



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 979 390 122
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR MURZUQ AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

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: EQUINOR ASA
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 14.06.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 11.07.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		1 235 869 477	112 432 290
Sum inntekter	3	1 235 869 477	112 432 290
Kostnader			
Depreciation	5	115 739 495	19 389 691
Other expenses	4	66 767 950	59 047 805
Sum kostnader		182 507 445	78 437 496
Driftsresultat		1 053 362 032	33 994 794
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	6	9 192 225	18 503 169
Sum finansinntekter		9 192 225	18 503 169
Netto finans		9 192 225	18 503 169
Ordinært resultat før skattekostnad			
Income tax	11	741 123 451	56 158 823
Ordinært resultat etter skattekostnad		321 430 805	-3 660 860
Årsresultat		321 430 805	-3 660 860
Årsresultat etter minoritetsinteresser		321 430 805	-3 660 860
Totalresultat		321 430 805	-3 660 860



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Intangible assets			
Utsatt skattefordel	11	98 796 110	112 811 450
Sum immaterielle eiendeler		98 796 110	112 811 450
Varige driftsmidler			
Production plants	5	575 891 186	682 708 778
Development assets			
Sum varige driftsmidler		575 891 186	682 708 778
Sum anleggsmidler		674 687 296	795 520 228
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	7	141 535 495	70 911 050
Licence receivables		116 882 227	120 134 149
Other receivables		35 681	1 550 296
Konsernfordringer	7	425 230 054	68 842 337
Sum fordringer		683 683 456	261 437 832
Sum omløpsmidler		683 683 456	261 437 832
SUM EIENDELER		1 358 370 752	1 056 958 061
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Share capital	13	1 254 500	1 254 500
Annen innskutt egenkapital		71 500 000	71 500 000
Sum innskutt egenkapital		72 754 500	72 754 500



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Opptjent egenkapital			
Retained earnings		607 423 530	696 798 716
Sum opptjent egenkapital		607 423 530	696 798 716
Sum egenkapital	12	680 178 030	769 553 216
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Other long-term liabilities	10	213 260 032	216 245 597
Sum annen langsiktig gjeld		213 260 032	216 245 597
Sum langsiktig gjeld		213 260 032	216 245 597
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	8	525 655	25 859 286
Tax payable			
Utbytte		400 000 000	
Kortsiktig konserngjeld	8	13 853 835	23 867 310
Other current liabilities		50 553 201	21 432 652
Sum kortsiktig gjeld		464 932 690	71 159 248
Sum gjeld		678 192 722	287 404 845
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 358 370 752	1 056 958 061



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6a, 0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

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 Annual Shareholders' Meeting of Equinor Murzuq AS

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Murzuq AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2021, 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 2021 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.

Oslo, 10 June 2022
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Murzuq AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnr: E4D3G-ULZIE-PX4ZM-D633V-7Y8PV-7WU0



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."

Ankit Puri

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-06-10 18:38:54 UTC



Penneo Dokumentnr: E4D3G-ULZIE-PX4ZM-D633V-718PV-71W10

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/validate>



Equinor Murzuq AS

(Org.nr. 979 390 122)

The Board of Directors Report 2021

Equinor Murzuq AS is a wholly owned subsidiary of Equinor Energy AS.

The company is engaged in activities connected to the Equinor Group's operations in Libya related to exploration, development, production and sale of oil and gas. The company is managed from Tripoli, Stavanger and Oslo.

The company has rights in a license in Murzuq basin located south-west in Libya.

The company's financing share is 20% in the exploration phase. The financing share in the development phase is 10% and 2,4% in the production phase. Repsol Exploration Murzuq S.A. (REMSA) is the operator for exploration activity and Akakus Oil Operations is the operator for development and production phases.

The company's business address is Forusbeen 50, 4033 Stavanger.

Operations

The total capacity of the NC-186 field is around 120 kbbl/d. Equinor's equity share of production from the NC-186 license in 2021 comprised 8,9 kbbl/d.

Equinor Libya carried out crude oil and product trading activities during 2021 following production restart in the beginning of October 2020 after 9-months' production shut down caused by security restrictions. In 2021, Equinor lifted 4 cargoes in total amount of 850 000 bbls.

Equinor office in Tripoli is represented by 4 Libyan employees. The demand for staff increase was a result of an improved security situation and increased business activities. Besides, 2021 was favorable for restarting the practice of business trips for the first time since 2014.

Equinor maintains a constant dialog with NOC, the lead IOCs, the operating companies and Equinor's own network to monitor and assess the situation in the country.

Comments related to the financial statements

Revenues for 2021 amounted to NOK 1 236 million compared to NOK 112 million in 2020. The increase is related to higher production as a result of production start-up in October 2020. Other expenses amount to NOK 67 million in 2021 compared to NOK 59 million in 2020. Other expenses consist of expenses related to production and transportation of oil in the license the company participates in and administration/follow up expenses. Depreciation amounted to NOK 116 million in 2021 compared to NOK 19 million in 2020. The increase is related to higher production volumes.

