

**Generell informasjon**

Feltnavn	YME
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	9/2-1
Funnår	1987
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	43807

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
9/2-1 Yme
9/2-7 S
9/2-9 S
9/2-6 S
9/2-3

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	25.10.2021	
Approved for production	23.03.2018	24.10.2021
Shut down	12.12.2014	22.03.2018
Approved for production	11.05.2007	11.12.2014
Shut down	17.04.2001	10.05.2007
Producing	27.02.1996	16.04.2001
Approved for production	06.01.1995	26.02.1996

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
9/2	316
9/5	316

PUD - Plan for utbygging og drift





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 11:13

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
23.03.2018	Yme new development av OED	Changed PDO
11.05.2007	Redevelopment I Kongen i Statsråd	PDO
20.10.1998	Beta Vest av Kongen i Statsråd	PDO
14.02.1997	Fase III Gamma Sørøst av Kongen i Statsråd	PDO
01.12.1995	Fase II Beta Øst av Kongen i Statsråd	PDO
06.01.1995	Fase I Gamma Vest av Kongen i Statsråd	PDO

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	316

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Repsol Norge AS

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Repsol Norge AS	NO	55.000000
PGNiG Upstream Norway AS	NO	20.000000
OKEA ASA	NO	15.000000
Lime Petroleum 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]
15.81	0.00	0.00	0.00	15.81

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
6.28	0.00	0.00	0.00	6.28

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
57.00	0.00	3.00	0.00





Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Yme ligger i den sørøstlige delen av norsk sektor i Nordsjøen, 130 kilometer nordøst for Ula. Vanndybden er 100 meter. Feltet består av to separate hovedstrukturer, Gamma og Beta, som ligger tolv kilometer fra hverandre. Yme ble påvist i 1987, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 1995. Yme ble opprinnelig bygd ut med en oppjekkbare bore- og produksjonsinnretning på Gammastrukturen og et lagerskip. Betastrukturen ble bygd ut med en havbunnsramme. Produksjonen startet i 1996 og opphørte i 2001, da feltet ikke lenger ble vurdert som lønnsomt å drive. PUD for ny utbygging ble godkjent i 2007. Utbyggingskonseptet var en ny flyttbar offshore produksjonsenhet (MOPU). På grunn av strukturelle mangler på innretningen, og omfattende gjenstående arbeid med å ferdigstille innretningen, ble det besluttet å fjerne den fra Ymefeltet i 2013. Fjerning av innretningen ble ferdigstilt i 2016. Endret PUD for en ny utbygging av Yme ble godkjent i 2018. Planen omfatter en oppjekkbare rigg med bore- og produksjonsanlegg installert på Gammastruktur og en ny havbunnsramme på Betastruktur, samt gjenbruk av utstyr som står igjen på feltet. Produksjonen startet igjen i 2021.	14.12.2023
Reservoar	Yme inneholder olje i to separate hovedstrukturer, Gamma og Beta. De har til sammen seks forekomster. Reservoarene er i sandstein av mellomjura alder i Sandnesformasjonen, og ligger på 3150 meters dyp. De er heterogene med variable egenskaper.	28.02.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkstøtte fra delvis vanninjeksjon og vann- alternerende gassinjeksjon (VAG). Noen av brønnene er utstyrt med gassløft.	14.12.2023
Transport	Oljen transporteres med tankskip og gassen reinjiseres.	28.02.2023
Status	Første syklusen med VAG ble gjennomført i midten av 2023. Produksjonen har vært lavere enn ventet i 2023 på grunn av forsinkelser i boring og komplettering av brønnene, lavere produksjonseffektivitet og høyere vannkutt i noen brønner.	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.	972
---	-----

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	26639
2022	1690
2021	1699
2020	2650
2019	3340
2018	2336





