



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 965 522 085  
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap (ANS)  
Foretaksnavn: EQUINOR METANOL ANS  
Forretningsadresse: 6699 KJØRSVIKBUGEN

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Bjarne Bull Berg  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.03.2023

### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 23.06.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Revenue		738 540 444	522 868 804
Other income		170 498 476	177 891 219
<b>Sum inntekter</b>	2, 10	<b>909 038 920</b>	<b>700 760 022</b>
<b>Kostnader</b>			
Depreciation	6	260 726 603	133 907 420
Other expenses	3, 10	697 873 419	486 898 894
<b>Sum kostnader</b>		<b>958 600 022</b>	<b>620 806 314</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-49 561 103</b>	<b>79 953 709</b>
Net financial items	4, 8, 10	5 456 606	3 679 696
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>5 456 606</b>	<b>3 679 696</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-5 456 606</b>	<b>-3 679 696</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-55 017 709</b>	<b>76 274 012</b>
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-55 017 709</b>	<b>76 274 012</b>
<b>Årsresultat</b>	5, 12	<b>-55 017 709</b>	<b>76 274 012</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>-55 017 709</b>	<b>76 274 012</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>-55 017 709</b>	<b>76 274 012</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Production plants		671 925 020	558 339 107
Equipment		80 357 416	40 670 810
<b>Sum varige driftsmidler</b>	6	<b>752 282 436</b>	<b>599 009 917</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>752 282 436</b>	<b>599 009 917</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Accounts receivables	7	405 948 865	33 334 227
Other receivables		3 664 557	3 420 820
Konsernfordringer	7	10 000 847	58 228 320
<b>Sum fordringer</b>		<b>419 614 269</b>	<b>94 983 367</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>419 614 269</b>	<b>94 983 367</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 171 896 705</b>	<b>693 993 284</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Owner capital		3 147 829 820	2 997 829 820
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 147 829 820</b>	<b>2 997 829 820</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Total retained earnings/(loss)		-2 708 072 689	-2 653 054 980
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>-2 708 072 689</b>	<b>-2 653 054 980</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Sum egenkapital</b>	12	<b>439 757 131</b>	<b>344 774 840</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Other non-current liabilities	8	271 847 621	275 691 235
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>271 847 621</b>	<b>275 691 235</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>271 847 621</b>	<b>275 691 235</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	9	192 696 004	39 726 435
Other current liabilities		267 595 949	33 800 774
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>460 291 953</b>	<b>73 527 209</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>732 139 574</b>	<b>349 218 444</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 171 896 705</b>	<b>693 993 284</b>



**FINANCIAL STATEMENTS 2022**  
**Equinor Metanol ANS**  
**Org.no. 965 522 085**




<b>Income Statement</b>			
<b>Equinor Metanol ANS</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Revenue and other income</b>			
Revenue		738 540 444	522 868 804
Other income		170 498 476	177 891 219
<b>Total revenue and other income</b>	<b>2, 10</b>	<b>909 038 920</b>	<b>700 760 022</b>
<b>Operating Expenses</b>			
Depreciation	6	-260 726 603	-133 907 420
Other expenses	3, 10	-697 873 419	-486 898 894
<b>Total operating expenses</b>		<b>-958 600 022</b>	<b>-620 806 314</b>
<b>Net operating income/(loss)</b>		<b>-49 561 103</b>	<b>79 953 709</b>
<b>Net financial items</b>	<b>4, 8, 10</b>	<b>-5 456 606</b>	<b>-3 679 696</b>
<b>Net income/(loss)</b>	<b>5, 12</b>	<b>-55 017 709</b>	<b>76 274 012</b>



<b>Balance Sheet</b>			
<b>Equinor Metanol ANS</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Assets</b>			
<b>Non-current assets</b>			
<b>Property, plant and equipment</b>			
Production plants		671 925 020	558 339 107
Equipment		80 357 416	40 670 810
<b>Total property, plant and equipment</b>	<b>6</b>	<b>752 282 436</b>	<b>599 009 917</b>
<b>Total non-current assets</b>		<b>752 282 436</b>	<b>599 009 917</b>
<b>Current assets</b>			
<b>Receivables</b>			
Accounts receivables	7	405 948 865	33 334 227
Receivables from group companies	7	10 000 847	58 228 320
Other receivables		3 664 557	3 420 820
<b>Total receivables</b>		<b>419 614 269</b>	<b>94 983 367</b>
<b>Total current assets</b>		<b>419 614 269</b>	<b>94 983 367</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>1 171 896 705</b>	<b>693 993 284</b>



<b>Balance Sheet</b>			
<b>Equinor Metanol ANS</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Owners equity</b>			
<b>Paid-in capital</b>			
Owner capital		3 147 829 820	2 997 829 820
<b>Total paid-in capital</b>		<b>3 147 829 820</b>	<b>2 997 829 820</b>
<b>Retained earnings</b>			
Accumulated surplus		8 751 927 319	8 806 945 028
Accumulated paid to owners		-11 460 000 008	-11 460 000 008
<b>Total retained earnings/(loss)</b>		<b>-2 708 072 689</b>	<b>-2 653 054 980</b>
<b>Total Owners equity</b>	<b>12</b>	<b>439 757 131</b>	<b>344 774 840</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Other non-current liabilities</b>			
Other non-current liabilities	8	271 847 621	275 691 235
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>271 847 621</b>	<b>275 691 235</b>
<b>Current liabilities</b>			
Accounts payable	9	192 696 004	39 726 435
Other current liabilities		267 595 949	33 800 774
<b>Total current liabilities</b>		<b>460 291 953</b>	<b>73 527 209</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>732 139 574</b>	<b>349 218 444</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>1 171 896 705</b>	<b>693 993 284</b>
Stavanger, 28.03.2023 The board of Equinor Metanol ANS			
<b>Stein Wolden</b>	<b>Øyvind Rummelhoff</b>	<b>Vegard Knutsen</b>	
Stein Inge Wolden Member of the board	Øyvind Rummelhoff Member of the board	Vegard Knutsen Member of the board	
Ole-Tobias Frich (438674)		Synnøve Norland (053341)	
Ole-Tobias Frich Chair of the board	Andreas Harstad Lien Member of the board	Synnøve Norland Member of the board	
	Lena Skogly (613940)		
	Lena Skogly General Manager		
<b>Equinor Metanol ANS</b>		<b>Page 4</b>	



<b>Cash Flow Statement</b>		
<b>Equinor Metanol ANS</b>		
<b>Cash Flow Statement</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Operating activities</b>		
Income/(loss) before tax	-55 017 709	76 274 012
Interest expense on the asset retirement obligation	5 675 058	3 743 524
Depreciation	260 726 603	133 907 420
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	-372 858 375	47 149 060
(Increase)/decrease in accounts payables and other payables	152 969 569	17 824 810
(Increase)/decrease in other current balance sheet items	233 795 175	-5 179 943
<b>Cash flow provided by operating activities</b>	<b>225 290 322</b>	<b>273 718 884</b>
<b>Investing activities</b>		
Purchase of property, plant and equipment	-423 517 794	-272 837 064
<b>Cash flows provided by (used in) investing activities</b>	<b>-423 517 794</b>	<b>-272 837 064</b>
<b>Financing activities</b>		
Capital contribution	150 000 000	0
<b>Cash flow provided by (used in) financing activities</b>	<b>150 000 000</b>	<b>0</b>
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	-48 227 472	881 820
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	58 228 320	57 346 502
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>10 000 847</b>	<b>58 228 320</b>
<p>Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables/(payable) from group companies.</p>		
Total amount	10 000 847	58 228 320



## **EQUINOR METANOL ANS**

### **Notes to the Financial Statements 2022**

#### **Note 1 - Significant accounting policies**

The Financial Statements of Equinor Metanol ANS are prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Equinor Metanol ANS is part of the consolidated Financial Statements of Equinor ASA. The consolidated Financial Statements can be retrieved from [www.equinor.com](http://www.equinor.com) or order printed copies by an inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

#### **Changes in accounting policies and correction of errors**

Changes in significant accounting policies and correction of significant errors are applied retrospectively in the financial statements including the notes.

