Generell informasjon

Feltnavn	AASTA HANSTEEN
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	6707/10-1
Funnår	1997
Hovedområde	Norwegian sea
Hovedforsyningsbase	Sandnessjøen
NPDID for felt	23395946

Bilde



Funn inkludert

Funn navn
6706/12-1
6706/12-2 (Snefrid Nord)
6707/10-1 Aasta Hansteen
6707/10-2 S

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	16.12.2018	
Approved for production	07.06.2013	15.12.2018

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
6707/10	218
6706/12	218

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	218

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	51.000000
Wintershall Dea Norge AS	NO	24.000000
OMV (Norge) AS	NO	15.000000
ConocoPhillips Skandinavia AS	NO	10.000000

Sokkeldirektoratets estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2023

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]
0.00	61.33	0.00	1.18	62.51

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
0.00	20.74	0.00	0.30	21.04

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
4.00	1.00	0.00	84.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Aasta Hansteen ligger i den nordlige delen av Norskehavet, 120 kilometer nordvest for Norne. Vanndybden er 1270 meter. Aasta Hansteen ble påvist i 1997, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2013. Feltet inkluderte opprinnelig tre separate forekomster; Luva, Haklang og Snefrid Sør. En ny forekomst ble påvist i 2015, Snefrid Nord. Feltet er bygd ut med en SPAR-innretning (Single Point Anchor Reservoir), en flytende innretning med et vertikalt sylindrisk skrog som er forankret til havbunnen. Utbyggingen omfatter i tillegg to havbunnsrammer med fire brønnslisser i hver og to brønnrammer med én brønnslisse i hver (satellitter). Brønnrammene er tilknyttet innretningen med rørledninger og stigerør. PUD-fritak for utbygging av Snefrid Nord-forekomsten ble innvilget i 2017. Produksjonen startet i 2018.	14.12.2023
Reservoar	Hovedreservoarene inneholder gass i sandstein av senkritt alder i Niseformasjonen på 3000 meters dyp. Reservoarkvaliteten er god.	28.02.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkavlastning og naturlig vanndriv.	28.02.2023
Transport	Gass fra Aasta Hansteen transporteres i Polarled til terminalen på Nyhamna. Lettolje lastes på tankskip og fraktes til markedet.	28.02.2023

Status	Produksjonen nærmer seg slutten av platåfasen. Det planlegges å produsere Aasta Hansteen med lavtrykksproduksjon i fremtiden. Irpafeltet er under utbygging som en havbunnstilknytning til Aasta Hansteen.	14.12.2023

Investeringer (forventede)

Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling.	836

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	36470
2022	298
2021	119
2020	119
2019	763
2018	4440
2017	4950
2016	5848
2015	8198
2014	7754
2013	3981

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.000000	41.001394	0.879917	0.000000	41.881311
2024		0.000000	0.723167	0.015802	0.000000	0.738969
	1	0.000000	0.723167	0.015802	0.000000	0.738969
2023		0.000000	6.938700	0.147880	0.000000	7.086580
	1	0.000000	0.689939	0.013959	0.000000	0.703898
	2	0.000000	0.604103	0.011334	0.000000	0.615437
	3	0.000000	0.792845	0.015548	0.000000	0.808393
	4	0.000000	0.713515	0.014884	0.000000	0.728399
	5	0.000000	0.443574	0.008580	0.000000	0.452154
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.342239	0.006682	0.000000	0.348921
	8	0.000000	0.771481	0.019222	0.000000	0.790703
	9	0.000000	0.377096	0.007216	0.000000	0.384312
	10	0.000000	0.734370	0.017280	0.000000	0.751650
	11	0.000000	0.694319	0.016362	0.000000	0.710681
	12	0.000000	0.775219	0.016813	0.000000	0.792032