Net income amounted to NOK 321 million compared to NOK -3,7 million in 2020. The increase is related to higher revenues, partly offset by higher costs and taxes.

Total non-current assets amount to NOK 675 million per 31.12.2021 compared to NOK 796 million per 31.12.2020.



Total cash flow from operating activities was NOK 405 million in 2021. Net operating income amounts to NOK 1 053 million. The difference is mainly related to Tax oil. Investments in property plant and equipment were 17 million.

The company's liquidity and financial position is good. The company is taking part in an internal cash pool arrangement with Equinor ASA. The arrangement secures access to sufficient liquidity at any time.

Change in accounting policy

The company has changed its accounting policy related to measurement of its asset retirement obligations in 2021. The discount rate used in calculation of the ARO liability no longer includes an element covering Equinor credit risk. The policy change has been retrospectively applied. The profit and loss effect for 2020 is considered immaterial and no restatement has been made.

Financial risk

Murzuq Oil is sold to a limited number of customers. The settlement currency for payments and disbursements is primarily USD. Financial risk is mainly related to the development in oil prices and exchange rates. The company's financial position is considered to be good and the liquidity risk is assessed accordingly to be low.

When setting Equinor's estimates for global supply, demand and commodity prices, management has factored in the effects from global roll out of vaccines during 2021, allowing an accelerated re-opening of the economy. However, the outlook is still highly uncertain and dominated by downside risks. The operational and economic consequences from the Covid-19 pandemic cannot be fully ascertained at the time of publishing of the financial statements.

External environment

The company's activity can result in pollution or spillage harmful to the external environment. The board is not aware of any incidents in 2021 which have been harmful to external environment. There were no activities related to research and development in 2021.

Working environment

The company has no employees. The board of directors consists of three men. Equinor ASA has purchased and maintains a Directors and Officers Liability Insurance on behalf of the members of the board of directors. The insurance also covers any employee acting in a managerial capacity and includes controlled subsidiaries. The insurance policy is issued by a reputable insurer with an appropriate rating."



Going concern

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

The Board of Directors are of the opinion that the information presented in the Board of Directors report and in the Financial Statements give a fair overview of the company's assets, liabilities, financial position and net result.

Oslo, 19.05.2022

Paul Roderick McCafferty (858018)

Paul Mccafferty
Chair of the board

Morten Sven Johannessen
Member of the board

Pierre Guillaume Marais
Member of the board



FINANCIAL STATEMENTS 2021
Equinor Murzuq AS
Org.no. 979 390 122






Income Statement			
Equinor Murzuq AS			
	Notes	2021	2020 restated
Revenues and other income			
Revenue		1 235 869 477	112 432 290
Total revenues and other income	3	1 235 869 477	112 432 290
Operating expenses			
Depreciation	5	-115 739 495	-19 389 691
Other expenses	4	-66 767 950	-59 047 805
Total operating expenses		-182 507 445	-78 437 496
Net operating income/(loss)		1 053 362 032	33 994 794
Foreign exchange gains (losses) net		13 784 719	23 601 616
Financial income		72 703	270 110
Financial expense		-4 665 197	-5 368 556
Net financial items	6	9 192 225	18 503 169
Income/(loss) before tax		1 062 554 257	52 497 963
Income tax	11	-741 123 451	-56 158 823
Net income/(loss)		321 430 805	-3 660 860



Balance Sheet			
Equinor Murzuq AS			
	Notes	2021	2020 restated
Assets			
Non-current assets			
Intangible assets			
Deferred tax assets	11	98 796 110	112 811 450
Total intangible assets		98 796 110	112 811 450
Property, plant and equipment			
Production plants	5	575 891 186	682 708 778
Total property, plant and equipment		575 891 186	682 708 778
Total non-current assets		674 687 296	795 520 228
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	7	141 535 495	70 911 050
Licence receivables		116 882 227	120 134 149
Receivables from group companies	7	425 230 054	68 842 337
Other receivables		35 681	1 550 296
Total receivables		683 683 456	261 437 832
Total current assets		683 683 456	261 437 832
TOTAL ASSETS		1 358 370 752	1 056 958 061



