

**Generell informasjon**

Feltnavn	ODA
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	8/10-4 S
Funnår	2011
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	29412516

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
8/10-4 S Oda

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	16.03.2019	
Approved for production	12.05.2017	15.03.2019

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
8/10	405

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
12.05.2017	OED godkjent	PDO

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	405

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Sval Energi AS

Rettighetshaver - nåværende





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 13.5.2024 - 01:26

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Sval Energi AS	NO	70.000000
DNO Norge AS	NO	15.000000
Aker BP ASA	NO	15.000000

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]
4.43	0.20	0.08	0.00	4.78

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
0.43	0.01	0.01	0.00	0.46

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
9.00	0.00	1.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Oda ligger i den sørlige delen av norsk sektor i Nordsjøen, 14 kilometer øst for Ula. Vandybden er 65 meter. Oda ble påvist i 2011, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2017. Utbyggingskonseptet er en havbunnsramme med to produksjonsbrønner og en injeksjonsbrønn knyttet til Ula. Produksjonen startet i 2019.	28.02.2023
Reservoar	Oda produserer olje fra sandstein av senjura alder. Hovedreservoaret er i Ulaformasjonen og ligger på 2900 meters dyp. Reservoaret har en høy helning og kvaliteten er god.	28.02.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkstøtte fra vanninjeksjon.	28.02.2023
Transport	Brønnstrømmen transporteres i rørledning til Ula for behandling. Oljen eksporteres til Ekofisk og videre i Norpipe oljerørledning til terminalen på Teesside i Storbritannia. Gassen selges til Ula for injeksjon i reservoaret for å øke oljeutvinningen fra feltet.	28.02.2023
Status	Boring av produksjonsbrønnene har vist at reservoaret er både mer komplekst og mindre enn antatt. Dermed er de estimerte utvinnbare volumene blitt redusert. I 2023 har produksjonen vært avtagende som følge av økende vannkutt.	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.	118
---	-----

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	5217
2022	397
2021	168
2020	32
2019	357
2018	3099
2017	1137
2016	27

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		4.028397	0.000000	0.000000	0.130320	4.158717
2024		0.062068	0.000000	0.000000	0.001734	0.063802
	1	0.034828	0.000000	0.000000	0.001029	0.035857
	2	0.027240	0.000000	0.000000	0.000705	0.027945
2023		0.566955	0.000000	0.000000	0.016912	0.583867
	1	0.043280	0.000000	0.000000	0.001422	0.044702
	2	0.088463	0.000000	0.000000	0.002652	0.091115
	3	0.090828	0.000000	0.000000	0.002860	0.093688
	4	0.023941	0.000000	0.000000	0.000640	0.024581
	5	0.041115	0.000000	0.000000	0.000905	0.042020
	6	0.028267	0.000000	0.000000	0.000884	0.029151
	7	0.063408	0.000000	0.000000	0.002067	0.065475
	8	0.009330	0.000000	0.000000	0.000289	0.009619
	9	0.052039	0.000000	0.000000	0.001520	0.053559
	10	0.051174	0.000000	0.000000	0.001529	0.052703
	11	0.039174	0.000000	0.000000	0.001099	0.040273
	12	0.035936	0.000000	0.000000	0.001045	0.036981
2022		0.985908	0.000000	0.000000	0.038876	1.024784
	1	0.040776	0.000000	0.000000	0.000970	0.041746
	2	0.034679	0.000000	0.000000	0.001128	0.035807
	3	0.018721	0.000000	0.000000	0.000558	0.019279
	4	0.026481	0.000000	0.000000	0.000846	0.027327
	5	0.086063	0.000000	0.000000	0.003382	0.089445
	6	0.008882	0.000000	0.000000	0.000337	0.009219