2022		0.000000	8.889595	0.185064	0.000000	9.074659
	1	0.000000	0.809307	0.015293	0.000000	0.824600
	2	0.000000	0.716918	0.013983	0.000000	0.730901
	3	0.000000	0.721406	0.014262	0.000000	0.735668
	4	0.000000	0.756635	0.012915	0.000000	0.769550
	5	0.000000	0.781958	0.014526	0.000000	0.796484
	6	0.000000	0.743140	0.014653	0.000000	0.757793
	7	0.000000	0.736923	0.016292	0.000000	0.753215
	8	0.000000	0.799302	0.018309	0.000000	0.817611
	9	0.000000	0.670951	0.014784	0.000000	0.685735
	10	0.000000	0.733687	0.017763	0.000000	0.751450
	11	0.000000	0.642865	0.015005	0.000000	0.657870
	12	0.000000	0.776503	0.017279	0.000000	0.793782
2021		0.000000	8.919575	0.172276	0.000000	9.091851
	1	0.000000	0.777576	0.013191	0.000000	0.790767
	2	0.000000	0.692836	0.014940	0.000000	0.707776
	3	0.000000	0.677867	0.012179	0.000000	0.690046
	4	0.000000	0.755965	0.013907	0.000000	0.769872
	5	0.000000	0.790601	0.017447	0.000000	0.808048
	6	0.000000	0.752806	0.016187	0.000000	0.768993
	7	0.000000	0.798348	0.017114	0.000000	0.815462
	8	0.000000	0.799163	0.015971	0.000000	0.815134
	9	0.000000	0.541478	0.009142	0.000000	0.550620
	10	0.000000	0.800943	0.013302	0.000000	0.814245
	11	0.000000	0.773318	0.014529	0.000000	0.787847
	12	0.000000	0.758674	0.014367	0.000000	0.773041
2020		0.000000	8.749396	0.191681	0.000000	8.941077
	1	0.000000	0.754271	0.017096	0.000000	0.771367
	2	0.000000	0.657178	0.015487	0.000000	0.672665
	3	0.000000	0.754476	0.015514	0.000000	0.769990
	4	0.000000	0.756480	0.016463	0.000000	0.772943
	5	0.000000	0.803405	0.017259	0.000000	0.820664
	6	0.000000	0.723403	0.015682	0.000000	0.739085
	7	0.000000	0.580662	0.014049	0.000000	0.594711
	8	0.000000	0.589691	0.012834	0.000000	0.602525
	9	0.000000	0.770775	0.015852	0.000000	0.786627
	10	0.000000	0.801274	0.018080	0.000000	0.819354
	11	0.000000	0.747016	0.016928	0.000000	0.763944
	12	0.000000	0.810765	0.016437	0.000000	0.827202
2019		0.000000	6.753622	0.166909	0.000000	6.920531
	1	0.000000	0.156635	0.005221	0.000000	0.161856
	2	0.000000	0.352463	0.009005	0.000000	0.361468
	3	0.000000	0.706770	0.017615	0.000000	0.724385

2019	4	0.000000	0.438322	0.010192	0.000000	0.448514
	5	0.000000	0.667608	0.016374	0.000000	0.683982
	6	0.000000	0.630068	0.018264	0.000000	0.648332
	7	0.000000	0.718730	0.017382	0.000000	0.736112
	8	0.000000	0.675740	0.019321	0.000000	0.695061
	9	0.000000	0.200317	0.003316	0.000000	0.203633
	10	0.000000	0.742341	0.017377	0.000000	0.759718
	11	0.000000	0.670464	0.014581	0.000000	0.685045
	12	0.000000	0.794164	0.018261	0.000000	0.812425
2018		0.000000	0.027339	0.000305	0.000000	0.027644
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.027339	0.000305	0.000000	0.027644

