt	Funnår¹
<i>Discoveries</i>	<i>Included in field</i>	<i>Discovery year¹</i>
35/8-2 Vega	Vega	1982
35/11-2 Vega Sør	Vega	1987
30/3-6 S	Veslefrikk	1994
30/3-7 A	Veslefrikk	1998
30/3-7 B	Veslefrikk	1998
30/3-7 S	Veslefrikk	1995
34/7-23 S	Vigdis	1994
34/7-34	Vigdis	2009
34/8-4 S	Visund	1991
34/8-13 A	Visund	2009
34/8-13 S	Visund	2009
34/8-15 S	Visund	2013
34/8-17 S	Visund	2014
9/2-3	Yme	1990
9/2-6 S	Yme	1996
9/2-7 S	Yme	1997
9/2-9 S	Yme	1999
6506/9-3 (Smørbukk Nord)	Åsgard	2013
6506/12-1 SMØRBUKK	Åsgard	1985
6506/12-12 S	Åsgard	2009
6506/12-3 SMØRBUKK SØR	Åsgard	1985
Funn	Rapportert inn i funn	Funnår¹
<i>Discoveries</i>	<i>Included in discovery</i>	<i>Discovery year¹</i>
2/4-23 S (Julius)	2/4-21 (King Lear)	2015
25/2-17	25/2-10 S (Frigg-GammaDelta)	2009
30/11-5 (Steinbit)	30/11-8 S (Krafla)	1997
30/11-8 A	30/11-8 S (Krafla)	2011
30/11-9 A (Askja Øst)	30/11-8 S (Krafla)	2014
30/11-9 S (Askja)	30/11-8 S (Krafla)	2013
30/11-10 (Krafla Nord)	30/11-8 S (Krafla)	2014
30/11-11 S (Madam Felle)	30/11-8 S (Krafla)	2016
30/11-12 S (Askja Sørøst)	30/11-8 S (Krafla)	2016
30/11-13 (Beerenberg)	30/11-8 S (Krafla)	2016
30/11-14 (Slemmestad)	30/11-8 S (Krafla)	2016
30/11-14 B (Haraldsplass)	30/11-8 S (Krafla)	2016
6406/12-3 A (Bue)	6406/12-3 S (Pil)	2014
6407/6-7 S Mikkel Sør	6407/6-6 Mikkel Sør	2009
6507/7-15 S	6507/7-14 S (Dvalin)	2012
7120/12-3 (Alke Nord)	7120/12-2 (Alke Sør)	1983
7220/7-1 Johan Castberg	7220/8-1 Johan Castberg	2012
7220/7-3 S (Drivis)	7220/8-1 Johan Castberg	2014
7324/7-2 (Hanssen)	7324/8-1 Wisting	2014

1) Funnår for den eldste funnbrønnen som inngår

1) *Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question*

Opprinnelig tilstedeværende ressurser i felt
Resources originally in-place in fields

Felt/field	Olje mill Sm³ <i>Oil million Sm³</i>	Assosiert væske NGL/Kondensat mill Sm³ <i>Associated liquids</i> <i>million Sm³</i>	Assosiert gass mrd Sm³ <i>Associated gas (billion Sm³)</i>	Fri gass mrd Sm³ <i>Free gas billion Sm³</i>
AASTA HANSTEEN	0	2	0	68
ALBUSKJELL	56	0	64	0
ALVE	3	3	1	14
ALVHEIM	109	0	10	12
ATLA	0	0	0	2
BALDER	218	0	12	0
BLANE	3	0	0	0
BRAGE	158	13	16	5
BRYNHILD	6	0	0	0
BYRDING	11	0	0	0
BØYLA	7	0	1	0
COD	5	0	11	0
DRAUGEN	224	0	12	0
EDDA	16	0	5	0
EDVARD GRIEG	77	0	9	0
EKOFISK	1134	0	301	0
ELDFISK	439	0	119	0
EMBLA	49	0	17	0
ENOCH	2	0	0	0
FLYNDRE	2	0	0	0
FRAM	90	0	13	12
FRAM H-NORD	6	0	1	0
FRIGG	0	1	0	150
FRØY	34	0	6	0
GAUPE	11	1	2	3
GIMLE	9	1	2	1
GINA KROG	27	12	5	21
GJØA	49	12	9	56
GLITNE	20	0	0	1
GOLIAT	91	0	11	9
GRANE	220	0	3	0
GUDRUN	45	11	15	15
GULLFAKS	793	0	89	0
GULLFAKS SØR	164	46	37	138