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 11:13

2017	224
2016	0
2015	0
2014	0
2013	36
2012	2599
2011	2474
2010	2297
2009	2826
2008	1679
2007	720
2006	0
2005	0
2004	0
2003	0
2002	0
2001	0
2000	0
1999	251
1998	49
1997	207
1996	654
1995	728
1994	157
1993	23

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		9.770645	0.000000	0.000000	0.000000	9.770645
2024		0.229590	0.000000	0.000000	0.000000	0.229590
	1	0.109161	0.000000	0.000000	0.000000	0.109161
	2	0.120429	0.000000	0.000000	0.000000	0.120429
2023		1.082600	0.000000	0.000000	0.000000	1.082600
	1	0.083696	0.000000	0.000000	0.000000	0.083696
	2	0.082487	0.000000	0.000000	0.000000	0.082487
	3	0.061806	0.000000	0.000000	0.000000	0.061806
	4	0.097701	0.000000	0.000000	0.000000	0.097701
	5	0.080915	0.000000	0.000000	0.000000	0.080915
	6	0.091853	0.000000	0.000000	0.000000	0.091853
	7	0.042056	0.000000	0.000000	0.000000	0.042056
	8	0.100927	0.000000	0.000000	0.000000	0.100927
	9	0.104493	0.000000	0.000000	0.000000	0.104493



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 11:13

2023	10	0.106564	0.000000	0.000000	0.000000	0.106564
	11	0.116360	0.000000	0.000000	0.000000	0.116360
	12	0.113742	0.000000	0.000000	0.000000	0.113742
2022		0.531317	0.000000	0.000000	0.000000	0.531317
	1	0.034347	0.000000	0.000000	0.000000	0.034347
	2	0.027785	0.000000	0.000000	0.000000	0.027785
	3	0.068582	0.000000	0.000000	0.000000	0.068582
	4	0.026058	0.000000	0.000000	0.000000	0.026058
	5	0.050453	0.000000	0.000000	0.000000	0.050453
	6	0.047485	0.000000	0.000000	0.000000	0.047485
	7	0.066008	0.000000	0.000000	0.000000	0.066008
	8	0.054326	0.000000	0.000000	0.000000	0.054326
	9	0.000073	0.000000	0.000000	0.000000	0.000073
	10	0.052738	0.000000	0.000000	0.000000	0.052738
	11	0.045084	0.000000	0.000000	0.000000	0.045084
	12	0.058378	0.000000	0.000000	0.000000	0.058378
2021		0.021129	0.000000	0.000000	0.000000	0.021129
	10	0.006807	0.000000	0.000000	0.000000	0.006807
	11	0.011142	0.000000	0.000000	0.000000	0.011142
	12	0.003180	0.000000	0.000000	0.000000	0.003180
2001		0.206505	0.000000	0.000000	0.000000	0.206505
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	2	0.127777	0.000000	0.000000	0.000000	0.127777
	3	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	5	0.078728	0.000000	0.000000	0.000000	0.078728
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2000		1.071268	0.000000	0.000000	0.000000	1.071268
	1	0.134336	0.000000	0.000000	0.000000	0.134336
	2	0.078313	0.000000	0.000000	0.000000	0.078313
	3	0.115816	0.000000	0.000000	0.000000	0.115816
	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	5	0.123946	0.000000	0.000000	0.000000	0.123946
	6	0.124647	0.000000	0.000000	0.000000	0.124647
	7	0.193314	0.000000	0.000000	0.000000	0.193314
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.184187	0.000000	0.000000	0.000000	0.184187
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.116709	0.000000	0.000000	0.000000	0.116709
1999		1.483953	0.000000	0.000000	0.000000	1.483953
	1	0.126350	0.000000	0.000000	0.000000	0.126350