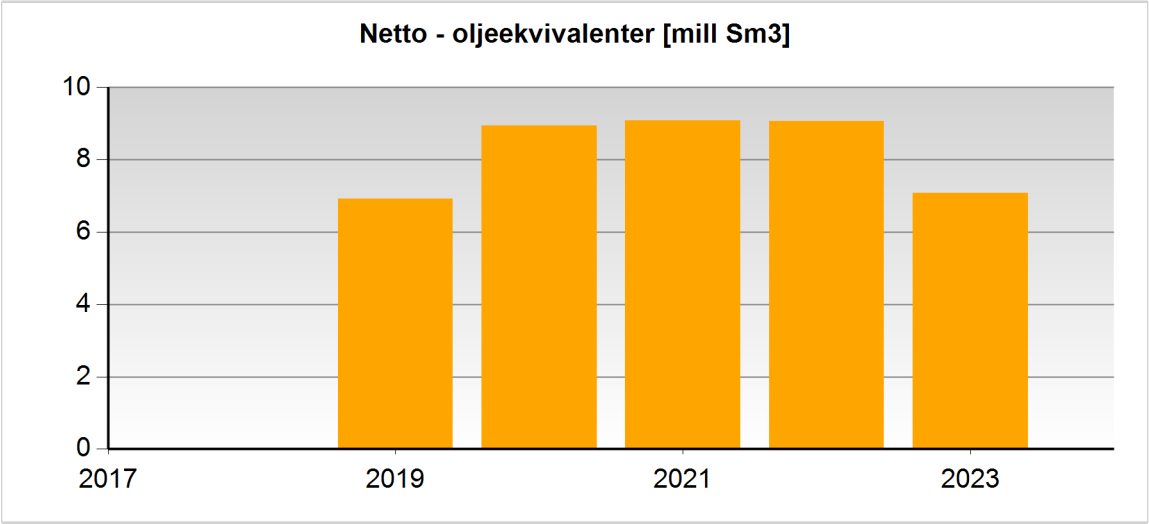
Produksjon , sum brønnbaner

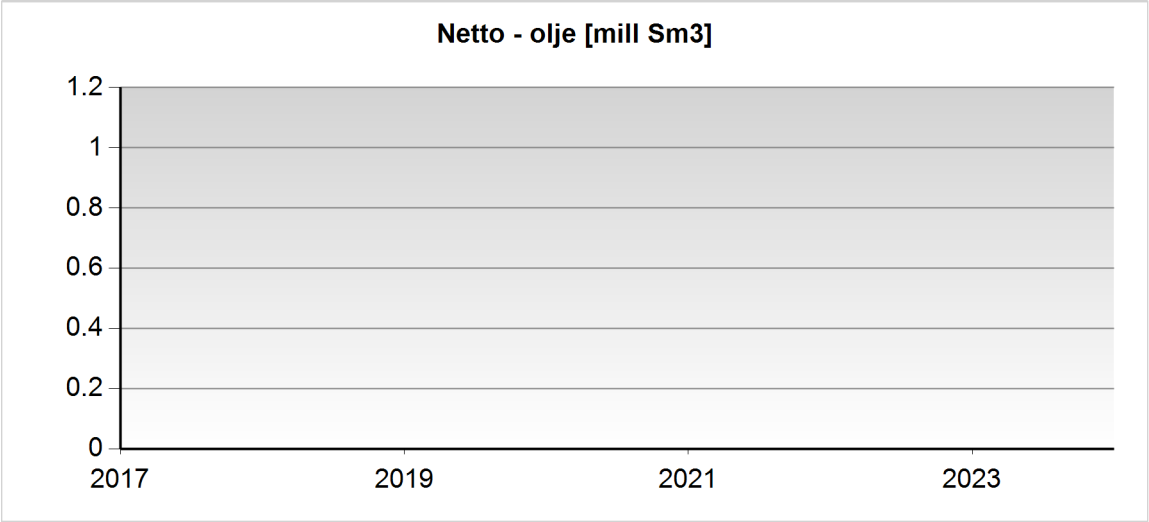
	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.000000	41.498123	0.567554	42.065677
2024		0.000000	0.734126	0.009126	0.743252
	1	0.000000	0.734126	0.009126	0.743252
2023		0.000000	7.064872	0.086024	7.150896
	1	0.000000	0.701103	0.007293	0.708396
	2	0.000000	0.610581	0.006719	0.617300
	3	0.000000	0.808104	0.009004	0.817108
	4	0.000000	0.722910	0.008434	0.731344
	5	0.000000	0.462368	0.005798	0.468166
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.347086	0.004836	0.351922
	8	0.000000	0.783125	0.010165	0.793290
	9	0.000000	0.390916	0.004799	0.395715
	10	0.000000	0.750905	0.010204	0.761109
	11	0.000000	0.701765	0.009038	0.710803
	12	0.000000	0.786009	0.009734	0.795743
2022		0.000000	8.987095	0.108731	9.095826
	1	0.000000	0.808222	0.009140	0.817362
	2	0.000000	0.726108	0.008128	0.734236
	3	0.000000	0.729112	0.008608	0.737720
	4	0.000000	0.765348	0.008437	0.773785
	5	0.000000	0.791252	0.008439	0.799691
	6	0.000000	0.751516	0.008322	0.759838
	7	0.000000	0.746666	0.009723	0.756389

