

**Generell informasjon**

Feltnavn	SLEIPNER VEST
Faktakart i nytt vindu	<a href="#">lenke</a>
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	<a href="#">15/6-3</a>
Funnår	1974
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	Dusavik
NPDID for felt	43457

**Bilde****Funn inkludert**

Funn navn
<a href="#">15/6-3 Sleipner Vest</a>
<a href="#">15/9-B-1</a>

**Aktivitets status - historie**

Status	Status fra	Status til
Producing	29.08.1996	
Approved for production	14.12.1992	28.08.1996

**Ligger i**

Blokk navn	Utv. tillatelse
15/6	<a href="#">029</a>
15/9	<a href="#">046</a>

**Eier - nåværende**

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	<a href="#">SLEIPNER VEST UNIT</a>

**Operatørskap - nåværende**

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

**Rettighetshaver - nåværende**



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:41

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
<a href="#">Equinor Energy AS</a>	NO	58.349440
<a href="#">Vår Energi AS</a>	NO	17.239360
<a href="#">LOTOS Exploration and Production Norge AS</a>	NO	15.000000
<a href="#">KUFPEC Norway AS</a>	NO	9.411200

## 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]
5.72	146.65	10.58	29.74	202.21

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]
1.58	8.08	0.63	0.00	10.86

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> ]
0.00	79.00	0.00	185.11

## Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Sleipner Vest ligger i den midtre delen av Nordsjøen. Vanddybden er 110 meter. Sleipner Vest ble påvist i 1974, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 1992. Feltet er bygd ut med produksjons- og brønnhodeinnretningen Sleipner B, som fjernstyres fra Sleipner A-innretningen på Sleipner Øst. Produksjonen startet i 1996.	14.02.2020
Reservoar	Sleipner Vest produserer gass og kondensat fra sandstein av mellomjura alder i Hugin- og Sleipnerformasjonene; mesteparten av reservene finnes i Huginformasjonen. Reservoaret ligger på 3450 meters dyp og er svært segmentert. Forkastningene på feltet er normalt ikke forseglede, og kommunikasjonen mellom sandavsetningene er god.	26.02.2020
Utvinning	Sleipner Vest produseres med trykkavlastning.	11.04.2017
Transport	Brønnstrømmen sendes til Sleipner A-innretningen for prosessering. Salgsgass eksporteres fra Sleipner A via Gassled (område D) til markedet. Ustabilt kondensat transporteres i rørledning til Kårstø-terminalen.	14.02.2020
Status	Produksjonen er i halefasen, men boring av tilleggsbrønner og sidesteg i eksisterende brønner vurderes for å redusere produksjonsnedgangen. Letepotensialet i nærheten av feltet utforskes.	26.02.2020

**Investeringer (forventede)**

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 359
--

**Investeringer (historisk)**

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	24847
2018	334
2017	612
2016	154
2015	154
2014	146
2013	125
2012	146
2011	438
2010	1528
2009	905
2008	1526
2007	679
2006	219
2005	64
2004	1499
2003	1299
2002	676
2001	391
2000	752
1999	552
1998	659
1997	758
1996	2725
1995	3836
1994	3418
1993	955
1992	282
1991	15

**Produksjon , salgbar**



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:41

	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		4.545867	27.002979	29.662073	19.281870	80.492789
2020		0.328661	1.724181	0.000000	0.260019	2.312861
2019		0.547810	2.810996	0.000000	0.396696	3.755502
2018		0.687556	3.158806	0.000000	0.432743	4.279105
2017		0.736279	3.446847	0.000000	0.387208	4.570334
2016		0.769995	3.620209	0.000000	0.389568	4.779772
2015		0.825587	4.077888	0.000000	0.526387	5.429862
2014		0.649979	3.168760	0.220045	0.586209	4.624993
2013		0.000000	0.000000	1.056395	0.759164	1.815559
2012		0.000000	0.000000	1.330014	0.887444	2.217458
2011		0.000000	0.000000	1.455424	0.970150	2.425574
2010		0.000000	0.000000	1.046827	0.763977	1.810804
2009		0.000000	0.000000	1.241394	0.841613	2.083007
2008		0.000000	0.000000	1.267294	0.711209	1.978503
2007		0.000000	0.000000	1.598661	0.878678	2.477339
2006		0.000000	0.000000	1.591802	0.907371	2.499173
2005		0.000000	0.000000	1.777870	0.914297	2.692167
2004		0.000000	0.000000	1.485508	0.881354	2.366862
2003		0.000000	0.000000	1.792095	1.078360	2.870455
2002		0.000000	0.000000	1.987727	1.341472	3.329199
2001		0.000000	0.000000	2.150484	1.363361	3.513845
2000		0.000000	0.000000	2.262116	1.068609	3.330725
1999		0.000000	3.100287	2.378897	1.083807	6.562991
1998		0.000000	1.452839	2.260231	0.864815	4.577885
1997		0.000000	0.442166	2.262214	0.780409	3.484789
1996		0.000000	0.000000	0.497075	0.206950	0.704025

