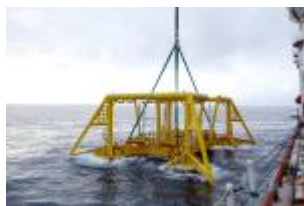


Generell informasjon

Feltnavn	VIGDIS
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	34/7-8
Funnår	1986
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	Florø
NPDID for felt	43732

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
34/7-8 Vigdis
34/7-23 S
34/7-34

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	28.01.1997	
Approved for production	16.12.1994	27.01.1997

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
34/7	089

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	089

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS

Rettighetshaver - nåværende



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:26

OLJEDIREKTORATET

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	41.500000
Petoro AS	NO	30.000000
Vår Energi AS	NO	16.100000
Idemitsu Petroleum Norge AS	NO	9.600000
Wintershall Dea Norge AS	NO	2.800000

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]
73.90	1.71	1.39	0.00	78.25

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
10.21	0.00	0.00	0.00	10.21

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
150.00	0.00	13.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Vigdis ligger i Tampen-området i den nordlige delen av Nordsjøen, mellom feltene Snorre, Statfjord og Gullfaks. Vanddybden er 280 meter. Vigdis ble påvist i 1986, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 1994. Feltet består av flere forekomster, og er bygd ut med sju havbunnsrammer og to satellittbrønner som er koblet til Snorre A-innretningen. Produksjon startet i 1997. Oljen fra Vigdis blir prosessert i en egen modul på Snorre A. Vann til injeksjon kommer fra Snorre A og Statfjord C. PUD for videre utbygging av Vigdis ("Vigdis Extension"), som inkluderer funnet 34/7-23 S og tilstøtende forekomster, ble godkjent i 2002. PUD for Vigdis Nordøst ble godkjent i 2011.	18.02.2020
Reservoar	Vigdis produserer olje fra sandstein i flere forekomster. Reservoaret i Vigdis Brent-forekomsten er i Brentgruppen av mellomjura alder, mens Vigdis Øst og Vigdis Nordøst-forekomstene er i sandstein av sentrias og tidligjura alder i Statfjordgruppen. Borg Nordvest-forekomsten er i intra-Draupne sandstein av senjura alder. Reservoarene ligger på 2200-2600 meters dyp og har stort sett god kvalitet.	26.02.2020



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:26

Utvinning	Feltet produseres ved trykkstøtte med vanninjeksjon. Noen av reservoarene påvirkes av trykkavlastningen på Statfjord.	11.04.2017
Transport	Brønnstrømmen fra Vigdis transporteres til Snorre A via to strømningsrør. Stabilisert olje transporteres i rørledning fra Snorre A til Gullfaks A for lagring og eksport. All produsert gass fra Vigdis blir injisert i Snorre-reservoaret.	18.02.2020
Status	På grunn av god brønneffektivitet er produksjonen fra Vigdis bedre enn ventet. Strategien er å opprettholde trykkstøtte med vanninjeksjon, og samtidig maksimere produksjonskapasiteten og regulariteten. En havbunnsløftepumpe som installeres i 2020 for å øke produksjonsraten og utvinningen, skal tas i bruk i 2021. Boring av to tilleggsbrønner og en letebrønn er planlagt for 2020/2021.	26.02.2020

Investeringer (forventede)

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 5521

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	23161
2018	120
2017	611
2016	419
2015	1454
2014	675
2013	2103
2012	2950
2011	889
2010	162
2009	1036
2008	1685
2007	1419
2006	577
2005	403
2004	790
2003	1628
2002	387
2001	768
2000	685
1999	431
1998	275
1997	726
1996	1473
1995	1370