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 13.5.2024 - 01:26

2022	7	0.130946	0.000000	0.000000	0.005814	0.136760
	8	0.133668	0.000000	0.000000	0.005758	0.139426
	9	0.128467	0.000000	0.000000	0.005168	0.133635
	10	0.126246	0.000000	0.000000	0.005431	0.131677
	11	0.110579	0.000000	0.000000	0.004512	0.115091
	12	0.140400	0.000000	0.000000	0.004972	0.145372
2021		0.490248	0.000000	0.000000	0.013469	0.503717
	1	0.075816	0.000000	0.000000	0.002339	0.078155
	2	0.050760	0.000000	0.000000	0.001504	0.052264
	3	0.043106	0.000000	0.000000	0.001196	0.044302
	4	0.041793	0.000000	0.000000	0.001268	0.043061
	5	0.029544	0.000000	0.000000	0.001220	0.030764
	6	0.015982	0.000000	0.000000	0.000443	0.016425
	7	0.035718	0.000000	0.000000	0.000934	0.036652
	8	0.034431	0.000000	0.000000	0.000869	0.035300
	9	0.041697	0.000000	0.000000	0.000972	0.042669
	10	0.041201	0.000000	0.000000	0.000956	0.042157
	11	0.039692	0.000000	0.000000	0.000966	0.040658
	12	0.040508	0.000000	0.000000	0.000802	0.041310
2020		1.271939	0.000000	0.000000	0.045235	1.317174
	1	0.046640	0.000000	0.000000	0.001944	0.048584
	2	0.132022	0.000000	0.000000	0.004514	0.136536
	3	0.156336	0.000000	0.000000	0.005309	0.161645
	4	0.097329	0.000000	0.000000	0.003364	0.100693
	5	0.087265	0.000000	0.000000	0.002463	0.089728
	6	0.116668	0.000000	0.000000	0.004061	0.120729
	7	0.150665	0.000000	0.000000	0.005240	0.155905
	8	0.101507	0.000000	0.000000	0.004202	0.105709
	9	0.108004	0.000000	0.000000	0.004320	0.112324
	10	0.101516	0.000000	0.000000	0.003659	0.105175
	11	0.095816	0.000000	0.000000	0.003308	0.099124
	12	0.078171	0.000000	0.000000	0.002851	0.081022
2019		0.651279	0.000000	0.000000	0.014094	0.665373
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	3	0.010584	0.000000	0.000000	0.000131	0.010715
	4	0.083479	0.000000	0.000000	0.001877	0.085356
	5	0.093519	0.000000	0.000000	0.002075	0.095594
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.062376	0.000000	0.000000	0.001310	0.063686
	8	0.046339	0.000000	0.000000	0.000891	0.047230
	9	0.009700	0.000000	0.000000	0.000231	0.009931
	10	0.069736	0.000000	0.000000	0.001542	0.071278



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 13.5.2024 - 01:26

2019	11	0.124689	0.000000	0.000000	0.002506	0.127195
	12	0.150857	0.000000	0.000000	0.003531	0.154388

Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		4.197363	0.295644	0.000000	4.493007
2024		0.063621	0.004923	0.000000	0.068544
	1	0.035840	0.002723	0.000000	0.038563
	2	0.027781	0.002200	0.000000	0.029981
2023		0.585064	0.042232	0.000000	0.627296
	1	0.044887	0.003090	0.000000	0.047977
	2	0.091192	0.006344	0.000000	0.097536
	3	0.093737	0.006657	0.000000	0.100394
	4	0.024558	0.001784	0.000000	0.026342
	5	0.041743	0.003363	0.000000	0.045106
	6	0.029379	0.002031	0.000000	0.031410
	7	0.065649	0.004839	0.000000	0.070488
	8	0.009634	0.000627	0.000000	0.010261
	9	0.054085	0.003905	0.000000	0.057990
	10	0.052802	0.003893	0.000000	0.056695
	11	0.040338	0.002973	0.000000	0.043311
2022	12	0.037060	0.002726	0.000000	0.039786
		1.041790	0.067699	0.000000	1.109489
	1	0.041628	0.003407	0.000000	0.045035
	2	0.035981	0.002560	0.000000	0.038541
	3	0.019440	0.001297	0.000000	0.020737
	4	0.028181	0.001781	0.000000	0.029962
	5	0.091095	0.005878	0.000000	0.096973
	6	0.009592	0.000561	0.000000	0.010153
	7	0.141235	0.008283	0.000000	0.149518
	8	0.141368	0.008974	0.000000	0.150342
	9	0.135652	0.008808	0.000000	0.144460
	10	0.133968	0.008650	0.000000	0.142618
2021	11	0.117006	0.007717	0.000000	0.124723
	12	0.146644	0.009783	0.000000	0.156427
		0.504419	0.038986	0.000000	0.543405
	1	0.078447	0.005563	0.000000	0.084010
	2	0.052670	0.003924	0.000000	0.056594
	3	0.044427	0.003489	0.000000	0.047916
	4	0.043243	0.003386	0.000000	0.046629
	5	0.031355	0.002156	0.000000	0.033511
	6	0.016482	0.001241	0.000000	0.017723



