



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 977 312 043
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR ANGOLA BLOCK 17 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: 02.05.2022

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, 22.06.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		5 664 220 095	4 404 811 274
Other income		4 271 780	7 955 421
Sum inntekter	3	5 668 491 875	4 412 766 695
Kostnader			
Payroll and related costs	4	20 686 971	19 781 998
Depreciation	8	1 143 780 902	1 137 420 675
Other expenses	5	1 154 334 266	958 722 926
Sum kostnader		2 318 802 139	2 115 925 599
Driftsresultat		3 349 689 737	2 296 841 096
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	6	-45 801 478	367 365 927
Sum finansinntekter		-45 801 478	367 365 927
Netto finans		-45 801 478	367 365 927
Ordinært resultat før skattekostnad			
Income tax	14	1 351 617 683	1 221 594 699
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 952 270 575	1 442 612 323
Årsresultat		1 952 270 575	1 442 612 323
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 952 270 575	1 442 612 323
Totalresultat		1 952 270 575	1 442 612 323



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Intangible assets	7	1 239 920	996 151
Utsatt skattefordel	14	2 792 023 591	3 066 609 556
Sum immaterielle eiendeler		2 793 263 510	3 067 605 707
Varige driftsmidler			
Equipment	8	29 958	115 172
Production plants and oil and gas assets	8	2 942 573 389	2 968 430 626
Sum varige driftsmidler		2 942 603 348	2 968 545 799
Sum anleggsmidler		5 735 866 858	6 036 151 506
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	9	1 073 797 706	19 017 597
Other receivables		22 511 565	127 612 196
Konsernfordringer	9	2 522 425 752	2 445 611 931
Sum fordringer		3 618 735 024	2 592 241 725
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Cash and cash equivalents		10 329 447	23 176 717
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		10 329 447	23 176 717
Sum omløpsmidler		3 629 064 470	2 615 418 441
SUM EIENDELER		9 364 931 328	8 651 569 947

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Share capital	11	12 000 000	12 000 000
Annen innskutt egenkapital		2 628 758 176	2 853 899 487
Sum innskutt egenkapital		2 640 758 176	2 865 899 487
Opptjent egenkapital			
Retained earnings			328 864 184
Sum opptjent egenkapital			328 864 184
Sum egenkapital	10	2 640 758 176	3 194 763 671
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Other provisions	12	3 296 305 887	3 010 430 289
Sum avsetninger for forpliktelser		3 296 305 887	3 010 430 289
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		3 296 305 887	3 010 430 289
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	13	9 847 531	4 772 723
Tax payable	14	655 575 136	325 883 851
Utbytte		2 500 000 000	1 300 000 000
Kortsiktig konserngjeld	13	8 046 243	524 765 105
Licence payable		248 501 802	260 086 578
Other current liabilities		5 896 553	30 867 730
Sum kortsiktig gjeld		3 427 867 266	2 446 375 987
Sum gjeld		6 724 173 153	5 456 806 276
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 364 931 328	8 651 569 947



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 Angola Block 17 AS

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Angola Block 17 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, 28 April 2022
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Angola Block 17 AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: 77HYE-XXFXW-0E1DE-31YQG-YIFLL-U1L1F



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

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-04-28 09:18:09 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: T7HYE-XXFXW-0E1DE-31YQG-YIFLL-U1L1F

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 ANGOLA BLOCK 17 AS

(Org nr 977 312 043)

The Board of Directors Report 2021

Operations

Equinor Angola Block 17 AS, a wholly owned subsidiary of Equinor ASA, was established in 1997. The company is engaged in activities connected to the Equinor Group's operations in Angola related to exploration, development, production and sale of oil and gas. The company has a 12,66 % ownership share in block 17 offshore Angola. Total is the operator.

The company's business address is Forusbeen 50, 4035 Stavanger.

In December 2019, Equinor executed an Agreement to extend Block 17's production sharing agreement to 2045. The deal was closed in May 2020 with an effective date of 1 April 2020. As part of the Extension Agreement Sonangol, the National Oil Company obtained a pro-rated 5% interest in the block from 2020 and an additional 5% interest from 2035. There are no work commitments and no changes to the PSC terms. The Contactor Group commits to execute social projects for USD 20 million which will be managed through existing Block 17 processes. Following ratification of the Extension Agreement the ownership shares are as follows: Total (38%), Equinor Angola Block 17 (12,66%), Equinor Dezassete AS (9,5%), Esso (19%), BP (15,84%) and Sonangol (5%).