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 11:13

1999	2	0.035400	0.000000	0.000000	0.000000	0.035400
	3	0.328645	0.000000	0.000000	0.000000	0.328645
	4	0.117119	0.000000	0.000000	0.000000	0.117119
	5	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	6	0.246487	0.000000	0.000000	0.000000	0.246487
	7	0.127550	0.000000	0.000000	0.000000	0.127550
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.128369	0.000000	0.000000	0.000000	0.128369
	10	0.119917	0.000000	0.000000	0.000000	0.119917
	11	0.120591	0.000000	0.000000	0.000000	0.120591
	12	0.133525	0.000000	0.000000	0.000000	0.133525
1998		1.969761	0.000000	0.000000	0.000000	1.969761
	1	0.115890	0.000000	0.000000	0.000000	0.115890
	2	0.217483	0.000000	0.000000	0.000000	0.217483
	3	0.123147	0.000000	0.000000	0.000000	0.123147
	4	0.135963	0.000000	0.000000	0.000000	0.135963
	5	0.276119	0.000000	0.000000	0.000000	0.276119
	6	0.117274	0.000000	0.000000	0.000000	0.117274
	7	0.126077	0.000000	0.000000	0.000000	0.126077
	8	0.259360	0.000000	0.000000	0.000000	0.259360
	9	0.105426	0.000000	0.000000	0.000000	0.105426
	10	0.135028	0.000000	0.000000	0.000000	0.135028
	11	0.129999	0.000000	0.000000	0.000000	0.129999
	12	0.227995	0.000000	0.000000	0.000000	0.227995
1997		1.979745	0.000000	0.000000	0.000000	1.979745
	1	0.134213	0.000000	0.000000	0.000000	0.134213
	2	0.129065	0.000000	0.000000	0.000000	0.129065
	3	0.210296	0.000000	0.000000	0.000000	0.210296
	4	0.132080	0.000000	0.000000	0.000000	0.132080
	5	0.228335	0.000000	0.000000	0.000000	0.228335
	6	0.117759	0.000000	0.000000	0.000000	0.117759
	7	0.133155	0.000000	0.000000	0.000000	0.133155
	8	0.262412	0.000000	0.000000	0.000000	0.262412
	9	0.115078	0.000000	0.000000	0.000000	0.115078
	10	0.131669	0.000000	0.000000	0.000000	0.131669
	11	0.130458	0.000000	0.000000	0.000000	0.130458
	12	0.255225	0.000000	0.000000	0.000000	0.255225
1996		1.194777	0.000000	0.000000	0.000000	1.194777
	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	3	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	5	0.097285	0.000000	0.000000	0.000000	0.097285
	6	0.117977	0.000000	0.000000	0.000000	0.117977



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 11:13

1996	7	0.108500	0.000000	0.000000	0.000000	0.108500
	8	0.259531	0.000000	0.000000	0.000000	0.259531
	9	0.134073	0.000000	0.000000	0.000000	0.134073
	10	0.115842	0.000000	0.000000	0.000000	0.115842
	11	0.131771	0.000000	0.000000	0.000000	0.131771
	12	0.229798	0.000000	0.000000	0.000000	0.229798

Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		9.964074	0.466580	0.000000	10.430654
2024		0.229590	0.013863	0.000000	0.243453
	1	0.109161	0.006513	0.000000	0.115674
	2	0.120429	0.007350	0.000000	0.127779
2023		1.082600	0.066182	0.000000	1.148782
	1	0.083696	0.000806	0.000000	0.084502
	2	0.082487	0.007433	0.000000	0.089920
	3	0.061806	0.005291	0.000000	0.067097
	4	0.097701	0.005676	0.000000	0.103377
	5	0.080915	0.005167	0.000000	0.086082
	6	0.091853	0.006370	0.000000	0.098223
	7	0.042056	0.003072	0.000000	0.045128
	8	0.100927	0.006539	0.000000	0.107466
	9	0.104493	0.006375	0.000000	0.110868
	10	0.106564	0.006426	0.000000	0.112990
	11	0.116360	0.006990	0.000000	0.123350
	12	0.113742	0.006037	0.000000	0.119779
2022		0.531317	0.033070	0.000000	0.564387
	1	0.034347	0.003149	0.000000	0.037496
	2	0.027785	0.002208	0.000000	0.029993
	3	0.068582	0.006195	0.000000	0.074777
	4	0.026058	0.002242	0.000000	0.028300
	5	0.050453	0.002709	0.000000	0.053162
	6	0.047485	0.002265	0.000000	0.049750
	7	0.066008	0.003580	0.000000	0.069588
	8	0.054326	0.002341	0.000000	0.056667
	9	0.000073	0.000003	0.000000	0.000076
	10	0.052738	0.002289	0.000000	0.055027
	11	0.045084	0.004870	0.000000	0.049954
	12	0.058378	0.001219	0.000000	0.059597
2021		0.024237	0.002487	0.000000	0.026724
	10	0.007249	0.000794	0.000000	0.008043
	11	0.012219	0.001180	0.000000	0.013399