Certain amounts in the comparable period have been restated to conform to current period presentation.

#### **Revenue Recognition and Expenses**

Revenue is recognised when it is earned, normally at the time of delivery of goods and services. Revenues primarily consist of agreed production capacity for owners and services sold to other parties.

Expenses are included according to the matching principle, where the costs are recognized in the same period as the revenue to which they relate. These expenses primarily consist of variable production costs in the form of air gases costs from Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA and operator costs from Equinor ASA.

#### **Foreign currency translation**

The Company's transactions in foreign currencies are translated to NOK at the date of the transactions.

Monetary assets and liabilities are translated to NOK at the foreign exchange rate at the balance sheet date, exchange rates as of 31.12. Realized and unrealized exchange rate changes are recognised as financial items in the Income Statement.

#### **Classification and valuation of balance sheet items**

Current assets and liabilities include items included in the operating cycle or due for payment within one year of the date of acquisition. Other assets are classified as current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Receivables due within one year are always classified as current assets. When classifying current and non-current liabilities, similar criteria are applied. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivable/payable from/to group companies. Current liabilities are recorded at nominal value on the time of the establishment.

#### **Receivables**

Accounts receivables and other receivables are recognised at nominal value, less the accrual for expected losses of receivables.

#### **Intangible assets**

Intangible assets are stated at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

Other intangible assets depreciates on a straight line, over their expected economic lifetime.

Intangible assets include technology rights.

#### **Property, plant and equipment**

Property, plant and equipment is depreciated over their expected economic lifetime. Depreciation is done on a straight line basis over its estimated economic lifetime. Costs associated with downtime is activated when they occur and depreciated until the next shutdown.

#### **Turnaround**

From 2014 the company has shutdowns every second year for periodic maintenance of the Metanol plant.



## EQUINOR METANOL ANS

### Notes to the Financial Statements 2022

The periodic maintenance expenses are activated when maintenance and downtime actually are implemented. In the financial statement, capitalized periodic maintenance costs are depreciated on a straight line basis over the period until the next time for scheduled maintenance and downtime.

#### **Asset retirement obligation (ARO)**

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor Metanol ANS has an obligation (legal or constructive) to dismantle and remove a facility or an item of property, plant and equipment and to restore the site on which it is located, and when a reliable estimate of that liability can be made.

The amount recognised is the present value of the estimated future expenditures determined in accordance with local conditions and requirements. Cost is estimated based on current regulations and technology, considering relevant risks and uncertainties. The discount rate used in the calculation of the ARO is a risk-free rate based on the applicable currency and time horizon of the underlying cash flows. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor Metanol ANS's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under Provisions in the consolidated balance sheet. Some of the refining and process operations are deemed to have indefinite lives, and in consequence, no ARO has been recognised for their plants.

When a provision for ARO cost is recognised, a corresponding amount is recognised to increase the related property, plant and equipment and is subsequently depreciated as part of the costs of the facility or item of property, plant and equipment. Any change in the present value of the estimated expenditure is reflected as an adjustment to the provision and the corresponding property, plant and equipment. When a decrease in the ARO provision related to a producing asset exceeds the carrying amount of the asset, the excess is recognised as a reduction of Depreciation, amortisation and net impairment losses in the consolidated Income Statement. When an asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes to the ARO provision are recognised as they occur in Operating expenses in the consolidated Income Statement. Removal provisions associated with Equinor Metanol ANS's role as shipper of volumes through third party transport systems are expensed as incurred.

#### **Income Tax**

Equinor Metanol ANS is not a separate taxable entity, but a limited partnership in which the participants are assigned their respective share of the company's taxable income to their income share, and the participants individually report the taxes payable from their share. In this regard Equinor Metanol ANS does not report taxes in the income statement or balance sheet. The differences between accounting values and tax values are presented in the notes.

#### **Cash flow**

The Cash Flow Statement has been prepared by using the indirect method according to the Norwegian accounting standard.



## EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2022

### Note 2 - Revenue

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Sale of services	738 540 444	522 868 804
Other revenue	170 498 476	177 891 219
<b>Total</b>	<b>909 038 920</b>	<b>700 760 022</b>

### Note 3 - Other operating expenses

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fees	267 725	168 453
<b>Total</b>	<b>267 725</b>	<b>168 453</b>

There are no employees in the company. The personnel are employed by the operator Equinor ASA.  
There was no remuneration to the general manager this year.  
There was no remuneration to members of the Board this year.  
The company is not required to have a mandatory pension scheme.

### Note 4 - Net financial items

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Interest income from group companies	493 327	63 839
Sum interest income and other financial income	493 327	63 839
Interest expenses to group companies	-274 867	0
Accretion expense asset retirement obligation	-5 675 058	-3 743 524
Other financial expense	-8	-12
Sum interest and other financial expenses	-5 949 933	-3 743 536
<b>Net financial income (expense)</b>	<b>-5 456 606</b>	<b>-3 679 696</b>

### Note 5 - Taxable income

<b>This year's tax expense</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Taxable income:		
Ordinary profit/loss before tax	-55 017 709	76 274 012
Changes temporary differences	-97 253 065	-26 885 695
<b>Taxable income</b>	<b>-152 270 774</b>	<b>49 388 318</b>

	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>Difference</b>
Tangible fixed assets	-204 385 865	-110 976 415	-93 409 450
Allocations and more	271 847 621	275 691 235	-3 843 614
<b>Total</b>	<b>67 461 756</b>	<b>164 714 820</b>	<b>-97 253 065</b>



## EQUINOR METANOL ANS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 6 - Intangible and property, plant and equipment

In accordance with the accounting principles the useful life of an asset shall be reviewed at least at each financial year-end. The fixed assets of EMA have been depreciated straight-line, bringing the book value down to zero in 3Q 2016. In 2014 the depreciation period was changed to 4Q 2020. In 2019 the depreciation period was changed again to 4Q 2024.

The asset removal obligation has followed the same depreciation plan. The Asset Removal Obligation (ARO) is based on an expected removal year in 2025. The ARO follows the same depreciation plan (4Q 2024).

The new depreciation period was applied from 1.1.2019.