Balance Sheet			
Equinor Murzuq AS			
	Notes	2021	2020 restated
Equity and liabilities			
Equity			
Paid-in capital			
Share capital	13	1 254 500	1 254 500
Additional paid-in capital		71 500 000	71 500 000
Total paid-in capital		72 754 500	72 754 500
Retained earnings			
Retained earnings		607 423 530	696 798 716
Total retained earnings		607 423 530	696 798 716
Total equity	12	680 178 030	769 553 216
Liability			
Non-current liabilities			
Other long-term liabilities	10	213 260 032	216 245 597
Total non-current liabilities		213 260 032	216 245 597
Current liabilities			
Accounts payable	8	525 655	25 859 286
Dividends payable		400 000 000	0
Liabilities to group companies	8	13 853 835	23 867 310
Other current liabilities		50 553 201	21 432 652
Total current liabilities		464 932 690	71 159 248
Total liabilities		678 192 722	287 404 845
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		1 358 370 752	1 056 958 061
Oslo, 19.05.2022			
The board of Equinor Murzuq AS			
			
Pierre Guillaume Marais Member of the board	Paul Roderick Mccafferty Chair of the board	Morten Sven Johannessen Member of the board	
Equinor Murzuq AS			
			Page 4



Cash Flow Statement			
Equinor Murzuq AS			
	Note	2021	2020
Cash Flow Statement			
Operating activities			
Income/(loss) before tax		1 062 554 257	52 497 963
Tax oil		-724 060 267	-41 679 971
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances		8 500 775	1 863 290
Interest expense on the asset retirement obligation		4 661 610	5 364 141
Depreciation and impairment losses		115 739 495	19 389 691
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables		-70 624 445	-70 747 711
Increase/decrease in accounts payables and other payable		-25 333 630	23 047 372
Increase/decrease in licence receivables/payable		3 251 922	-9 714 834
Increase/decrease in other current balance sheet items		30 635 164	-11 207 488
Cash flow provided by/(used in) operating activities		405 324 880	-31 187 547
Investing activities			
Purchase/disposal of property, plant and equipment		-16 569 078	-9 655 957
Cash flows provided by/(used in) investing activities		-16 569 078	-9 655 957
Financing activities			
Dividends paid		0	-300 000 000
Received group contribution		0	480 007
Paid group contribution		-23 867 310	0
Cash flow provided by/(used in) financing activities		-23 867 310	-299 519 993
Net (increase)/decrease in cash and cash equivalents		364 888 492	-340 363 497
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		-8 500 775	-1 863 290
Cash and cash equivalents at the beginning of the period		68 842 337	411 069 123
Cash and cash equivalents at the end of the period		425 230 054	68 842 336
<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 from group companies. See note 6.</p>			
Equinor Murzuq AS		Page 5	



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 1 - Significant policies

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

Consolidated financial statements are not prepared for Equinor Murzuq AS as per Norwegian Accounting Act § 3-7.

Equinor Murzuq AS is part of the consolidated Financial Statements of Equinor ASA. The consolidated Financial Statements can be retrieved from www.equinor.com or copies can be ordered by 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 confirm to current period presentation.

Revenue recognition

Revenue is recognised when it is earned and cost of sales is recognised in the same period as the revenue to which they relate.

Revenues from the production of oil and gas are recognised on the basis of volume lifted and sold to customers during the period (the sales method). Where Equinor has lifted and sold more than the ownership interest, an accrual is recognised for the cost of the overlift. Where Equinor has lifted and sold less than the ownership interest, costs are deferred for the underlift.

Profit oil in kind

Under production sharing agreements (PSAs) the contracting party first gets oil for a value equal expenses and investments on the terms and conditions set forth in the production sharing agreement. From the rest of the production, the contracting parties get a proportion (profit oil) that is less than their divided share, while the host country keep the rest. The proportion that the host country keeps (profit oil in kind) is included in other income with an offset in the income tax expense (tax paid in kind).

The production sharing contract states that the international oil companies that are part of the agreement, are subject to Libya income tax of 65%. The international oil companies are responsible for calculating the income tax and submit this to the national state oil company (NOC), which then reports it to the tax authorities on behalf of the international oil companies. Technically, the calculation is done by using a "gross up method" according to the production sharing agreement. In the Financial Statements, income tax is presented as other income, with a corresponding increase in income tax expense (gross basis).

Real offset tax may differ from calculated and recorded provision. The provision is based on management's best estimate.

Use of estimates

Preparation of the Financial Statements requires the company to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets, liabilities, revenues and expenses, as well as disclosures of contingencies. Actual results may ultimately differ from the estimates and assumptions used.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Foreign currency translation

Transactions in foreign currencies are translated to NOK at the foreign exchange rate at the date of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated to NOK at the foreign exchange rate at balance sheet date. Realised and unrealised exchange differences arising on translation 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 non-current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivables/payables from/to group companies.

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. Intangible assets include expenses on the exploration for and evaluation of oil and natural gas resources, goodwill and other intangible assets. Intangible assets related to the exploration for and evaluation of oil and gas resources shall not be depreciated.