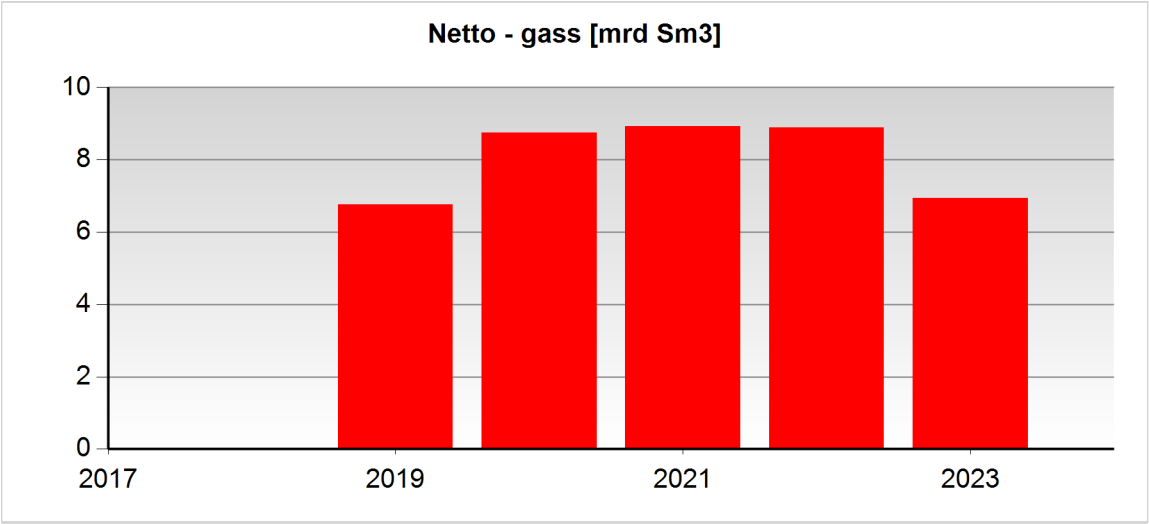
2022	8	0.000000	0.808521	0.010762	0.819283
	9	0.000000	0.679173	0.008637	0.687810
	10	0.000000	0.742407	0.009754	0.752161
	11	0.000000	0.651319	0.008558	0.659877
	12	0.000000	0.787451	0.010223	0.797674
2021		0.000000	9.034360	0.103686	9.138046
	1	0.000000	0.786320	0.008524	0.794844
	2	0.000000	0.702383	0.009135	0.711518
	3	0.000000	0.684682	0.007353	0.692035
	4	0.000000	0.766833	0.008585	0.775418
	5	0.000000	0.799854	0.010099	0.809953
	6	0.000000	0.760727	0.009201	0.769928
	7	0.000000	0.808337	0.009973	0.818310
	8	0.000000	0.808373	0.009266	0.817639
	9	0.000000	0.547932	0.006102	0.554034
	10	0.000000	0.809379	0.007872	0.817251
	11	0.000000	0.782205	0.008737	0.790942
	12	0.000000	0.777335	0.008839	0.786174
2020		0.000000	8.838974	0.133329	8.972303
	1	0.000000	0.761879	0.012639	0.774518
	2	0.000000	0.663550	0.010398	0.673948
	3	0.000000	0.762519	0.011696	0.774215
	4	0.000000	0.767558	0.011589	0.779147
	5	0.000000	0.807820	0.011938	0.819758
	6	0.000000	0.730102	0.010856	0.740958
	7	0.000000	0.586086	0.011156	0.597242
	8	0.000000	0.597742	0.009018	0.606760
	9	0.000000	0.778976	0.011383	0.790359
	10	0.000000	0.809538	0.011637	0.821175
	11	0.000000	0.767217	0.010740	0.777957
	12	0.000000	0.805987	0.010279	0.816266
2019		0.000000	6.800205	0.126374	6.926579
	1	0.000000	0.159600	0.003624	0.163224
	2	0.000000	0.347320	0.007122	0.354442
	3	0.000000	0.710104	0.013616	0.723720
	4	0.000000	0.444065	0.008205	0.452270
	5	0.000000	0.673773	0.012789	0.686562
	6	0.000000	0.644581	0.013314	0.657895
	7	0.000000	0.708026	0.013487	0.721513
	8	0.000000	0.680984	0.013549	0.694533
	9	0.000000	0.207187	0.003309	0.210496
	10	0.000000	0.745429	0.012982	0.758411
	11	0.000000	0.677135	0.011244	0.688379