1994	125
------	-----

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		63.808735	1.922663	0.045302	2.507241	68.283941
2020		0.660609	0.000000	0.000000	0.000000	0.660609
2019		0.980026	0.012377	0.000000	0.062697	1.055100
2018		1.383981	0.034012	0.000000	0.157449	1.575442
2017		1.287289	0.030905	0.000000	0.152021	1.470215
2016		1.734968	0.023416	0.000000	0.167863	1.926247
2015		2.050561	0.000001	0.000003	0.000026	2.050591
2014		2.209151	0.024711	0.009226	0.078390	2.321478
2013		1.907914	0.103756	0.002704	0.065241	2.079615
2012		1.861662	0.175020	0.010234	0.145774	2.192690
2011		2.034998	0.142054	0.004690	0.114674	2.296416
2010		1.970538	0.120325	0.005332	0.080836	2.177031
2009		2.632935	0.199310	0.007516	0.141860	2.981621
2008		3.068580	0.215144	0.005597	0.179952	3.469273
2007		3.277006	0.209092	0.000000	0.292983	3.779081
2006		3.758253	0.217328	0.000000	0.328108	4.303689
2005		3.690920	0.187435	0.000000	0.228227	4.106582
2004		3.587048	0.189676	0.000000	0.258153	4.034877
2003		3.361649	0.038101	0.000000	0.052987	3.452737
2002		3.052592	0.000000	0.000000	0.000000	3.052592
2001		3.670211	0.000000	0.000000	0.000000	3.670211
2000		4.198044	0.000000	0.000000	0.000000	4.198044
1999		5.108834	0.000000	0.000000	0.000000	5.108834
1998		4.724158	0.000000	0.000000	0.000000	4.724158
1997		1.596808	0.000000	0.000000	0.000000	1.596808