These assets are reviewed for impairment when there are indications that the carrying value exceeds its recoverable amount (or at least once a year). The intangible assets are reclassified to property, plant and equipment when the development decision is taken. Other intangible assets depreciate on a straight line, over their expected economic lifetime.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is reflected at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. The initial cost of an asset comprises its purchase price or construction cost, any costs directly attributable to bringing the asset into operation, the initial estimate of an asset retirement obligation, if any, exploration costs transferred from intangible assets and, for qualifying assets, borrowing costs. Property, plant and equipment include costs relating to expenditures incurred under the terms of profit sharing agreements/contracts (PSAs/PSCs) in certain countries, and which qualify for recognition as assets of Equinor. State-owned entities in the respective countries, however, normally hold the legal title to such PSA-based property, plant and equipment.

Assets are tested for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying value may not be recoverable. The impairment test is performed at the lowest level where one can identify independent cash flows. For assets associated with oil and gas operations, such cash-generating units will normally be the individual fields or individual development areas. In assessing whether a write-down of the carrying amount of a potentially impaired asset is required, the asset's carrying amount is compared to recoverable amount. If the carrying value exceeds the asset recoverable amount, the asset or the cash-generating unit the asset belongs to, should be impaired to the recoverable amount. The recoverable amount is the higher of the net selling price and value in use.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Value in use is the present value of the future cash flows the asset is expected to generate. The estimated future cash flows are based on reasonable and supportable assumptions, and represents management's best estimate of the different economic conditions that will exist in the cash-generating asset's remaining economic lifetime. Details regarding assumptions (prices and discount rate) which have been used for impairment calculations can be found in consolidated Financial Statements for Equinor ASA. Improvements that significantly increase the capacity or economic lifetime are capitalised.

Oil and gas exploration and development expenditures

Equinor uses the successful efforts method of accounting for oil and gas exploration and development costs. Expenditures to acquire mineral interests in oil and gas properties and to drill and equip exploratory wells are capitalised as exploration and evaluation expenditures within Intangible assets until the well is complete and the results have been evaluated, or there is any other indicator of a potential impairment. Exploration wells that discover potentially economic quantities of oil and natural gas remain capitalised as intangible assets during the evaluation phase of the find. This evaluation is normally finalised within one year after well completion. If, following the evaluation, the exploratory well has not found potentially commercial quantities of hydrocarbons, the previously capitalised costs are evaluated for the derecognition or tested for impairment. Geological and geophysical costs and other exploration and evaluation expenditures are expensed as incurred.

Capitalised exploration and evaluation expenditures, including expenditures to acquire mineral interest in oil and gas properties, related to offshore wells that find proved reserves are transferred from exploration expenditures and acquisition costs - oil and gas prospects (Intangible assets) to Property, plant and equipment at the time of sanctioning of the development project.

Depreciation

Oil and gas production facilities are depreciated using the unit of production method based on estimated proved reserves calculated as recoverable during the licence period. Depreciation on other assets is calculated on a straight-line basis over its estimated economic lifetime.

Interest

Interest is capitalised for major development projects, until the asset is ready for use. Capitalised interest is included as part of the cost and is depreciated along with the asset.

Asset retirement obligation

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor 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's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under Provisions in the 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.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

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 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 Income Statement. Removal provisions associated with Equinor's role as shipper of volumes through third party transport systems are expensed as incurred.

Reference is made to changes in accounting policies and Note 2 Restatement.

Income tax

Income tax in the Income Statement includes the period tax payable and deferred tax. Current tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2020 and 22% in fiscal year 2021. Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2020 and 22% in fiscal year 2021.

Deferred tax is calculated based on temporary differences between accounting and tax values of assets and liabilities and tax losses carried forward at year-end.

Deferred tax assets are recognized only to the extent that it is probable that the company will have future taxable income, against which the asset can be utilised.

Deferred tax liabilities and deferred tax assets are calculated using the tax rules and tax rates applicable at the balance sheet date.

Taxable income from the overseas petroleum production are exempt from taxation and it is not entitled to deductions for expenses and loss related to such income. Financial items, except for debt interest, are taxable. The debt interest are divided between Norway and abroad in accordance with the Norwegian Tax law § 6-91.

The portion of the loss from activities other than overseas petroleum production can be offset by the receipt of group contributions or carried forward for deduction in a later tax year. The carried forward part of the loss will normally consist of net financial expenses, including debt interest allocated to Norway in accordance with the Norwegian Tax law § 6-91. Any remaining loss is not possible to carry forward and deferred tax assets are therefore not recognised.