In 2021 total production from Block 17 amounted to 364 thousand barrels of oil per day from nine development areas tied back to four floating production storage and offloading vessels (FPSOs): Girassol FPSO: Girassol and Rosa; Dalia FPSO: Dalia; Pazflor FPSO: Acacia, Zinia and Perpetua-Hortensia; and CLOV FPSO: Cravo, Lirio, and Orquidea-Violeta.

Equity production in 2021 for Equinor Angola block 17 AS was 16,8 million barrels of oil which is a decrease of 1,7 million barrels compared to 2020.

Covid-19 has impacted 2021 operations and some of the planned drilling-, field development- and maintenance campaigns have been re-scheduled to 2022. Despite the pandemic first oil milestones were reached for three projects: Zinia Phase 2, Pazflor Miocene Project and CLOV Phase 2. Altogether seven wells were drilled and put in operation in 2021: one Acacia oil producer, three Zina oil producers, two Zinia water injectors and one CLOV oil producer. Final investment decision was made for the Girassol lifetime extension project.

Comments related to the Financial Statements

Revenues for 2021 amounted to NOK 5,67 billion compared to NOK 4,41 billion in 2020. The increase is mainly related to higher crude oil prices, partly offset by a decrease in lifted volumes. Operating expenses consist mainly of expenses related to production and transportation of oil in the license the company participate in. Depreciation amount to NOK 1,14 billion in 2021, on the same level as in 2020. Net operating income amount to NOK 3,35 billion in 2021 compared to NOK 2,30 billion in 2020.

Total non-current assets amount to NOK 5,76 billion 31.12.2021 compared to NOK 6,04 billion per 31.12.2020.

Total cash flow from operating activities was NOK 2,70 billion in 2021. Net operating income amount to NOK 3,35 billion. The difference is mainly related to taxes and depreciation. Investments in property plant and equipment amounted to NOK 884 million in 2021.



Sonangol P&P is facing liquidity and financial difficulties mainly due to low oil prices. By the end of 2021 Sonangol owes the Block 17 non-defaulting parties of the Contractor group around USD 35 million. Equinor share of the outstanding balance is around USD 4 million. The overdue amount will continue to bear interest until all due amounts have been paid as per the Joint Operating Agreement. Operator continues dialog with Sonangol and keeps following up for future cash calls.

The company's liquidity and financial position is good. The company is taking part in an internal cash pooling 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 effect of the implementation of the new accounting policy reduced the opening balance of retained earnings by 153,2 million in 2020. The 2020 accounts are restated to comply with the change. The company also changed its accounting policy related to presentation of profit oil in kind. Profit oil in kind is excluded from other income and tax expense.

Future challenges

The company will continue to focus on safe and efficient operations and development of sustainable and value enhancing projects in block 17.

Financial risk

Equinor Angola Block 17 AS is part of the Equinor Group and is therefore included in Equinor Group's management of market risk, credit risk and liquidity risk. Equinor is using derivative financial instruments to manage risks resulting from fluctuations in underlying interest rates, exchange rates and commodity prices. Since Equinor Angola Block 17 AS operates on the international oil market and has significant financing requirements, it has exposure to these risks, which can affect the cost of operating, investing and financing. Equinor Group has used and intends to use financial and commodity-based derivative contracts to reduce the risks in overall earnings and cash flows. Derivatives that essentially equal and offsetting market exposures are used to manage certain of these risks.

Interest and currency risk constitute significant financial risks for Equinor Angola Block 17 AS. Total exposure is managed at portfolio level in Equinor Group.

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.

Working environment and equal opportunities

The local employees at Equinor office in Luanda are employed by Equinor Block 17 AS. By the end of 2021 the company had 15 employees in Luanda, where of 2 expats. There were no incidences or reporting of work-related accidents resulting in significant material damage or personal injury during



2021. The working environment is considered to be good, and efforts for improvements are made on an ongoing basis. Absence due to sickness was close to 0 % in relation to total hour worked during the year. The board of directors consist of two men and one woman.

Equinor ASA has purchased and maintains a Directors and Officers Liability Insurance on behalf of the members of the board of directors and the CEO. 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.

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.

To prevent or reduce the negative environmental impacts, the Operator align its activities under the framework and guidelines for the burden on the environment as stipulated by the government of Angola.