Produksjon , sum brønnbaner



ODs Faktasider

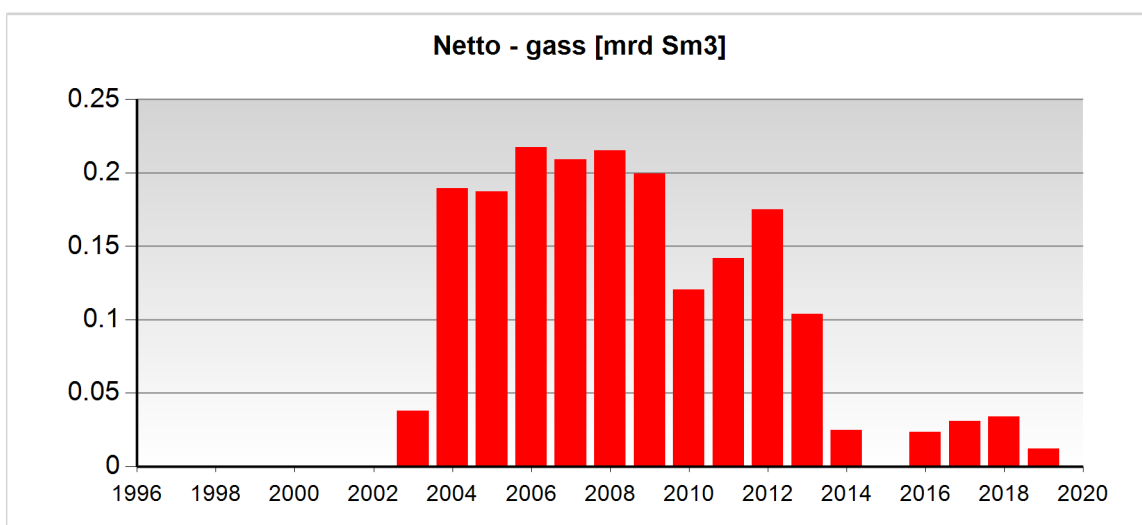
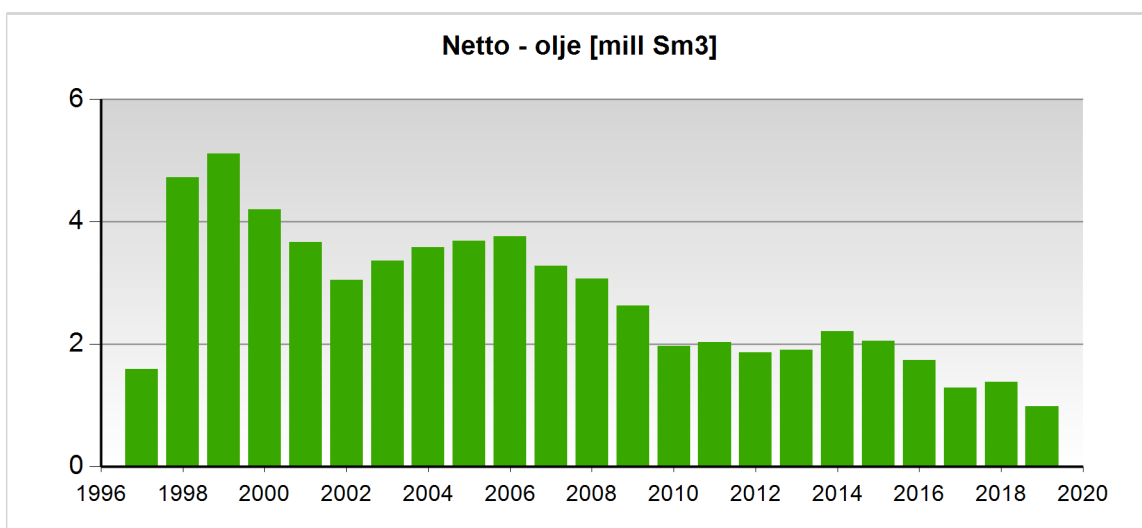
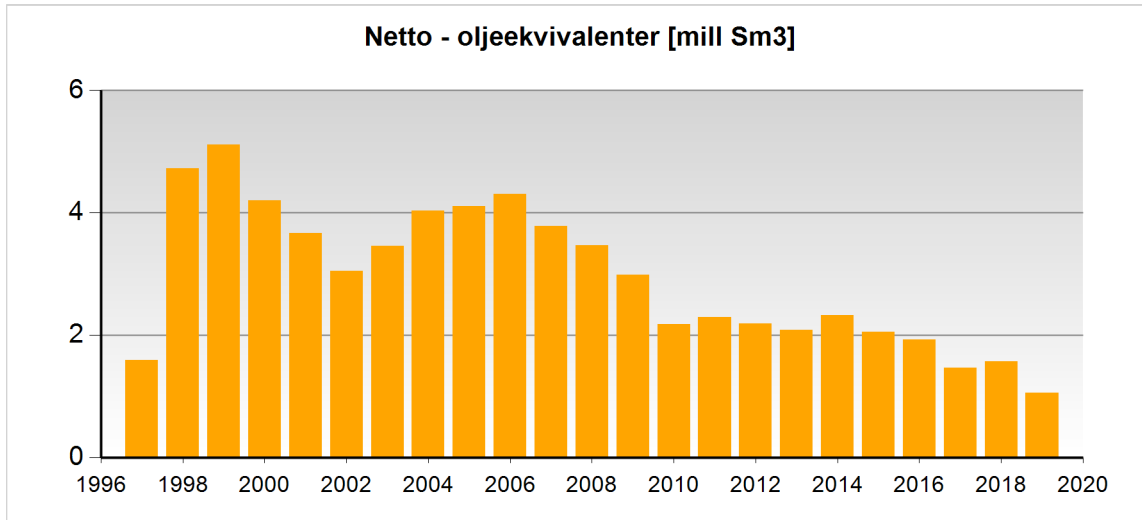
Felt