Faktasider

Felt

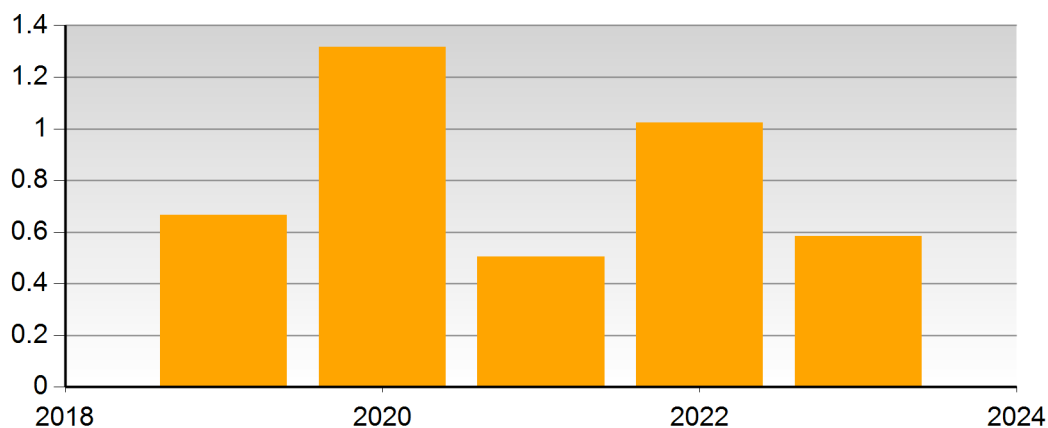
Utskriftstidspunkt: 13.5.2024 - 01:26

2021	7	0.036693	0.002816	0.000000	0.039509
	8	0.035285	0.002839	0.000000	0.038124
	9	0.042457	0.003319	0.000000	0.045776
	10	0.041875	0.003477	0.000000	0.045352
	11	0.040663	0.003261	0.000000	0.043924
	12	0.040822	0.003515	0.000000	0.044337
2020		1.325070	0.093580	0.000000	1.418650
	1	0.048812	0.003298	0.000000	0.052110
	2	0.137064	0.010100	0.000000	0.147164
	3	0.162146	0.011728	0.000000	0.173874
	4	0.101316	0.007678	0.000000	0.108994
	5	0.089506	0.006755	0.000000	0.096261
	6	0.121801	0.008927	0.000000	0.130728
	7	0.156990	0.010647	0.000000	0.167637
	8	0.106919	0.007209	0.000000	0.114128
	9	0.113441	0.007650	0.000000	0.121091
	10	0.106420	0.007081	0.000000	0.113501
	11	0.098829	0.006864	0.000000	0.105693
	12	0.081826	0.005643	0.000000	0.087469
2019		0.677399	0.048224	0.000000	0.725623
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	3	0.010617	0.000644	0.000000	0.011261
	4	0.086566	0.006047	0.000000	0.092613
	5	0.096322	0.006571	0.000000	0.102893
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.066114	0.004713	0.000000	0.070827
	8	0.047538	0.003572	0.000000	0.051110
	9	0.009912	0.000720	0.000000	0.010632
	10	0.071830	0.005069	0.000000	0.076899
	11	0.130556	0.009326	0.000000	0.139882
	12	0.157944	0.011562	0.000000	0.169506