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 11:13

2021	12	0.004769	0.000513	0.000000	0.005282
2001		0.124727	0.006919	0.000000	0.131646
	1	0.054600	0.002763	0.000000	0.057363
	2	0.027776	0.001628	0.000000	0.029404
	3	0.031862	0.001828	0.000000	0.033690
	4	0.010489	0.000700	0.000000	0.011189
	5	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2000		1.139525	0.051183	0.000000	1.190708
	1	0.136724	0.005383	0.000000	0.142107
	2	0.113922	0.004657	0.000000	0.118579
	3	0.101271	0.004224	0.000000	0.105495
	4	0.096406	0.004258	0.000000	0.100664
	5	0.110795	0.004534	0.000000	0.115329
	6	0.123185	0.004863	0.000000	0.128048
	7	0.116649	0.005593	0.000000	0.122242
	8	0.093202	0.004826	0.000000	0.098028
	9	0.047009	0.002470	0.000000	0.049479
	10	0.073683	0.004131	0.000000	0.077814
	11	0.072931	0.003497	0.000000	0.076428
	12	0.053748	0.002747	0.000000	0.056495
1999		1.593785	0.064701	0.000000	1.658486
	1	0.141538	0.006124	0.000000	0.147662
	2	0.135401	0.005704	0.000000	0.141105
	3	0.113128	0.004411	0.000000	0.117539
	4	0.127783	0.004943	0.000000	0.132726
	5	0.139766	0.005293	0.000000	0.145059
	6	0.138122	0.005300	0.000000	0.143422
	7	0.119319	0.004348	0.000000	0.123667
	8	0.082234	0.003059	0.000000	0.085293
	9	0.155332	0.008309	0.000000	0.163641
	10	0.152178	0.005855	0.000000	0.158033
	11	0.140684	0.005440	0.000000	0.146124
	12	0.148300	0.005915	0.000000	0.154215
1998		1.954869	0.084780	0.000000	2.039649
	1	0.183406	0.008501	0.000000	0.191907
	2	0.135401	0.005706	0.000000	0.141107
	3	0.175697	0.007647	0.000000	0.183344
	4	0.179995	0.007638	0.000000	0.187633
	5	0.156327	0.006444	0.000000	0.162771
	6	0.163380	0.007142	0.000000	0.170522