### Produksjon , sum brønnbaner



# ODs Faktasider

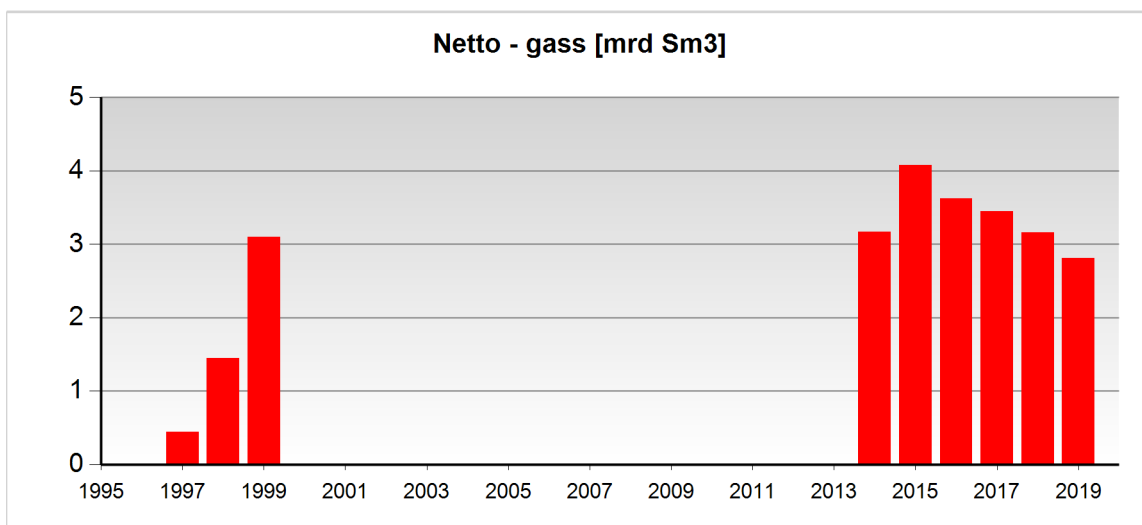
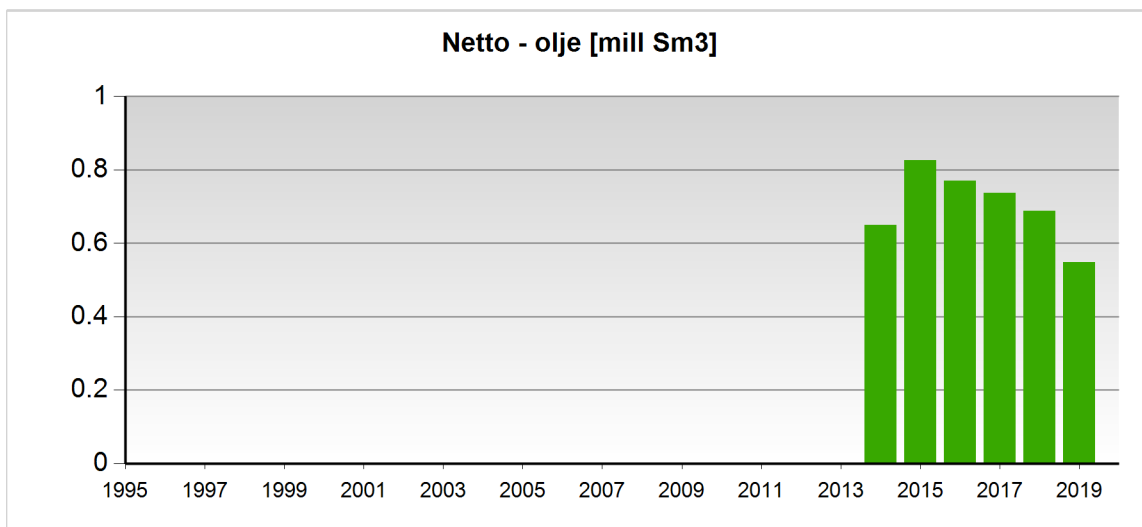
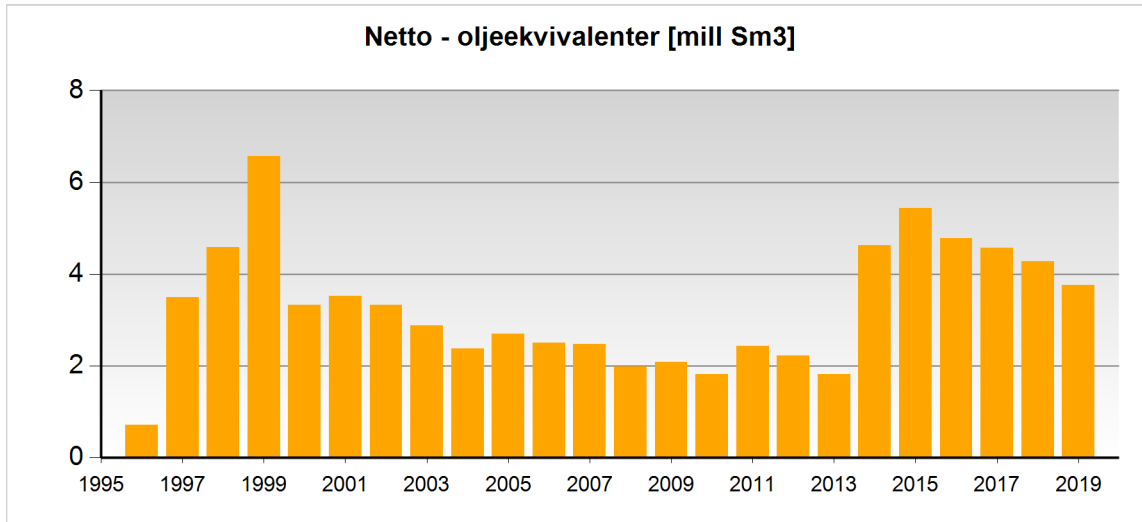
## Felt