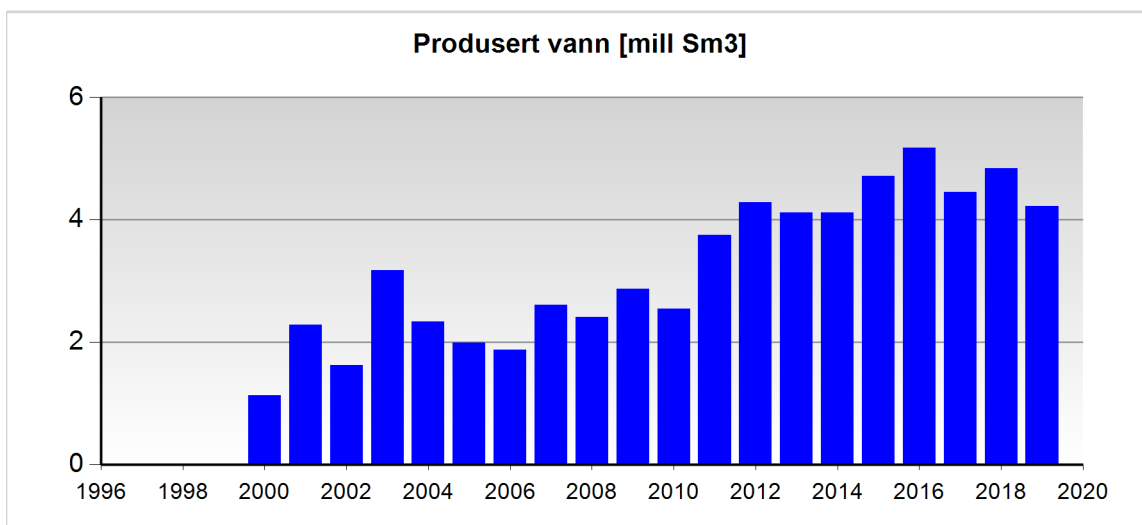
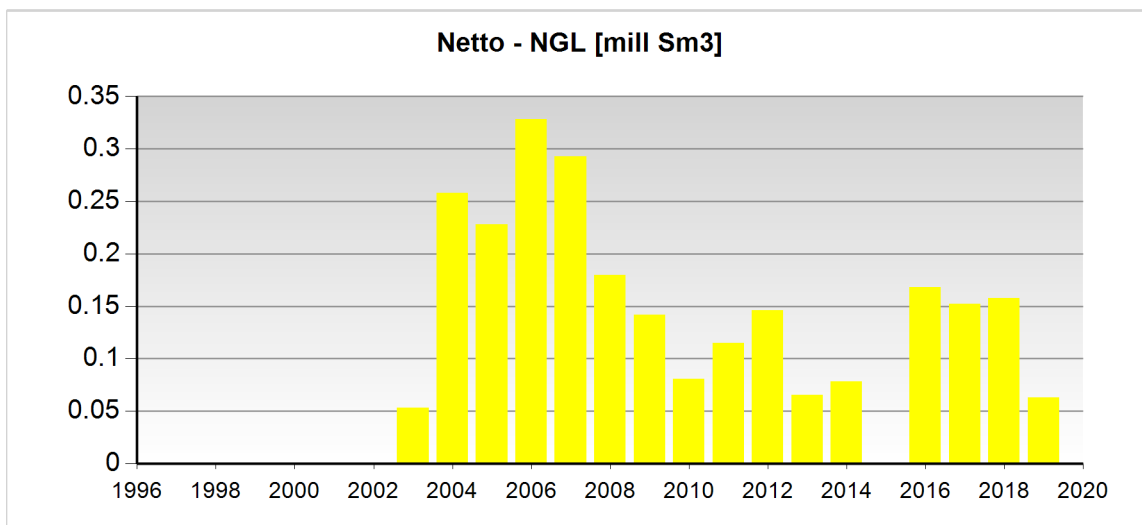
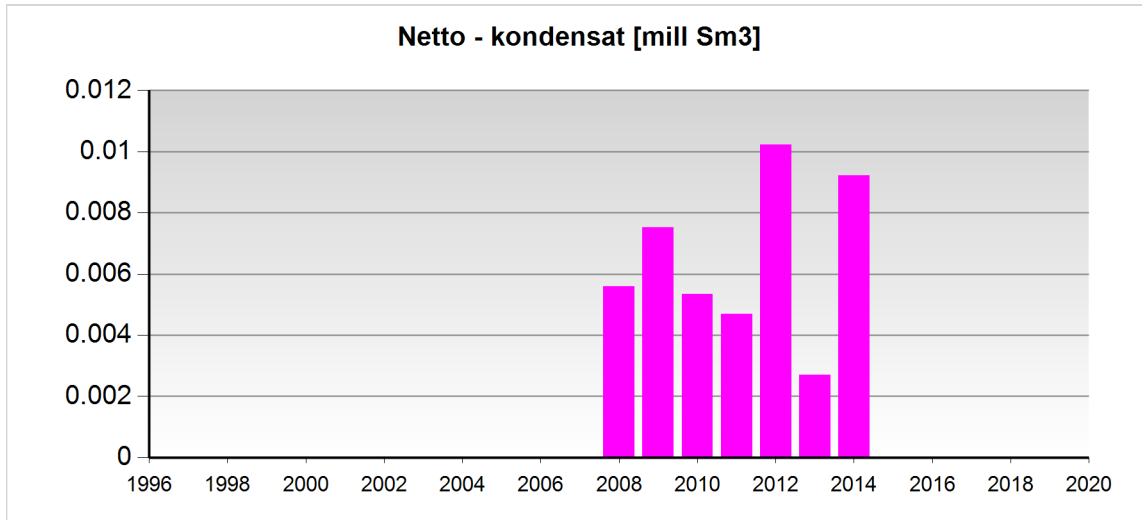
Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:26