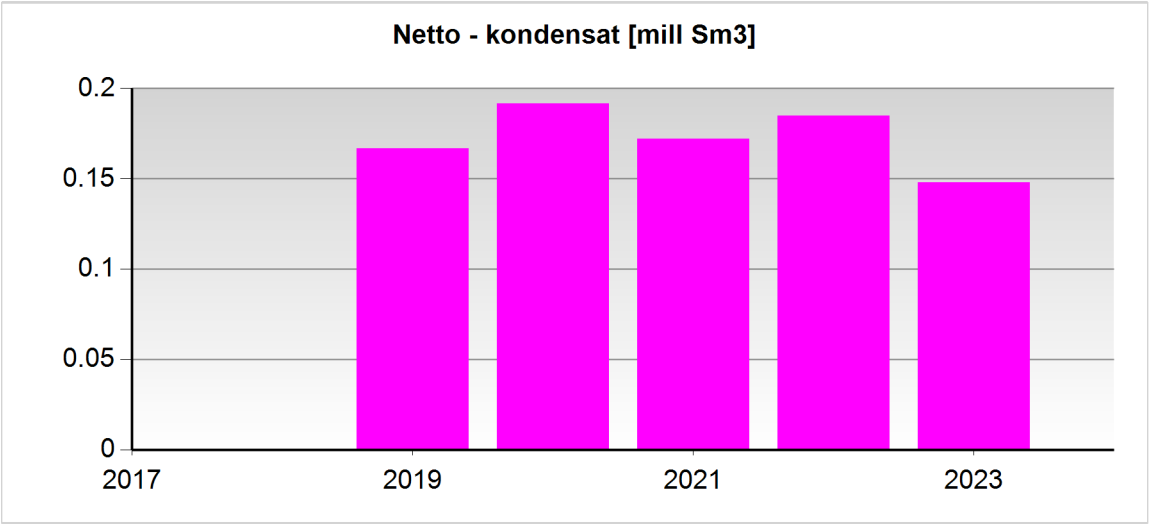
2019	12	0.000000	0.802001	0.013133	0.815134
2018		0.000000	0.038491	0.000284	0.038775
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.038491	0.000284	0.038775