Faktasider

Felt

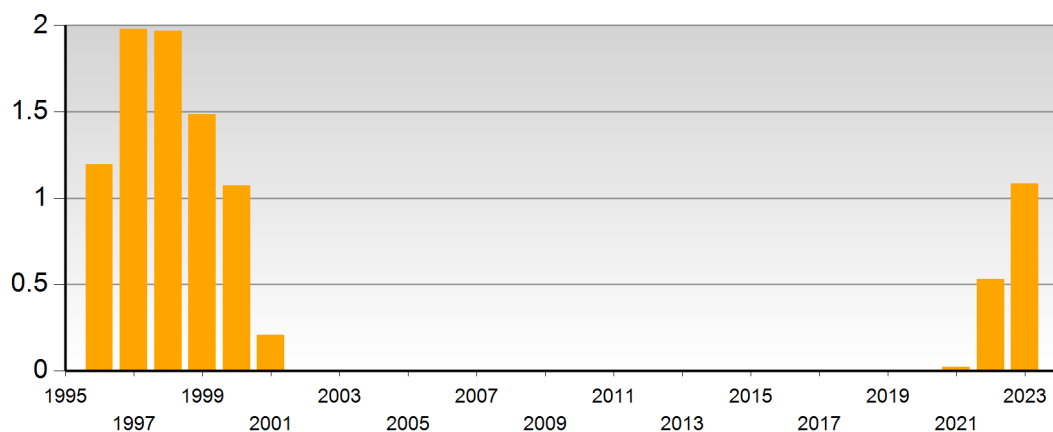
Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 11:13

1998	7	0.204337	0.008548	0.000000	0.212885
	8	0.199385	0.008325	0.000000	0.207710
	9	0.130560	0.005664	0.000000	0.136224
	10	0.137377	0.005856	0.000000	0.143233
	11	0.153722	0.006642	0.000000	0.160364
	12	0.135282	0.006667	0.000000	0.141949
1997		2.000671	0.084687	0.000000	2.085358
	1	0.159246	0.006596	0.000000	0.165842
	2	0.164664	0.007508	0.000000	0.172172
	3	0.155598	0.006705	0.000000	0.162303
	4	0.178230	0.007324	0.000000	0.185554
	5	0.146249	0.006088	0.000000	0.152337
	6	0.176325	0.007272	0.000000	0.183597
	7	0.179035	0.007291	0.000000	0.186326
	8	0.170105	0.006998	0.000000	0.177103
	9	0.117351	0.004951	0.000000	0.122302
	10	0.190853	0.007928	0.000000	0.198781
	11	0.175279	0.007354	0.000000	0.182633
	12	0.187736	0.008672	0.000000	0.196408
1996		1.282753	0.058708	0.000000	1.341461
	2	0.002866	0.000093	0.000000	0.002959
	3	0.032247	0.001830	0.000000	0.034077
	4	0.059038	0.003408	0.000000	0.062446
	5	0.061344	0.003610	0.000000	0.064954
	6	0.140720	0.006707	0.000000	0.147427
	7	0.211837	0.009819	0.000000	0.221656
	8	0.163199	0.007643	0.000000	0.170842
	9	0.146095	0.006289	0.000000	0.152384
	10	0.137679	0.005733	0.000000	0.143412
	11	0.145699	0.006010	0.000000	0.151709
	12	0.182029	0.007566	0.000000	0.189595