Cash flow

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

Estimation uncertainty regarding the Covid-19 pandemic

During 2020 the Covid-19 pandemic impacted a number of countries with increasing severity. In 2021 the effect from roll-out of vaccines have accelerated the re-opening of the economy even if the outlook is still uncertain. The impact from the Covid-19 pandemic is assessed to be limited.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 2 - Restatement

The company has changed its accounting policy related to measurement of its asset retirement obligations. With effect from 2021, the discount rate used in calculation of the ARO liability no longer includes an element covering Equinor's own credit risk. This change in this accounting policy is made because the exclusion of the credit element from the discount rate is deemed to better represent the risk specific to the ARO liability. The new accounting policy has been retrospectively applied, and affects the prior amounts related to ARO liability and the ARO elements of property, plant and equipment. The effect of the implementation of the new accounting policy on the opening balance of retained earnings 1 January 2020 was 4 151 980. This is considered immaterial, and the opening balance of retained earnings 1 January 2020 has not been restated. Also, income statement effects for 2020 related to depreciation expense, financial items due changes in accretion expense, and tax expense have not been corrected due to immaterial amounts.

Table below shows the calculated effect on the P&L if the full restatement had been performed.

	31.12.2020	31.12.2021
Depreciation	-191 871	-5 345 351
Accretion (calculated)	1 130 776	1 621 861
Deferred tax	124 716	3 474 478
Effect net income	1 063 621	-249 012

The tables below show the effect of the restatements for the year 2020:

	01.01.2020 (as reported)	01.01.2020 (restated)	31.12.2020 (as reported)	31.12.2020 (restated)
Property plant and equipment	655 526 522	674 085 223	657 270 307	682 708 788
Other Provision	173 965 466	192 524 167	190 807 126	216 245 597

(see further details in Note 5 and 10).

Note 3 - Revenue

	2021	2020
Sale of crude oil produced in Libya 1)	511 809 210	70 752 319
Other income	724 060 267	41 679 971
Total	1 235 869 477	112 432 290

1) Revenues are recognised based on volumes lifted and sold to customers during the period (the sales method). Adjustments for imbalances (overlift or underlift) between oil and gas production and sales are presented within Other operating expenses and is reflected at cost (the lowest of cost and fair value for underlift) in the balance sheet as short-term receivables or payables.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 4 - Other operating expenses

	2021	2020
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fee Ernst & Young	170 000	120 000
Total	170 000	120 000

Other operating expenses consist mainly of expenses related to licences the company participates in.

There are no employees in the company.

There was no remuneration to members of the board this year.

The company is not required to have a mandatory pension scheme.

Note 5 - Property, plant and equipment

	Retirement assets	Production plants	Cap.interest on constr. loan	Total
Cost at 31.12.2020 as reported	113 524 209	1 978 754 322	6 562 420	2 098 840 951
Impact policy change*	25 438 471			25 438 471
Cost at 31.12.2020 as restated	138 962 680	1 978 754 322	6 562 420	2 124 279 422
Additions	0	71 374 356	0	71 374 356
Disposals **	-7 647 175	-54 805 278	0	-62 452 453
Cost at 31.12.	131 315 505	1 995 323 400	6 562 420	2 133 201 325
Acc. depreciation at 31.12.	-71 958 107	-1 479 146 883	-6 205 149	-1 557 310 139
Carrying amount at 31.12.	59 357 398	516 176 517	357 271	575 891 186
Depreciation	5 857 669	109 807 955	73 871	115 739 495

Depreciation method Unit of prod. Unit of prod. Unit of prod.

No impairment triggers are identified in 2021.

* See note 2 Restatement and note 10 Other provisions.

** The addition to Retirement assets is related to change in estimate. Refer to note 10.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 6 - Net financial items

	2021	2020
Foreign exchange gain/(loss), net*	13 784 719	23 601 616
Interest income from group companies	72 703	270 110
Sum interest and other financial income	72 703	270 110
Accretion expense asset retirement obligation	-4 661 610	-5 364 141
Other financial expense	-3 587	-4 415
Sum interest and other financial expense	-4 665 197	-5 368 556
Net financial income/(expense)	9 192 225	18 503 169

*Foreign exchange gain/(loss) is mainly related to internal bank balance denominated in USD.

Note 7 - Receivables

	2021	2020
Accounts receivables		
Accounts receivables from group companies	141 535 495	70 752 319
Accounts receivables	0	158 731
Total	141 535 495	70 911 050
Current receivables from group companies		
Internal bank*	425 230 054	68 842 337
Total	425 230 054	68 842 337

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

Note 8 - Liabilities

	2021	2020
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	525 655	4 090 060
Accounts payable	0	21 769 226
Total	525 655	25 859 286
Current liabilities to group companies		
Statholding AS - group contribution	13 853 835	23 867 310
Dividends payable	400 000 000	0
Total	413 853 835	23 867 310



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 9 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor Energy Libya AS
Equinor Libya AS

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relate to sales of crude oil to Equinor Energy Libya AS and purchase of services from group companies.

Financial items are linked to the internal bank system. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at market prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	2021	2020
Sale of crude oil to Equinor Energy Libya AS	511 809 210	70 752 319
Purchase of services from group companies	18 099 243	27 004 383
Financial income from subsidiaries	72 703	270 110

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties see notes 7 and 8.