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, 08.04.2022

Paul Roderick McCafferty (858018)

Paul McCafferty
Chairman

Nina Birgitte Koch (620653)

Nina Birgitte Koch
Board member

Morten Sven Johannessen
Board member

Atle Nordgaard (118528)

Atle Nordgaard
General Manager



FINANCIAL STATEMENTS 2021
Equinor Angola Block 17 AS
Org.no. 977 312 043




Income statement			
Equinor Angola Block 17 AS			
	Notes	2021	2020 restated
Revenue and other income			
Revenue		5 664 220 095	4 404 811 274
Other income		4 271 780	7 955 421
Total revenue and other income	3	5 668 491 875	4 412 766 695
Operating expenses			
Payroll and related costs	4	-20 686 971	-19 781 998
Depreciation	8	-1 143 780 902	-1 137 420 675
Other expenses	5	-1 154 334 266	-958 722 926
Total operating expenses		-2 318 802 139	-2 115 925 599
Net operating income/(loss)		3 349 689 737	2 296 841 096
Net financial items	6	-45 801 478	367 365 927
Income/(loss) before tax		3 303 888 258	2 664 207 023
Income tax	14	-1 351 617 683	-1 221 594 699
Net income/(loss)		1 952 270 575	1 442 612 323



Balance sheet			
Equinor Angola Block 17 AS			
	Notes	2021	2020 restated
Assets			
Non current assets			
Intangible assets			
Intangible assets	7	1 239 920	996 151
Deferred tax assets	14	2 792 023 591	3 066 609 556
Total intangible assets		2 793 263 510	3 067 605 707
Property, plant and equipment			
Production plants and oil and gas assets	8	2 942 573 389	2 968 430 626
Equipment	8	29 958	115 172
Total property, plant and equipment		2 942 603 348	2 968 545 799
Total non-current assets		5 735 866 858	6 036 151 506
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	9	1 073 797 706	19 017 597
Receivables from group companies	9	2 522 425 752	2 445 611 931
Other receivables		22 511 565	127 612 196
Total receivables		3 618 735 024	2 592 241 725
Cash and cash equivalents		10 329 447	23 176 717
Total current assets		3 629 064 470	2 615 418 441
TOTAL ASSETS		9 364 931 328	8 651 569 947



Balance sheet			
Equinor Angola Block 17 AS			
	Notes	2021	2020 restated
Equity and liabilities			
Equity			
Share capital	11	12 000 000	12 000 000
Additional paid-in capital		2 628 758 176	2 853 899 487
Retained earnings		0	328 864 184
Total equity	10	2 640 758 176	3 194 763 671
Liabilities			
Non-current liabilities			
Other provisions	12	3 296 305 887	3 010 430 289
Total non-current liabilities		3 296 305 887	3 010 430 289
Current liabilities			
Accounts payable	13	9 847 531	4 772 723
Tax payable	14	655 575 136	325 883 851
Dividends payable		2 500 000 000	1 300 000 000
Licence payable		248 501 802	260 086 578
Liabilities to group companies	13	8 046 243	524 765 105
Other current liabilities		5 896 553	30 867 730
Total current liabilities		3 427 867 266	2 446 375 987
Total liabilities		6 724 173 153	5 456 806 276
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		9 364 931 328	8 651 569 947
Oslo, 08.04.2022			
The board of Equinor Angola Block 17 AS			
Nina Birgitte Koch (620653)	Paul Roderick McCafferty (858018)		
Nina Birgitte Koch Member of the board	Paul Roderick McCafferty Chairman of the board	Morten Sven Johannessen Member of the board	
	Atle Nordgaard (118528)		
	Atle Nordgaard General Manager		
Equinor Angola Block 17 AS		Page 4	



Cash Flow Statement		
Equinor Angola Block 17 AS		
	2021	2020 restated
Operating activities		
Income/(loss) before tax	3 303 888 258	2 664 207 023
Taxes paid	-745 570 260	-918 589 408
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances	-64 706 016	-560 158 476
Asset retirement obligation provisions	49 472 919	252 006 200
Interest expense on the asset retirement obligation	54 052 471	154 392 884
Depreciation and impairment losses	1 143 780 902	1 137 420 675
Abandonment costs	-52 229 339	-628 352 112
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	-949 679 478	621 169 306
Increase/decrease in accounts payable and other payable	-19 896 369	-3 656 547
Increase/decrease in licence receivables/payable	-11 584 776	-58 798 278
Increase/decrease in other balance sheet items	0	-452 803
Increase/decrease in current intercompany accounts	-3 262 288	3 262 288
Cash flow provided by/(used in) operating activities	2 704 266 025	2 662 450 752
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-883 502 673	-1 406 833 653
Cash flows provided by/(used in) investing activities	-883 502 673	-1 406 833 653
Financing activities		
Dividends paid	-1 300 000 000	-4 000 000 000
Recieved/(paid) group contribution	-521 502 817	62 914 434
Cash flow provided by/(used in) financing activities	-1 821 502 817	-3 937 085 566
Net increase/decrease in cash and cash equivalents	-739 463	-2 681 468 467
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	64 706 016	560 158 476
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	2 468 788 648	4 590 098 640
Cash and cash equivalents at the end of the period	2 532 755 201	2 468 788 648
<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 9.</p>		
Equinor Angola Block 17 AS		
		Page 5



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 1 - Significant accounting policies

The Financial Statements of Equinor Angola Block 17 AS is prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and of Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Equinor Angola Block 17 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 an inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

Changes in accounting policies

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.