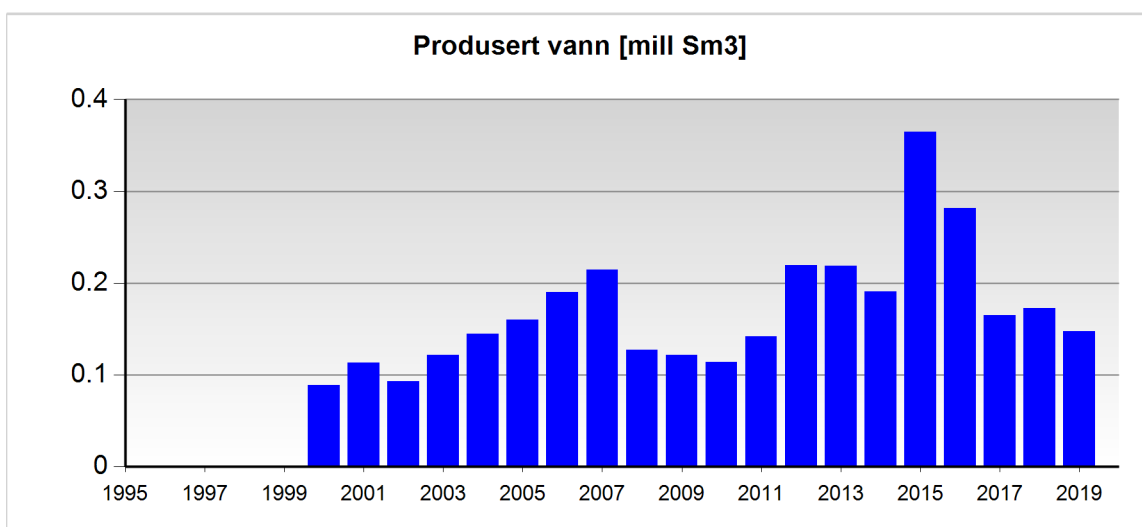
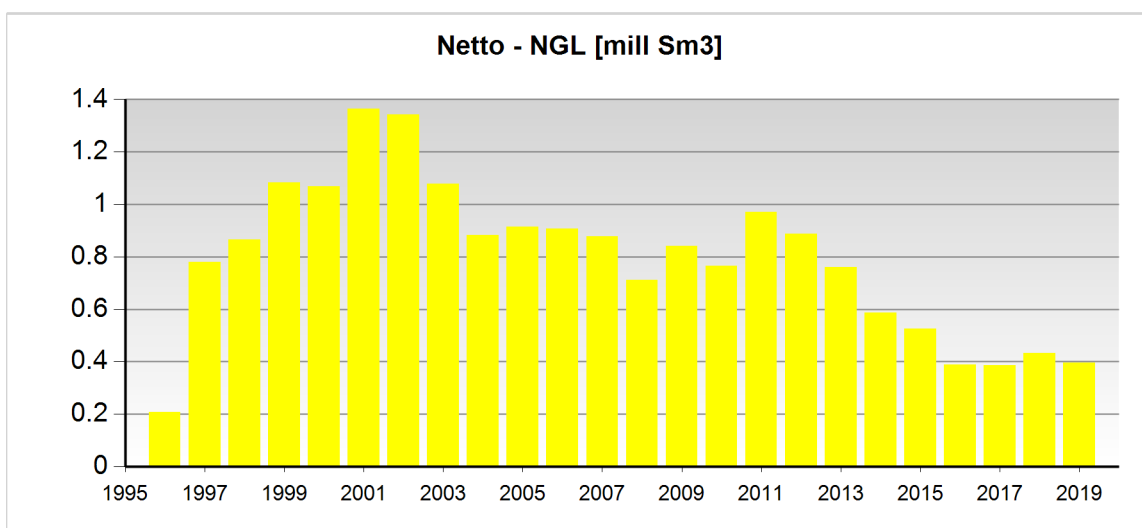
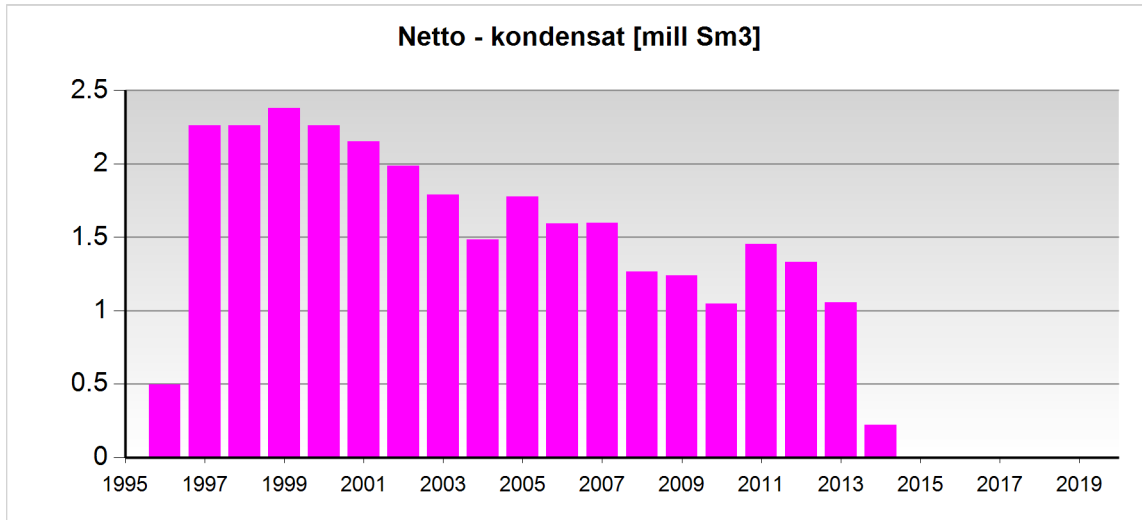
Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:41