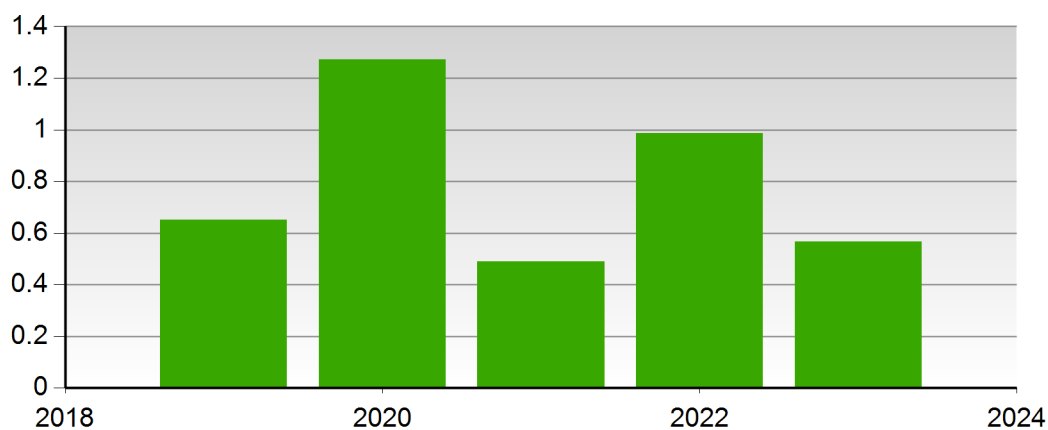
Produksjon - diagrammer



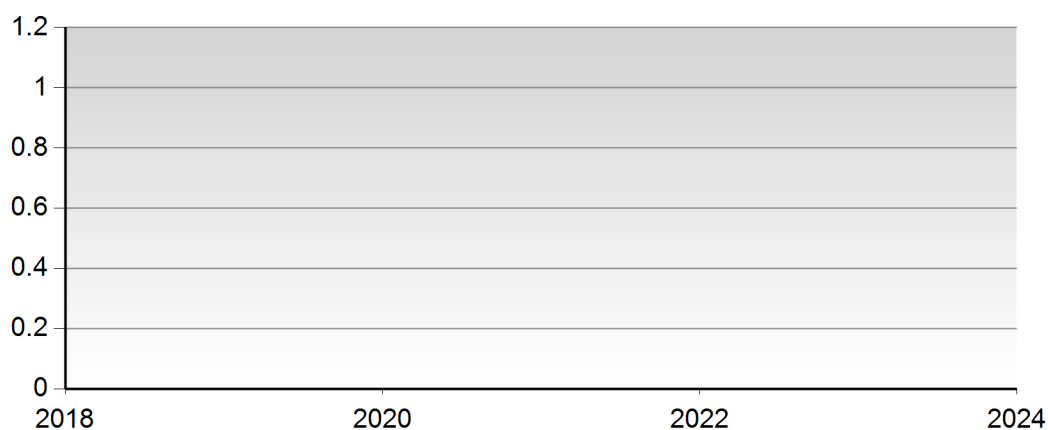
Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]



Netto - olje [mill Sm3]

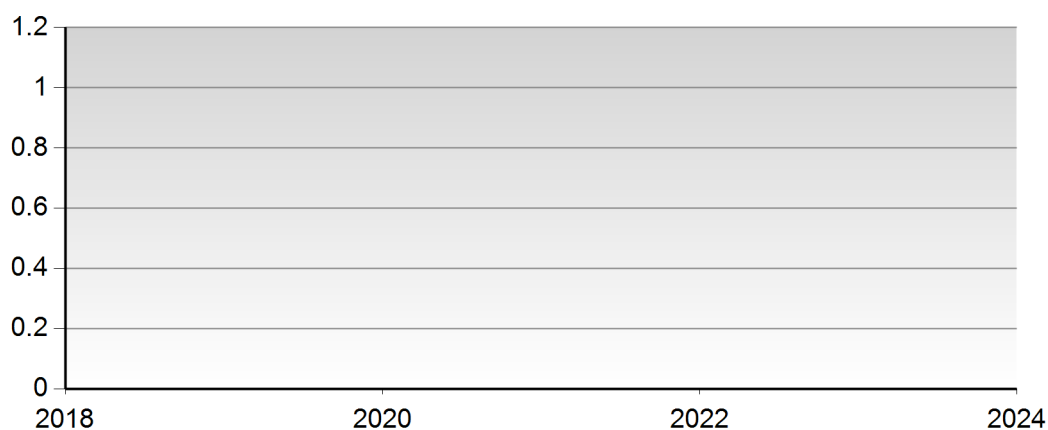


Netto - gass [mrd Sm3]