Profit oil in kind

Under production sharing agreements (PSAs) the contracting party first gets oil for a value equal to expenses and investments (cost oil) 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 keeps the rest. The proportion that the host country keeps (profit oil in kind) is from 2021 excluded from other income and income tax. Comparable figures are restated.

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.

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.

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.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

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 fixed assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. Next year's instalments on long-term debt are classified as current liabilities. 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 includes expenses on the exploration and evaluation of oil and natural gas resources, goodwill and other intangible assets. Intangible assets related to the exploration 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 depreciates 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 (PSAs), 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 inflows. 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's 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. 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.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Operating leases

Leases for which the company does not assume substantially all risk and rewards of ownership are reflected as operating leases, and the costs are charged to the relevant operating expense.

Accounting for ownership in oil and gas licences

Ownership in oil and gas licences are recognised on a line-by-line basis, reflecting Equinor's share of assets, liabilities, income and expenses.

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 de-recognition 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 license period. Depreciation on other assets is calculated on a straight-line basis over its estimated economic lifetime.

Interest

Interest are 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 Angola Block 17 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, except accretion. 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.

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 recognised 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 is 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 slowed down the economic growth and reduced the energy demand. In 2021 the effect from roll-out of vaccines allowed an accelerated re-opening of the economy.

The cyclical economic upturn is expected to continue in 2022, however, Equinor expect the global oil demand never to reach pre-pandemic levels.

The outlook is still uncertain and dominated by downside risks such as virus infection flare-ups. Reduced demand and reduced commodity prices will increase the risk of impairment of assets and could impact the recoverability of deferred tax assets. The potential operational and economic impact from the Covid-19 pandemic cannot be fully ascertained at the publishing of the financial statements.



Equinor Angola Block 17 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, in addition to the prior period depreciation expense and financial items due to changes in accretion effects. The effect of the implementation of the new accounting policy recorded in the opening balance of retained earnings 1 January 2020 was kr 153 232 254.

In addition the company has changed its accounting policy related to presentation of profit oil in kind, so that profit oil in kind is excluded from other income and tax expense.

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

	2020 (as reported)	2020 (restated)		
Other income	2 622 719 228	7 955 421		
Depreciation	-1 124 707 509	-1 137 420 675		
Operating income	4 924 318 069	2 296 841 096		
Accretion	-189 004 326	-154 392 884		
Financial items	332 754 485	367 365 927		
Tax expense	-3 842 715 089	-1 221 594 699		
Net income	1 414 357 464	1 442 612 323		
	01.01.2020 (as reported)	01.01.2020 (restated)	31.12.2020 (as reported)	31.12.2020 (restated)
Deferred tax asset	3 338 976 874	3 492 209 128	2 907 020 719	3 066 609 556
Property, plant and equipment	5 098 542 297	5 146 154 046	3 087 405 344	2 968 545 799
Other provisions	5 324 837 218	5 678 913 475	2 844 723 602	3 010 430 289
Equity	3 612 155 799	3 458 923 545	3 319 741 066	3 194 763 671

Amounts in relevant notes have been restated accordingly. See Note 3, 6, 8, 10, 12 and 14 for further details.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 3 - Revenues

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Revenue from crude oil produced in Angola 1)	5 664 220 095	4 404 811 274
Other 2)	4 271 780	7 955 421
Total	5 668 491 875	4 412 766 695

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.

2) Other income relates mainly to intercompany invoicing, also refer to note 15.

Note 4 - Payroll and related cost

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Salaries	19 216 617	17 241 340
Other compensations	1 470 353	2 540 658
Total	20 686 971	19 781 998

Average number of man-labour years in 2021 was 12.

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 as labour costs are related to employees abroad.