Felt/field	Olje mill Sm³ <i>Oil million Sm³</i>	Assosiert væske NGL/Kondensat mill Sm³ <i>Associated liquids</i> <i>million Sm³</i>	Assosiert gass mrd Sm³ <i>Associated gas (billion Sm³)</i>	Fri gass mrd Sm³ <i>Free gas billion Sm³</i>
GUNGNE	0	15	0	20
GYDA	90	9	18	0
HANZ	5	0	1	0
HEIDRUN	432	8	36	52
HEIMDAL	11	0	0	61
HOD	93	0	13	0
HULDRA	0	9	0	23
HYME	6	0	1	0
ISLAY	0	0	0	0
IVAR AASEN	47	0	7	2
JETTE	3	0	0	0
JOHAN SVERDRUP	573	0	21	0
JOTUN	44	0	2	0
KNARR	29	0	3	0
KRISTIN	70	0	0	72
KVITEBJØRN	84	0	0	172
LILLE-FRIGG	4	0	7	0
MARIA	52	0	8	0
MARTIN LINGE	22	10	1	38
MARULK	0	0	0	10
MIKKEL	0	20	5	47
MIME	16	0	0	3
MORVIN	36	0	16	0
MURCHISON	27	0	3	0
NJORD	132	9	35	17
NORDØST FRIGG	0	0	0	35
NORNE	157	2	18	12
ODIN	13	0	0	37
ORMEN LANGE	0	34	0	402
OSEBERG	631	36	87	115
OSEBERG SØR	243	1	34	14
OSEBERG ØST	96	0	8	0
OSELVAR	2	3	1	2
REV	0	2	0	4
RINGHORNE ØST	41	0	2	0
SIGYN	0	24	3	6
SKARV	38	0	6	51
SKIRNE	5	0	0	15
SKULD	23	0	2	0
SLEIPNER VEST	0	79	0	185

Felt/field	Olje mill Sm³ <i>Oil million Sm³</i>	Assosiert væske NGL/Kondensat mill Sm³ <i>Associated liquids</i> <i>million Sm³</i>	Assosiert gass mrd Sm³ <i>Associated gas (billion Sm³)</i>	Fri gass mrd Sm³ <i>Free gas billion Sm³</i>
SLEIPNER ØST	0	77	0	91
SNORRE	605	0	64	0
SNØHVIT	0	39	7	341
STATFJORD	860	0	154	0
STATFJORD NORD	73	0	0	0
STATFJORD ØST	65	0	9	0
SVALIN	16	0	1	0
SYGNA	21	0	1	0
TAMBAR	32	2	8	0
TAMBAR ØST	8	0	1	0
TOMMELITEN GAMMA	12	0	15	0
TOR	120	0	32	0
TORDIS	113	0	13	0
TROLL	664	86	38	1625
TRYM	4	0	0	6
TUNE	2	11	0	22
TYRIHANS	67	22	17	49
ULA	177	9	15	0
URD	31	0	1	0
UTGARD	0	11	0	7
VALE	0	10	0	8
VALEMON	11	0	0	49
VALHALL	435	20	77	0
VARG	43	0	5	0
VEGA	4	34	2	47
VESLEFRIKK	121	3	17	4
VEST EKOFISK	85	0	45	0
VIGDIS	139	0	12	0
VILJE	23	0	1	0
VISUND	85	33	24	83
VISUND SØR	13	4	3	9
VOLUND	22	0	2	2
VOLVE	19	0	3	0
YME	54	0	3	0
YTTERGRYTA	0	1	0	7
ØST FRIGG	0	0	0	21
ÅSGARD	183	202	53	335
Totalt	11201	927	1730	4610

Estimatene gir en oversikt over hvor mye olje og gass som fantes i reservoarene før produksjonen tok til. Det finnes alternative måter å beregne tilstedeværende ressurser på.