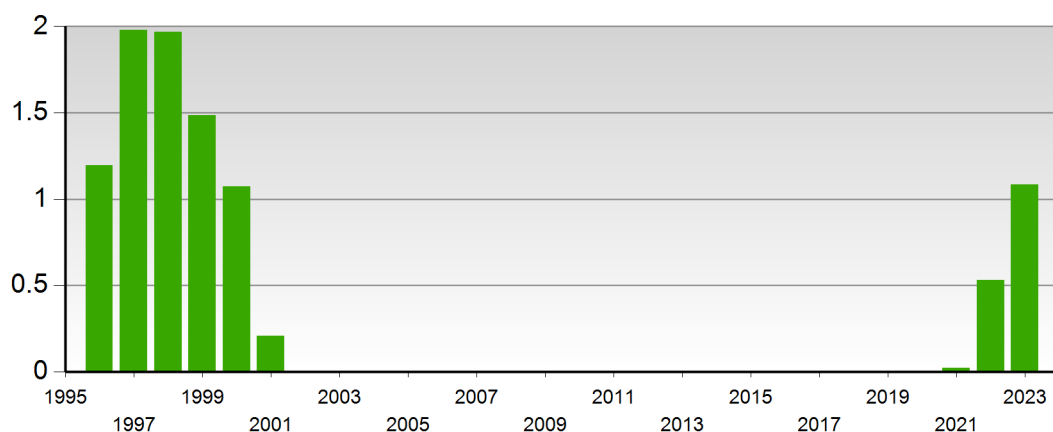
Produksjon - diagrammer



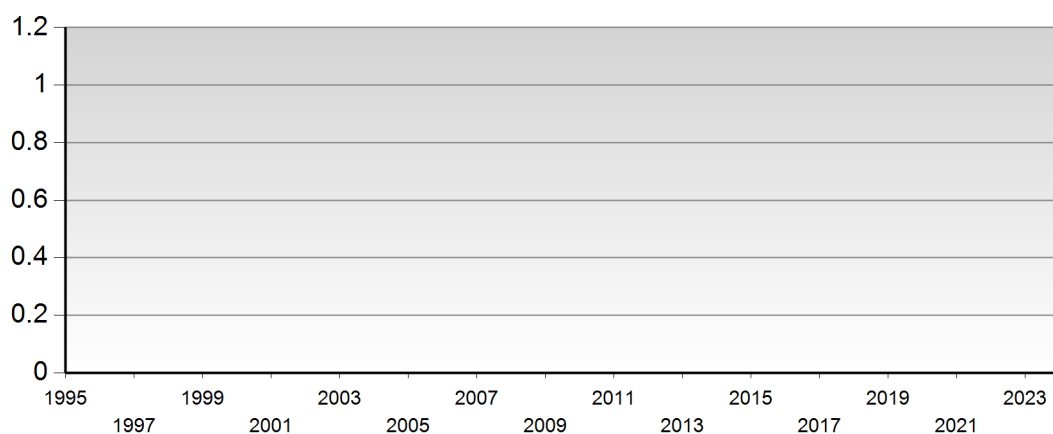
Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]



Netto - olje [mill Sm3]

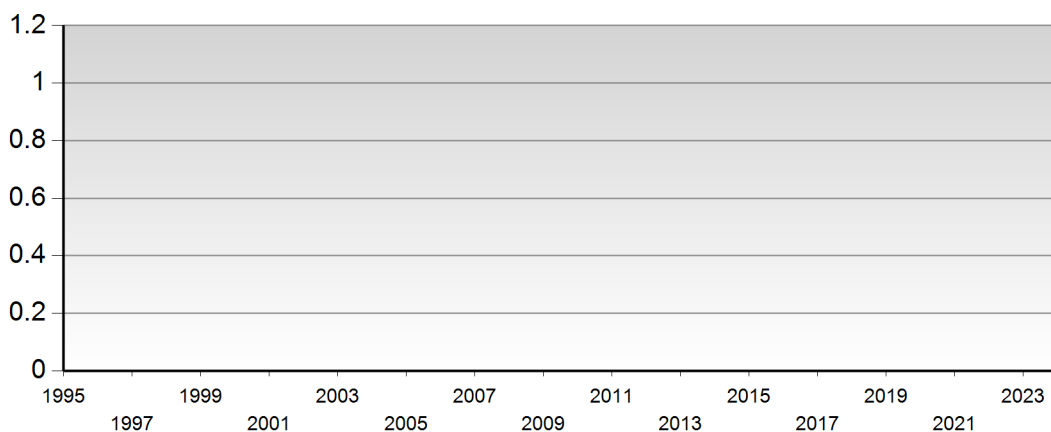


Netto - gass [mrd Sm3]