OLJEDIREKTORATET

	Måned	Brutto -olje [mill Sm ³]	Brutto - gass [mrd Sm ³]	Brutto - kondensat [mill Sm ³]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
Sum		63.808572	5.564387	0.000000	69.372959
2020		0.657800	0.049461	0.000000	0.707261
2019		0.980026	0.077977	0.000000	1.058003
2018		1.383981	0.108658	0.000000	1.492639
2017		1.287288	0.098837	0.000000	1.386125
2016		1.734968	0.125801	0.000000	1.860769
2015		2.050642	0.167827	0.000000	2.218469
2014		2.211177	0.214347	0.000000	2.425524
2013		1.900853	0.197710	0.000000	2.098563
2012		1.861582	0.199709	0.000000	2.061291
2011		2.034935	0.200246	0.000000	2.235181
2010		1.970519	0.207712	0.000000	2.178231
2009		2.632896	0.271630	0.000000	2.904526
2008		3.068580	0.324994	0.000000	3.393574
2007		3.276566	0.353210	0.000000	3.629776
2006		3.758253	0.410289	0.000000	4.168542
2005		3.690920	0.361749	0.000000	4.052669
2004		3.586988	0.375623	0.000000	3.962611
2003		3.361649	0.272150	0.000000	3.633799
2002		3.052592	0.196319	0.000000	3.248911
2001		3.670211	0.256916	0.000000	3.927127
2000		4.198044	0.293864	0.000000	4.491908
1999		5.106448	0.357495	0.000000	5.463943
1998		4.724159	0.330983	0.000000	5.055142
1997		1.607495	0.110880	0.000000	1.718375

Produksjon - diagrammer





Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:26

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Status	Innhold
34/7-8	05.02.1986	11.04.1986	WILDCAT	P&A	OIL
34/7-13	19.02.1988	13.04.1988	APPRAISAL	P&A	OIL
34/7-16	28.06.1990	13.08.1990	APPRAISAL	SUSPENDED	OIL
34/7-16 R	04.09.1990	15.10.1990	APPRAISAL	SUSPENDED	OIL
34/7-16 R2	23.06.1994	05.07.1994	APPRAISAL	P&A	OIL
34/7-17	25.02.1991	07.04.1991	APPRAISAL	P&A	SHOWS
34/7-17 A	07.04.1991	04.05.1991	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
34/7-19	24.09.1991	27.12.1991	APPRAISAL	SUSPENDED	OIL
34/7-19 R	06.07.1994	12.07.1994	APPRAISAL	P&A	OIL
34/7-23 A	08.04.1994	20.05.1994	APPRAISAL	P&A	OIL
34/7-23 S	22.02.1994	03.04.1994	WILDCAT	P&A	OIL
34/7-24 S	25.02.1995	24.03.1995	APPRAISAL	P&A	SHOWS
34/7-31 A	13.04.2001	25.04.2001	APPRAISAL	P&A	OIL
34/7-34	14.02.2009	10.03.2009	WILDCAT	P&A	OIL
34/7-34 A	10.03.2009	20.03.2009	APPRAISAL	P&A	OIL