Equinor Energy Libya AS acts as the agent/seller for Equinor Murzuq AS.

Note 10 - Other provisions

The provision includes asset retirement obligation. Estimated interest expense on the obligation is classified as a finance cost in the Income Statement.

	2021	2020
Asset retirement obligation at 01.01. as reported	190 807 126	173 965 466
Impact of ARO policy change *	25 438 471	18 558 701
Asset retirement obligation at 01.01. as restated	216 245 597	192 524 167
Accretion expense on the liability	4 661 610	5 364 141
Changes in estimates	-7 647 175	18 357 289
Asset retirement obligation at 31.12.	213 260 032	216 245 597
Non-current assets related to the retirement at 01.01. as reported	47 423 771	36 818 022
Impact of ARO policy change *	25 438 471	18 558 701
Non-current assets related to the retirement at 01.01. as restated	72 862 242	55 376 723
Changes in estimates	-7 647 175	18 357 289
Depreciation	-5 857 669	-871 770
Non-current assets related to the retirement at 31.12.	59 357 398	72 862 242

*See note 2 Restatement and note 5 Property, plant and equipment



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 11 - Income Tax

The company has operations in Libya and is taxable to both Norway and Libya. Tax payable in the financial statements is calculated by the company's production sharing agreement.

Tax rate Norway, current tax	2020/2019	22%/22%
Tax rate Norway, deferred tax	2020/2019	22%/22%
Tax Rate Libya		65%

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Income tax expense comprises:		
Current tax - Norway	3 047 844	5 250 808
Tax oil	724 060 267	41 679 971
Increase/(decrease) in deferred tax - Libya	14 015 340	9 228 044
Total	741 123 451	56 158 823
Current tax		
Income/(loss) before tax	1 062 554 257	52 497 963
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1)	-1 053 362 032	-33 994 794
Other non-deductible expenses	4 661 610	5 364 141
Submitted group contribution	-13 853 835	-23 867 310
Tax base for Norway	0	0



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 11 Income tax continued

Deferred tax

The tax effect of temporary differences and loss to be carried forward that has formed the basis for deferred tax/(deferred tax asset), specified on type of temporary difference:

	2021	2020
Temporary differences - Libya - USD		
Non-current assets	-6 977 437	-3 399 529
Retirement	-19 675 825	-18 787 015
Other	9 419 208	1 846 193
Total	-17 234 054	-20 340 351
Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) - USD	-11 202 135	-13 221 228
Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) in the balance sheet - NOK	-98 796 110	-112 811 450

Reconciliation of tax expense:

	2021	2020
Income before tax	1 062 554 257	52 497 963
Nominal tax rate: 22%/22%	233 761 936	11 549 552
Tax effect from:		
Permanent differences	-230 714 093	-6 298 744
Tax oil	724 060 267	41 679 971
Increase/(decrease) in deferred tax - Libya	14 015 340	9 228 044
Total	741 123 451	56 158 823

1) See note 1 in which the rules for the tax treatment of income from the overseas petroleum production are presented.

2) For companies that are in scope of the Norwegian tax law § 2-39 for exemption from tax on the overseas petroleum production, temporary differences will, except temporary differences relating to financial items, not affect taxable profit. Reference is made to the note regarding Tax § 6-91 on the allocation of deductions between Norway and abroad.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 12 - Equity

	Share capital	Additional paid-in capital	Retained earnings	Total equity
Total equity at 01.01.	1 254 500	71 500 000	696 798 716	769 553 216
Net income			321 430 805	321 430 805
Submitted group contribution (after tax)			-10 805 991	-10 805 991
Provision for dividends			-400 000 000	-400 000 000
Total equity at 31.12.	1 254 500	71 500 000	607 423 531	680 178 030

Note 13 - Share Capital and shareholder information

The share capital consists of 6 500 shares with a value of NOK 193 per share. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor Energy AS.

Note 14 - Other Commitments

At the end of 2021 the company has obligations in connection with the drilling program at an estimated cost of NOK 53,1 million for the period after 2021. The company has a remaining well commitment of 6 wells.

The company has committed to carry out seismic acquisitions amounting to NOK 4,3 million for the period after 2021.

Note 15 - Oil Reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in Libya on the exploration and development of petroleum resources in Murzuq District southwest in Libya. The agreement is valid for 20 years.

The company's oil reserves are estimated by the parent company reservoir engineers according to industry standards and requirements, equivalent to those imposed by the United States Securities and Exchange Commission (SEC). At year-end oil reserves was approximately 13,94 million boe.

Proved reserves are the estimated volumes of oil and NGL, the estimates are based on analyses of geological and engineering data, which can demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in concession period from known reservoirs under existing economic and operating conditions.