Felt/field	Olje mill Sm ³ Oil million Sm ³	Assosiert væske NGL/Kondensat mill Sm ³ Associated liquids million Sm ³	Assosiert gass mrd Sm ³ Associated gas (billion Sm ³)	Fri gass mrd Sm ³ Free gas billion Sm ³
------------	--	--	---	--

Estimatene som oppgis er derfor ikke nødvendigvis sammenlignbare mellom de ulike feltene.

The estimates give an overview of how much oil and gas were in the reservoirs before production started. There are alternative methods for calculating in-place resources. The given estimates are therefore not necessarily comparable between fields.

Totale petroleumsressursar på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.2016 i henhold til United Nations Framework

Classification System 2009

Norwegian resource figures of 31.12.2016 according to the UNFC Numerical codes

UNFC Sub-class	oil mill Sm ³	NGL tonn	mill	condensate mill Sm ³	gas bill Sm ³	Total mill Sm ³ o.e
1.1;1.1;1+2	568	88		20	1278	2032
1.1;1.2;1+2	387	13		2	147	562
1.1;1.3;1+2	36	11		0	357	414
1.1;2.1;1+2	334	13		3	155	517
2;2.1;1+2	25	2		0	19	49
2;2.2;1+2	313	19		1	260	611
3.2;2.2;1+2	190	2		3	172	368
3.3;2.3;1+2						
3.2;3;4	1285	0		120	1465	2870

UNFC Class	oil mill Sm ³	NGL mill tonn	condensate mill Sm ³	gas bill Sm ³	Total mill Sm ³ o.e
1;1;1+2	991	112	23	1782	3008
1;2;1+2	334	13	3	155	517
2;2;1+2	339	21	1	280	659
3.2;2.2;1+2	190	2	3	172	368
3.2;3;4	1285	0	120	1465	2870

UNFC Class	oil mill Sm ³ G1	oil mill Sm ³ G1+G2	oil mill Sm ³ G1+G2+G3
E1.1;F1.1	494	568	644
E1.1;F1.2	345	387	438
E1.1;F1.3	28	36	44
E1.1;F2.1	253	334	421
E2;F2.1	17	25	34
E2;F2.2	203	313	422
E3.2;F2.2	106	190	283
E3.3;F2	0	0	0
	G4.1	G4.1+G4.2	G4.1+G4.2+G4.3
E3.2;F3.4	700	1285	2189

UNFC Class	gas bill Sm ³ G1	gas bill Sm ³ G1+G2	gas bill Sm ³ G1+G2+G3
E1.1;F1.1	1197	1278	1374
E1.1;F1.2	128	147	171
E1.1;F1.3	321	357	387
E1.1;F2.1	120	155	196
E2;F2.1	12	19	28
E2;F2.2	165	260	377
E3.2;F2.2	121	172	231
E3.3;F2	0	0	0
	G4.1	G4.1+G4.2	G4.1+G4.2+G4.3
E3.2;F3.4	856	1465	2364

UNFC Class	Total mill Sm ³ o.e. G1	Total mill Sm ³ o.e. G1+G2	Total mill Sm ³ o.e. G1+G2+G3
E1.1;F1.1	1848	2032	2225
E1.1;F1.2	496	562	638
E1.1;F1.3	369	414	454
E1.1;F2.1	395	517	656
E2;F2.1	31	49	68
E2;F2.2	391	611	845
E3.2;F2.2	231	368	525
E3.3;F2	0	0	0
	G4.1	G4.1+G4.2	G4.1+G4.2+G4.3
E3.2;F3.4	1669	2870	4685