Note 5 - Other operating expenses

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Auditors remuneration (excl. VAT)		
Audit fee Ernst & Young	322 229	253 000
Total	322 229	253 000

Other operating expenses consist mainly of expenses related to production and transportation in licences that the company participates in.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 6 - Net financial Items

	2021	2020
Foreign exchange gains (losses), net*	2 012 801	518 091 138
Interest income from group companies	621 994	3 287 159
Other interest income	5 754 997	1 642 032
Other financial income	118 470	26 282
Sum interest income and other financial income	6 495 461	4 955 473
Interest expense to group companies	-45	0
Other interest expense	0	-9 267
Accretion expense asset retirement obligation**	-54 052 471	-154 392 884
Other financial expense	-257 224	-1 278 533
Sum interest and other financial expense	-54 309 740	-155 680 684
Net financial income (expense)	-45 801 478	367 365 927

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

**See note 2 Restatement and note 12 Other Provisions

Note 7 - Intangible asset

	Cap. exploration expenditures
Cost at 01.01.	996 151
Additions	243 769
Transferred to asset in development	0
Cost at 31.12.	1 239 920
Carrying amount at 31.12.	1 239 920



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 8 - Property, plant and equipment

	Production plants	Cap. interest on construction loan	Retirement assets
Cost at 31 December 2020 as reported	38 607 188 730	318 426 874	3 164 688 578
Impact policy change*			200 318 129
Cost at 31 December 2020 restated	38 607 188 730	318 426 874	3 365 006 707
Additions	879 260 490	0	-12 441 055
Transfer	852 248 657	0	0
Cost at 31 December 2021	40 338 697 877	318 426 874	3 352 565 652
Accumulated depreciation at 31.12.	-36 507 534 334	-317 797 149	-4 241 785 532
Carrying amount at 31.12.	3 831 163 543	629 725	-889 219 880
Depreciation	1 213 562 264	501 696	-70 321 219
Depreciation method	Unit of prod.	Unit of prod.	Unit of prod.
		Development assets	Total
Cost at 31 December 2020 as reported		852 248 657	42 942 552 839
Impact policy change*			200 318 129
Cost at 31 December 2020 as restated		852 248 657	43 142 870 968
Additions		0	866 819 435
Transfer		-852 248 657	0
Cost at 31 December 2021		0	44 009 690 403
Accumulated depreciation at 31.12.		0	-41 067 117 015
Carrying amount at 31.12.		0	2 942 573 389
Depreciation			1 143 742 741
			Equipment
Cost at 31 December 2020			50 204 451
Additions			-47 052
Cost at 31 December 2021			50 157 399
Accumulated depreciation at 31.12.			-50 127 440
Carrying amount at 31.12.			29 958
Depreciation			38 162
Depreciation method			Linear
Estimated useful life			5 years
Total depreciation			1 143 780 902

No impairment triggers are identified in 2021.

*See note 2 Restatement and note 12 Other Provisions.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 9 - Receivables

	2021	2020
Accounts receivables		
Accounts receivables from group companies	1 058 256 270	3 362 543
Accounts receivables	15 541 436	15 655 055
Total	1 073 797 706	19 017 597
Current receivables from group companies		
Internal bank*	2 522 425 752	2 445 611 931
Statholding AS - group contribution	0	0
Total	2 522 425 752	2 445 611 931

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

Note 10 - Equity

	Share capital	Additional paid- in capital	Retained earnings	Total equity
Total equity 01.01.2020 as reported	12 000 000	2 853 899 487	746 256 312	3 612 155 799
Restatement*			-153 232 254	-153 232 254
Shareholders equity at 01.01.2020 restated	12 000 000	2 853 899 487	593 024 058	3 458 923 545
Net income restated*			1 442 612 323	1 442 612 323
Received/(submitted) group contribution (after tax)			-406 772 197	-406 772 197
Provision for dividends			-1 300 000 000	-1 300 000 000
Total equity at 31.12.2020 restated	12 000 000	2 853 899 487	328 864 184	3 194 763 671
Shareholders equity 01.01.2021 restated	12 000 000	2 853 899 487	328 864 184	3 194 763 671
Net income			1 952 270 575	1 952 270 575
Received/(submitted) group contribution (after tax)			-6 276 070	-6 276 070
Provision for dividends			-2 500 000 000	-2 500 000 000
Transferred to cover the uncovered loss		-225 141 311	225 141 311	0
Total equity at 31.12.2021	12 000 000	2 628 758 175	0	2 640 758 176

*See note 2 Restatement.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 11 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 800 000 shares per NOK 15. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor ASA

Note 12 - Other provisions

The provision includes asset retirement obligations.