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
Org.nr. 996250318
E-post: skatteetaten.no/sendepost

Sentraltbord
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 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører avdeling av StatOil i Norge. Selskapet ble etablert i februar 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 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ingen forretnings- og produksjonsaktiviteter. Det er ingen ansatte i StatOil Russia AS.	Utenfor Norge
4	StatOil Azerbaijan AOBV AS	DPI	979981732	StatOil ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i StatOil Azerbaijan AOBV AS.	Utenfor Norge
5	StatOil Australia Oil & Gas AS	EXP	967756312	StatOil International Holding AS	100 %	Selskaps 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 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskaps 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 %	Selskaps formål er å drive forretningsaktiviteter. Selskapet er under avvikling.	Norge
8	StatOil Australia AS	DPI	992887311	StatOil International Holding AS	100 %	Selskaps 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	StatOilholding 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 forretnings- og utvinningsaktivitet. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
11	StatOil Middle East Operations AS	DPI	983608388	StatOil ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med StatOil konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Salvo 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 USA. 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 potensielt for hydrokarboner i Abay-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 etablering og drift av det første anlegget til generalløst samlingen av selskapsinvesteringer i 2014.	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 flerboltskipet MST Odin. Skipet ble solgt i januar 2005.	Norge
17	FIN	Statoll Marine AS	979199252	Statoll Marine Holding AS	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
18	DPI	Statoll Oil & Gas Brazil AS	898904632	Statoll International Holding AS	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Brazzen og O&G.	Norge
19	ECCOM	Statoll China AS	976847584	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskaps formål er 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
21	EXP	Statoll Aljazeera AS	982110395	Statoll Petroleum AS	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Madagaskar, men har for tiden ingen andeler i lete- eller produksjon lisenser i landet. Ingen aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460318	Statoll Petroleum AS	Selskapet har ikke noen egen forberedelse og utviklingsaktiviteter i Norge. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	878443342	Statoll ASA	Selskapet har ikke hatt aktivitet av betydning 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. Selskapet har ikke hatt noen aktivitet i 2013. Det er ingen andeler i selskapet.	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.	Utendør 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 av petroleum og produksjon av gull og gull.	Utendør Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet er utvinning og produksjon av petroleum i Statoil-konsernet. Statoholding AS består av finansiering av forløp i 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 selskapet. 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/Utendør 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/Utendør 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 eie/sjeforsle og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved datterselskapet Statoil Natural Gas LLC. I lik 2003 investerte Statoil Norsk LNG AS i 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.	Utendør 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.	Utendør Norge
35	Saga Petroleum Transport and Trading AS	FIN	962382345	Statoil ASA	100 %	Selskapets virksomhet er transport av gull. 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/Utendør Norge
37	Mongstad Terminal DA	MPR	980213227	Statoil ASA den norske stat (statens ordinære 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 tredjepart. Selskapet er operatør for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljerefiert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965320285	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tjebbergodden i 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	979321316	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utdelt til oljerefiert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner Share	Activity	Where is the Activity located?
	Vestprossess DA	MPR	979392180	Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel))	41%	Selskapet er, forvalter og driver refinieringen for NGU og kondensat til Gassterminalen på Colnesen via terminalen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i Lindås kommune. Statoil ASA er operatør.	Norge
42	Mongstad Heat and Power AS	MPR	988971278	Statoil ASA	34% 10% 8%	Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrivet kraftanlegg på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er kommersiell virksomhet og driftens bygger på at komposisjon gitt til Statoil ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 byrger og 10% drive et varmedrøytning på Mongstad.	Norge
43	Fonabreen 50 AS	Other	885619452	Statoil ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
44	A-Akelt Eibeit vti 10 AS	Other	88991592	Statoil ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i feltet Eibeit vti 10, gnr./16, bnr./161 i Tvedestrand kommune.	Norge
45	Strandveien 4 AS	Other	988971506	Statoil ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Strandveien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Stjørdal kommune.	Norge
46	Svanholm 8 AS	Other	889972723	Statoil ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge
47	Statoil Asia - Pacific Supplier Development AS	TPD	982002552	Statoil International Holding AS	100%	Selskapet har som formål å gjennomføre markedsundersøkelser i Asia av leverandere til olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drive gjennom deltakerier eller i samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
48	Statoil GTL AS	TPD	984000292	Statoil ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
49	Statoil International Well Response Company AS	TPD	897971682	Statoil Petroleum AS	100%	Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og yter berednings tjenester i forbindelse med drift i offshore- og landbaserte petroleum og andre prosjekter, samt drive undersøkelse etter og utvinning av petroleum og andre prosjekter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonens utvinning av slike tjenester, og alt som står i forbindelse med dette.	Utenfor Norge
50	Statoil Technology Invest AS	TPD	986516229	Statoil ASA	100%	Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies eller dekke, og komplementær teknologisk og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
51	Statoil Venture AS	TPD	983029116	Statoil ASA	100%	Selskapet har til formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies eller dekke, og komplementær teknologisk og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av teknologisk og utstyr, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52	Horheim AS	TPD		Statoil Technology Invest AS	100%	Selskapet eier en fabrikk på Tvedestrand i Aure kommune som ble brukt til produksjon av Borekjem i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem ble produsert i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem ble produsert i forbindelse med prosjektet "30 april 2006".	Norge
53	Statoil Angola Block 3B AS	EXP	986575799	Statoil ASA	100%	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
54						Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	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. Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Mozambik. Utnevenn til ikke-eksisterende aktiviteter i juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i nærren.	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	990033577	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 formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Statol Nigeria Outer Shelf AS sin aktivitet består i ervervskjøp av alle aksjene i Statol Nigeria Outer Shelf Ltd.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatogi.	Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilknytning av kjerne. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
81					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	988861871	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 anstatter.	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 planlegges bukt til forretningsvirksomhet i turgoledet i Orinoco, i Venezuela. Selskapets drift i 2013 har kun bestått av administrative aktiviteter knyttet til Juni 10 avtale.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Selskapet driver fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	889888482	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etilsens OPI 314 i Nigeria. Utsøken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyene AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Statol har i løpet av 2013 vært utbygd aktivitet.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	988927645	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
						Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet er en del av virksomheten i Statol i Indonesia.	Utenfor Norge
						Hovedaktiviteten i 2013 var tilbakelevering av Karima-aksjen, som har utløpt. Dette er en svært omfattende og tidkrevende prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge
						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 Faranyene. Statol er operatør for fire skoler på Faranyene i kommunehelheten.	Utenfor Norge
						Selskapet forvalter et lod bygge i Moskva, samt tyve støttefunksjon i tilknytning til Statol konsernets øvrige aktiviteter i Russland.	Utenfor Norge
						Selskapet hadde ingen aktivitet knyttet til forskning og utvikling i 2013.	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. Usikker ble tilbakebetalt 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. Sentrerte viter stalle 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 %	Selskaps 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 %	Selskaps 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 Amenas)	DPI	9856480206	Statol ASA	100 %	Selskaps 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 Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
100	Statol Quito 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 Apatheron AS	DPI	975798658	Statol ASA	100 %	Selskaps 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 %	Selskaps 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		Selskaps 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 %	Selskaps 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
						Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en andel på 13,33 % i Block 15 offshore i Angola. I Angola, Block 15, er det et selskap av 100 % Ekipement er operatør.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
106	Statolj Angola Block 31 AS	DPI	971195290	Statolj 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 75% eierandelen i Statolj Block 31 i Angola. Selskapet er 100% eier av Statolj Exploration Angola LLC, et operatørselskap som driver Statolj Block 31 i Angola.	Utenfor Norge
107	Statolj Angola Block 17 AS	DPI	977312643	Statolj ASA		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet eier Statolj konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statoil Debesiste AS.	Utenfor Norge
108	Statolj Decassette AS	CPI	866090392	Statolj Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet eier Statolj konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statoil Angola Block 17 AS. Statolj Decassette AS sin eierandel i block 17 er 10 %, og selskapet totalt er operatør med 40 % eierandel. De øvrige partene er Statoil Angola AS med 13,33 %, Esso med 20 % og BP med 16,66 % eierandel.	Utenfor Norge
109	Saga Petroleum Mabrouk AS	DPI	970989629	Statolj 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 i tillegg til forbruk.	Utenfor Norge
110	Statolj Murzuq AS	DPI	979390122	Statolj International Holding AS		Selskapet har et formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har eierinteresser i en lisens i Murzuq-basisset i Libya med balgrunn i en areal med 500 km ² i Statolj Petroleum Mabrouk AS.	Utenfor Norge
111	Statolj Iran AS	DPI	982924383	Statolj ASA		Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en fullt i Iran. Selskapet utveksler sitt forretningsområde i februar 2013 etter at hoveddelen av arbeidet med de eksisterende kontraktene i landet var avsluttet. Kontraktens formål har vært å tre administrativt tjenester til Statoil. Øvrige prosjektaktiviteter i Iran.	Utenfor Norge
112	Statolj SP Gas AS	DPI	985079056	Statolj ASA		Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har etablert en fullt i Iran, Iran. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
113	Statolj Zegros Oil & Gas AS	EXP	980189848	Statolj International Holding AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Iran. I 2013 har selskapet gjennomført kjøp og salg av selskapet vil ikke foreta investeringer i Iran under de aktuelle omstendigheter. Selskapet vil på sitt bli akkumulert. Selskapet har ikke egen forårsning, og i tillegg til forbruk i Norge.	Utenfor Norge