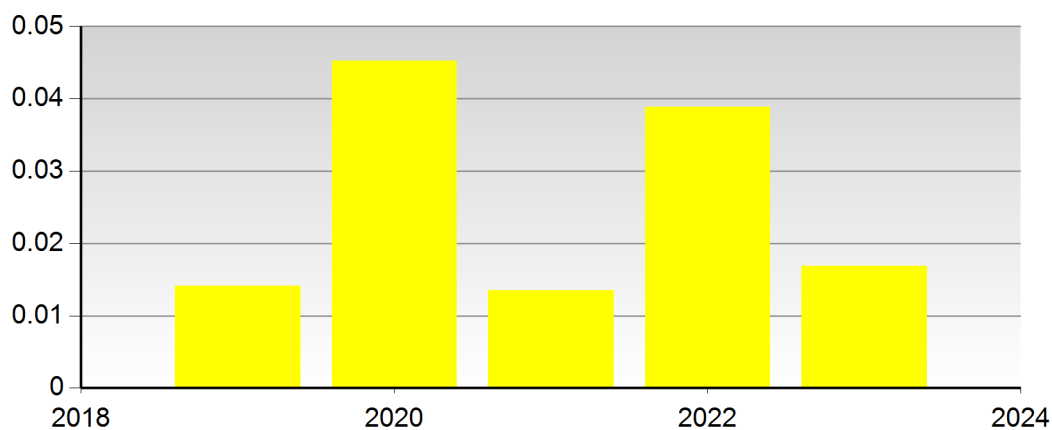




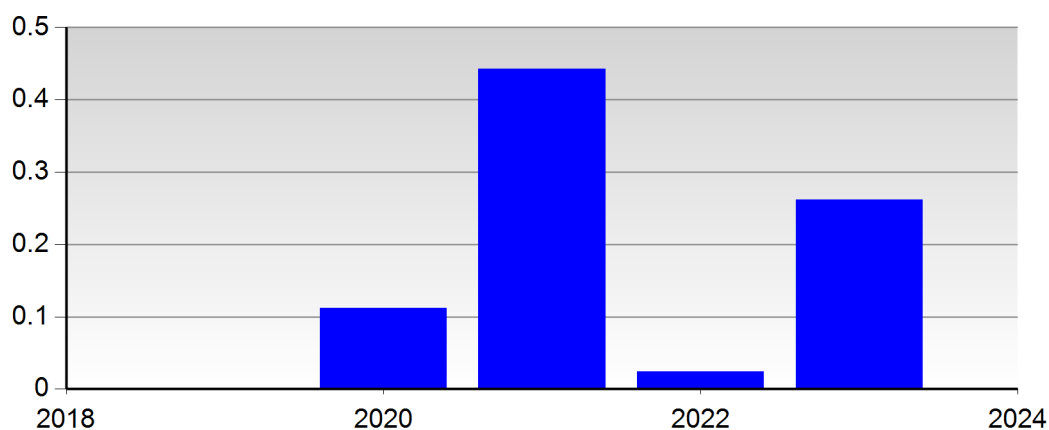
Netto - kondensat [mill Sm³]



Netto - NGL [mill Sm³]



Produsert vann [mill Sm³]



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting



Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
8/10-4 A	27.10.2011	18.12.2011	APPRAISAL	P&A	DRY
8/10-4 B	22.12.2011	02.01.2012	APPRAISAL	JUNKED	NOT APPLICABLE
8/10-4 S	15.08.2011	27.10.2011	WILDCAT	P&A	OIL

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
8/10-B-1 H	27.07.2018	20.10.2018	PRODUCTION	OIL
8/10-B-1 AH	07.04.2022	16.04.2022	PRODUCTION	OIL
8/10-B-2 H	29.07.2018	25.09.2018	INJECTION	WATER
8/10-B-3 H	25.07.2018	19.08.2018	PRODUCTION	DRY
8/10-B-3 AH	20.08.2018	31.08.2018	PRODUCTION	OIL
8/10-B-3 BH			PRODUCTION	

Brønnbaner - andre

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