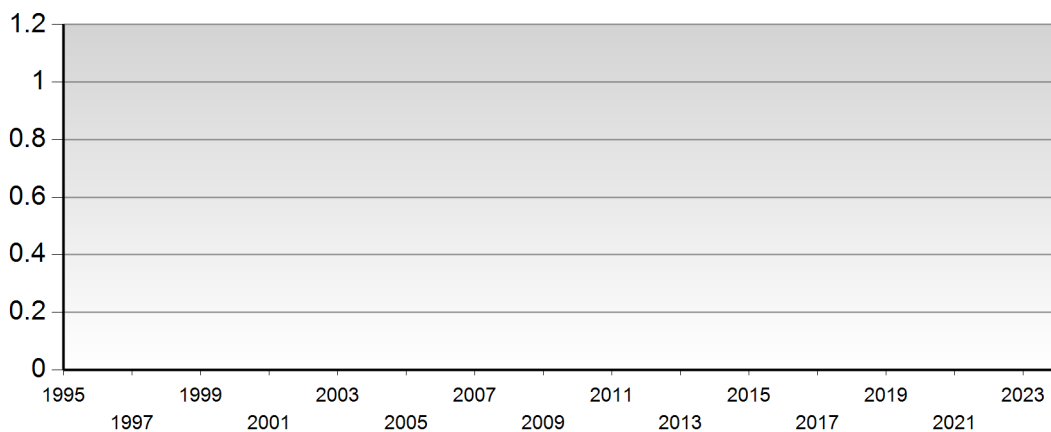




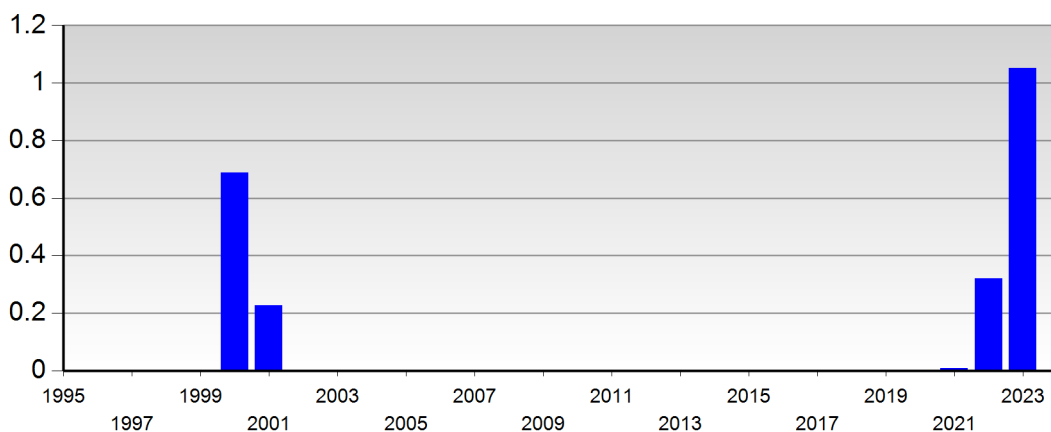
Netto - kondensat [mill Sm3]



Netto - NGL [mill Sm3]



Produsert vann [mill Sm3]



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 11:13

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
9/2-1	21.02.1987	28.04.1987	WILDCAT	P&A	OIL
9/2-3	04.12.1989	08.02.1990	WILDCAT	P&A	OIL
9/2-4 S	25.12.1993	11.04.1994	APPRAISAL	RE-CLASS TO DEV	OIL
9/2-5	23.06.1995	21.07.1995	APPRAISAL	RE-CLASS TO DEV	OIL
9/2-6 S	19.08.1996	15.10.1996	WILDCAT	RE-CLASS TO DEV	OIL
9/2-7 S	22.04.1997	10.06.1997	WILDCAT	RE-CLASS TO DEV	OIL
9/2-8 S	24.06.1997	02.02.1998	WILDCAT	RE-CLASS TO DEV	DRY
9/2-9 S	29.06.1999	17.09.1999	WILDCAT	RE-CLASS TO DEV	OIL
9/2-10			WILDCAT	RE-CLASS TO DEV	