OLJEDIREKTORATET

	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		0.000000	152.583935	56.370972	208.954907
2020		0.000000	2.018497	0.650027	2.668524
2019		0.000000	3.223331	1.076675	4.300006
2018		0.000000	3.583845	1.271819	4.855664
2017		0.000000	3.900488	1.326489	5.226977
2016		0.000000	4.081875	1.298529	5.380404
2015		0.000000	4.595562	1.521516	6.117078
2014		0.000000	4.766599	1.628883	6.395482
2013		0.000000	5.701245	1.995396	7.696641
2012		0.000000	6.499735	2.399668	8.899403
2011		0.000000	7.364734	2.610305	9.975039
2010		0.000000	6.808349	1.985290	8.793639
2009		0.000000	7.781216	2.273990	10.055206
2008		0.000000	7.245267	2.096962	9.342229
2007		0.000000	8.264823	2.632734	10.897557
2006		0.000000	7.731353	2.638590	10.369943
2005		0.000000	7.920101	2.861307	10.781408
2004		0.000000	6.573658	2.521213	9.094871
2003		0.000000	7.783426	3.049355	10.832781
2002		0.000000	7.962776	3.344068	11.306844
2001		0.000000	8.192885	3.565225	11.758110
2000		0.000000	7.654225	3.472608	11.126833
1999		0.000000	7.550115	3.500811	11.050926
1998		0.000000	6.988436	3.057683	10.046119
1997		0.000000	6.832400	2.931779	9.764179
1996		0.000000	1.558994	0.660050	2.219044