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Innhold
34/7-B-1 H	04.03.1997	03.04.1997	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-B-1 AH	18.05.1997	01.06.1997	PRODUCTION	OIL
34/7-B-1 BH	03.07.2017	24.07.2017	PRODUCTION	OIL
34/7-B-2 H	09.04.1997	19.04.1997	PRODUCTION	OIL
34/7-B-2 AH	27.03.2014	01.04.2014	PRODUCTION	OIL
34/7-B-3 H	05.01.2000	03.05.2000	PRODUCTION	OIL
34/7-B-3 AH	12.10.2015	24.10.2015	PRODUCTION	OIL
34/7-B-4 H	05.06.2000	05.08.2000	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-B-4 AH	10.08.2000	30.08.2000	PRODUCTION	OIL
34/7-B-4 BH	07.03.2020	05.04.2020	PRODUCTION	OIL
34/7-C-1 H	17.01.1996	20.02.1996	PRODUCTION	OIL
34/7-C-1 AH	09.02.2015	07.03.2015	PRODUCTION	OIL
34/7-C-2 H	26.11.1995	11.01.1996	PRODUCTION	OIL
34/7-C-2 AH	03.07.2001	29.09.2001	PRODUCTION	OIL
34/7-C-3 H	24.01.1996	22.03.1996	PRODUCTION	OIL
34/7-C-3 AH	22.12.2001	15.01.2002	PRODUCTION	OIL
34/7-C-3 BH	08.09.2020	17.10.2020	PRODUCTION	OIL
34/7-C-4 H	15.06.1999	16.08.1999	PRODUCTION	OIL
34/7-C-5 H	09.03.2004	13.04.2004	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-C-5 AH	15.04.2004	26.04.2004	PRODUCTION	OIL
34/7-D-1 H	23.03.2003	02.06.2003	PRODUCTION	OIL
34/7-D-2 H	29.06.2008	04.08.2008	OBSERVATION	OIL



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:26

34/7-D-2 AH	06.08.2008	23.08.2008	PRODUCTION	OIL
34/7-D-3 H	28.03.2003	30.04.2003	PRODUCTION	OIL
34/7-D-3 AH	27.06.2020	16.07.2020	PRODUCTION	OIL
34/7-D-4 H	04.06.2005	18.07.2005	PRODUCTION	OIL
34/7-D-4 AH	20.07.2005	05.08.2005	PRODUCTION	OIL
34/7-E-1 H	10.04.2001	30.04.2001	INJECTION	WATER
34/7-E-2 H	29.04.1998	30.05.1998	INJECTION	WATER
34/7-E-3 H	19.01.1999	10.02.1999	INJECTION	WATER
34/7-E-5 H	30.06.2004	29.07.2004	INJECTION	WATER
34/7-F-1 H	05.01.2004	08.02.2004	INJECTION	WATER
34/7-F-2 H	21.06.2012	22.07.2012	INJECTION	WATER
34/7-F-3 H	20.06.2003	07.12.2003	INJECTION	WATER
34/7-F-3 AH			INJECTION	
34/7-F-4 H	24.01.2007	24.03.2007	INJECTION	WATER
34/7-G-1 H	25.08.2007	19.09.2007	INJECTION	WATER
34/7-G-2 H	12.04.2008	25.05.2008	INJECTION	WATER
34/7-G-3 H	17.04.2007	12.10.2007	PRODUCTION	OIL
34/7-G-4 H	23.03.2009	13.04.2009	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-G-4 AH	15.04.2009	19.04.2009	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-G-4 BH	20.04.2009	21.05.2009	PRODUCTION	OIL
34/7-G-4 CH	12.01.2012	18.03.2012	PRODUCTION	OIL
34/7-G-4 DH	30.04.2016	08.05.2016	PRODUCTION	OIL
34/7-H-1 H	25.12.2012	22.03.2013	INJECTION	WATER
34/7-H-2 H	29.04.2012	03.05.2013	OBSERVATION	OIL
34/7-H-2 AH	05.05.2013	10.05.2013	OBSERVATION	OIL
34/7-H-2 BH	12.05.2013	28.05.2013	INJECTION	WATER
34/7-H-3 H	03.05.2012	08.06.2012	PRODUCTION	OIL
34/7-H-4 H	05.09.2013	19.10.2013	PRODUCTION	OIL

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
34/7-U-15	30.03.2007	01.04.2007	SHALLOW GAS	P&A