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
9/2-A-1	25.12.1993	11.04.1994	PRODUCTION	OIL
9/2-A-1 A	14.05.2000	25.06.2000	PRODUCTION	OIL
9/2-A-2	13.12.1996	17.04.1997	PRODUCTION	OIL
9/2-A-2 A	18.04.1997	05.05.1997	PRODUCTION	OIL
9/2-A-2 B	24.02.2000	15.03.2000	PRODUCTION	OIL
9/2-A-3	24.06.1997	02.02.1998	INJECTION	GAS
9/2-A-4	08.06.1996	13.08.1996	PRODUCTION	OIL
9/2-A-4 A	21.04.1999	19.05.1999	PRODUCTION	OIL
9/2-A-4 B	28.08.2000	13.10.2000	PRODUCTION	OIL
9/2-A-5	04.03.1995	13.04.1995	INJECTION	WATER
9/2-A-6	19.08.1996	15.10.1996	PRODUCTION	OIL
9/2-A-6 A	13.07.1999	08.08.1999	PRODUCTION	OIL
9/2-A-8	22.03.1996	16.05.1996	PRODUCTION	OIL
9/2-B-1 H	23.06.1995	21.07.1995	PRODUCTION	OIL
9/2-B-2 H	11.05.1996	21.06.1996	PRODUCTION	OIL
9/2-B-3 H	22.04.1997	10.06.1997	PRODUCTION	OIL
9/2-B-4 H	29.06.1999	17.09.1999	PRODUCTION	OIL
9/2-C-1	07.02.2009	13.11.2009	PRODUCTION	OIL
9/2-C-2	31.01.2009	26.09.2009	PRODUCTION	DRY
9/2-C-2 A	03.08.2010	12.09.2010	PRODUCTION	OIL
9/2-C-3	21.02.2009	12.09.2009	PRODUCTION	OIL
9/2-C-3 A	03.05.2024		PRODUCTION	
9/2-C-4	14.02.2009	22.11.2009	PRODUCTION	OIL
9/2-C-5	14.01.2009	20.08.2009	INJECTION	WATER/GAS
9/2-C-5 A			INJECTION	



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 11:13

9/2-C-6	23.01.2009	01.08.2009	INJECTION	WATER/GAS
9/2-C-6 A			INJECTION	
9/2-C-7	28.02.2009	27.01.2010	PRODUCTION	DRY
9/2-C-7 A	01.12.2023	28.02.2024	INJECTION	WATER/GAS
9/2-C-8	10.01.2009	13.01.2009	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
9/2-C-8 A	18.04.2023	10.06.2023	PRODUCTION	OIL
9/2-C-9	31.03.2023	18.09.2023	PRODUCTION	
9/2-D-1 H	20.07.2009	03.04.2010	PRODUCTION	OIL
9/2-D-2 H	29.07.2009	29.04.2010	PRODUCTION	OIL
9/2-D-3 H	26.06.2009	12.03.2010	INJECTION	WATER
9/2-E-1 H	15.07.2022	20.08.2022	PRODUCTION	NOT APPLICABLE
9/2-E-1 AH	21.08.2022	31.08.2022	PRODUCTION	OIL
9/2-E-2 H	23.07.2022	09.12.2022	INJECTION	WATER
9/2-E-3 H	05.07.2022	29.09.2022	PRODUCTION	OIL

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
9/2-U-8	13.09.2021	13.09.2021	SOIL DRILLING	PLUGGED
9/2-U-9	14.09.2021	15.09.2021	SOIL DRILLING	PLUGGED
9/2-U-10	13.09.2021	14.09.2021	SOIL DRILLING	PLUGGED
9/2-U-11	14.09.2021	14.09.2021	SOIL DRILLING	PLUGGED
9/2-U-12	14.09.2021	14.09.2021	SOIL DRILLING	PLUGGED
9/2-U-13	15.09.2021	15.09.2021	SOIL DRILLING	PLUGGED
9/2-U-14	15.09.2021	15.09.2021	SOIL DRILLING	PLUGGED
9/2-U-15	15.09.2021	16.09.2021	SOIL DRILLING	PLUGGED