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	2 844 723 601	5 324 837 218
Impact of ARO policy change*	165 706 687	354 076 257
Asset retirement obligation at 01.01. as restated	3 010 430 289	5 678 913 475
Additions	83 162 818	36 926 606
Accretion expense on the liability*	54 052 471	154 392 884
Changes in estimates	200 889 648	-1 903 095 905
Changes due to changes in ownership**	0	-328 354 659
Actual removal expense	-52 229 339	-628 352 112
Asset retirement obligations at 31.12.	3 296 305 887	3 010 430 289
Non-current assets related to the retirement at 01.01. as reported	-1 075 261 101	673 698 546
Impact of ARO policy change*	-118 859 546	47 611 749
Non-current assets related to the retirement at 01.01. as restated	-1 194 120 647	721 310 295
Additions	83 162 818	36 926 606
Changes in estimates	151 416 729	-2 283 138 633
Depreciation*	70 321 219	330 781 088
Non-current assets related to the retirement at 31.12.	-889 219 881	-1 194 120 645

*See note 2 Restatement and note 8 Property, plant and equipment.

**Please see note 19.

Note 13 - Liabilities

	2021	2020
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	9 664 795	4 732 525
Accounts payable	182 736	40 198
Total	9 847 531	4 772 723
Current payables to group companies		
Statholding AS - group contribution	8 046 243	521 502 817
Other payables to group companies	0	3 262 288
Total	8 046 243	524 765 105



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 14 - Income tax

The company has operations abroad and is taxable to both Norway and abroad.

Tax Rate Norway, current tax 2021/2020 22%/22%

Tax Rate Norway, deferred tax 2021/2020 22%/22%

Tax Rate, Angola: 50%

Income tax expense comprises:	2021	2020
Current tax - Norway	1 770 173	114 730 620
Current tax - Angola	1 059 942 740	681 333 464
Provision for taxes payable - Angola	21 771 065	1 579 272
Increase/ (decrease) in deferred tax - Angola*	274 585 965	425 599 572
Taxes related to prior years - Angola	-6 452 260	-1 648 229
Total	1 351 617 683	1 221 594 699

Current taxes	2021	2020
Income before tax	3 303 888 258	2 664 207 023
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1)	-3 349 689 737	-2 296 841 096
Permanent differences	54 052 516	154 392 884
Change in temporary differences	-204 794	-255 993
Group contribution	-8 046 243	-521 502 817
Tax base for Norway	0	0

Tax payable in the balance sheet:	2021	2020
Current tax related to profit for the year - Angola	1 059 942 740	681 333 464
Tax Paid -Angola	-486 058 096	-415 362 670
Tax accrual - Angola	81 690 492	59 913 058
Tax payable - Angola	655 575 136	325 883 851

Temporary difference - Norway 2)	2021	2020
Gain and loss account	-819 178	-1 023 972
Total	-819 178	-1 023 972

Deferred tax liability/(deferred tax assets)	-180 219	-225 274
Deferred taxes on temporary differences are not recognised	180 219	225 274
Deferred tax liabilities/(deferred tax asset) in the balance sheet	0	0



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 14 Tax Note cont.

Temporary differences - Angola - USD	2021	2020
Non-current assets*	-196 184 918	-140 029 300
Asset retirement obligation	-380 422 419	-521 014 479
Other	-56 547 661	-57 754 607
Total	-633 154 997	-718 798 386
Deferred tax liability / (deferred tax assets)	-316 577 499	-359 399 193
Deferred taxes liabilities / (deferred tax asset) in the balance sheet are translated to NOK	-2 792 023 591	-3 066 609 556
Deferred tax liabilities / (deferred tax asset) in the balance sheet*	-2 792 023 591	-3 066 609 556
	2021	2020
Reconciliation of tax expense:		
Income before tax	3 303 888 258	2 664 207 023
Nominal tax rate: 22%/22%	726 855 417	586 125 545
Tax effect from:		
Permanent differences	-725 040 189	-471 338 607
Current and deferred taxes - Angola*	1 334 528 705	1 106 933 036
Provision for tax Angola	21 771 065	1 579 272
Prior year taxes - Angola	-6 452 260	-1 648 229
Deferred taxes on temporary differences are not recognised	-45 055	-56 318
Total	1 351 617 683	1 221 594 699

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.

3) Prior year adjustment related to corrections made to tax returns for 2013-2017 related to changes in prior year group contribution and transfers of group contribution with tax effect, to group contribution without tax effect. The corrections have an effect that is booked against income tax expense.

*See note 2 Restatement.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 15 - Transaction with related parties

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to sale of crude oil to Equinor ASA and purchase of services to and 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.