	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Cost at 01.01	34 283 108	5 322 865 739	383 052 363	186 823 156	5 927 024 366
Additions	0	348 536 299	74 981 496	0	423 517 795
Disposals retirement	0	0	0	-9 518 672	-9 518 672
Cost 31.12.	34 283 108	5 671 402 038	458 033 859	177 304 484	6 341 023 489
Accumulated depreciation at 31.12.	-34 283 108	-5 016 148 268	-377 676 443	-160 633 234	-5 588 741 053
Carrying amount at 31.12.	0	655 253 770	80 357 416	16 671 250	752 282 436
Depreciation 2022	0	217 096 089	35 294 890	8 335 625	260 726 603

For tax purposes	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Opening value at 01.01.	0	450 481 827	37 551 676	0	488 033 503
Additions	0	348 536 299	74 981 496	0	423 517 795
Disposals retirement	0	0	0	-9 518 672	-9 518 672
This year's tax depreciation	0	-354 710 649	-8 944 077	9 518 672	-354 136 054
Value for tax purposes 31.12.	0	444 307 477	103 589 095	0	547 896 572
Temporary differences	0	-210 946 293	23 231 679	-16 671 250	-204 385 864



## EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2022

### Note 7 - Receivables

<b>Accounts receivables</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Accounts receivables from group companies	62 876 858	422 734
Accounts receivables	343 072 007	32 911 493
<b>Total</b>	<b>405 948 865</b>	<b>33 334 227</b>
<b>Current receivables from group companies</b>		
Internal bank*	10 000 847	58 228 320
<b>Total</b>	<b>10 000 847</b>	<b>58 228 320</b>

\*The company is taking part in an internal cash pool arrangement with Equinor ASA.

### Note 8 - Provisions for liabilities

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Asset retirement obligation at 01.01.	275 691 235	236 731 515
Addition	0	49 035 136
Accretion expense on the liability	5 675 058	3 743 524
Changes in estimates	-9 518 672	-13 818 939
Asset retirement obligations at 31.12.	<b>271 847 621</b>	<b>275 691 235</b>

### Note 9 - Liabilities

<b>Accounts payable</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Accounts payable to group companies	134 379 667	18 823 610
Accounts payable	58 316 337	20 902 824
<b>Total</b>	<b>192 696 004</b>	<b>39 726 435</b>



## EQUINOR METANOL ANS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 10 - Transactions with related parties

##### Group companies:

Equinor ASA

Equinor Energy AS

Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA

##### Transactions with related parties:

Transactions with related parties relate to processing revenue and expenses. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at arm's length prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	2022	2021
Sale of services and other to group companies	797 780 149	570 982 689
Purchase of services from group companies	687 549 713	471 020 239
Financial income from group companies	493 327	63 839

For balance sheet items related to subsidiaries and related parties see note 7 and 9.

#### Note 11 - Turnaround

Next planned and scheduled turnaround maintenance occurs in 2024.

#### Note 12 - Equity

	Owner capital	Accumulated surplus	Accumulated paid to owners	Total equity
Owners' equity 01.01.	2 997 829 820	8 806 945 028	-11 460 000 008	344 774 840
Capital contribution	150 000 000	0	0	150 000 000
Net profit	0	-55 017 709	0	-55 017 709
<b>Total equity at 31.12.</b>	<b>3 147 829 820</b>	<b>8 751 927 319</b>	<b>-11 460 000 008</b>	<b>439 757 131</b>

##### Owners information

Equinor Metanol ANS has two participants:

Equinor ASA owns 82.01177 % of the total capital.

ConocoPhillips Skandinavia AS owns 17.98823 % of the total capital.



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Thormøhlens gate 53 D, 5006 Bergen  
Postboks 6163, 5892 Bergen

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no  
Medlemmer av Den norske Revisorforening

## INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Partnership Meeting of Equinor Metanol ANS

### Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Metanol ANS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2022, the income statement and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion the financial statements comply with applicable legal requirements and give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2022 and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

### Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements* section of our report. We are independent of the Company in accordance with the requirements of the relevant laws and regulations in Norway and the International Ethics Standards Board for Accountants' *International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards)* (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

### Other information

Other information consists of the information included in the annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon. Management (the board of directors and the general manager) is responsible for the other information. Our opinion on the financial statements does not cover the other information, and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information, and, in doing so, consider whether the board of directors' report contains the information required by legal requirements and whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information or that the information required by legal requirements is not included, we are required to report that fact.

We have nothing to report in this regard, and in our opinion, the board of directors' report is consistent with the financial statements and contains the information required by applicable legal requirements.

### Responsibilities of management for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the



Building a better  
working world

going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

## Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists.

Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with the board of directors regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Bergen, 31 March 2022  
ERNST & YOUNG AS

*The auditor's report is signed electronically*

Truls Nesslin  
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Metanol ANS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: FGEFA-EEB84-HNW40-5ESB6-OJTG7-U6T10



# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## Truls Nesslin

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5993-4-2263660

IP: 83.241.xxx.xxx

2023-03-31 12:19:40 UTC



Penneo DokumentInnøkket: FGEFA-EEB84-HNW40-5E5B6-OJTG7-U6TY0

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



**FINANCIAL STATEMENTS 2022**  
**Equinor Metanol ANS**  
**Org.no. 965 522 085**



<b>Income Statement</b>			
<b>Equinor Metanol ANS</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Revenue and other income</b>			
Revenue		738 540 444	522 868 804
Other income		170 498 476	177 891 219
<b>Total revenue and other income</b>	<b>2, 10</b>	<b>909 038 920</b>	<b>700 760 022</b>
<b>Operating Expenses</b>			
Depreciation	6	-260 726 603	-133 907 420
Other expenses	3, 10	-697 873 419	-486 898 894
<b>Total operating expenses</b>		<b>-958 600 022</b>	<b>-620 806 314</b>
<b>Net operating income/(loss)</b>		<b>-49 561 103</b>	<b>79 953 709</b>
<b>Net financial items</b>	<b>4, 8, 10</b>	<b>-5 456 606</b>	<b>-3 679 696</b>
<b>Net income/(loss)</b>	<b>5, 12</b>	<b>-55 017 709</b>	<b>76 274 012</b>



<b>Balance Sheet</b>			
<b>Equinor Metanol ANS</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Assets</b>			
<b>Non-current assets</b>			
<b>Property, plant and equipment</b>			
Production plants		671 925 020	558 339 107
Equipment		80 357 416	40 670 810
<b>Total property, plant and equipment</b>	<b>6</b>	<b>752 282 436</b>	<b>599 009 917</b>
<b>Total non-current assets</b>		<b>752 282 436</b>	<b>599 009 917</b>
<b>Current assets</b>			
<b>Receivables</b>			
Accounts receivables	7	405 948 865	33 334 227
Receivables from group companies	7	10 000 847	58 228 320
Other receivables		3 664 557	3 420 820
<b>Total receivables</b>		<b>419 614 269</b>	<b>94 983 367</b>
<b>Total current assets</b>		<b>419 614 269</b>	<b>94 983 367</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>1 171 896 705</b>	<b>693 993 284</b>



<b>Balance Sheet</b>			
<b>Equinor Metanol ANS</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Owners equity</b>			
<b>Paid-in capital</b>			
Owner capital		3 147 829 820	2 997 829 820
<b>Total paid-in capital</b>		<b>3 147 829 820</b>	<b>2 997 829 820</b>
<b>Retained earnings</b>			
Accumulated surplus		8 751 927 319	8 806 945 028
Accumulated paid to owners		-11 460 000 008	-11 460 000 008
<b>Total retained earnings/(loss)</b>		<b>-2 708 072 689</b>	<b>-2 653 054 980</b>
<b>Total Owners equity</b>	<b>12</b>	<b>439 757 131</b>	<b>344 774 840</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Other non-current liabilities</b>			
Other non-current liabilities	8	271 847 621	275 691 235
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>271 847 621</b>	<b>275 691 235</b>
<b>Current liabilities</b>			
Accounts payable	9	192 696 004	39 726 435
Other current liabilities		267 595 949	33 800 774
<b>Total current liabilities</b>		<b>460 291 953</b>	<b>73 527 209</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>732 139 574</b>	<b>349 218 444</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>1 171 896 705</b>	<b>693 993 284</b>
Stavanger, 28.03.2023 The board of Equinor Metanol ANS			
_____ Stein Inge Wolden Member of the board	_____ Øyvind Rummelhoff Member of the board	_____ Vegard Knutsen Member of the board	
_____ Ole-Tobias Frich Chair of the board	_____ Andreas Harstad Lien Member of the board	_____ Synnøve Norland Member of the board	
	_____ Lena Skogly General Manager		
<b>Equinor Metanol ANS</b>		<b>Page 4</b>	



<b>Cash Flow Statement</b>		
<b>Equinor Metanol ANS</b>		
<b>Cash Flow Statement</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Operating activities</b>		
Income/(loss) before tax	-55 017 709	76 274 012
Interest expense on the asset retirement obligation	5 675 058	3 743 524
Depreciation	260 726 603	133 907 420
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	-372 858 375	47 149 060
(Increase)/decrease in accounts payables and other payables	152 969 569	17 824 810
(Increase)/decrease in other current balance sheet items	233 795 175	-5 179 943
<b>Cash flow provided by operating activities</b>	<b>225 290 322</b>	<b>273 718 884</b>
<b>Investing activities</b>		
Purchase of property, plant and equipment	-423 517 794	-272 837 064
<b>Cash flows provided by (used in) investing activities</b>	<b>-423 517 794</b>	<b>-272 837 064</b>
<b>Financing activities</b>		
Capital contribution	150 000 000	0
<b>Cash flow provided by (used in) financing activities</b>	<b>150 000 000</b>	<b>0</b>
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	-48 227 472	881 820
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	58 228 320	57 346 502
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>10 000 847</b>	<b>58 228 320</b>
<p>Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables/(payable) from group companies.</p>		
Total amount	10 000 847	58 228 320



## EQUINOR METANOL ANS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 1 - Significant accounting policies

The Financial Statements of Equinor Metanol ANS are prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Equinor Metanol ANS is part of the consolidated Financial Statements of Equinor ASA. The consolidated Financial Statements can be retrieved from [www.equinor.com](http://www.equinor.com) or order printed copies by an inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

#### Changes in accounting policies and correction of errors

Changes in significant accounting policies and correction of significant errors are applied retrospectively in the financial statements including the notes.

Certain amounts in the comparable period have been restated to conform to current period presentation.

#### Revenue Recognition and Expenses

Revenue is recognised when it is earned, normally at the time of delivery of goods and services. Revenues primarily consist of agreed production capacity for owners and services sold to other parties.

Expenses are included according to the matching principle, where the costs are recognized in the same period as the revenue to which they relate. These expenses primarily consist of variable production costs in the form of air gases costs from Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA and operator costs from Equinor ASA.

#### Foreign currency translation

The Company's transactions in foreign currencies are translated to NOK at the date of the transactions.

Monetary assets and liabilities are translated to NOK at the foreign exchange rate at the balance sheet date, exchange rates as of 31.12. Realized and unrealized exchange rate changes are recognised as financial items in the Income Statement.

#### Classification and valuation of balance sheet items

Current assets and liabilities include items included in the operating cycle or due for payment within one year of the date of acquisition. Other assets are classified as current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Receivables due within one year are always classified as current assets. When classifying current and non-current liabilities, similar criteria are applied. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivable/payable from/to group companies. Current liabilities are recorded at nominal value on the time of the establishment.

#### Receivables

Accounts receivables and other receivables are recognised at nominal value, less the accrual for expected losses of receivables.

#### Intangible assets

Intangible assets are stated at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

Other intangible assets depreciates on a straight line, over their expected economic lifetime.

Intangible assets include technology rights.

#### Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is depreciated over their expected economic lifetime. Depreciation is done on a straight line basis over its estimated economic lifetime. Costs associated with downtime is activated when they occur and depreciated until the next shutdown.

#### Turnaround

From 2014 the company has shutdowns every second year for periodic maintenance of the Metanol plant.



## **EQUINOR METANOL ANS**

### **Notes to the Financial Statements 2022**

The periodic maintenance expenses are activated when maintenance and downtime actually are implemented. In the financial statement, capitalized periodic maintenance costs are depreciated on a straight line basis over the period until the next time for scheduled maintenance and downtime.

#### **Asset retirement obligation (ARO)**

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor Metanol ANS has an obligation (legal or constructive) to dismantle and remove a facility or an item of property, plant and equipment and to restore the site on which it is located, and when a reliable estimate of that liability can be made.

The amount recognised is the present value of the estimated future expenditures determined in accordance with local conditions and requirements. Cost is estimated based on current regulations and technology, considering relevant risks and uncertainties. The discount rate used in the calculation of the ARO is a risk-free rate based on the applicable currency and time horizon of the underlying cash flows. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor Metanol ANS's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under Provisions in the consolidated balance sheet. Some of the refining and process operations are deemed to have indefinite lives, and in consequence, no ARO has been recognised for their plants.

When a provision for ARO cost is recognised, a corresponding amount is recognised to increase the related property, plant and equipment and is subsequently depreciated as part of the costs of the facility or item of property, plant and equipment. Any change in the present value of the estimated expenditure is reflected as an adjustment to the provision and the corresponding property, plant and equipment. When a decrease in the ARO provision related to a producing asset exceeds the carrying amount of the asset, the excess is recognised as a reduction of Depreciation, amortisation and net impairment losses in the consolidated Income Statement. When an asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes to the ARO provision are recognised as they occur in Operating expenses in the consolidated Income Statement. Removal provisions associated with Equinor Metanol ANS's role as shipper of volumes through third party transport systems are expensed as incurred.

#### **Income Tax**

Equinor Metanol ANS is not a separate taxable entity, but a limited partnership in which the participants are assigned their respective share of the company's taxable income to their income share, and the participants individually report the taxes payable from their share. In this regard Equinor Metanol ANS does not report taxes in the income statement or balance sheet. The differences between accounting values and tax values are presented in the notes.

#### **Cash flow**

The Cash Flow Statement has been prepared by using the indirect method according to the Norwegian accounting standard.



## EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2022

### Note 2 - Revenue

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Sale of services	738 540 444	522 868 804
Other revenue	170 498 476	177 891 219
<b>Total</b>	<b>909 038 920</b>	<b>700 760 022</b>

### Note 3 - Other operating expenses

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fees	267 725	168 453
<b>Total</b>	<b>267 725</b>	<b>168 453</b>

There are no employees in the company. The personnel are employed by the operator Equinor ASA.  
There was no remuneration to the general manager this year.  
There was no remuneration to members of the Board this year.  
The company is not required to have a mandatory pension scheme.

### Note 4 - Net financial items

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Interest income from group companies	493 327	63 839
Sum interest income and other financial income	493 327	63 839
Interest expenses to group companies	-274 867	0
Accretion expense asset retirement obligation	-5 675 058	-3 743 524
Other financial expense	-8	-12
Sum interest and other financial expenses	-5 949 933	-3 743 536
<b>Net financial income (expense)</b>	<b>-5 456 606</b>	<b>-3 679 696</b>

### Note 5 - Taxable income

<b>This year's tax expense</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Taxable income:		
Ordinary profit/loss before tax	-55 017 709	76 274 012
Changes temporary differences	-97 253 065	-26 885 695
<b>Taxable income</b>	<b>-152 270 774</b>	<b>49 388 318</b>

	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>Difference</b>
Tangible fixed assets	-204 385 865	-110 976 415	-93 409 450
Allocations and more	271 847 621	275 691 235	-3 843 614
<b>Total</b>	<b>67 461 756</b>	<b>164 714 820</b>	<b>-97 253 065</b>



## EQUINOR METANOL ANS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 6 - Intangible and property, plant and equipment

In accordance with the accounting principles the useful life of an asset shall be reviewed at least at each financial year-end. The fixed assets of EMA have been depreciated straight-line, bringing the book value down to zero in 3Q 2016. In 2014 the depreciation period was changed to 4Q 2020. In 2019 the depreciation period was changed again to 4Q 2024.

The asset removal obligation has followed the same depreciation plan. The Asset Removal Obligation (ARO) is based on an expected removal year in 2025. The ARO follows the same depreciation plan (4Q 2024).

The new depreciation period was applied from 1.1.2019.

	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Cost at 01.01	34 283 108	5 322 865 739	383 052 363	186 823 156	5 927 024 366
Additions	0	348 536 299	74 981 496	0	423 517 795
Disposals retirement	0	0	0	-9 518 672	-9 518 672
Cost 31.12.	34 283 108	5 671 402 038	458 033 859	177 304 484	6 341 023 489
Accumulated depreciation at 31.12.	-34 283 108	-5 016 148 268	-377 676 443	-160 633 234	-5 588 741 053
Carrying amount at 31.12.	0	655 253 770	80 357 416	16 671 250	752 282 436
Depreciation 2022	0	217 096 089	35 294 890	8 335 625	260 726 603

For tax purposes	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Opening value at 01.01.	0	450 481 827	37 551 676	0	488 033 503
Additions	0	348 536 299	74 981 496	0	423 517 795
Disposals retirement	0	0	0	-9 518 672	-9 518 672
This year's tax depreciation	0	-354 710 649	-8 944 077	9 518 672	-354 136 054
Value for tax purposes 31.12.	0	444 307 477	103 589 095	0	547 896 572
Temporary differences	0	-210 946 293	23 231 679	-16 671 250	-204 385 864



## EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2022

### Note 7 - Receivables

<b>Accounts receivables</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Accounts receivables from group companies	62 876 858	422 734
Accounts receivables	343 072 007	32 911 493
<b>Total</b>	<b>405 948 865</b>	<b>33 334 227</b>
<b>Current receivables from group companies</b>		
Internal bank*	10 000 847	58 228 320
<b>Total</b>	<b>10 000 847</b>	<b>58 228 320</b>

\*The company is taking part in an internal cash pool arrangement with Equinor ASA.

### Note 8 - Provisions for liabilities

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Asset retirement obligation at 01.01.	275 691 235	236 731 515
Addition	0	49 035 136
Accretion expense on the liability	5 675 058	3 743 524
Changes in estimates	-9 518 672	-13 818 939
Asset retirement obligations at 31.12.	<b>271 847 621</b>	<b>275 691 235</b>

### Note 9 - Liabilities

<b>Accounts payable</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Accounts payable to group companies	134 379 667	18 823 610
Accounts payable	58 316 337	20 902 824
<b>Total</b>	<b>192 696 004</b>	<b>39 726 435</b>



## EQUINOR METANOL ANS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 10 - Transactions with related parties

##### Group companies:

Equinor ASA

Equinor Energy AS

Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA

##### Transactions with related parties:

Transactions with related parties relate to processing revenue and expenses. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at arm's length prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	2022	2021
Sale of services and other to group companies	797 780 149	570 982 689
Purchase of services from group companies	687 549 713	471 020 239
Financial income from group companies	493 327	63 839

For balance sheet items related to subsidiaries and related parties see note 7 and 9.

#### Note 11 - Turnaround

Next planned and scheduled turnaround maintenance occurs in 2024.

#### Note 12 - Equity

	Owner capital	Accumulated surplus	Accumulated paid to owners	Total equity
Owners' equity 01.01.	2 997 829 820	8 806 945 028	-11 460 000 008	344 774 840
Capital contribution	150 000 000	0	0	150 000 000
Net profit	0	-55 017 709	0	-55 017 709
<b>Total equity at 31.12.</b>	<b>3 147 829 820</b>	<b>8 751 927 319</b>	<b>-11 460 000 008</b>	<b>439 757 131</b>

##### Owners information

Equinor Metanol ANS has two participants:

Equinor ASA owns 82.01177 % of the total capital.

ConocoPhillips Skandinavia AS owns 17.98823 % of the total capital.



## The board of director's report 2022 for Equinor Metanol ANS (EMA ANS)

### Operations and location

Equinor Metanol ANS (EMA) is owned by Equinor ASA (Equinor) with an ownership interest of 82,01177% and ConocoPhillips Skandinavia AS (ConocoPhillips) with an ownership interest of 17,98823%.

The company's activities involve owning and running the methanol plant at Tjeldbergodden in Aure Municipality. Equinor Metanol ANS has no employees but is operated by Equinor as the technical operator.

The production of methanol in 2022 was 581 000 tons (in total).

The Company's account of due diligence pursuant to the Transparency Act is available at the Company's office and can be accessed upon request to the Company.

### Going concern

Commodity markets are currently volatile. Equinor Metanol ANS has a contract structure, that to a great extent, offset the market exposure. Risk for impairment of assets and contracts are therefore limited.

In accordance with the Accounting Act § 3-3, we confirm that the financial statements have been prepared under the assumption of going concern.

The managing director and the board members in Equinor Metanol ANS are covered by a directors and officers liability insurance purchased and maintained by Equinor ASA. The insurance policy is issued by a reputable insurer with an appropriate rating.

### Comments to the financial statements

The result for the year shows a loss of NOK 55 million. The revenues are comprised of processing fees from Equinor and ConocoPhillips, and revenues from Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA and Haltenpipe for the use of joint systems that are owned by Equinor Metanol ANS. The main operating expenses are oxygen, maintenance, operating personnel, depreciation and amortization expenses.