## Produksjon - diagrammer





Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

## Brønnbaner - leting



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:41

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Status	Innhold
<a href="#">15/6-3</a>	05.09.1974	19.12.1974	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/6-5</a>	10.10.1977	29.11.1977	APPRAISAL	P&A	SHOWS
<a href="#">15/6-6</a>	01.04.1982	09.06.1982	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-1</a>	24.02.1977	30.05.1977	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
<a href="#">15/9-2</a>	12.04.1978	17.06.1978	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-3</a>	17.12.1978	03.04.1979	APPRAISAL	P&A	SHOWS
<a href="#">15/9-4</a>	04.04.1979	14.06.1979	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-5</a>	19.11.1979	11.04.1980	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-6</a>	07.05.1980	07.09.1980	APPRAISAL	P&A	DRY
<a href="#">15/9-7</a>	26.12.1980	29.04.1981	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-8</a>	05.03.1981	25.05.1981	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-12</a>	22.11.1981	27.02.1982	APPRAISAL	SUSPENDED	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-12 R</a>	29.03.1982	27.04.1982	APPRAISAL	P&A	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-21 S</a>	23.03.1998	23.05.1998	APPRAISAL	P&A	SHOWS

## Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Innhold
<a href="#">15/9-B-1</a>	16.07.2009	02.11.2009	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-B-2</a>	24.11.2009	01.03.2010	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-B-3</a>	27.01.2000	24.02.2000	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-4</a>	02.07.1997	26.11.1997	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-4 A</a>	22.10.2017	11.12.2017	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-B-5</a>	26.11.1995	28.01.1996	PRODUCTION	GAS/CONDE NSATE
<a href="#">15/9-B-6</a>	05.02.1996	25.03.1996	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-7</a>	28.03.1996	08.06.1996	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-8</a>	30.03.2010	26.06.2010	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
<a href="#">15/9-B-8 A</a>	27.10.2010	02.12.2010	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
<a href="#">15/9-B-8 B</a>	07.12.2010	25.12.2010	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
<a href="#">15/9-B-8 C</a>	28.12.2010	20.01.2011	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
<a href="#">15/9-B-8 D</a>	22.01.2011	03.02.2011	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-9</a>				





# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:41

<a href="#">15/9-B-10</a>	02.09.1995	17.10.1995	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-11</a>	15.03.1998	30.06.1998	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-12</a>	13.05.2000	12.08.2000	PRODUCTION	NOT APPLICABLE
<a href="#">15/9-B-13</a>	30.08.1996	07.12.1996	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-14</a>	23.10.1995	23.11.1995	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-15</a>				
<a href="#">15/9-B-16</a>	02.01.2018	18.01.2018	PRODUCTION	GAS/CONDENSATE
<a href="#">15/9-B-17</a>	23.04.1997	20.06.1997	PRODUCTION	GAS/CONDENSATE
<a href="#">15/9-B-18</a>				
<a href="#">15/9-B-19</a>				
<a href="#">15/9-B-20</a>	28.01.1999	19.06.1999	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-20 A</a>	15.09.2017	07.10.2017	PRODUCTION	GAS/CONDENSATE
<a href="#">15/9-B-21</a>	07.03.2000	29.03.2000	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-22</a>	01.12.1997	30.10.1998	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-22 A</a>	02.12.1998	10.01.1999	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-B-23</a>				
<a href="#">15/9-B-24</a>	29.12.1996	26.03.1997	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-E-1 H</a>	31.08.2003	26.10.2003	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-E-2 H</a>	26.08.2003	13.12.2003	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-E-3 H</a>	19.08.2003	06.11.2003	PRODUCTION	GAS
<a href="#">15/9-E-4 H</a>	01.02.2004	19.03.2004	PRODUCTION	GAS

## Brønnbaner - andre

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