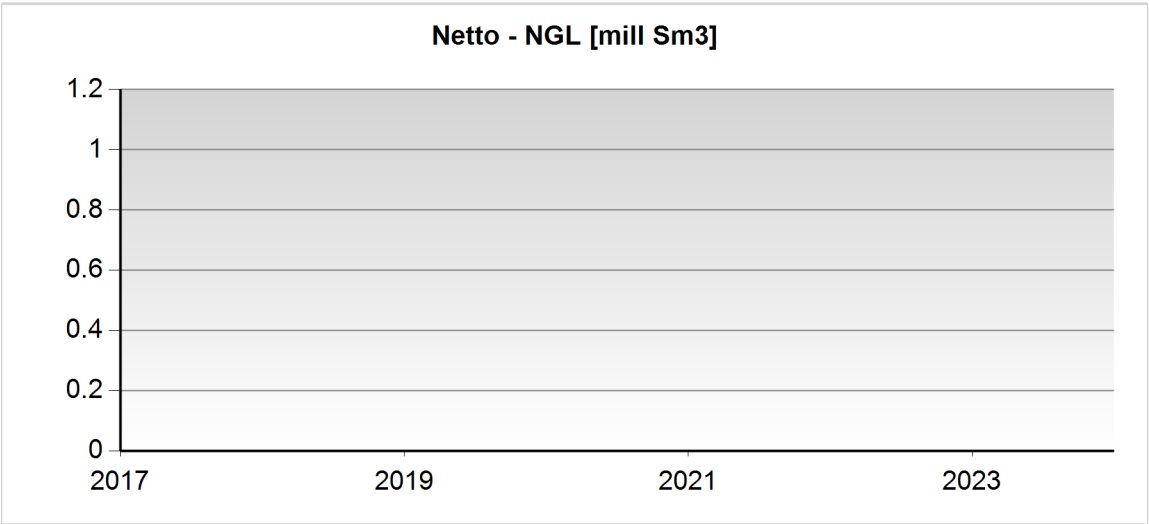
Produksjon - diagrammer

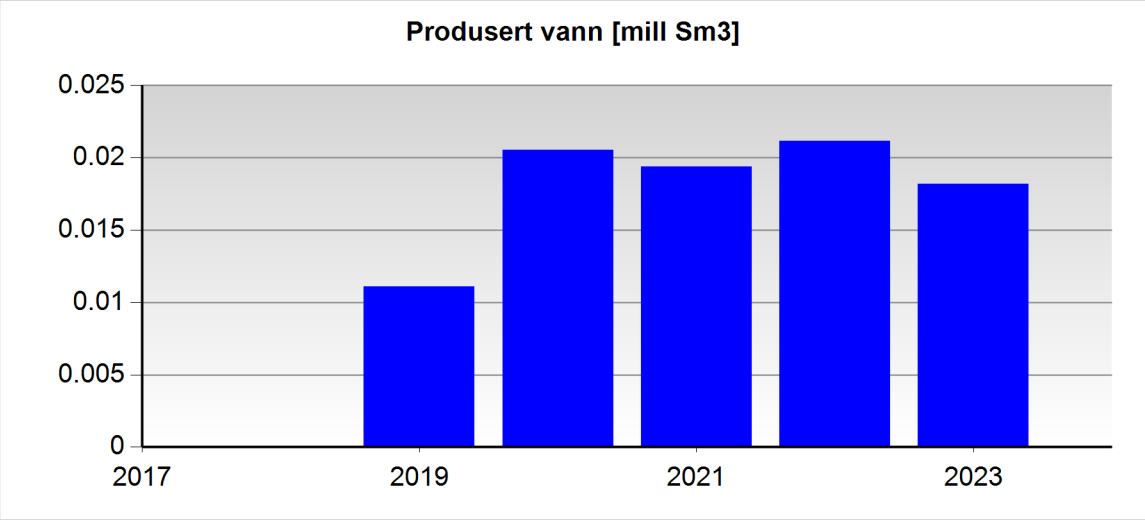





Netto - gass [mrd Sm3]
10
8
6
4
2
0
2017
2019
2021
2023


Netto - kondensat [mill Sm3]
0.2
0.15
0.1
0.05
0
2017
2019
2021
2023


Netto - NGL [mill Sm3]
1.2
1
0.8
0.6
0.4
0.2
0
2017
2019
2021
2023



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
6706/12-1	12.07.2008	28.08.2008	WILDCAT	P&A	GAS
6706/12-2	20.02.2015	21.03.2015	WILDCAT	P&A	OIL/GAS
6707/10-1	19.04.1997	23.07.1997	WILDCAT	P&A	GAS
6707/10-2 S	31.08.2008	13.10.2008	WILDCAT	P&A	GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
6706/12-C-1 H	30.06.2018	02.09.2018	PRODUCTION	GAS
6706/12-E-1 H	02.07.2018	09.11.2018	PRODUCTION	GAS
6707/10-B-1 H	15.11.2017	17.06.2018	PRODUCTION	GAS
6707/10-B-3 H	18.11.2017	31.05.2018	PRODUCTION	GAS
6707/10-D-1 H	02.12.2017	29.04.2018	PRODUCTION	GAS
6707/10-D-2 H	30.11.2017	15.04.2018	PRODUCTION	GAS
6707/10-D-3 H	05.12.2017	01.04.2018	PRODUCTION	GAS
6707/10-D-4 H	27.11.2017	15.05.2018	PRODUCTION	GAS

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status