Recorded investments totaled 424 NOK million in 2022.

The company has no external long-term debt but is financed 100% by equity from the owners.

The company is self-financed and distributes dividends when the cash flow from operations is positive. Cf. the cash flow analysis in the annual financial statement.

The company have received MNOK 150 in capital contribution in 2022.

### Work environment, equal opportunities and discrimination

Equinor Metanol ANS has no employees but is operated by Equinor as the technical operator.



Key HSE figures are for Equinor's overall operator responsibility at Tjeldbergodden.

It was no incidents or reporting of work-related accidents resulting in significant material damage or personal injury incurred during the year.

The work environment is considered to be good. Absence due to sickness in 2022 was approximately 5,2% of total hours worked during the year.

The company is active in preventing discrimination due to reduced functional ability, ethnicity, national origin, skin color, religion or faith. The activities include recruiting, salary and working conditions, promotions, development opportunities and protection against harassment.

## External environment

Environmental emissions and discharges from EMA's activities are generally very low compared to the industry.

The Norwegian authorities (MDIR) have been informed about all emissions and discharges in accordance with regulatory requirements.

Stavanger, 28/3 2023

Ole-Tobias Frich  
Chair of the Board  
Equinor ASA

Vegard Knutsen  
Board member  
ConocoPhillips Skandinavia AS

Stein Wolden  
Board member  
ConocoPhillips Skandinavia AS

Øyvind Rummelhoff  
Board member  
ConocoPhillips Skandinavia AS

Synnøve Norland  
Board member  
Equinor ASA

Andreas Harstad Lien  
Board member  
Equinor ASA

Lena Skogly  
General Manager  
Equinor ASA



## Skattedirektoratet

Saksbehandler Torstein Kinden Helleland	Deres dato 18.07.2014	Vår dato 22.09.2014
Telefon 22078139	Deres referanse Teresa Chan	Vår referanse 2014/508346

STATOIL ASA  
Martin Linges vei 33  
1364 Fornebu

MOTT. 26.09.2014

## Tillatelse til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på engelsk språk

Vi viser til deres brev av 18. juli 2014 der det søkes om dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk språk for 113 juridiske enheter eiet av Statoil ASA.

Skattedirektoratet gir på bakgrunn av en konkret helhetsvurdering selskapene på den vedlagte listen dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk språk, jf. regnskapsloven § 3-4 tredje ledd. Dispensasjonen forutsetter at opplysningene som vedtaket baserer seg på ikke endres vesentlig.

Kopi av dette brevet må sendes Regnskapsregisteret i Brønnøysund sammen med årsregnskapet. Det påligger den regnskapspliktige å dokumentere ved dette brev at tillatelsen er gitt.

### Bakgrunn

De 113 juridiske enhetene det søkes om dispensasjon for er alle eiet av Statoil ASA. Selskapenes formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum, å drive med holding- og finansierings aktiviteter i Statoil konsernet og å drive eller delta i foredling, markedsføring, transport, og raffinering av petroleum og andre produkter. Selskapene har, med to unntak, ingen ansatte og kjøper nødvendige tjenester fra morselskap og øvrige selskaper i Statoil konsernet. Selskapenes virksomhet er utpreget internasjonal og konsernspråket er engelsk. Styrets sammensetning består både av norske og ikke-norske statsborgere. Sammensetningen av ansatte og eksterne leverandører er både norske og utenlandske, og aktiviteten i selskapene ligger i hovedsak utenfor Norge. Virksomheten er internasjonal og alle sentrale aktører og samarbeidspartnere innen denne bransjen behersker og benytter engelsk. Arbeidsspråket er engelsk. En norsk oversettelse vil kun ha til formål å oppfylle regnskapslovens språkkrav.

### Skattedirektoratets vurdering

Etter regnskapsloven § 3-4 tredje ledd skal *”årsregnskapet og årsberetningen ... være på norsk. Departementet kan ved ... enkeltvedtak bestemme at årsregnskapet og/eller årsberetningen kan være på et annet språk.”*

I Ot. prp. nr. 42 (1997-1998) Om lov om årsregnskap m.v., er det uttalt følgende om regnskapslovens formål, jf. pkt. 1.1:

Postadresse  
Postboks 9200 Grønland  
0134 Oslo

Besøksadresse:  
Se [www.skatteetaten.no](http://www.skatteetaten.no)  
Org.nr. 996250318  
E-post: [skatteetaten.no/sendepost](mailto:skatteetaten.no/sendepost)

Sentralbord  
800 80 000  
Telefaks  
22 17 08 60



*”Regjeringen har som siktemål at regnskapsloven skal bidra til informative regnskaper for ulike grupper av regnskapsbrukere. Regnskapsbrukerne er dels investorer og kreditorer som tilfører kapital til foretakene, og dels andre grupper som har interesse av å vite hvordan foretaket drives, f.eks. de ansatte og lokalsamfunnet. Informasjonen til kapitalmarkedet skal gi grunnlag for riktig prising av finansielle objekter. Riktig prisdannelse på aksjer er en forutsetning for at ressursbruken i samfunnsøkonomien skal bli best mulig. Gode regnskaper vil også gjøre det vanskeligere for markedsdeltakere å ta ut spekulasjonsgevinster med basis i skjevt fordelt informasjon.”*

Det fremgår således at et av hovedformålene med regnskapsloven er å bidra til *”informative regnskaper for ulike grupper av regnskapsbrukere”*. Regnskapsbrukere vil omfatte, jf. uttalelsen i proposisjonen, blant andre investorer, kreditorer, ansatte og lokalsamfunnet.

Det er etter Skattedirektoratets vurdering derfor avgjørende ved vurdering av om dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og/eller årsberetning på norsk kan gis, at det ikke foreligger mulige brukere av regnskapsinformasjon som blir vesentlig berørt negativt ved en eventuell dispensasjon.

Det er særlig hensynet til brukerne av regnskapsinformasjon som skal vurderes ved en dispensasjonssøknad. I denne vurderingen har Skattedirektoratet lagt særlig vekt på at selskapene inngår i samme konsern. Aktiviteten i selskapene ligger i hovedsak utenfor Norge. Styrets sammensetning består både av norske og ikke-norske statsborgere. Arbeidsspråket er engelsk. Videre er det vektlagt at selskapet driver virksomhet i en internasjonal bransje der alle aktører behersker og benytter engelsk språk.

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelser i saken.

Med hilsen

Rune Tystad  
seniorrådgiver  
Rettsavdelingen, foretaksskatt  
Skattedirektoratet

Torstein Kinden Helleland

Vedlegg: Liste over selskaper

*Dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke håndskrevne signaturer*



#	Entity	EA	Org. Nummer	Owner of company	Owner Share	Activity	Where is the Activity carried out
1	StatOil Turkmenistan AS	DPI	992826940	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører avdeling avdeling skandinavia i Norge av 2014.	Utenfor Norge
2	StatOil Russia Operations AS	EXP	996606376	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
3	StatOil Russia AS	DPI	971650214	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ingen fortløpings- og utvinningsaktiviteter. Det er ingen ansatte i StatOil Russia AS.	Utenfor Norge
4	StatOil Azerbaijan Abov AS	DPI	979981732	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i StatOil Azerbaijan Abov AS.	Utenfor Norge
5	StatOil Australia Oil & Gas AS	EXP	967756312	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Aktiviteten har i 2013 vært begrenset.	Utenfor Norge
6	StatOil Iraq AS	DPI	991092465	StatOil USA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapets aktivitet i 2013 var minimal da det ikke lenger søker forretningsmuligheter i Irak. Det er ingen ansatte i StatOil Iraq AS.	Utenfor Norge
7	StatOil Holding AS	FIN	984252862	StatOil Petroleum AS	100 %	Selskapets formål er å drive forretningsaktiviteter. Selskapet er under avvikling.	Norge
8	StatOil Australia AS	DPI	992887311	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke hatt noen virksomhet i 2013 og ansetter nye forretningsmuligheter. Selskapet har ingen fast ansatte.	Utenfor Norge
9	StatOil Kazakhstan AS	FIN	976912780	StatHolding AS	100 %	Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble solgt til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen forretningsmessig aktivitet. Det er ingen ansatte i StatOil Kazakhstan AS.	Utenfor Norge
10	StatOil Russia Services AS	DPI	980321932	StatOil Petroleum AS	100 %	Selskapet ble stiftet i 1998 og har hatt til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet ble opprinnelig etablert for å ivareta StatOil konsernets næringsinteresser i forbindelse med utforskning av Severo-Dvinskaya området i Russland. Selskapet har i dag ingen fortløpings- og utvinningsaktivitet. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
11	StatOil Middle East Operations AS	DPI	983608388	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å yte støtte i forbindelse med StatOil konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kairo i Egypt. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde StatOil Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra StatOil ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til forretningspunktering.	Utenfor Norge



Equity	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?	
	EXP	Statoll North Caspian AS	986235184	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og å drive virksomhet i utnyttning til dette. En intensjonsavtale mellom KMG og Statoll om konkret samarbeid knyttet til et område i Kaspihavet ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet Statoll og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensial for hydrokarboner i Abyy-blokkene i det kaspiske hav. Intensjonsavtalen ble terminert i januar 2013. Aktivitetene ved kontoret har blitt redusert som en følge av dette. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
12	FIN	Statoll Latin America AS	974487186	Statholding AS	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoll do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
13	FIN	Statoll Invest AS	981449304	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
14	FIN	Statoll Marine AS	979170476	Statoll ASA	Statoll Marine AS eneste virksomhet er som komplementær i alle 100% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har forberedt for gjennomføring av tilbud og kjøp av deler av aksjer til generalisamlingen til selskapet i henhold til bestemt av 2014 års generalforsamling.	Norge
15	FIN	Statoll Marine Holding AS	978745116	Statoll ASA	Statoll Marine Holding AS' eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen er alle aksjene i Statoll Marine AS.	Norge
16	FIN	Statoll Marine KS	979210876	Statoll Marine AS	90% Statoll Marine KS' eneste virksomhet er å eie 100% av aksjene i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen er alle aksjene i Statoll Marine AS.	Norge
17	FIN	Statoll Marine AS	979199252	Statoll Marine Holding AS	Selskapet ble opprettet i januar 2005.	Norge
18	DPI	Statoll Oil & Gas Brazil AS	898904632	Statoll International Holding AS	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
19	ECCOM	Statoll China AS	976847584	Statoll ASA	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktiviteter relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Statoll og Oslo.	Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll Algeria AS	982110295	Statoll Petroleum AS	Selskaps aktivitet har i 2013 vært å representere Statoll i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det finansielle samfunnet utvalgte seg, kinas politikk, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig utvalgte finans aktører vedtatt samfunnet og dermed også Statoll som selskap.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460338	Statoll Petroleum AS	Selskapet driver ikke egen forsonings- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	878433452	Statoll ASA	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det har ikke vært aktivitet av betydning i selskapet i 2013.	Utenfor Norge
24	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
25	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en selskap som transporterer olje og gass fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Constanța, Tyrkia.	Utenfor Norge



#	Entity	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
26	Statoil Investment Americas AS	FIN	979451520	Statoil International Holding AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap for tre amerikanske selskaper: Statoil US Holding Inc (100% eier), Statoil E&P America Investment LLC (100% eier) og Statoil E&P Americas LP (99,99% eier) som alle er registrert i USA.	Utøenfor Norge
27	Statoil International Holding AS	FIN	962300620	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap som eier aksjer i selskaper med virksomhet og enerettigheter innen utvinning og produksjon av olje og gass.	Utøenfor Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet omfatter finansiering av deler av virksomheten til Statoil konsernet. Statoholding AS består av finansiering av forløst selskaper i Norge.	Norge
29	Statipet AS	FIN	981383118	Statoholding AS	100 %	Selskapet har i 2013 ikke hatt noen virksomhet utover å forvalte kapitalen i selskaper. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S.	Norge
30	Statoil New Energy AS	MPR	981769217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eies av selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS.	Norge/Utøenfor Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, berolende passasjerer, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utøenfor Norge
32	Saga Petroleum Holding AS	FIN	963300731	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap med investeringer i aksjer. Selskapet eier 100% av aksjene i Saga Petroleum Transport and Trading AS.	Norge
33	Statoil Norsk LNG AS	MPR	983771064	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å eies i forbindelse og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (i lik 2003 investerte Statoil Norsk LNG AS) (det amerikanske selskapet Statoil Natural Gas LLC). Statoil Norsk LNG AS eier 56,5% av Statoil Natural Gas LLC, de resterende 43,5% eies av Statoil North America Inc.	Utøenfor Norge
34	Statoil Gas Transport AS (Statoil Gas Marketing Europe AS)	MPR	990385476	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2013.	Utøenfor Norge
35	Saga Petroleum Transport and Trading AS	FIN	962382345	Statoil ASA	100 %	Selskapets virksomhet er transport av olje. Selskapet har ingen ansatte.	Norge
36	Wind Power AS	MPR	975044198	Statoil New Energy AS	100 %	Selskapets formål er helt eller delvis å eie andeler i selskaper som driver virksomhet i forbindelse med utvinning, utbygging og produksjon av vindkraftbasert energi og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utøenfor Norge
37	Mongstad Terminal DA	MPR	980213227	Statoil ASA den norske stat (statens direkte økonomiske engasjement, SØE)	65% 35%	Selskapets formål er å sikre eternes behov for terminalgjester, på kommersielle somme betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepartsløst. Statoil er operatør for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljereferert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965322085	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tvedestranden Are kommunen.	Norge
40	Mongstad Refining DA	MPR	980946576	Statoil ASA Statoil Petroleum AS	79% 21%	Selskapets formål er å eie, forvalte og drive raffinerieshaffer på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979213116	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt med sikte på utleie til oljereferert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F	Entitet	BA	Org. Nummer	Navn av selskap	Overenskomst	Andel	Where is the Activity based?
	Vestprossas DA	MPR	973382180	StatOil ASA ExxonMobil Norway Upstream Holdings, Inc. A/S Norske Shell TOTAL E&P NORGE AS ConocoPhillips Scandinavia AS	41% 34% 10% 8%	Norge	
42	Mongstad Heat and Power AS	MPR	988971278	StatOil ASA	100%	Norge	
43	Fonabreen 50 AS	Other	885619452	StatOil ASA	100%	Norge	
44	A-Aktie Eibelst via 10 AS	Other	88991592	StatOil ASA	100%	Norge	
45	Strandveien 4 AS	Other	988971506	StatOil ASA	100%	Norge	
46	Svanholmstien 8 AS	Other	889972723	StatOil ASA	100%	Norge	
47	StatOil Asia - Pacific Supplier Development AS	TPD	982002552	StatOil International Holding AS	100%	Utenfor Norge	
48	StatOil GTL AS	TPD	984000292	StatOil ASA	100%	Norge	
49	StatOil International Well Response Company AS	TPD	897971682	StatOil Petroleum AS	100%	Utenfor Norge	
50	StatOil Technology Invest AS	TPD	986516229	StatOil ASA	100%	Norge/Utenfor Norge	
51	StatOil Venture AS	TPD	983029116	StatOil ASA	100%	Norge/Utenfor Norge	
52	Korffem AS	TPD		StatOil Technology Invest AS	100%	Norge/Utenfor Norge	
53	StatOil Angpoa Block 3B AS	EXP	986575799	StatOil ASA	100%	Utenfor Norge	





F	Entity	BA	Org. Number	Owner of company	Overensnig		Activity	Where is the Activity based?
					BA	Org. Number		
69	Statol Indonesia North Gate AS	EXP	987478123	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia On AS	EXP	987478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (prev. Statol Egypt Ras El Mekra AS)	EXP	990023409	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Det har ikke vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontor har blitt stengt i 2013.	Utenfor Norge	
71	Statol Egypt El Dibaa AS	EXP	990023530	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. I 2011 ble andel i selskapets ubalansert. Det har ikke vært aktiviteter av betydning i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
72	Statol Global New Ventures AS	EXP	996088339	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Ghana. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Det har ikke tilfjedd aktiviteter av betydning i 2013.	Utenfor Norge	
73	Statol Global New Ventures 2 AS	EXP	996548314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (del. Norsk Hydro Yemen AS)	EXP	981569036	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge	
75	Statol Tanzania AS	DPI	990023476	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av 2013 har selskapet ikke hatt noen planer om videre boreaktivitet i terrenget.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990533577	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatogi.	Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilbakelevering av kjerne. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge	



#	Entity	BA	Orig. Number	Owner of company	Ownership share	Activity	Where is the Activity based?
82	Statol Murzuq area 145 AS	EXP	968861871	Statol International Holding AS		Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya.	Norge
83	Statol Greenland AS	EXP	951894052	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge
84	Statol Venezuela AS	DPI	975963020	Statol ASA	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen ansette.	Utenfor Norge
85	Statol Sincor AS	DPI	979206755	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
86	Statol Oninoco AS	DPI	963827105	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	985997908	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	889688442	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet er en del av virksomheten i Indonesia.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyane AS	EXP	882265552	Statol ASA	100 %	Hovedaktiviteten i 2013 var tilbakelevering av Karima-licensen, som har uløstlig. Dette er en svært omfattende og tidkrevende prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	968927645	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyane. Statol er operatør for fire blokker på Faranyane i kontinentalskallet.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
93	Statol Oil & Gas Cuba AS	EXP	9803837945	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Usamen ble tilbakekøpt i Desember 2013.	Utenfor Norge
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette. Virksomheten for selskapet har i 2013 hovedsakelig vært utført ved landkontoret i Alger, hvor finnes et representasjonskontor som støtter forretningsutvikling og en lokal filial av Statol Algeria AS. Selskapet venter støtte til de ulike aktivitetene i landet hvor Statol ASA har egne interesser. Organisasjonen leier kontorbygging sentralt plassert i hovedstaden Alger. Selskapet har 29 fast ansatte i Algerie. Av disse er 4 utstasjonerte medarbeidere fra Statol ASA.	Utenfor Norge
95	Statol Hassi Mouna AS	DPI	9871473242	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Ved utgangen av 2013 var det ingen ansatte i selskapet.	Utenfor Norge
97	Statol Nigeria AS	DPI	9875839336	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum. Selskapet eier alle aksjene i Statol Nigeria Ltd, som innarbeides etter egenkapitaloverføringen.	Utenfor Norge
98	Statol North Africa Gas AS (in Statol)	DPI	9856480085	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning og utbygging av transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial i Algerie.	Utenfor Norge
99	Statol North Africa Oil AS (in Amnina)	DPI	9856480206	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol North Africa Oil AS.	Utenfor Norge
100	Statol Ouzero AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
101	Statol Asheron AS	DPI	975798658	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet innenfor utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har sin virksomhet i Azerbaijan gjennom sin filial i landet.	Utenfor Norge
102	Statol Shah Deniz AS	DPI	984901737	Statol ASA	100 %	Selskapet ble registrert i 2009 og har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
103	Statol Azerbaijan AS	MPR	971650222	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive transport, foredling, salg og markedsføring av petroleum. Virksomheten kan også drives gjennom deltakelse i eller samarbeid med andre selskaper. Selskapet har en filial i Azerbaijan.	Utenfor Norge
104	Statol BTC Caspian AS	DPI	982285193	Statol BTC Finance AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
105	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet er å eie andeler i selskap som er engasjert i legging og drift av oljerør for transport av oljeprodukter fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Ceyhan, Tyrkia. Det er ingen ansatte i Statol BTC Caspian AS.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en andel på 13,33 % i blok 15 offshore i Angola. I Angola, blokk 15, er datterselskap av ExxonMobil et operatør.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
106	Statol Angola Block 31 AS	DPI	971195290	Statol ASA		Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum gjennom sin fullt i Angola. Selskapet har et 100% eierandelen i Statol Block 31 i Angola. Selskapet er etablert i Norge. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
107	Statol Angola Block 17 AS	DPI	977312643	Statol ASA		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandelen i Statol Block 17 i Angola sammen med Statoil konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statoil Drøsslette AS.	Utenfor Norge
108	Statol Decassette AS	CPI	866095932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandelen i Statol Decassette AS i Angola sammen med Statoil Drøsslette AS.	Utenfor Norge
109	Saga Petroleum Mabouk AS	DPI	970989629	Statol International Holding AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet driver ikke noen egen forårsning, og utdelingsforholdet.	Utenfor Norge
110	Statol Murzuq AS	DPI	979390722	Statol International Holding AS		Selskapet har et formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandelen i Statol Murzuq AS i Libya med balgrum i en andel med Statol Petroleum Mabouk AS.	Utenfor Norge
111	Statol Iran AS	DPI	982924383	Statol ASA		Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandelen i Statol Iran AS i Iran. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
112	Statol SP Gas AS	DPI	985079056	Statol ASA		Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandelen i Statol SP Gas AS i Iran. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
113	Statol Zegros Oil & Gas AS	EXP	980189848	Statol International Holding AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Iran. Selskapet har et 100% eierandelen i Statol Zegros Oil & Gas AS i Iran. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge