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Sales of crude oil to Equinor ASA	5 664 220 095	4 404 811 274
Sales of services to group companies	4 227 599	7 567 554
Purchase of services from group companies	77 997 577	79 311 432
Forwarding lifting expenses to group companies	44 182	387 867
Financial income from group companies	621 994	3 287 159
Financial expenses to group companies	45	0

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties, please see note 9 and 13.

Note 16 - Oil Reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in the country on the exploration and development of petroleum resources located in Angola. The agreement is valid up until 2045.

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 were approximately 5,2 million Sm³.

Proved reserves are the estimated volumes of oil and NGL, the estimates are based on analyzes 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.

Note 17 - Other commitments

At the end of 2021 the company has contractual obligations, related to remaining construction in Clov and other projects for assets in production, at an estimated cost of 826 million NOK.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 18 - Operating lease

Through participation in Block 17 partnership, the company has entered into various lease agreements ending in 2037, where the main portion of the agreements ends within a three years timeframe.

These agreements are classified as operating lease in the financial statement.

In 2021, the lease payments were NOK 136 000 000.

	<u>2022</u>	<u>2023</u>
Future minimum lease, vessels and other	50 000 000	51 000 000
Total future minimum lease payments	50 000 000	51 000 000

Note 19 - Licence extension

The production sharing contract for Angola Block 17 was extended to 2045 in May 2020 with effective date from 01. April 2020. As part of the licence extension agreement, the National Oil Company Sonangol obtained a pro-rated 5% interest in the Block from 2020 and an additional 5% interest from 2035.

Equinor Angola Block 17 AS interest is reduced from 13,33% to 12,6635% in 2020. The PSC terms are unchanged.



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

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?
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 og er et datterselskap i Norge AS.	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 AOV 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 AOV 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	StatOilholding AS	100 %	Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble salg 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 Kalba i Emirat. 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



Enhet	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
StatOil North Caspian AS	EXP	986235184	StatOil 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 Statoil om konkret samarbeid knyttet til et område i Kasakhstan ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet StatOil og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensielt for hydrokarboner i Abyy bioklari 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
StatOil Latin America AS	FIN	974487186	StatHolding AS	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoil do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
StatOil Invest AS	FIN	981449304	StatOil ASA	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
StatOil Marine AS	FIN	979170476	StatOil ASA	StatOil Marine AS eneste virksomhet er som komplement til å eie 10% av aksjene i Statoil Marine AS. Det er ingen virksomhet i StatOil Marine AS. Selskapet har for øyeblikket ingen aktivitet og forventes derfor ikke å bidra til generalforsamlingen til selskapet i kvartalet løpet av 2014.	Norge
StatOil Marine Holding AS	FIN	978745116	StatOil ASA	StatOil Marine Holding AS' eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoil Marine AS og Statoil Marine AS, som sammen eier alle aksjene i Statoil Marine AS.	Norge
StatOil Marine KS	FIN	979210876	StatOil Marine AS	90% Statoil Marine KS' eneste virksomhet er å eie 100% av aksjene i Statoil Marine KS. Selskapet ble opprettet i januar 2005.	Norge
StatOil Marine AS	FIN	979199252	StatOil Marine Holding AS	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoil Marine AS.	Norge
StatOil Oil & Gas Brazil AS	DPI	898904632	StatOil International Holding AS	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoil konsernets aktiviteter relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra São Paulo og Rio de Janeiro.	Norge
StatOil China AS	CCOM	976847584	StatOil ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapsaktivitet har i 2013 vært å representere Statoil i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det innestiske samfunnet utvikler seg, kina politisk, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig voksende kina påvirker verdensmarkedet og dermed også Statoil som selskap.	Utenfor Norge
StatOil E&P Americas AS	DPI	963356765	StatOil International Holding AS	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
StatOil Algeria AS	EXP	982110295	StatOil 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 lets- eller produksjon lisenser i landet. Ingen aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
StatOil Morocco AS	EXP	988460318	StatOil Petroleum AS	Selskapet har ikke noen egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
StatOil Qatar AS	DPI	878443342	StatOil ASA	Selskapet har ikke hatt aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
StatOil BTC Finance AS	FIN	984611439	StatOil ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoil 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 og produksjon av olje og gass.	Utendør Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet er drift av virksomheten til Statoil konsernet. Statoholding AS består av finansiering av norske 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	981793217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eiere eller å eie 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 tillegg 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	990385426	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2021.	Utendør 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/Utendør 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 tredjepart. Selskapet eier og opererer 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 raffinerieshager på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979213116	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. Ekteid	BA	Org. Nummer	Navn av Company	Øvrer Zibire	Activity	Where is the Activity based?
			Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel))			
			Statol ASA ExxonMobil Norway Upstream Holdings, Inc. A/S Norske Shell TOTAL E&P NORGE AS ConocoPhillips Scandinavia AS	41% 34% 10% 8%	Selskapet eier, forvalter og driver refineringen for NGU og kondensat fra Gassterminalen på Kolnesen via terminalen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i Lindås kommune. Statol ASA er operatør.	Norge
42			Statol ASA		Selskapet er operatør for og driver linjeslett ledelse av et naturgassdrevet kraftanlegg på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konvulsjonspliktig virksomhet og driftens bygger på at komposisjon gitt til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 byrger og 10% drive et varmedrøytning på Mongstad.	Norge
43			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, 60r/15, 60r/16, 60r/17, 60r/18, 60r/19, 60r/20, 60r/21, 60r/22, 60r/23, 60r/24, 60r/25, 60r/26, 60r/27, 60r/28, 60r/29, 60r/30, 60r/31, 60r/32, 60r/33, 60r/34, 60r/35, 60r/36, 60r/37, 60r/38, 60r/39, 60r/40, 60r/41, 60r/42, 60r/43, 60r/44, 60r/45, 60r/46, 60r/47, 60r/48, 60r/49, 60r/50, 60r/51, 60r/52, 60r/53, 60r/54, 60r/55, 60r/56, 60r/57, 60r/58, 60r/59, 60r/60, 60r/61, 60r/62, 60r/63, 60r/64, 60r/65, 60r/66, 60r/67, 60r/68, 60r/69, 60r/70, 60r/71, 60r/72, 60r/73, 60r/74, 60r/75, 60r/76, 60r/77, 60r/78, 60r/79, 60r/80, 60r/81, 60r/82, 60r/83, 60r/84, 60r/85, 60r/86, 60r/87, 60r/88, 60r/89, 60r/90, 60r/91, 60r/92, 60r/93, 60r/94, 60r/95, 60r/96, 60r/97, 60r/98, 60r/99, 60r/100.	Norge
44			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
45			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
46			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge
47			Statol International Holding AS		Selskapet har som formål å gjennomføre multisektorselskaper i Asia av leverandørsegmentet i olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drive gjennom deltakerier eller samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
48			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge
49			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
50			Statol Petroleum AS		Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og viser beredskapsplaner for produksjon av det å drive undersøkelse etter og utvinning av petroleum og andre produkter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonens utvinning av slike tjenester, og å som står i forbindelse med dette.	Utenfor Norge
51			Statol ASA		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av slik teknologi og utstyr, og som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52			Statol Technology Invest AS		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av slik teknologi og utstyr, og som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
53			Statol Technology Invest AS		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av slik teknologi og utstyr, og som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
54			Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke egn forutsetnings- og utvinningsaktiviteter i Norge.	Utenfor Norge



F	Entity	BA	Org. Number	Owner of company	Oversikt over		Activity	Where is the Activity based?
					Company	Share		
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 Oil AS	EXP	987478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (nev. Statol Egypt Res El Melina 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 ubetjent. Det har ikke vært aktiviteter av betydning i selskapet i 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 (nev. 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. Utnevnelsen til direktør ble hevet 1. juni 2014 og det er ingen planer om videre borettsvirksomhet i selskapet.	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 aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatropi.	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 lisens. 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	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 Oxitara AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	98599708	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 drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1506 Award AS	DPI	88988642	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 sin aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etatsens OPI 314 i Nigeria. Utenken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyene AS	EXP	882265552	Statol ASA	100 %	Statol har i løpet av 2013 vært utbygd aktivitet.	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 virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyene. Statol er operatør for fire blokker til Faranyene 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 Shah Deniz 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 deltakerne 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 departementet i Utenfor Norge. Selskapet er operatør.	Utenfor Norge
107	Statol Angola Block 17 AS	DPI	977312043	Statol ASA		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet leverer Statol konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statol Drøssete AS.	Utenfor Norge
108	Statol Odeassete AS	CPI	866090302	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet leverer Statol konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statol Drøssete 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.	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 eiergjeter i en liten i Murzuqbasenget sørvest i Libya med balgrum i en areal med 500000 hektar. Selskapet er operatør i Murzuq.	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 fullt i Iran.	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 etablert en fullt 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 etablert en fullt i Iran under de aktuelle omstendigheter. Selskapet vil ikke foreta investeringer i Iran under de aktuelle omstendigheter. Selskapet vil på sitt bli akkreditert. Selskapet har ikke egen forklarings- og utredningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge

